

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 "ДОНЭКС"
на 2022 год в регионе: Ростовская область**

№ пп	Показатели	Ед. измерения	План 2020	Факт 2020	План 2021	План январь 2022	План февраль 2022	План март 2022	План I квартал 2022	План апрель 2022	План май 2022	План июнь 2022	План 2 квартал 2022	План июль 2022	План август 2022	План сентябрь 2022	План 3 квартал 2022	План октябрь 2022	План ноябрь 2022	План декабрь 2022	План 4 квартал 2022	План 2022
			Год	Год	Год	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022
Электроэнергия																						
1	Поступление в сеть	млн. кВтч	41,2230	40,358	41,2230	3,9838	3,6546	3,6897	11,3281	3,2188	2,7692	2,5937	8,5817	2,9045	3,0974	2,9338	8,9357	3,2433	3,3974	3,8656	10,5063	39,3518
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн. кВтч	1,0140	0,993	1,0140	0,0980	0,0899	0,0908	0,2787	0,0792	0,0681	0,0638	0,2111	0,0715	0,0762	0,0722	0,2198	0,0798	0,0836	0,0951	0,2585	0,9681
2.1	собственное потребление	млн. кВтч	0,15210	0,149	0,10140	0,00980	0,00899	0,00908	0,02787	0,00792	0,00681	0,00638	0,02111	0,00715	0,00762	0,00722	0,02198	0,00798	0,00836	0,00951	0,02585	0,09681
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч	0,86190	0,844	0,91260	0,08820	0,08091	0,08169	0,25080	0,07126	0,06131	0,05743	0,19000	0,06431	0,06858	0,06495	0,19784	0,07181	0,07522	0,08559	0,23261	0,8712
3	Относительные потери	%	2,460	2,46	2,460	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн. кВтч	40,20900	39,36519	40,20900	3,886	3,565	3,599	11,049	3,140	2,701	2,530	8,371	2,833	3,021	2,862	8,716	3,164	3,314	3,771	10,248	38,384
4.1	собственного потребления	млн. кВтч	6,5150	2,466	6,0000	0,344	0,315	0,318	0,977	0,277	0,237	0,222	0,735	0,249	0,266	0,251	0,766	0,278	0,292	0,333	0,903	3,3810
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн. кВтч	33,69400	36,899	34,18900	3,542	3,250	3,281	10,073	2,863	2,464	2,308	7,635	2,584	2,755	2,611	7,950	2,885	3,022	3,437	9,345	35,003
Мощность																						
5	Поступление в сеть	МВт	5,0990	5,099	5,099	7,228	6,619	6,644	6,830	5,804	5,077	4,874	5,252	5,375	5,637	5,460	5,491	5,945	6,263	7,211	6,473	6,011
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,125	0,125	0,125	0,178	0,163	0,163	0,168	0,143	0,125	0,120	0,129	0,132	0,139	0,134	0,135	0,146	0,154	0,177	0,159	0,148
6.1	собственное потребление	МВт	0,01250	0,01250	0,01250	0,0178	0,0163	0,0163	0,0168	0,0143	0,0125	0,0120	0,0129	0,0132	0,0139	0,0134	0,0135	0,0146	0,0154	0,0177	0,0159	0,0148
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,11250	0,11250	0,11250	0,160	0,147	0,147	0,151	0,128	0,112	0,108	0,116	0,119	0,125	0,121	0,122	0,132	0,139	0,160	0,143	0,133
7	Относительные потери	%	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	4,97400	4,97400	4,9740	7,050	6,456	6,480	6,662	5,661	4,953	4,754	5,123	5,243	5,498	5,326	5,355	5,798	6,109	7,033	6,314	5,863
8.1	собственного потребления	МВт	0,805	0,805	0,805	0,624	0,570	0,572	0,589	0,499	0,435	0,416	0,450	0,461	0,484	0,467	0,470	0,510	0,538	0,621	0,557	0,516
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	4,1600	4,1600	4,1690	6,426	5,886	5,908	6,073	5,162	4,518	4,338	4,673	4,782	5,014	4,859	4,885	5,288	5,571	6,412	5,757	5,347
9	Заявленная мощность	МВт	5,0990	5,0990	5,0990	6,426	5,886	5,908	6,073	5,162	4,518	4,338	4,673	4,782	5,014	4,859	4,885	5,288	5,571	6,412	5,757	5,347
9.1	собственное потребление	МВт	0,8050	0,8050	0,805	0,624	0,570	0,572	0,589	0,499	0,435	0,416	0,450	0,461	0,484	0,467	0,470	0,510	0,538	0,621	0,557	0,516
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	4,1600	4,1600	4,1690	6,4260	5,8860	5,9080	6,0733	5,1620	4,5180	4,3380	4,6727	4,7820	5,0140	4,8590	4,8850	5,2880	5,5710	6,4120	5,7570	5,3470
10	Присоединенная мощность	МВА	100,51	100,51	100,51	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20	81,20
10.1	собственное потребление	МВА	15,08	15,08	15,08	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12
10.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВА	85,434	85,434	85,434	73,080	73,080	73,080	73,080	73,080	73,080	73,080	73,080	73,080	73,080	73,080	73,080	73,080	73,080	73,080	73,080	73,080

Примечание

Показатели планируемого периода (План год N) заполняются по месяцам, кварталам и в целом по году, предшествующие периоды - в целом по году.
 Месячное значение заявленной мощности рассчитывается как сумма месячных предельных значений потребляемой мощности энергопринимающих устройств потребителей, определенной соглашением между сетевой организацией и потребителями услуг по передаче электрической энергии, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети.
 П. 2.1, 4.1, 6.1, 8.1, 9.1, 10.1 заполняются в случаях, когда оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности организации.

Руководитель организации
Конкурсный управляющий

А.Н. Габдулвагапов

М.П.

Руководитель органа исполнительной власти
субъекта Российской Федерации в области

М.П.