

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-ЭЗ	ИНН 0326537665
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543	КПП 032601001
Месячная, годовая	Вид деятельности РСО
	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 (код) номер телефона	Базаров Евгений Цыренович 8(3012)201-000
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона	Базаров Евгений Цыренович 8(3012)201-000
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона	Соловьев Владимир Юрьевич Главный энергетик 8(3012)276-409 info@omega.irk.ru
Должностное лицо, ответственное за составление формы	

Представляют:

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:14.02.2019 14:37:13
Дата последнего обновления реестра организаций: 25.02.2019 11:23:18

Срок предоставления отчета истек

Ссылка на обосновывающие
материалы

Да

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

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего				В том числе по уровням напряжения		
			3	4	5	6	CH1	CH2	НН
Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 364									
1	Поступление в сеть из других организаций:	2							
1.1	из сетей ТАО "ФСК ЕЭС"	10	1 773,447	0,000	1 703,403	70,044	0,000		
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	20	0,000				0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию	30	0,000				0,000	0,000	0,000
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000				0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию								
1.4	от смежных 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						
2.3	СН2	660	0,000						
2.4	НН	670	0,000						
3	Генерация на установках организаций (списание деятельности)	680	0,000						
4	Отпуск из сети:	690	1 646,437	0,000	828,684	817,753	0,000		
4.1	прямым приемом 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	смежным сетевым организациям:	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	000 БЭОС	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 организаций	970	0,000						
7	Собственное потребление (списание 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 учитенные в среднем прогнозном балансе)	1010	99,057		66,191	32,866			
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтеными в среднем 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			

		II. Мощность (МВт)			
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	2,192	0,000	2,106
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000		0,087
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	2,192	0,000	2,106
12.2.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1061	2,192		0,087
	Добавить организацию				
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию				
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию				
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,990	0,000	0,990
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 организаций (совмещение деятельности)	1710	0,000		
	Отпуск из сети:	1720	2,024	0,000	1,019
15	прямым приемом потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,001		1,005
15.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000	0,000	0,000
15.1.1	потребителям ГТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	1,005		1,005
15.1.2	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000	0,000	0,000
15.2	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000	0,000	0,000
15.2.1	смежным сетевым организациям:	1780	1,019	0,000	1,019
15.2.1.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1781	1,009		1,009
15.3	ООО "БЭСК"	1782	0,010		0,010
	Добавить организацию				
15.4	населению и промышленным к нему категориям	1980	0,000		
	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,990		0,990
16		2000	0,000		
17	Хозяйственные нужды организаций	2010	0,000		
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2020	0,168		0,071
19	Общий объем потерь (практические объемы), в том числе:	2030	0,000		
	относимые на собственное потребление	2040	0,191		0,021
19.1	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2050	-0,023	0,000	0,076
20	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2060	0,000	0,000	-0,099
21					0,000
22	Небаланс				0,000
	Добавить организацию				
23	Заявленная мощность	2070	1,347		1,158
24	Максимальная мощность	2080	4,720		2,360
25	Резервируемая мощность	2090	0,000		
	Добавить организацию				
		III. Мощность (МВт)			
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт·ч):	2100	0,610	0,000	0,610
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,610		0,610
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	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	817,143	0,000	817,143
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	817,143	0,000	817,143
27.1.1	прочим потребителям	2180	817,143		817,143
27.1.2	населению и промывенным к нему категориям потребителей:	2190	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) электроплитами, установленными и подключенным к нему категориям потребителей;	2200	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)

Б.В.С.
(подпись)