

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

Субъект РФ	Пермский край
Отчетный период	
Год	2019
Месяц	год
Наименование организации	ООО "Тепло-М"
ИНН	5906042295
КПП	590601001
Вид деятельности	PCO
Тип отчета	В целом по организации
ОКПО	52254253
ОКАТО	57401375000
Муниципальный район	Пермский городской округ
Муниципальное образование	Пермский городской округ
ОКТМО	57701000
Котлодержатель	Нет
Плательщик НДС	Да
Адрес организации	
Юридический адрес:	614014, г. Пермь, ул. 1905г., 35
Почтовый адрес:	614014, г. Пермь, ул. 1905г., 35
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Курлин Андрей Борисович
(код) номер телефона	260-77-54
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Акрамова Наталья Леонидовна
(код) номер телефона	260-72-78
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Субботина Елена Алексеевна
Должность	инженер
(код) номер телефона	260-66-23
e-mail	subbotina_ea@mz.perm.ru

Предоставляют:

юридические лица, кроме субъектов малого предпринимательства – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ПАО «ФСК ЕЭС»;

- Федеральной антимонопольной службе по установленному адресу

Сроки предоставления:

25 числа после отчетного месяца,
10 февраля - за отчетный год

Дата последнего обновления реестра МР/МО: 19.10.2018 10:09:40

Дата последнего обновления реестра организаций: 22.01.2020 14:52:12

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями
отдельным категориям потребителей
ООО "Тепло-М"

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	148 141.942	148 141.942	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 несеговых организаций:	230	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	148 141.942	148 141.942	0.000	0.000	0.000
1.4.1	ООО "СК Промышленная и гражданская энергетика"	431	148 141.942	148 141.942			
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	167 844.366	0.000	28 140.920	136 480.413	3 223.033
2.1	ВН	640	148 141.942		28 140.920	120 001.022	
2.2	СН1	650	16 479.391			16 479.391	
2.3	СН2	660	3 223.033				3 223.033
2.4	НН	670	0.000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0.000				
4	Отпуск из сети:	690	6 401.546	0.000	0.000	6 250.861	150.685
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0.000				
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0.000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	6 401.546			6 250.861	150.685
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	0.000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	167 844.366	148 141.942	16 479.391	3 223.033	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0.000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	134 694.895		10 821.440	120 913.731	2 959.724
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	7 045.501		840.089	6 092.788	112.624
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	5 841.468		66.356	5 671.094	104.018
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	1 204.033		773.733	421.694	8.606
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	5 841.468	0.000	66.356	5 671.094	104.018
11	Небаланс	1030	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	22.869	22.869	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 несеговых организаций:	1260	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	22.869	22.869	0.000	0.000	0.000
12.4.1	ООО "СК Промышленная и гражданская энергетика"	1461	22.869	22.869			
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	25.182	0.000	3.732	20.952	0.498
13.1	ВН	1670	22.755		3.732	19.023	
13.2	СН1	1680	1.929			1.929	
13.3	СН2	1690	0.498				0.498
13.4	НН	1700	0.000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0.000				
15	Отпуск из сети:	1720	0.892	0.000	0.000	0.868	0.024

15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0.000						
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0.000						
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	0.892					0.868	0.024
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	сбываем сетевым организациям:	1780	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	25.182	1.929				0.498	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0.000						
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	20.885						
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	1.687					18.739	0.459
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0.879	0.117				0.846	0.016
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0.811	0.009				0.788	0.014
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0.167	0.107				0.059	0.001
22	Небаланс	2060	0.811	0.009	0.000			0.788	0.014
			0.114	0.000	0.000			0.000	0.000
III. Мощность (МВт)									
23	Заявленная мощность	2070	1.273					1.264	0.009
24	Максимальная мощность	2080	2.520					2.330	0.190
25	Резервируемая мощность	2090	1.247					1.066	0.181
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	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	Садомодельским, 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	141 096.441	0.000	0.000			127 164.592	3 110.409
28.1	по одноставочному тарифу	2380	134 694.895	10 821.440	10 821.440			120 913.731	2 959.724
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	6 401.546	0.000	0.000			6 250.861	150.685
28.2.1	мощность (МВт)	2400	1.273					1.264	0.009

28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	6 401.546			6 250.861	150.685
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)							
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	2420					
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0.000	0.000	0.000	0.000	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 потребителя 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 сегевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	68 289.101	0.000	5 175.649	61 650.663	1 462.789
31.1	по одноставочному тарифу	2590	64 421.549		5 175.649	57 830.323	1 415.578
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	3 867.551	0.000	0.000	3 820.340	47.211
31.2.1	мощность	2610	2 649.901			2 631.351	18.549
31.2.2	компенсация потерь	2620	1 217.651			1 188.989	28.662

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

инженер
(должность)

Субботина Елена Алексеевна
(ф.И.О.)

260-56-23

(номер контактного телефона)

«__» ____ 20__ год
(дата составления документа)

(подпись)