

Приложение 9

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО "Энергопрофиль"
Климов А.А.

" ____ " _____ 2018 г.

Сведения о пропускной способности и техническом резерве мощности электрических сетей ООО "Энергопрофиль" на 1 марта 2018 г.

№ п/п	Наименование участка сети	Напряжение, кВ	Присоединенная мощность, МВА	Пропускная способность, МВт	Фактически потребляемая мощность, МВт	Текущий резерв мощности, МВт	Прогнозные данные по присоединяемой мощности на 2016 г., МВт	Планируемый резерв мощности на конец 2016г.
1.	ТП-2505	6 кВ	0.5	0.425	0.34	0.085	0	0.085
2.	ТП845	10 кВ	0.4	0.34	0.34	0	0.166	дефицит мощности составит 0,166 МВт, требуется установка ТП-630 кВа
3.	КЛ-0,4 кВ от ТП-806	10 кВ	0.189	0.189	0.17	0.019	0	0.019
4.	ТП-460	6 кВ	1.26	1.071	0.536	0.535	0.091	0.444
5.	ТП-1515	6 кВ	0.5	0.425	0.4	0.025	0.025	0
6.	ТП-1102	10 кВ	0.8	0.68	0.476	0.204	0.125	0.079
7.	ТП-1516	6 кВ	1.26	1.071	0.857	0.214	0	0.214
8.	ТП-1534	6 кВ	1.26	1.071	0.75	0.321	0	0.321
9.	ТП-925	6 кВ	0.63	0.536	0.428	0.107	0	0.107
10.	ТП-712	6 кВ	0.63	0.536	0.375	0.161	0	0.161
11.	ТП-4	10 кВ	0.4	0.34	0.204	0.136	0	0.136
12.	ТП-729	10 кВ	0.63	0.536	0.375	0.161	0	0.161
13.	ТП-302	6 кВ	0.65	0.552	0.384	0.168	0	0.168
14.	ТП-547	6 кВ	2	1.7	1.19	0.51	0	0.51
15.	КЛ от ТП-181	6 кВ	0.215	0.215	0.183	0.032	0	0.032
16.	КЛ от ТП-571а	6 кВ	0.25	0.25	0.213	0.037	0	0.037
17.	ТП-1510	6 кВ	1.26	1.071	0.65	0.421	0	0.421
18.	ТП-151	6 кВ	0.65	0.552	0.33	0.222	0	0.222
19.	ТП-504	6 кВ	0.315	0.268	0.08	0.188	0	0.188
20.	ТП-38	10 кВ	0.4	0.34	0.306	0.034	0	0.034
21.	ТП-1143	6 кВ	1.26	1.071	0.32	0.751	0.5	0.251
22.	ТП-1036	10 кВ	0.63	0.5355	0.16	0.376	0	0.376
23.	ТП-1141	10 кВ	0.4	0.34	0.17	0.170	0	0.17
	Всего:		16.489	14.114	9.2378	4.8762	0.907	4.136