

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

Субъект РФ	Республика Бурятия		
Отчетный период			
Год	2018		
Месяц	ноябрь		
Наименование организации	ООО "Управляющая компания "Пионер""		
Форма № 46-ЭЭ	ИНН	0326537665	
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543	КПП	032601001	
Вид деятельности	PCO		
Месячная, годовая	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: 25.02.2019 10:51:20

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	1 859,109	0,000	1 776,585	82,524	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	1 859,109	0,000	1 776,585	82,524	0,000
1.4.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	431	1 859,109		1 776,585	82,524	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	773,437	0,000	0,000	773,437	0,000
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	773,437			773,437	
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	1 713,903	0,000	920,808	793,095	0,000
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	3,853			3,853	
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	789,242			789,242	
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	920,808	0,000	920,808	0,000	0,000
4.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	751	892,908		892,908		
4.3.2	ООО "БЭСК"	752	27,900		27,900		
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	773,437		773,437		
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	145,206		82,340	62,866	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	126,020		63,154	62,866	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	19,186	0,000	19,186	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	2,298	0,000	2,196	0,102	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	2,298	0,000	2,196	0,102	0,000
12.2.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1061	2,298		2,196	0,102	
	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	0,963	0,000	0,000	0,963	0,000
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	0,963			0,963	
13.3	СН2	1690	0,000				
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	2,107	0,000	1,132	0,975	0,000
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,005		0,000	0,005	
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	0,970		0,000	0,970	
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	1,132	0,000	1,132	0,000	0,000
15.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Бурятэнерго"	1781	1,098		1,098		
15.3.2	ООО "БЭК"	1782	0,034		0,034		
	Добавить организацию						
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,963		0,963		
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	0,191		0,101	0,090	
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	0,000	0,000	0,080	-0,080	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	3,853	0,000	0,000	3,853	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	3,853		0,000	3,853	
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	789,242	0,000	0,000	789,242	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	789,242	0,000	0,000	789,242	0,000
27.1.1	прочим потребителям	2180	789,242		0,000	789,242	
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				

