

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

Субъект РФ	Хабаровский край	
Отчетный период		
Год	2024	
Месяц	год	
Наименование организации	МУП "Электросеть"	
<b>Форма № 46-ЭЭ (передача)</b>	ИНН	2709014790
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543	КПП	270901001
	Вид деятельности	PCO
Месячная, годовая	Тип отчета	В целом по организации
	ОКПО	49264785
	ОКАТО	08212551000
Муниципальный район	Ванинский муниципальный район	
Муниципальное образование	Поселок Ванино	
	ОКТМО	08612151
	Котлодержатель	Нет
	Плательщик НДС	Да
	Адрес организации	
Юридический адрес:	682860, Хабаровский край, п. Ванино, Приморский бульвар д. 6	
Почтовый адрес:	682860, Хабаровский край, п. Ванино, Приморский бульвар д. 6	
	Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Измайлова Любовь Максимовна	
(код) номер телефона	(42137)71368	
	Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Гирюк Юлиана Борисовна	
(код) номер телефона	(42137)71368	
	Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Лобанова Ирина Николаевна	
Должность	инженер	
(код) номер телефона	(42137)71368	
e-mail	info@vanino-electroset.ru	

**Предоставляют:**

юридические лица, кроме субъектом 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: 17.10.2018 16:31:53

Дата последнего обновления реестра организаций: 07.01.2021 17.10.13

Срок предоставления отчета истек  
Ссылка на обосновывающие материалы

Да

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

*за 2023 год*

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
<b>I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b>							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	109 783,925	0,000	3 858,850	105 925,075	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	17 047,692		3 858,850	13 188,842	
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	92 736,233	0,000	0,000	92 736,233	0,000
× 1.4.1	АО "ДРСК" филиал "Хабаровские электрические сети"	431	75 812,315			75 812,315	
× 1.4.2	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго	432	16 923,918			16 923,918	
<b>Добавить организацию</b>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	58 527,929	0,000	0,000	2 564,923	55 963,006
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	2 564,923			2 564,923	
2.3	СН2	660	55 963,006				55 963,006
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	98 345,536	0,000	1 102,528	45 026,791	52 216,217
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче	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	47 156,854			37 195,895	9 960,959
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	47 156,854			37 195,895	9 960,959
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	5 852,798	0,000	1 102,528	4 750,270	0,000
× 4.3.1	ОАО "Оборонэнергосбыт" филиал "Дальневосточный"	751	194,436			194,436	
× 4.3.2	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго	752	2 600,884		1 102,528	1 498,356	
× 4.3.3	АО "ДРСК" филиал "Хабаровские электрические сети"	753	3 057,478			3 057,478	
<b>Добавить организацию</b>							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	45 335,884			3 080,626	42 255,258
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	58 527,929		2 564,923	55 963,006	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	11 438,389		191,399	7 500,201	3 746,789
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000		0,000	0,000	0,000
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	11 860,000		191,399	7 500,201	4 168,400
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-421,611	0,000	0,000	0,000	-421,611
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>II. Мощность (МВт)</b>							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	17,236	0,000	0,606	16,630	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	2,676		0,606	2,071	
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	14,559	0,000	0,000	14,559	0,000

12.4.1	АО "ДРСК" филиал "Хабаровские электрические сети"	1461	11,902			11,902	
12.4.2	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго	1462	2,657			2,657	
<b>Добавить организацию</b>							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	9,189	0,000	0,000	0,403	8,786
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	0,403			0,403	
13.3	СН2	1690	8,786				8,786
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	15,440	0,000	0,173	7,069	8,198
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	7,404			5,840	1,564
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	7,404			5,840	1,564
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,919	0,000	0,173	0,746	0,000
15.3.1	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Дальневосточный"	1781	0,031			0,031	
15.3.2	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго	1782	0,408		0,173	0,235	
15.3.3	АО "ДРСК" филиал "Хабаровские электрические сети"	1783	0,480			0,480	
<b>Добавить организацию</b>							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	7,118			0,484	6,634
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	9,189		0,403	8,786	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	1,796		0,030	1,178	0,588
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	1,862		0,030	1,178	-0,654
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном балансе	2050	-0,066	0,000	0,000	0,000	-0,066
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>III. Мощность (МВт)</b>							
23	Заявленная мощность	2070	15,440			3,480	11,960
24	Максимальная мощность	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность	2090	0,000				
<b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)</b>							
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	98 345,536	0,000	1 102,528	45 026,791	52 216,217
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	98 345,536	0,000	1 102,528	45 026,791	52 216,217
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2130	30,880		0,343	14,125	16,412
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	98 345,536		1 102,528	45 026,791	52 216,217
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	2180	0,000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в пределах социальной нормы потребления	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	0,000				
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в	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 в пределах социальной нормы потребления	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	0,000				
27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные,	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	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			0,000	0,000
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,000			0,000	0,000
29.2.2	компенсация потерь	2470	0,000			0,000	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			0,000	0,000
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000			0,000	0,000
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000			0,000	0,000
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	153 386,664	0,000	1 317,080	53 904,566	98 165,019
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000			0,000	0,000
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	153 386,664	0,000	1 317,080	53 904,566	98 165,019
31.2.1	мощность	2610	119 016,479		1 317,080	53 904,566	63 794,834
31.2.2	компенсация потерь	2620	34 370,185		0,000	0,000	34 370,185

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

инженер  
(должность)

(42137)71368  
(номер контактного телефона)

Лобанова Ирина Николаевна  
(Ф.И.О.)

« 24 » ЯНВ. 2024 год  
(дата составления документа)