

Таблица 3.1 к Приложению 2 к Порядку формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации

Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях
Общество с ограниченной ответственностью «Южная сетевая компания»
На 2020 год в регионе: Ростовская область

№ п/п	Наименование	Ед. Изм.	План 2018 Год	Факт 2018 Год	План 2019 Год	План Январь 2020	План Февраль 2020	План Март 2020	План Апрель 2020	План Май 2020	План Июнь 2020	План Июль 2020	План Август 2020	План Сентябрь 2020	План Октябрь 2020	План Ноябрь 2020	План Декабрь 2020	План 2020 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	0,000	0,000	10,8816	3,5172	3,3484	3,6129	3,5077	3,5326	3,6229	3,6748	3,6947	3,5684	3,5742	3,7619	3,7718	43,1875
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн. кВтч	0,000	0,000	0,9238	0,3128	0,2964	0,3232	0,3158	0,3155	0,3257	0,3296	0,3339	0,3210	0,3217	0,3419	0,3416	3,8791
2.1	собственное потребление	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,9238	0,3128	0,2964	0,3232	0,3158	0,3155	0,3257	0,3296	0,3339	0,3210	0,3217	0,3419	0,3416	3,8791
3	Относительные потери	%	0,000	0,000	8,4896	8,8934	8,8520	8,9457	9,0031	8,9311	8,9900	8,9692	9,0373	8,9956	9,0006	9,0885	9,0567	8,9820
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн. кВтч	0,000	0,000	9,9578	3,2044	3,0520	3,2897	3,1919	3,2171	3,2972	3,3452	3,3608	3,2474	3,2525	3,4200	3,4302	39,3084
4.1	Собственного потребления	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч	0,000	0,000	9,9578	3,2044	3,0520	3,2897	3,1919	3,2171	3,2972	3,3452	3,3608	3,2474	3,2525	3,4200	3,4302	39,3084
Мощность																		
5	Поступление в сеть	МВт	0,000	0,000	2,1066	7,2800	7,6180	7,4070	7,4590	7,2450	7,6940	7,5680	7,5730	7,5060	7,3470	7,9400	7,7120	7,5291
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,000	0,000	0,1669	0,6540	0,6820	0,6690	0,6780	0,6530	0,6980	0,6850	0,6900	0,6820	0,6680	0,7280	0,7040	0,6826
6.1	собственное потребление	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,000	0,000	0,1669	0,6540	0,6820	0,6690	0,6780	0,6530	0,6980	0,6850	0,6900	0,6820	0,6680	0,7280	0,7040	0,6826
7	Относительные потери	%	0,000	0,000	7,9227	8,9835	8,9525	9,0320	9,0897	9,0131	9,0720	9,0513	9,1113	9,0861	9,0921	9,1688	9,1286	9,0660
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	0,000	0,000	1,9397	6,6260	6,9360	6,7380	6,7810	6,5920	6,9960	6,8830	6,8830	6,8240	6,6790	7,2120	7,0080	6,8465
8.1	Собственного потребления	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,000	0,000	1,9397	6,6260	6,9360	6,7380	6,7810	6,5920	6,9960	6,8830	6,8830	6,8240	6,6790	7,2120	7,0080	6,8465
9	Заявленная мощность	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.1	Собственное потребление	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.2	Сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Присоединенная мощность	МВА	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.1	Собственное потребление	МВА	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.2	Сторонних потребителей (субабонентов)	МВА	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Директор

А.Р. Пилипенко

