

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

Субъект РФ	Республика Бурятия	
Отчетный период		
Год	2018	
Месяц	год	
Наименование организации	ООО "Управляющая компания "Пионер""	
ИНН	0326537665	
КПП	032601001	
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	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: 26.02.2019 14:44:39

Срок предоставления отчета истек

Да

Ссылка на обосновывающие материалы

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

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	21 919,535	0,000	20 962,259	957,276	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
<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	21 919,535	0,000	20 962,259	957,276	0,000
1.4.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	431	21 919,535		20 962,259	957,276	
<b>Добавить организацию</b>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	9 317,985	0,000	0,000	9 317,985	0,000
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	9 317,985			9 317,985	
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	20 419,982	0,000	10 625,508	9 794,474	0,000
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	20,550			20,550	
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	9 773,924			9 773,924	
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	10 625,508	0,000	10 625,508	0,000	0,000
4.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	751	10 411,668		10 411,668		
4.3.2	ООО "БЭСК"	752	213,840		213,840		
<b>Добавить организацию</b>							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	9 317,985		9 317,985		
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	1 499,553		1 018,766	480,787	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	1 435,000		954,213	480,787	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	64,553	0,000	64,553	0,000	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	27,095	0,000	25,912	1,183	0,000		
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000						
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	27,095	0,000	25,912	1,183	0,000		
12.2.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1061	27,095		25,912	1,183			
12.3	Добавить организацию								
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
12.4	Добавить организацию								
12.4	от снежных сетевых организаций:	1460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
12.4	Добавить организацию								
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	11,595	0,000	0,000	11,595	0,000		
13.1	ВН	1670	0,000						
13.2	СН1	1680	11,595			11,595			
13.3	СН2	1690	0,000						
13.4	НН	1700	0,000						
14	Генерация на установках организаций (совмещение деятельности)	1710	0,000						
15	Отпуск из сети:	1720	25,108	0,000	13,065	12,043	0,000		
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,025		0,000	0,025			
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000		0,000	0,000			
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	12,018		0,000	12,018			
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	13,065	0,000	13,065	0,000	0,000		
15.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1781	12,802		12,802				
15.3.2	ОАО "БЗСК"	1782	0,263		0,263				
15.4	Добавить организацию								
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000						
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	11,595		11,595				
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	1,988		1,253	0,735			
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	1,797	0,000	1,232	0,565	0,000		
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
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						
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	20,550	0,000	0,000	20,550	0,000		
26.1	по одноставочному тарифу	2110	20,550		0,000	20,550			
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	9 773,924	0,000	0,000	9 773,924	0,000		
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	9 773,924	0,000	0,000	9 773,924	0,000		
27.1.1	прочим потребителям	2180	9 773,924		0,000	9 773,924			
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						
28	III. Мощность (МВт)								
29	IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч, МВт)								
30	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	20,550	0,000	0,000	20,550	0,000		
30.1	по одноставочному тарифу	2110	20,550		0,000	20,550			
30.2	по двухставочному тарифу:	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
30.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2130	0,000						
30.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140	0,000						
30.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	0,000						
31	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	9 773,924	0,000	0,000	9 773,924	0,000		
31.1	по одноставочному тарифу:	2170	9 773,924	0,000	0,000	9 773,924	0,000		
31.1.1	прочим потребителям	2180	9 773,924		0,000	9 773,924			
31.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
31.1.2.1	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		
31.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	0,000						
31.1.2.1.2	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	9 773,924	0,000	0,000	9 773,924	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	9 773,924			9 773,924	
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	44,095	0,000	0,000	44,095	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	44,095			44,095	
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	8 814,582	0,000	0,000	8 814,582	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	8 814,582			8 814,582	
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)

(подпись)

