

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7
<b>I. Электроэнергия (тыс. кВт·ч)</b>							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	35 419,410	0,000	0,000	35 419,410	0,000
1.1	из сетей ПАО "ЭСК ЭЭС"	20	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	35 419,410	0,000	0,000	35 419,410	0,000
1.4.1	АО "Региональные электрические сети"	431	35 419,410			35 419,410	
<b>Добавить организацию</b>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	27 320,706	0,000	0,000	0,000	27 320,706
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	27 320,706				27 320,706
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	32 185,756	0,000	0,000	6 409,496	25 776,260
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 ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	4 698,301			1 152,305	3 545,996
4.2.1	прямым 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	1 539,400	0,000	0,000	1 539,400	0,000
4.3.1	АО "Региональные электрические сети"	751	248,560			248,560	
4.3.2	ООО "НСК"	752	1 290,840			1 290,840	
<b>Добавить организацию</b>							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	25 948,055			3 717,791	22 230,264
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	27 320,706			27 320,706	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совещение деятельности)	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	3 233,654			1 689,208	1 544,446
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозируемом балансе)	1010	0,000				
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозируемом балансе за соответствующий расчетный период	1020	3 233,654	0,000	0,000	1 689,208	1 544,446
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>II. Мощность (МВт)</b>							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	6,048	0,000	0,000	6,048	0,000
12.1	из сетей ПАО "ЭСК ЭЭС"	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	6,048	0,000	0,000	6,048	0,000
12.4.1	АО "Региональные электрические сети"	1461	6,048			6,048	
<b>Добавить организацию</b>							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	4,665	0,000	0,000	0,000	4,665
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	4,665				4,665
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	5,496	0,000	0,000	1,095	4,402
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 ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	0,802			0,197	0,606
15.2.1	прямым 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	0,263	0,000	0,000	0,263	0,000
15.3.1	АО "Региональные электрические сети"	1781	0,042			0,042	
15.3.2	ООО "НСК"	1782	0,220			0,220	
<b>Добавить организацию</b>							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	4,431			0,635	3,796
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	4,665			4,665	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,552			0,288	0,264
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозируемом балансе)	2040	0,000				
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозируемом балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,552	0,000	0,000	0,288	0,264
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>III. Мощность (МВт)</b>							
23	Заданная мощность	2070	0,000				
24	Максимальная мощность	2080	0,000				
25	Резервированная мощность	2090	0,000				
<b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт·ч; МВт)</b>							
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт·ч):	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одностовочному 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 ПТ, ЭСО (тыс. кВт·ч):	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по одностовочному тарифу:	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прямым 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 установками и приравненным к нему категориям потребителей:	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	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:	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	0,000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему категориям потребителей:	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	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения 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	Оплативший сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одностовочному тарифу:	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность (МВт):	2400	0,000				

28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт. ч)	2410	0,000				
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)							
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	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	24 740,684	0,000	0,000	24 740,684	0,000
31.1	по одноставочному тарифу:	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	24 740,684	0,000	0,000	24 740,684	0,000
31.2.1	мощность	2610	14 884,485			14 884,485	
31.2.2	компенсация потерь	2620	9 856,199			9 856,199	

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

юго директора по разв  
(должность)

(383) 319-84-74  
(номер контактного телефона)

Сигитов Андрей Валерьевич  
(Ф.И.О.)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год  
(дата составления документа)

(подпись)