

30 2018 209

Сведения об отпуске (передаче)
электроэнергии распределительными
МУП "Электросеть"

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			
				ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	103 780,698	0,000	3 418,541	100 362,157	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	19 617,243		3 418,541	16 198,702	
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	84 163,455	0,000	0,000	84 163,455	0,000
1.4.1	АО "ДРСК" филиал "Хабаровские электрические сети"	431	68 324,782			68 324,782	
1.4.2	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП	432	15 838,673			15 838,673	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	66 763,853	0,000	0,000	3 216,799	63 547,054
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	3 216,799			3 216,799	
2.3	СН2	660	63 547,054				63 547,054
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	88 708,397	0,000	0,000	36 967,786	51 740,609
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электроэнергии, опосредованно подключенным к шинам	700	42 554,305			31 492,431	11 061,874
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам	710	0,000				
4.2	потребителям ТП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	0,000				
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	4 698,418	0,000	0,000	4 698,418	0,000
4.3.1	ОАО "Оборонэнергосбыт" филиал "Дальневосточный"	751	107,262			107,262	
4.3.2	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП	752	3 133,259			3 133,259	
4.3.3	АО "ДРСК" филиал "Хабаровские электрические сети"	753	1 457,897			1 457,897	
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	41 455,674			776,939	40 678,735
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	66 763,853		3 216,799	63 547,054	
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	15 072,301		201,742	3 064,114	11 806,445
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	353,504		201,742		151,762
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе) Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1010	11 450,000		201,742	3 064,114	8 184,144
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	3 622,301	0,000	0,000	0,000	3 622,301
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	18,005	0,000	0,593	17,412	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	3,403		0,593	2,810	
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	14,602	0,000	0,000	14,602	0,000
12.4.1	АО "ДРСК" филиал "Хабаровские электрические сети"	1461	11,854			11,854	
12.4.2	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП	1462	2,748			2,748	
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	11,583	0,000	0,000	0,559	11,024
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	0,559			0,559	
13.3	СН2	1690	11,024				11,024
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	15,390	0,000	0,000	6,414	8,976
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе: потребителям, опосредованно подключенным к шинам	1730	7,383			5,464	1,919
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам	1740	0,000				
15.2	потребителям ТП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	0,000				
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,815	0,000	0,000	0,815	0,000
15.3.1	ОАО "Оборонэнергосбыт" филиал "Дальневосточный"	1781	0,019			0,019	
15.3.2	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП	1782	0,544			0,544	
15.3.3	АО "ДРСК" филиал "Хабаровские электрические сети"	1783	0,252			0,252	
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	7,192			0,135	7,057


16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	11,583		0,556	11,025	
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	2,615		0,035	0,532	2,048
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,061		0,035		0,026
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозируемом балансе)	2040	1,987		0,035	0,532	1,420
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь учтенными в сводном балансе	2050	0,628	0,000	0,000	0,000	0,628
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	15,390		3,310	12,080	
24	Максимальная мощность	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность	2090	0,000				
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт·ч; МВт)							
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт·ч):	2100	88 708,397	0,000	0,000	36 967,788	51 740,609
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	88 708,397	0,000	0,000	36 967,788	51 740,609
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2130	15,390			6,414	8,976
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт·ч)	2150	88 708,397			36 967,788	51 740,609
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 пределах социальной нормы потребления	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 пределах социальной нормы потребления	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 в пределах социальной нормы потребления	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 личным	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	0,000				
27.1.2.6	Юридическим лицам, приобретающим	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан	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	Оплативаемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по:	2370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одноставочному 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	121 637,624	0,000	0,000	50 690,510	70 947,114
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	121 637,624	0,000	0,000	50 690,510	70 947,114
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	88 105,464			36 716,525	51 388,939
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	2470	33 532,160			13 973,985	19 558,175
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	9 943,279	9 943,279	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				

31.2	по двухставочному тарифу:	2600	9 943,279	9 943,279	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	3 245,299	3 245,299			
31.2.2	компенсация потерь	2620	6 697,980	6 697,980			

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

инженер
(должность)
(42137)71368
(номер контактного телефона)

Лобанова Ирина Николаевна
(Ф.И.О.)
« 01 » 20 19 год
(дата составления документа)



(подпись)