

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей АО «Трест Гидромонтаж»

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

№ п/п	Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
0	1	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт·ч)						
1	Поступление в сеть из других организаций:	5 346,929	5 346,929	0,000	0,000	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>						
1.3	от несетевых организаций:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>						
1.4	от смежных сетевых организаций:	5 346,929	5 346,929	0,000	0,000	0,000
X 1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	5 346,929	5 346,929			
<i>Добавить организацию</i>						
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	7 505,283	0,000	0,000	5 346,929	2 158,354
2.1	ВН	5 346,929			5 346,929	
2.2	СН1	0,000				
2.3	СН2	2 158,354				2 158,354
2.4	НН	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	0,000				
4	Отпуск из сети:	5 192,340	0,000	0,000	3 106,405	2 085,935
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	3 784,096			3 057,6070	726,4890
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	0,000				
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>						
4.4	населению и приравненным к нему категориям	1 408,244			48,7980	1 359,4460
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	7 505,283	5 346,929		2 158,354	
6	Хозяйственные нужды организации	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	6,295				6,2950
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	148,294			82,170	66,124
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	0,162				0,1617
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	186,500			103,340	83,160
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	-38,206	0,000	0,000	-21,170	-17,036
11	Небаланс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)						
12	Поступление в сеть из других организаций:	10,290	10,290	0,000	0,000	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>						
12.3	от несетевых организаций:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>						
12.4	от смежных сетевых организаций:	10,290	10,290	0,000	0,000	0,000
X 12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	10,290	10,2902			
<i>Добавить организацию</i>						
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	14,469	0,000	0,000	10,290	4,178
13.1	ВН	10,290			10,2902	
13.2	СН1	0,000				
13.3	СН2	4,178				4,1784
13.4	НН	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	0,000				
15	Отпуск из сети:	9,892	0,000	0,000	5,900	3,992
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	9,892			5,9001	3,9923
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	0,000				
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>						
15.4	населению и приравненным к нему категориям	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	14,469	10,2902		4,1784	

17	Хозяйственные нужды организации	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	0,016				0,0157
19	Общий объем потерь (фактически объемы), в том числе:	0,382			0,2118	0,1704
19.1	относимые на собственное потребление	0,001				0,0005
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	0,382			0,2118	0,1704
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)						
23	Заявленная мощность	11,473			5,4309	6,0423
24	Максимальная мощность	20,933			12,1520	8,7810
25	Резервируемая мощность	9,460			6,7211	2,7387
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)						
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	0,000				
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	0,000				
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	0,000				
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	0,000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	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:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	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:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	0,000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	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	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	0,000				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	0,000				
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	0,000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность (МВт)	0,000				
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	0,000				
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)						
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	0,000				
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	0,000				
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	0,000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

30.2.1	мощность, в том числе:	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	0,000				

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

 начальник участка :
 (должность)

Музыра Валерий Яковлевич
 (Ф.И.О.)

496-342-56-15

(номер контактного телефона)

_____ 20__ год

(дата составления документа)



Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
АО «Трест Гидромонтаж»

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

№ п/п	Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
0	1	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт.ч)						
1	Поступление в сеть из других организаций:	5 069,947	5 069,947	0,000	0,000	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>						
1.3	от несетевых организаций:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>						
1.4	от смежных сетевых организаций:	5 069,947	5 069,947	0,000	0,000	0,000
X 1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	5 069,947	5 069,947			
<i>Добавить организацию</i>						
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	6 941,310	0,000	0,000	5 069,947	1 871,363
2.1	ВН	5 069,947			5 069,947	
2.2	СН1	0,000				
2.3	СН2	1 871,363				
2.4	НН	0,000				1 871,363
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	0,000				
4	Отпуск из сети:	5 218,558	0,000	0,000	3 285,398	1 933,160
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	3 957,994			3 229,0850	728,9090
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	0,000				
4.2	потребителям ПП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	0,000				
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>						
4.4	населению и приравненным к нему категориям	1 260,564			56,3130	1 204,2510
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	6 941,310	5 069,947		1 871,363	
6	Хозяйственные нужды организации	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	8,065				8,0650
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	-156,676			-86,814	-69,862
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	0,150				0,1504
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	167,900			93,033	74,867
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	-324,576	0,000	0,000	-179,847	-144,729
11	Небаланс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)						
12	Поступление в сеть из других организаций:	10,085	10,085	0,000	0,000	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>						
12.3	от несетевых организаций:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>						
12.4	от смежных сетевых организаций:	10,085	10,085	0,000	0,000	0,000
X 12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	10,085	10,0848			
<i>Добавить организацию</i>						
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	14,238	0,000	0,000	10,085	4,153
13.1	ВН	10,085			10,0848	
13.2	СН1	0,000				
13.3	СН2	4,153				
13.4	НН	0,000				4,1530
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	0,000				
15	Отпуск из сети:	9,720	0,000	0,000	5,748	3,971
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	9,720			5,7483	3,9712
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	0,000				
15.2	потребителям ПП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	0,000				
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>						
15.4	населению и приравненным к нему категориям	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	14,238	10,0848		4,1530	

17	Хозяйственные нужды организации	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	0,013				0,0131
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	0,352			0,1835	0,1687
19.1	относимые на собственное потребление	0,001				0,0005
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	0,352			0,1835	0,1687
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)						
23	Заявленная мощность	11,473			5,4309	6,0423
24	Максимальная мощность	20,933			12,1520	8,7810
25	Резервируемая мощность	9,460			6,7211	2,7387
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч) МВт						
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	0,000				
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	0,000				
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	0,000				
27	Полезный отпуск потребителям ПИ, ЭСО (тыс. кВт ч):	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	0,000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	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:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	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:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	0,000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	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	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	0,000				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	0,000				
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	0,000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность (МВт)	0,000				
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	0,000				
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)						
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	0,000				
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ПИ, ЭСО:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	0,000				
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	0,000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

30.2.1	мощность, в том числе:	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	0,000				

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

(должность)

Музыра Валерий Яковлевич
(Ф.И.О.)

496-342-56-15
(номер контактного телефона)

_____» _____ 20__ год
(дата составления документа)



Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей АО «Трест Гидромонтаж»

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
0	1	2	3	4	5	6	7
Электроснабжение (тыс. кВт·ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	5 196,938	5 196,938	0,000	0,000	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	5 196,938	5 196,938	0,000	0,000	0,000
1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	431	5 196,938	5 196,938			
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	7 102,795	0,000	0,000	5 196,938	1 905,857
2.1	ВН	640	5 196,938			5 196,938	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	1 905,857				
2.4	НН	670	0,000				1 905,857
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	5 115,870	0,000	0,000	3 250,780	1 865,090
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	3 711,247			3 209,130	502,109
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, 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 генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	1 404,623			41,6420	1 362,9810
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	7 102,795	5 196,938		1 905,857	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	8,335				8,3350
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	72,733			40,301	32,432
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,143				0,1429
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	1010	161,400			89,431	71,969
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	1020	-88,667	0,000	0,000	-49,130	-39,537
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
И: Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	9,899	9,899	0,000	0,000	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	9,899	9,899	0,000	0,000	0,000
12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	1461	9,899	9,899			
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	13,857	0,000	0,000	9,899	3,958
13.1	ВН	1670	9,899			9,899	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	3,958				
13.4	НН	1700	0,000				3,9577
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	9,555	0,000	0,000	5,764	3,791
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	9,555			5,7640	3,7910
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, 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 генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	13,857	9,899		3,9577	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,014				0,0144
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,330			0,1774	0,1523
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,001				0,0005
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	2040	0,330			0,1774	0,1523

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 (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	11,473			5,4309	6,0423
24	Максимальная мощность	2080	20,933			12,1520	8,7810
25	Резервируемая мощность	2090	9,460			6,7211	2,7387
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
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 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 потребителям:	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять

Начальник участка ЭЭС (должность)

Музыра Валерий Яковлевич (Ф.И.О.)



Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей АО «Трест Гидромонтаж»

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
0	1	2	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт·ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	4 613,764	4 613,764	0,000	0,000	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	4 613,764	4 613,764	0,000	0,000	0,000
1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	431	4 613,764	4 613,764			
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	6 458,084	0,000	0,000	4 613,764	1 844,320
2.1	ВН	640	4 613,764			4 613,764	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	1 844,320				1 844,320
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	4 363,495	0,000	0,000	2 632,612	1 730,883
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	3 055,622			2 592,616	463,006
4.1.1	потребителям, опосредованно подключаемым к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, 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 подключаемым к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	1 307,873			39,996	1 267,877
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	6 458,084	4 613,764		1 844,320	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	3,325				3,325
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	246,944			136,832	110,112
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,122				0,1217
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	135,800			75,246	60,554
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	111,144	0,000	0,000	61,586	49,558
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	9,539	9,539	0,000	0,000	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	9,539	9,539	0,000	0,000	0,000
12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	1461	9,539	9,5392			
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	13,180	0,000	0,000	9,539	3,641
13.1	ВН	1670	9,539			9,5392	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	3,641				3,6411
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	8,852	0,000	0,000	5,536	3,317
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	8,852			5,5355	3,3168
15.1.1	потребителям, опосредованно подключаемым к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, 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 подключаемым к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	13,180	9,5392		3,6411	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,014				0,0140
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,673			0,3630	0,3103
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,001				0,0005
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,303			0,1629	0,1399

21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,371	0,000	0,000	0,200	0,170
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	11,473			5,4309	6,0423
24	Максимальная мощность	2080	20,933			12,1520	8,7810
25	Резервируемая мощность	2090	9,460			6,7211	2,7387
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
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 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 потребителям:	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять)

Начальник участка ЭЭС
(должность)

Музыра Валерий Яковлевич
(Ф.И.О.)



Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
АО «Трест Гидромонтаж»

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

№ 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
I. Электроэнергия (тыс. кВт·ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	4 253,294	4 253,294	0,000	0,000	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	4 253,294	4 253,294	0,000	0,000	0,000
1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	431	4 253,294	4 253,294			
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	5 798,183	0,000	0,000	4 253,294	1 544,889
2.1	ВН	640	4 253,294			4 253,294	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	1 544,889				
2.4	НН	670	0,000				1 544,889
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	4 463,043	0,000	0,000	2 826,353	1 636,690
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	3 380,195			2 806,424	573,7710
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, 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 генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	1 062,848			19,9290	1 062,9190
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	5 798,183	4 253,294		1 544,889	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	3,115				3,1150
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	212,854			-117,948	94,916
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,122				0,1217
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	119,200			66,048	53,152
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-332,064	0,000	0,000	-183,996	148,068
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	9,322	9,322	0,000	0,000	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	9,322	9,322	0,000	0,000	0,000
12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	1461	9,322	9,3219			
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	13,047	0,000	0,000	9,322	3,725
13.1	ВН	1670	9,322			9,3219	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	3,725				
13.4	НН	1700	0,000				3,7250
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	9,068	0,000	0,000	5,468	3,600
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	9,068			5,4679	3,6000
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, 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 генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	13,047	9,3219		3,7250	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,014				0,0144
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,239			0,1285	0,1103
19.1	относимые на собственное потребление	2030	-0,001				0,0005
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,239			0,1285	0,1103

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	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	11,473			5,4309	6,0423
24	Максимальная мощность	2080	20,933			12,1520	8,7810
25	Резервируемая мощность	2090	9,460			6,7211	2,7387
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
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 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 потребителям:	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять)

Начальник участка ЭЭС
(должность)

Музыра Валерий Яковлевич
(Ф.И.О.)



Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
АО «Трест Гидромонтаж»

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
0	1	2	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт·ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	4 138,341	4 138,341	0,000	0,000	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЭЭС"	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	4 138,341	4 138,341	0,000	0,000	0,000
1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	431	4 138,341	4 138,341			
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	5 869,426	0,000	0,000	4 138,341	1 731,085
2.1	ВН	640	4 138,341			4 138,341	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	1 731,085				1 731,085
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	4 005,470	0,000	0,000	2 335,275	1 670,195
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	2 963,038			2 322,306	640,732
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, 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 генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	1 042,432			12,969	1 029,463
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	5 869,426	4 138,341		1 731,085	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	2,965				2,965
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	129,906			71,981	57,925
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,122				0,1217
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	107,300			59,455	47,845
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	22,506	0,000	0,000	12,526	10,080
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	9,263	9,263	0,000	0,000	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЭЭС"	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	9,263	9,263	0,000	0,000	0,000
12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	1461	9,263	9,263			
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	12,964	0,000	0,000	9,263	3,701
13.1	ВН	1670	9,263			9,263	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	3,701				3,7007
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	9,020	0,000	0,000	5,439	3,581
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	9,020			5,439	3,5808
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, 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 генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	12,964	9,263		3,7007	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,014				0,0144
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,228			0,1229	0,1055
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,001				0,0005
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,228			0,1229	0,1055

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 (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	11,473			5,4309	6,0423
24	Максимальная мощность	2080	20,933			12,1520	8,7810
25	Резервируемая мощность	2090	9,460			6,7211	2,7387
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
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 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 потребителям:	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять

Начальник участка ЭЭС
(должность)

Музыра Валерий Яковлевич
(Ф.И.О.)



Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей АО «Трест Гидромонтаж»

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
0	1	2	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт·ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	4 301,535	4 301,535	0,000	0,000	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 организации							
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организации							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	4 301,535	4 301,535	0,000	0,000	0,000
1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	431	4 301,535	4 301,535			
Добавить организации							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	6 094,105	0,000	0,000	4 301,535	1 792,570
2.1	ВН	640	4 301,535			4 301,535	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	1 792,570				1 792,570
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	3 969,713	0,000	0,000	2 326,812	1 642,901
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	2 957,821			2 314,958	642,863
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организации							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	1 011,892			11,854	1 000,038
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	6 094,105	4 301,535		1 792,570	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	3,085				3,085
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	328,737			182,153	146,584
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,098				0,098
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	112,900			62,558	50,342
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	215,837	0,000	0,000	119,595	96,242
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	9,341	9,341	0,000	0,000	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 организации							
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организации							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	9,341	9,341	0,000	0,000	0,000
12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	1461	9,341	9,341			
Добавить организации							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	13,392	0,000	0,000	9,341	4,050
13.1	ВН	1670	9,341			9,341	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	4,050				4,050
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	9,082	0,000	0,000	5,164	3,918
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	9,082			5,164	3,918
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организации							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	13,392	9,341		4,050	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,014				0,014
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,244			0,1265	0,1177
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,001				0,0005
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,244			0,1265	0,1177

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 (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	11,473			5,4309	6,0423
24	Максимальная мощность	2080	20,933			12,1520	8,7810
25	Резервируемая мощность	2090	9,460			6,7211	2,7387
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
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 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 потребителям:	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять)

Начальник участка ЭЭС
(должность)

Музыра Валерий Яковлевич
(Ф.И.О.)



№ 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
I. Электроэнергия (тыс. кВт·ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	4 269,406	4 269,406	0,000	0,000	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	4 269,406	4 269,406	0,000	0,000	0,000
1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	431	4 269,406	4 269,406			
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	6 019,616	0,000	0,000	4 269,406	1 750,210
2.1	ВН	640	4 269,406			4 269,406	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	1 750,210				1 750,210
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	4 085,496	0,000	0,000	2 419,167	1 666,329
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	3 096,303			2 405,894	690,409
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, 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 генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	989,193			13,2730	975,9200
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	6 019,616	4 269,406		1 750,210	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	3,385				3,3850
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	180,525			100,029	80,496
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,102				0,1022
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогножном балансе)	1010	124,800			69,152	55,648
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогножном балансе за соответствующий расчетный период	1020	55,725	0,000	0,000	30,877	24,848
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	9,260	9,260	0,000	0,000	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	9,260	9,260	0,000	0,000	0,000
12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	1461	9,260	9,2603			
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	12,741	0,000	0,000	9,260	3,481
13.1	ВН	1670	9,260			9,2603	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	3,481				3,4805
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	8,644	0,000	0,000	5,433	3,210
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	8,644			5,4332	3,2103
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, 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 генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	12,741	9,2603		3,4805	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,014				0,0142
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,603			0,3470	0,2560
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,001				0,0005
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогножном балансе)	2040	0,257			0,1332	0,1240

21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,346	0,000	0,000	0,214	0,132
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	11,473			5,4309	6,0423
24	Максимальная мощность	2080	20,933			12,1520	8,7810
25	Резервируемая мощность	2090	9,460			6,7211	2,7387
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
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 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 потребителям:	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять

Начальник участка ЭЭС
(должность)

Музыра Валерий Яковлевич
(Ф.И.О.)



Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей АО «Трест Гидромонтаж»

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
0	1	2	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт.ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	4 698,303	4 698,303	0,000	0,000	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
<i>Добавить организацию</i>							
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	4 698,303	4 698,303	0,000	0,000	0,000
1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	431	4 698,303	4 698,303			
<i>Добавить организацию</i>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	6 507,538	0,000	0,000	4 698,303	1 809,235
2.1	ВН	640	4 698,303			4 698,303	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	1 809,235				
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	4 330,527	0,000	0,000	2 687,225	1 643,302
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	3 285,095			2 664,5910	620,5040
4.1.1	потребителям, опосредованно подключаемым к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, 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 подключаемым к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	1 045,432			22,6340	1 022,7980
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	6 507,538	4 698,303		1 809,235	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	3,505				3,5050
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	364,271			201,843	162,428
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,111				0,1107
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	1010	132,900			73,640	59,260
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	1020	231,371	0,000	0,000	128,203	103,168
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	9,517	9,517	0,000	0,000	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
<i>Добавить организацию</i>							
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	9,517	9,517	0,000	0,000	0,000
12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	1461	9,517	9,5175			
<i>Добавить организацию</i>							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	13,642	0,000	0,000	9,517	4,124
13.1	ВН	1670	9,517			9,5175	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	4,124				4,1242
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	9,223	0,000	0,000	5,248	3,975
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	9,223			5,2479	3,9750
15.1.1	потребителям, опосредованно подключаемым к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, 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 подключаемым к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	13,642	9,5175		4,1242	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,014				0,0144
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,280			0,1449	0,1348
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,001				0,0005
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	2040	0,280			0,1449	0,1348

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 (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	11,473			5,4309	6,0423
24	Максимальная мощность	2080	20,933			12,1520	8,7810
25	Резервируемая мощность	2090	9,460			6,7211	2,7387
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
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 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 потребителям:	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять

Начальник участка ЭЭС
(должность)

Музыра Валерий Яковлевич
(Ф.И.О.)



Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей АО «Трест Гидромонтаж»

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
0	1	2	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт.ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	4 840,557	4 840,557	0,000	0,000	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	4 840,557	4 840,557	0,000	0,000	0,000
1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	431	4 840,557	4 840,557			
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	6 742,826	0,000	0,000	4 840,557	1 902,269
2.1	ВН	640	4 840,557			4 840,557	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	1 902,269				1 902,269
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	4 666,753	0,000	0,000	2 844,075	1 822,678
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	3 452,873			2 823,3160	629,5570
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, 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 генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	1 213,880			20,7590	1 193,1210
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	6 742,826	4 840,557		1 902,269	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	3,775				3,775
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	170,029			94,213	75,816
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,111				0,1107
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	1010	163,800			90,761	73,039
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	1020	6,229	0,000	0,000	3,452	2,777
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	10,085	10,085	0,000	0,000	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	10,085	10,085	0,000	0,000	0,000
12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	1461	10,085	10,0848			
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	14,457	0,000	0,000	10,085	4,372
13.1	ВН	1670	10,085			10,0848	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	4,372				4,3721
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	9,723	0,000	0,000	5,533	4,191
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	9,723			5,5327	4,1905
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, 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 генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	14,457	10,0848		4,3721	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,014				0,0144
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,347			0,1796	0,1672
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,001				0,0005
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	2040	0,347			0,1796	0,1672

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 (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	11,473			5,4309	6,0423
24	Максимальная мощность	2080	20,933			12,1520	8,7810
25	Резервируемая мощность	2090	9,460			6,7211	2,7387
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
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 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 потребителям:	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять

Начальник участка ЭЭС
(должность)

Музыра Валерий Яковлевич
(Ф.И.О.)



Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
АО «Трест Гидромонтаж»

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
0	1	2	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тис. кВт·ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	4 974,832	4 974,832	0,000	0,000	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	4 974,832	4 974,832	0,000	0,000	0,000
1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	431	4 974,832	4 974,832			
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	6 776,742	0,000	0,000	4 974,832	1 801,910
2.1	ВН	640	4 974,832			4 974,832	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	1 801,910				1 801,910
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	5 005,522	0,000	0,000	3 192,036	1 813,486
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	3 812,966			3 167,1300	645,8360
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, 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 генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	1 192,556			24,9060	1 167,6500
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	6 776,742	4 974,832		1 801,910	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	3,805				3,805
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	-34,495			-19,114	-15,381
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,136				0,1359
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозируемом балансе)	1010	170,800			94,640	76,160
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозируемом балансе за соответствующий расчетный период	1020	-205,295	0,000	0,000	-113,754	-91,541
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	10,222	10,222	0,000	0,000	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	10,222	10,222	0,000	0,000	0,000
12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	1461	10,222	10,2218			
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	14,655	0,000	0,000	10,222	4,433
13.1	ВН	1670	10,222			10,2218	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	4,433				4,4332
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	9,818	0,000	0,000	5,587	4,231
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	9,818			5,5866	4,2313
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, 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 генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	14,655	10,2218		4,4332	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,014				0,0144
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,389			0,2015	0,1875
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,001				0,0005
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозируемом балансе)	2040	0,389			0,2015	0,1875

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 (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	11,473			5,4309	6,0423
24	Максимальная мощность	2080	20,933			12,1520	8,7810
25	Резервируемая мощность	2090	9,460			6,7211	2,7387
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
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 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 потребителям:	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять

Начальник участка ЭЭС
(должность)

Музыра Валерий Яковлевич
(Ф.И.О.)



Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей АО «Трест Гидромонтаж»

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
0	1	2	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт·ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	5 729,679	5 729,679	0,000	0,000	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	5 729,679	5 729,679	0,000	0,000	0,000
1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	431	5 729,679	5 729,679			
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	7 844,780	0,000	0,000	5 729,679	2 115,101
2.1	ВН	640	5 729,679			5 729,679	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	2 115,101				
2.4	НН	670	0,000				2 115,101
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	4 843,030	0,000	0,000	3 126,026	1 717,004
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	3 759,069			3 099,0220	660,0470
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, 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 генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	1 083,961			27,0040	1 056,9570
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	7 844,780	5 729,679			2 115,101
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	4,945				4,945
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	881,704			488,552	393,152
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,152				0,1519
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	185,500			102,786	82,714
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	696,204	0,000	0,000	385,766	310,438
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	10,369	10,369	0,000	0,000	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	10,369	10,369	0,000	0,000	0,000
12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	1461	10,369	10,3685			
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	15,374	0,000	0,000	10,369	5,005
13.1	ВН	1670	10,369				
13.2	СН1	1680	0,000			10,3685	
13.3	СН2	1690	5,005				
13.4	НН	1700	0,000				5,0050
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	9,949	0,000	0,000	5,154	4,796
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	9,949			5,1537	4,7955
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, 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 генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	15,374	10,3685			5,0050
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,014				0,0144
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,404			0,2093	0,1947
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,001				0,0005
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,404			0,2093	0,1947

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	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	11,473			5,4309	6,0423
24	Максимальная мощность	2080	20,933			12,1520	8,7810
25	Резервируемая мощность	2090	9,460			6,7211	2,7387
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
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			
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 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 потребителям:	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное представлять

Начальник участка ЭЭС
(должность)

Музыра Валерий Яковлевич
(Ф.И.О.)



статистическую информацию от имени
юридического лица)

496-342-56-15

(номер контактного телефона)

«___» _____ 20__ год
(дата составления документа)

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей АО «Трест Гидромонтаж»

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
0	1	2	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт.ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	57 433,525	57 433,525	0,000	0,000	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	57 433,525	57 433,525	0,000	0,000	0,000
1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	431	57 433,525	57 433,525			
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	79 660,688	0,000	0,000	57 433,525	22 227,163
2.1	ВН	640	57 433,525			57 433,525	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	22 227,163				
2.4	НН	670	0,000				22 227,163
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	55 259,817	0,000	0,000	34 032,164	21 227,653
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	41 216,319			33 692,087	7 524,232
4.1.1	потребителям, опосредованно подключаемым к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, 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 подключаемым к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	14 043,498			340,077	13 703,421
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	79 660,688	57 433,525		22 227,163	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	54,600				54,600
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	2 119,108			1 174,198	944,910
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	1,530				1,5298
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	1 768,800			980,090	788,710
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	350,308	0,000	0,000	194,108	156,200
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	9,766	9,766	0,000	0,000	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	9,766	9,766	0,000	0,000	0,000
12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	1461	9,766	9,7659			
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	13,834	0,000	0,000	9,766	4,068
13.1	ВН	1670	9,766			9,7659	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	4,068				
13.4	НН	1700	0,000				4,0684
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	9,379	0,000	0,000	5,498	3,881
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	9,379			5,4978	3,8811
15.1.1	потребителям, опосредованно подключаемым к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, 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 подключаемым к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	13,834	9,7659		4,0684	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,014				0,0144
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,373			0,1997	0,1730
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,001				0,0005
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,313			0,1652	0,1478

21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,060	0,000	0,000	0,034	0,025
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	11,473			5,4309	6,0423
24	Максимальная мощность	2080	20,933			12,1520	8,7810
25	Резервируемая мощность	2090	9,460			6,7211	2,7387
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
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 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 потребителям:	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять

Начальник участка ЭЭС
(должность)

Музыра Валерий Яковлевич
(Ф.И.О.)



статистическую информацию от имени
юридического лица)

496-342-56-15
(номер контактного телефона)

« » 20 год
(дата составления документа)