

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

Субъект РФ	Республика Бурятия	
Отчетный период		
Год	2018	
Месяц	август	
Наименование организации	ООО "Управляющая компания "Пионер""	
Форма № 46-ЭЭ	ИНН	0326537665
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543	КПП	032601001
Вид деятельности	PCO	
Месячная, годовая	Тип отчета	В целом по организации
	ОКПО	26051516
	ОКАТО	81401373000
Муниципальный район	Город Улан-Удэ	
Муниципальное образование	Город Улан-Удэ	
	ОКТМО	81701000
	Котлодержатель	Нет
	Плательщик НДС	Да
	Адрес организации	
Юридический адрес:	670000, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Корабельная, д. 41.	
Почтовый адрес:	670000, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Корабельная, д. 41.	
	Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Базаров Евгений Цыренович	
(код) номер телефона	8(3012)201-000	
	Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Базаров Евгений Цыренович	
(код) номер телефона	8(3012)201-000	
	Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Соловьев Владимир Юрьевич	
Должность	Главный энергетик	
(код) номер телефона	8(3012)276-409	
e-mail	info@omega.irk.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: 14.02.2019 14:37:13

Дата последнего обновления реестра организаций: 25.02.2019 11:23:18

Срок предоставления отчета истек

Да

Ссылка на обосновывающие материалы

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями
отдельным категориям потребителей
ООО "Управляющая компания "Пioneer"

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384				
			Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
0							
1. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	1 773,447	0,000	1 703,403	70,044	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 не сетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
1.4	от снежных сетевых организаций:	430	1 773,447	0,000	1 703,403	70,044	0,000
1.4.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	431	1 773,447		1 703,403	70,044	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	795,771	0,000	0,000	795,771	0,000
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	795,771			795,771	
2.3	СН2	660	0,000				
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	1 646,437	0,000	828,684	817,753	0,000
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,610			0,610	
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	817,143			817,143	
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	снежными сетевыми организациями:	750	828,684	0,000	828,684	0,000	0,000
4.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	751	820,404		820,404		
4.3.2	ООО "БЭСК"	752	8,280		8,280		
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	795,771		795,771		
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	127,010		78,948	48,062	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	99,057		66,191	32,866	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	27,953	0,000	12,757	15,196	0,000
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

II. Мощность (МВт)											
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	2,192	0,000	2,106	0,087	0,000				
12.1	из сетей ПАО "БСК ЭЭС"	1050	0,000								
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	2,192	0,000	2,106	0,087	0,000				
12.2.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1061	2,192		2,106	0,087					
	Добавить организацию										
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
	Добавить организацию										
12.4	от снежных сетевых организаций:	1460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
	Добавить организацию										
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,990	0,000	0,000	0,990	0,000				
13.1	ВН	1670	0,000								
13.2	СН1	1680	0,990				0,990				
13.3	СН2	1690	0,000								
13.4	НН	1700	0,000								
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000								
15	Отпуск из сети:	1720	2,024	0,000	1,019	1,005	0,000				
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,001		0,000	0,001					
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000		0,000	0,000					
15.2	потребителям ГТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	1,005		0,000	1,005					
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000		0,000	0,000					
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000		0,000	0,000					
15.3	снежным сетевым организациям:	1780	1,019	0,000	1,019	0,000	0,000				
15.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1781	1,009		1,009						
15.3.2	ОАО "БСК"	1782	0,010		0,010						
	Добавить организацию										
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000								
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,990		0,990						
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	0,168		0,097	0,071					
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000								
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,191		0,021	0,170					
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	-0,023	0,000	0,076	-0,099	0,000				
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
	III. Мощность (МВт)										
23	Заявленная мощность	2070	1,347		1,158	0,189					
24	Максимальная мощность	2080	4,720		2,360	2,360					
25	Резервируемая мощность	2090	0,000								
	IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)										
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	0,610	0,000	0,000	0,610	0,000				
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,610		0,000	0,610					
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 ГТ, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	817,143	0,000	0,000	817,143	0,000				
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	817,143	0,000	0,000	817,143	0,000				
27.1.1	прочим потребителям	2180	817,143		0,000	817,143					
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	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	817,143	0,000	0,000	817,143	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	817,143			817,143	
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	1,307	0,000	0,000	1,307	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	1,307			1,307	
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	713,856	0,000	0,000	713,856	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	713,856			713,856	
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)

Главный энергетик
(должность)

8(3012)276-409
(номер контактного телефона)

Соловьев Владимир Юрьевич
(Ф.И.О.)

« » 20__ год
(дата составления документа)



(Handwritten signature)
(подпись)