

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

Субъект РФ	Республика Бурятия	
	Отчетный период	
Год	2018	
Месяц	июль	
Наименование организации	ООО "Управляющая компания "Пионер""	
<b>Форма № 46-ЭЭ</b>	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 Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона	Базаров Евгений Цыренович 8(3012)201-000	
Должностное лицо, ответственное за составление формы		
Фамилия, имя, отчество Должность (код) номер телефона e-mail	Соловьев Владимир Юрьевич Главный энергетик 8(3012)276-409 info@omega.irk.ru	

**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 11:25:45

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	ЧН1	ЧН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7
<b>I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b>							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	1 802,475	0,000	1 733,223	69,252	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	1 802,475	0,000	1 733,223	69,252	0,000
1.4.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	431	1 802,475		1 733,223	69,252	
<b>Добавить организацию</b>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	843,216	0,000	0,000	843,216	0,000
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	ЧН1	650	843,216			843,216	
2.3	ЧН2	660	0,000				
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	1 709,923	0,000	809,676	900,247	0,000
4.1	прочим прямым потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,630			0,630	
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	899,617			899,617	
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	809,676	0,000	809,676	0,000	0,000
4.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	751	801,036		801,036		
4.3.2	ООО "БЭСК"	752	8,640		8,640		
<b>Добавить организацию</b>							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	843,216		843,216		
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	92,552		80,331	12,221	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	99,057		86,191	12,866	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтеными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-6,505	0,000	-5,860	-0,645	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	2,228	0,000	2,142	0,086	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	2,228	0,000	2,142	0,086	0,000
12.2.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1061	2,228		2,142	0,086	
	<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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>Добавить организацию</b>						
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	1,048	0,000	0,000	1,048	0,000
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	ЧН1	1680	1,048			1,048	
13.3	ЧН2	1690	0,000				
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	2,102	0,000	0,996	1,107	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 ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	1,106		0,000	1,106	
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	смежным сетевым организациям:	1780	0,996	0,000	0,996	0,000	0,000
15.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1781	0,985		0,985		
15.3.2	ООО "БЭСК"	1782	0,011		0,011		
	<b>Добавить организацию</b>						
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	1,048		1,048		
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	0,126		0,099	0,027	
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, учтеными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	-0,065	0,000	0,078	-0,143	0,000
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>III. Мощность (МВт)</b>						
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				
	<b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)</b>						
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	0,630	0,000	0,000	0,630	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,630		0,000	0,630	
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	899,617	0,000	0,000	899,617	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	899,617	0,000	0,000	899,617	0,000
27.1.1	прочим потребителям	2180	899,617		0,000	899,617	
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	899,617	0,000	0,000	899,617	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	899,617			899,617	
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 ТCO):	2420	1,350	0,000	0,000	1,350	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	1,350			1,350	
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	785,905	0,000	0,000	785,905	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	785,905			785,905	
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)



*Родионов*  
(подпись)