000 «СК «Тесла»

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

	Наименование показателя 1	Код строки		В том числе по уровню напряжения				
№ п/п			Всего	BH	CH1	CH2	HH	
0			3	4	5	6	7	
	I. Электроэнергия (ты	іс. кВт ч)						
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	6 358,423	5 772,761	179,765	405,897	0,000	
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0,000					
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Добавить организацию							
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	6 358,423	5 772,761	179,765	405,897	0,000	
1.4.1	филиал ПАО "Россети Юг"-"Ростовэнерго"	431	6 164,912	5 772,761	179,765	212,386		
1.4.2	МКП "Ростгорсвет"	432	90,528			90,528		
1.4.3	000 «Спец-энерго»	433	46,697			46,697		
1.4.4	AO «Донэнерго»	434	56,286			56,286		
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	778,599	0,000	0,000	19,567	759,032	
2.1	BH	640	0,000					
2.2	CH1	650	19,567			19,567		
2.3	CH2	660	759,032				759,032	
2.4	НН	670	0,000					
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000					
4	Отпуск из сети:	690	5 986,469	4 824,801	0,000	405,125	756,543	
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000					
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000					
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	5 904,799	4 824,801		323,455	756,543	
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,000					
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000					
4.3	смежным сетевым организациям:	750	81,670	0,000	0,000	81,670	0,000	
4.3.1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СПЕЦ-ЭНЕРГО"	751	81,670			81,670		
	Добавить организацию				,			
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000					
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	1 087,395	914,970	172,425			
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000					
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000					
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	63,158	32,990	7,340	20,339	2,489	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000					
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	0,000					
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	63,158	32,990	7,340	20,339	2,489	
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	II. Мощность (М	Вт)	<u> </u>		<u> </u>	<u> </u>		
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	11,361	10,315	0,321	0,725	0,000	
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000					
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Добавить организацию							
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	11,361	10,315	0,321	0,725	0,000	
12.4.1	филиал ПАО "Россети Юг"-"Ростовэнерго"	1461	11,015	10,315	0,321	0,379		
12.4.2	МКП "Ростгорсвет"	1462	0,162		,	0,162		
12.4.3	OOO «Cneu-энерго»	1463	0,083			0,083		
12.4.4	АО «Донэнерго»	1464	0,101			0,101		

13	<b>Добавить организацию</b> Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	1,391	0,000	0,000	0,035	
13.1	i i		0,000	0,000	0,000	0,033	
13.2	BH	1670	0,035			0.035	
13.3	CH1	1680				0,035	
	CH2	1690	1,356				
13.4	HH	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000	0.631	0.000	0.724	
15	Отпуск из сети:	1720	10,696	8,621	0,000	0,724	
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,000				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	10,550	8,621		0,578	
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,146	0,000	0,000	0,146	
15.3.1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СПЕЦ-ЭНЕРГО"	1781	0,146		,	0,146	
	Добавить организацию		,			,	
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	1,943	1,635	0,308		
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000	1,000	0,500		
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,113	0,059	0,013	0,036	
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000	0,000	0,013	3,030	
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,000				
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь,	2050	0,113	0,059	0,013	0,036	
22	учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	_
	III. Мощность (М		0,000	0,000	0,000	0,000	
23		1	11 261	10 210	0,689	0,454	
24 24	Заявленная мощность	2070	0,000	10,218	0,009	0,757	
25	Максимальная мощность	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность  IV. Фактический полезный отпуск конечным г	2090					
26		1	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100		0,000	0,000	0,000	
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,000	0.000	0.000	0.000	
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2130	0,000				
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	0,000				
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.1	прочим потребителям	2180	0,000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и придавиванным у цему категориям потробителей.	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.1.1	установками и приравненным к нему категориям потребителей:  в пределах социальной нормы потребления	2210	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	0,000				
۷.1.۷.1.۷	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в	2220	0,000				
27.1.2.2	установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	
	и приравненным к нему категориям потребителей:						
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	0,000				
		2250	0,000				
27.1.2.2.2	населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	
		2270	0,000				
27.1.2.3	в пределах социальной нормы потребления	2270					
27.1.2.3 27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2280	0,000				
27.1.2.3 27.1.2.3.1 27.1.2.3.2	в пределах социальной нормы потребления		0,000				
27.1.2.2.2 27.1.2.3 27.1.2.3.1 27.1.2.3.2 27.1.2.4 27.1.2.5	в пределах социальной нормы потребления сверх социальной нормы потребления	2280					
27.1.2.3 27.1.2.3.1 27.1.2.3.2 27.1.2.4	в пределах социальной нормы потребления сверх социальной нормы потребления Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2280 2290	0,000				

27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320	0,000				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	0,000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	5 966,718	5 472,475	171,238	323,005	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	5 911,672	5 472,475	171,238	267,959	
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	55,046	0,000	0,000	55,046	0,000
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0,029			0,029	
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	55,046			55,046	
	V. Стоимость услуг (ть	ыс. руб.)					
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и TCO):	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0,000				
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	2470	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	2500	0,000				
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	0,000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	5 338,093	4 922,995	154,044	261,054	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	5 318,093	4 922,995	154,044	241,054	
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	20,000	0,000	0,000	20,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	10,039			10,039	
31.2.2	компенсация потерь	2620	9,960	0,000	0,000	9,960	0,000

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

(подпись)