

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

Субъект РФ	Приморский край	
Отчетный период		
Год	2019	
Месяц	год	
Наименование организации	АО "Находкинский морской торговый порт"	
ИНН	2508001449	
КПП	250801001	
Вид деятельности	PCO	
Тип отчета	В целом по организации	
ОКПО	01126022	
ОКАТО	05414000000	
Муниципальный район	Находкинский городской округ	
Муниципальное образование	Находкинский городской округ	
ОКТМО	05714000	
Котлодержатель	Нет	
Плательщик НДС	Да	
Адрес организации		
Юридический адрес:	692904, г. Находка, ул. Портовая, 22	
Почтовый адрес:	692904, г. Находка, ул. Портовая, 22	
Руководитель		
Фамилия, имя, отчество	Григорьев Владимир Сергеевич	
(код) номер телефона	4236-619800	
Главный бухгалтер		
Фамилия, имя, отчество	Сапрыкина Наталья Валерьевна	
(код) номер телефона	4236-619620	
Должностное лицо, ответственное за составление формы		
Фамилия, имя, отчество	Петриченко Светлана Александровна	
Должность	инженер-энергетик	
(код) номер телефона	4236-619859	
e-mail	svetlana.petrichenko@nmtport.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

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
АО "Находкинский морской торговый порт"

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
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	8 711,793	0,000	5 995,639	2 716,154	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	8 711,793	0,000	5 995,639	2 716,154	0,000
1.4.1	АО "ДРСК" филиал "Приморские электрические сети"	431	8 582,627		5 995,639	2 586,988	
1.4.2	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	432	129,165			129,165	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	6 421,306	0,000	0,000	5 995,639	425,667
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	5 995,639			5 995,639	
2.3	СН2	660	425,667				425,667
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	8 276,203	0,000	0,000	7 871,819	404,384
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	2 204,616	0,000	0,000	1 834,883	369,733
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	2 204,616			1 834,883	369,733
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	6 036,936	0,000	0,000	6 036,936	0,000
4.3.1	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	751	6 036,936			6 036,936	
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	34,651				34,651
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	6 421,306		5 995,639	425,667	
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	435,590	0,000	0,000	414,306	21,283
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	435,590			414,306	21,283
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	524,000			457,682	66,318
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-88,410	0,000	0,000	-43,375	-45,035
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	2,229	0,000	1,690	0,539	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	2,229	0,000	1,690	0,539	0,000

12.4.1	АО "ДРСК" филиал "Приморские электрические сети"	1461	2,197		1,690	0,507	
12.4.2	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	1462	0,032			0,032	
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	2,022	0,000	0,000	1,690	0,332
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	1,690			1,690	
13.3	СН2	1690	0,332				0,332
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	2,118	0,000	0,000	1,803	0,315
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	0,790	0,000	0,000	0,484	0,306
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,790			0,484	0,306
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	1,319	0,000	0,000	1,319	0,000
15.3.1	ООО "Территориальная энергосетевая компания"	1781	1,319			1,319	
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,009				0,009
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	2,022		1,690	0,332	
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	0,111	0,000	0,000	0,095	0,017
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,111			0,095	0,017
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	2040	0,111			0,095	0,017
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом 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	2,118			1,803	0,315
24	Максимальная мощность	2080	3,442			2,907	0,535
25	Резервируемая мощность	2090	1,324	0,000	0,000	1,104	0,220
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	2 239,267	0,000	0,000	2 037,669	201,598
26.1	по одноставочному тарифу	2110	2 239,267			2 037,669	201,598
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	2 674,857	0,000	0,000	2 451,975	222,881
28.1	по одноставочному тарифу	2380	2 674,857			2 451,975	222,881
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	4 815,630	0,000	0,000	4 415,970	399,660
31.1	по одноставочному тарифу	2590	4 815,630	0,000	0,000	4 415,970	399,660
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 статистическую информацию от имени юридического лица)

инженер-энергетик
(должность)

4236-619859
(номер контактного телефона)

Петриченко Светлана Александровна
(Ф.И.О.)

05.02.20
(дата составления документа)


(подпись)