000 «СК «Тесла»

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

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
14= 11/11				ВН	CH1	CH2	HH
0	1	2	3	4	5	6	7
	І. Электроэнергия (ты	іс. кВт ч)					
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	5 655,832	4 585,248	91,386	979,198	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	5 655,832	4 585,248	91,386	979,198	0,000
1.4.1	филиал ПАО "Россети Юг"-"Ростовэнерго"	431	5 504,056	4 585,248	91,386	827,422	
1.4.2	МКП "Ростгорсвет"	432	81,936			81,936	
1.4.3	000 «Спец-энерго»	433	38,932			38,932	
1.4.4	AO «Донэнерго»	434	30,908			30,908	
	Добавить организацию						
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	1 291,189	0,000	0,000	0,000	1 291,189
2.1	BH	640	0,000				
2.2	CH1	650	0,000			0,000	
2.3	CH2	660	1 291,189				1 291,189
2.4	HH	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	5 550,984	3 977,755	0,000	365,052	1 208,177
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	5 475,301	3 977,755	0,000	289,369	1 208,177
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	75,683	0,000	0,000	75,683	0,000
4.3.1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СПЕЦ-ЭНЕРГО"	751	75,683			75,683	
	Добавить организацию						
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	1 267,518	576,763	84,567	606,188	
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	128,519	30,730	6,819	7,958	83,012
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	128,519	30,730	6,819	7,958	83,012
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	II. Мощность (М	Вт)					
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	10,496	8,509	0,170	1,817	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	10,496	8,509	0,170	1,817	0,000
12.4.1	филиал ПАО "Россети Юг"-"Ростовэнерго"	1461	10,214	8,509	0,170	1,536	
12.4.2	МКП "Ростгорсвет"	1462	0,152			0,152	
12.4.3	ООО «Спец-энерго»	1463	0,072			0,072	
12.4.4	AO «Донэнерго»	1464	0,057			0,057	

	Добавить организацию						
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	2,396	0,000	0,000	0,000	2,396
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	CH1	1680	0,000			0,000	
13.3	CH2	1690	2,396				2,396
13.4	HH	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	10,301	7,382	0,000	0,677	2,242
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	10,161	7,382		0,537	2,242
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	0,140	0,000	0,000	0,140	0,000
15.3.1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СПЕЦ-ЭНЕРГО"	1781	0,140			0,140	
	Добавить организацию						
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	2,352	1,070	0,157	1,125	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,239	0,057	0,013	0,015	0,154
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000	· · ·			
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,239	0,057	0,013	0,015	0,154
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	III. Мощность (М	Вт)					
23	Заявленная мощность	2070	10,496	9,122	0,235	1,139	
24	Максимальная мощность	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность	2090	0,000				
	IV. Фактический полезный отпуск конечным г	отребите	елям (тыс. кВт ч; М	ІВт)			
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0,000	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	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	0,000	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	0,000
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	установками и приравненным к нему категориям потребителей:	2210	0,000				
27.1.2.1.2	в пределах социальной нормы потребления сверх социальной нормы потребления	2220	0,000				
27.1.2.1.2	сверх осциальной нормы погреоления Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками		0,000	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				
27.1.2.2.2		2250	0,000				
27.1.2.3	населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	0,000				
27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально- бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	2310	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	4 962,866	4 585,248	91,386	286,232	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	4 933,143	4 585,248	91,386	256,509	
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	29,723	0,000	0,000	29,723	0,000
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0,025			0,025	
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	29,723			29,723	
	V. Стоимость услуг (ты	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	4 451,849	4 124,852	82,210	244,786	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	4 437,816	4 124,852	82,210	230,753	
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	14,033	0,000	0,000	14,033	0,000
31.2.1	мощность	2610	8,655			8,655	
31.2.2	компенсация потерь	2620	5,378	0,000	0,000	5,378	0,000

8 (863) 307-53-53

(номер контактного телефона)

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)
 Зам. Директора
 Крадинов Алексадр Сергеевич

 (должность)
 (Ф.И.О.)
 (подпись)

«____» _____20__ год (дата составления документа)