

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

Субъект РФ	Республика Бурятия	
	Отчетный период	
Год	2018	
Месяц	май	
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.	
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона	Руководитель Базаров Евгений Цыренович 8(3012)201-000 Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона	Базаров Евгений Цыренович 8(3012)201-000	
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона Должность e-mail	Должностное лицо, ответственное за составление формы 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: 26.02.2019 14:10:05

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
И. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	1 795,686	0,000	1 730,058	65,628	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	1 795,686	0,000	1 730,058	65,628	0,000
1.4.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	431	1 795,686		1 730,058	65,628	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	781,662	0,000	0,000	781,662	0,000
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	ЧН1	650	781,662			781,662	
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	1 700,711	0,000	868,212	832,499	0,000
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,992			0,992	
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	831,507			831,507	
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	868,212	0,000	868,212	0,000	0,000
4.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	751	855,432		855,432		
4.3.2	ООО "БЭСК"	752	12,780		12,780		
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	781,662		781,662		
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	94,975		80,184	14,791	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	101,800		87,009	14,791	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтеными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-6,825	0,000	-6,825	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	2,220	0,000	2,139	0,081	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	2,220	0,000	2,139	0,081	0,000
12.2.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1061	2,220		2,139	0,081	
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,972	0,000	0,000	0,972	0,000
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	CH1	1680	0,972			0,972	
13.3	CH2	1690	0,000				
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	2,091	0,000	1,068	1,024	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	1,022		0,000	1,022	
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	1,068	0,000	1,068	0,000	0,000
15.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1781	1,052		1,052		
15.3.2	ООО "БЭСК"	1782	0,016		0,016		
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,972		0,972		
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	0,129		0,099	0,030	
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	-0,062	0,000	0,078	-0,140	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	0,992	0,000	0,000	0,992	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,992		0,000	0,992	
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	831,507	0,000	0,000	831,507	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	831,507	0,000	0,000	831,507	0,000
27.1.1	прочим потребителям	2180	831,507		0,000	831,507	
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 хозяйствственные 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	831,507	0,000	0,000	831,507	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	831,507			831,507	
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	2,115	0,000	0,000	2,115	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	2,115			2,115	
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	772,553	0,000	0,000	772,553	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	772,553			772,553	
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)

