

ИМПОРТ ДАННЫХ

Как использовать?

Субъект РФ Ростовская область

Отчётный период

Год 2025

Месяц Год



Наименование ЮЛ / ИП ООО «СК «Тесла»

ИНН 6163221409

КПП 616601001

ОГРН 1206100039034

Организационно-правовая форма 1 23 00 | Общества с ограниченной ответственностью

Вид(-ы) деятельности РСО

Тип отчёта В целом по организации

Код по ОКПО 69180518

ОКАТО 60401368000

Муниципальный район Город Ростов-на-Дону

Муниципальное образование Город Ростов-на-Дону

ОКТМО 60701000

Котлодержатель Нет

Система налогообложения ОСН



Контактные данные

Адрес организации	Юридический	344029, г. Ростов-на-Дону, ул. Metallургическая, 117/62 оф. 401
	Почтовый	344029, г. Ростов-на-Дону, ул. Metallургическая, 117/62 оф. 401
Руководитель	ФИО	Пасышников Андрей Александрович
	Контактный телефон	8 (863) 307-53-53
Главный бухгалтер	ФИО	Пасышников Андрей Александрович
	Контактный телефон	8 (863) 307-53-53
Должностное лицо, ответственное за составление формы	ФИО	Крадинов Александр Сергеевич
	Должность	Заместитель директора по реализации услуг
	Контактный телефон	8 (863) 307-53-53
	e-mail	sk.tesla@bk.ru

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельными категориями потребителей

ООО «СК «Тесла»

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
I. Электроэнергия								
1								
1	Поступление в сеть из других организаций:	Тыс. кВт*ч	10	193 567,000	99 248,791	329,711	93 803,756	184,742
1.1	из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»	Тыс.кВт*ч	20	34 616,537	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	Тыс.кВт*ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	Тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	Тыс.кВт*ч	430	158 950,463	64 632,254	329,711	93 803,756	184,742
1.4.1	филиал ПАО «Россети ЮГ» - «Ростовэнерго»	Тыс.кВт*ч	430	99 144,275	62 919,357	329,711	35 710,415	184,742
1.4.2	АО «Донэнерго»	Тыс.кВт*ч	430	41 318,781	0,000	0,000	41 318,781	0,000
1.4.3	ООО «Спец-энерго»	Тыс.кВт*ч	430	1 778,657	0,000	0,000	1 778,657	0,000
1.4.4	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	Тыс.кВт*ч	430	14 746,008	0,000	0,000	14 746,008	0,000
1.4.5	ООО «ПК-ЭНЕРГО»	Тыс.кВт*ч	430	1 712,897	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.6	ОАО «Российские Железные Дороги»	Тыс.кВт*ч	430	249,895	0,000	0,000	249,895	0,000
2	Добавить организацию	Тыс.кВт*ч	630	90 346,310	0,000	0,000	35 698,784	54 647,526
2.1	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	Тыс.кВт*ч	640	35 698,784			35 698,784	
2.2	ВН	Тыс.кВт*ч	650	0,000				
2.3	СН1	Тыс.кВт*ч	660	54 647,526				54 647,526
2.4	СН2	Тыс.кВт*ч	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	Тыс.кВт*ч	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	Тыс.кВт*ч	690	185 050,944	7 389,385	0,000	126 299,380	51 362,179
4.1	прямыми прочими потребителями по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	Тыс.кВт*ч	700	0,000				
4.1.1	из них потребителям, отпосредованно подключённым к шинам генераторов	Тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ПП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	Тыс.кВт*ч	720	110 976,301	5 849,095	0,000	53 838,726	51 288,480
4.2.1	прочими потребителям, в том числе:	Тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, отпосредованно подключённым к шинам генераторов	Тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежными сетевыми организациями:	Тыс.кВт*ч	750	74 074,643	1 540,290	0,000	72 460,654	73 699
4.3.1	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	Тыс.кВт*ч	750	21 488,139	0,000	0,000	21 488,139	0,000
4.3.2	Филиал ПАО «Россети ЮГ» - «Ростовэнерго»	Тыс.кВт*ч	750	1 571,967	1 540,290	0,000	0,000	31,677
4.3.3	АО «Донэнерго»	Тыс.кВт*ч	750	48 928,485	0,000	0,000	48 886,463	42,022
4.3.4	ООО «Спец-энерго»	Тыс.кВт*ч	750	1 226,663	0,000	0,000	1 226,663	0,000
4.3.5	ООО «Ремнедотранспорт»	Тыс.кВт*ч	750	398,497	0,000	0,000	398,497	0,000
4.3.6	ООО «Татарская энергетическая компания»	Тыс.кВт*ч	750	428,796	0,000	0,000	428,796	0,000
4.3.7	ООО «Южная сетевая компания»	Тыс.кВт*ч	750	32,096	0,000	0,000	32,096	0,000
4.4	Добавить организацию	Тыс.кВт*ч	950	0,000				
5	население и приравненные к ним группы	Тыс.кВт*ч	960	90 518,459	90 207,789	310,670	0,000	0,000
6	Отпуск в сеть других уровней напряжения	Тыс.кВт*ч	970	0,000				
7	Хозяйственные нужды организации	Тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Собственное потребление (совмещение деятельности)	Тыс.кВт*ч	990	8 343,907	1 651,617	19,041	3 203,160	3 470,089
8.1	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	Тыс.кВт*ч	1000	0,000				
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	Тыс.кВт*ч	1010	8 343,907	1 651,617	19,041	3 203,160	3 470,089
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	Тыс.кВт*ч	1020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	Тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Небаланс	Тыс.кВт*ч	1030	0,000				
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	28,661	14,696	0,049	13,889	0,027
12.1	из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»	МВт	1050	5,126	5,126	0,000	0,000	0,000
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	23,535	9,570	0,049	13,889	0,027
12.4.1	Филиал ПАО «Россети ЮГ» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	14,680	9,316	0,049	5,288	0,027

12.4.2	АО «Донэнерго»	МВт	1460	6,118	0,000	0,000	6,118	0,000	0,000
12.4.3	ООО «Спец-энерго»	МВт	1460	0,263	0,000	0,000	0,263	0,000	0,000
12.4.4	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	МВт	1460	2,183	0,000	0,000	2,183	0,000	0,000
12.4.5	ООО «ПК-ЭНЕРГО»	МВт	1460	0,254	0,000	0,000	0,254	0,000	0,000
12.4.6	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1460	0,037	0,000	0,000	0,037	0,000	0,000
13	Добавить организацию	МВт	1660	13,374	0,000	0,000	13,374	0,000	8,087
13.1	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1670	5,287			5,287		
13.2	ВН	МВт	1680	0,000			0,000		
13.3	СН1	МВт	1690	8,087			8,087		8,087
13.4	СН2	МВт	1700	0,000			0,000		
14	Генерация на станциях организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000			0,000		
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	27,396	1,094	0,000	18,702	0,000	7,600
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000			0,000		
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000			0,000		
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	16,432	0,866	0,000	7,972	0,000	7,594
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000			0,000		
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000			0,000		
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	10,964	0,228	0,000	10,730	0,000	0,006
15.3.1	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	МВт	1780	3,182	0,000	0,000	3,182	0,000	0,000
15.3.2	АО «Донэнерго»	МВт	1780	0,228	0,228	0,000	0,000	0,000	0,000
15.3.3	ООО «Спец-энерго»	МВт	1780	7,245	0,000	0,000	7,239	0,000	0,006
15.3.4	ООО «Ремэнерготранспорт»	МВт	1780	0,182	0,000	0,000	0,182	0,000	0,000
15.3.5	ООО «Тасанрогская энергетическая компания»	МВт	1780	0,059	0,000	0,000	0,059	0,000	0,000
15.3.6	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1780	0,063	0,000	0,000	0,063	0,000	0,000
15.3.7	ООО «Южная сетевая компания»	МВт	1780	0,005	0,000	0,000	0,005	0,000	0,000
15.4	Добавить организацию	МВт	1980	0,000			0,000		
16	население и приравненные к ним группы	МВт	1990	13,403	13,357	0,046	0,000	0,000	0,000
17	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	2000	0,000			0,000		
18	Хозяйственные нужды организации	МВт	2010	0,000			0,000		
19	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2020	1,236	0,245	0,003	0,474	0,003	0,514
19.1	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2030	0,000			0,000		
20	относимые на собственное потребление	МВт	2040	1,236	0,245	0,003	0,474	0,003	0,514
21	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	МВт	2050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III, Мощность	Небаланс	МВт	2070	28,661	13,964	0,060	14,637	0,000	0,000
23	Заявленная мощность	МВт	2080	0,000			0,000		
24	Максимальная мощность	МВт	2090	0,000			0,000		
25	Резервируемая мощность	МВт	2100	0,000			0,000		
IV, Фактический полезный отпуск конечным потребителям		Тыс.кВт*ч	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	Тыс.кВт*ч	2110	0,000			0,000		
26.1	по одноставочному тарифу	Тыс.кВт*ч	2120	0,000			0,000		
26.2	по двухставочному тарифу:	МВт	2130	0,000			0,000		
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2140	0,000			0,000		
26.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	Тыс.кВт*ч	2150	0,000			0,000		
26.2.2	компенсация потерь	Тыс.кВт*ч	2160	0,000			0,000		
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО:	Тыс.кВт*ч	2170	0,000			0,000		
27.1	по одноставочному тарифу:	Тыс.кВт*ч	2180	0,000			0,000		
27.1.1	прочим потребителям	Тыс.кВт*ч	2190	0,000			0,000		
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	Тыс.кВт*ч	2200	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 приравненным к нему категориям потребителей:	Тыс.кВт*ч	2210	0,000			0,000		
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2220	0,000			0,000		
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2230	0,000			0,000		
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	Тыс.кВт*ч	2240	0,000			0,000		
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2250	0,000			0,000		

27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.4	Садордическим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч	2290	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	тыс.кВт*ч	2310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.7	Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт*ч	2320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт*ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	110 791,947	5 849,095	0,000	53 876,016	51 066,836	51 066,836
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	110 791,947	5 849,095	0,000	53 876,016	51 066,836	51 066,836
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	0,689	0,689	0,000	7 439	10 691	10 691
28.2.1	мощность	МВт	2400	18,819	0,000	0,000	53 876,016	51 066,836	51 066,836
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	110 791,947	5 849,095	0,000	53 876,016	51 066,836	51 066,836
V. Стоимость услуг									
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	тыс.руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.руб.	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	144 865,806	5 878,792	0,000	60 463,255	78 523,759	78 523,759
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	144 865,806	5 878,792	0,000	60 463,255	78 523,759	78 523,759
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	109 664,546	4 020,394	0,000	43 345,552	62 298,600	62 298,600
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	35 201,260	1 858,398	0,000	17 117,703	16 225,159	16 225,159
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	74 463,286	2 161,996	0,000	26 227,849	46 071,447	46 071,447