

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

Субъект РФ	Республика Бурятия	
Отчетный период		
Год	2021	
Месяц	год	
Наименование организации	ООО "Управляющая компания "Пионер""	
ИНН	0326537665	
КПП	032601001	
Вид деятельности	PCO	
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, г. Улан-Удэ, ул. Корабельная,41	
Почтовый адрес:	670000, г. Улан-Удэ, ул. Корабельная,41	
Руководитель		
Фамилия, имя, отчество	Хойков Василий Георгиевич	
(код) номер телефона	(3012)201000,доб 244	
Главный бухгалтер		
Фамилия, имя, отчество	Хойков Василий Георгиевич	
(код) номер телефона	(3012)201000,доб 244	
Должностное лицо, ответственное за составление формы		
Фамилия, имя, отчество	Чимитдоржиева Наталья Андреевна	
Должность	Заместитель директора	
(код) номер телефона	(3012)201000,доб 239	
e-mail	cna@sigma.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:07.02.2022 12:32:36

Дата последнего обновления реестра организаций: 07.02.2022 12:33:34

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
1. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	20 772,838	0,000	19 552,822	1 220,016	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	20 772,838	0,000	19 552,822	1 220,016	0,000
1.4.1	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго"	431	20 772,838		19 552,822	1 220,016	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	8 988,664	0,000	0,000	8 872,797	115,867
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	8 872,797			8 872,797	
2.3	СН2	660	115,867				115,867
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	18 919,226	0,000	10 191,204	8 624,309	103,713
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе: потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	700	0,000				
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	8 405,207			8 303,225	101,982
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	8 405,207			8 303,225	101,982
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	10 512,288	0,000	10 191,204	321,084	0,000
4.3.1	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго"	751	10 191,204		10 191,204		
4.3.2	ООО "БЭС"	752	321,084			321,084	
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	1,731				1,731
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	8 988,664		8 872,797	115,867	

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	1 853,612	488,821	1 352,637	12,154	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	2 421,000	1 052,000	1 354,000	15,000	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-567,388	0,000	-1,363	-2,846	
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	2,820	0,000	2,654	0,166	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	2,820	0,000	2,654	0,166	0,000
12.4.1	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго"	1461	2,820		2,654	0,166	
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	1,220	0,000	0,000	1,204	0,016
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	1,204			1,204	
13.3	СН2	1690	0,016				0,016
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	2,568	0,000	1,383	1,171	0,014
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,000				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	1,141			1,127	0,014
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	1,141			1,127	0,014
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	1,427	0,000	1,383	0,044	0,000
15.3.1	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго"	1781	1,383		1,383		
15.3.2	ООО "БЭСК"	1782	0,044		0,044		
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				0,000

16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	1,220		1,204	0,016	
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	0,252		0,066	0,184	0,002
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,329		0,143	0,184	0,002
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	-0,077	0,000	-0,077	0,000	0,000
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,001	-0,001	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	8,254		5,054	3,200	
24	Максимальная мощность	2080	11,400		7,000	4,400	
25	Резервируемая мощность	2090	3,146		1,946	1,200	
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
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,000				
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	8 406,938	0,000	0,000	8 303,225	103,713
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	8 364,789	0,000	0,000	8 261,076	103,713
27.1.1	прочим потребителям	2180	8 363,058			8 261,076	101,982
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	1,731	0,000	0,000	0,000	1,731
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 потребителям:	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	1,731					1,731
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	42,149	0,000	0,000	42,149	0,000	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	5,000			5,000		
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000					
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	42,149			42,149		
28	оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальным тарифам	2370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000					
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	0,000	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	12 965,734	0,000	0,000	12 819,434	0,000	146,300
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000					
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	12 965,734	0,000	0,000	12 819,434	0,000	146,300
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	8 397,710			8 307,854		89,856
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,000					
29.2.2	компенсация потерь	2470	4 568,024			4 511,580		56,444
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480	0,000	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	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
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)

 Заместитель директора
(должность)

Чимитдоржиева Наталья Андреевна
(Ф.И.О.)

(3012)201000,доб 239
(номер контактного телефона)

«07»  2022-год
(дата составления документа)