

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

Субъект РФ	Республика Бурятия	
Отчетный период		
Год	2018	
Месяц	март	
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 14:25:54

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
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	1 863,943	0,000	1 785,919	78,024	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	1 863,943	0,000	1 785,919	78,024	0,000
1.4.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	431	1 863,943		1 785,919	78,024	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	788,423	0,000	0,000	788,423	0,000
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	788,423			788,423	
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	1 744,632	0,000	914,724	829,908	0,000
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000			0,000	
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	829,908			829,908	
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	914,724	0,000	914,724	0,000	0,000
4.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	751	890,424		890,424		
4.3.2	ООО "БЭСК"	752	24,300		24,300		
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	788,423		788,423		
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	119,311		82,772	36,539	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	127,200		90,661	36,539	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-7,889	0,000	-7,889	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	2,304	0,000	2,208	0,096	0,000	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"		1050	0,000					
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:		1060	2,304	0,000	2,208	0,096	0,000	0,000
12.2.1	Филиал ОАО "ИРСК Сибирь" - "Бурятэнерго"		1061	2,304		2,208	0,096		
Добавить организацию									
12.3	от несетевых организаций:		1260	0,000	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	0,000
Добавить организацию									
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		1660	0,981	0,000	0,000	0,981	0,000	0,000
13.1	ВН		1670	0,000					
13.2	СН1		1680	0,981			0,981		
13.3	СН2		1690	0,000			0,000		
13.4	НН		1700	0,000					
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)		1710	0,000					
15	Отпуск из сети:		1720	2,145	0,000	1,125	1,020	0,000	0,000
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:		1730	0,000		0,000	0,000		
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	1,020		0,000	1,020		
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	1,125	0,000	1,125	0,000	0,000	0,000
15.3.1	Филиал ОАО "ИРСК Сибирь" - "Бурятэнерго"		1781	1,095		1,095			
15.3.2	ООО "БЭСК"		1782	0,030		0,030			
Добавить организацию									
15.4	населению и приравненным к нему категориям		1980	0,000					
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения		1990	0,981		0,981			
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	0,159		0,102	0,057		
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	-0,032	0,000	0,081	-0,113	0,000	0,000
22	Небаланс		2060	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу		2110	0,000		0,000	0,000		
26.2	по двухставочному тарифу:		2120	0,000	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	829,908	0,000	0,000	829,908	0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:		2170	829,908	0,000	0,000	829,908	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям		2180	829,908		0,000	829,908		
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:		2190	0,000	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	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	829,908	0,000	0,000	829,908	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	829,908			829,908	
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000			0,000	
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	771,068	0,000	0,000	771,068	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	771,068			771,068	
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)

