

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

Субъект РФ		Республика Бурятия
		Отчетный период
Год		2020
Месяц		январь
Наименование организации		
Форма № 46-ЭЭ		ИИН
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543		КПП
Месячная, годовая		Вид деятельности
		Тип отчета
		ОКПО
		ОКАТО
Муниципальный район		
Муниципальное образование		
ОКТМО		
Котлодержатель		
Плательщик НДС		
Адрес организации		
Юридический адрес:		
Почтовый адрес:		
Руководитель		
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона		
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона		
Должностное лицо, ответственное за составление формы		
Фамилия, имя, отчество Должность		
(код) номер телефона		
e-mail		

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:22.01.2020 15:54:12
Дата последнего обновления реестра организаций: 12.02.2020 17:02:07

**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями
отдельным категориям потребителей**
ООО "Управляющая компания Тюнэнерг"

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п		Наименование показателя	Код строки	Всего	Коды по уровням напряжения		
					ВН	ЧН1	ЧН2
0				2	3	4	5
1		Поступление в сеть из других организаций:		10	2 137,817	0,000	2 006,549
1.1		из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"		20	2 137,817	0,000	2 006,549
1.2		от генерирующих компаний и блок-станций:		30	0,000	0,000	0,000
		Добавить организацию					
1.3		от несетевых организаций:		230	0,000	0,000	0,000
1.4		от смежных сетевых организаций:		430	0,000	0,000	0,000
		Добавить организацию					
2		Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		630	0,000	0,000	0,000
2.1		ВН		640	0,000	0,000	0,000
2.2		ЧН1		650	0,000	0,000	0,000
2.3		ЧН2		660	0,000	0,000	0,000
2.4		НН		670	0,000	0,000	0,000
3		Генерация на установках организаций (сопряжение деятельности)		680	0,000	0,000	0,000
4		Отпуск из сети:		690	969,723	0,000	4,376
		прямым приемом потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:		700	969,723	4,376	965,347
4.1		потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов		710	0,000	0,000	0,000
4.2		потребителям ГТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:		720	0,000	0,000	0,000
4.2.1		прочим потребителям, в том числе:		730	0,000	0,000	0,000
4.2.1.1		потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов		740	0,000	0,000	0,000
4.3		смежным сетевым организациям:		750	0,000	0,000	0,000
		Добавить организацию					
4.4		населению и приравненным к нему категориям		950	0,000	0,000	0,000
5		Отпуск в сеть других уровней напряжения		960	1 013,508	977,292	36,216
6		Хозяйственные нужды организации		970	0,000	0,000	0,000
7		Собственное потребление (сопряжение деятельности)		980	0,000	0,000	0,000
8		Общий объем потерь (практические объемы), в том числе:		990	154,586	154,586	0,000
8.1		относимые на собственные потребление (практическое значение)		1000	0,000	0,000	0,000
9		Нормативные потери (объемы потерь утвержденные в сводном прогнозном балансе)		1010	0,000	0,000	0,000
10		Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, утвержденными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период		1020	154,586	0,000	154,586
11		Небаланс		1030	0,000	0,000	0,000
		II. Мощность (МВт)					
12		Поступление в сеть из других организаций:		1040	2,873	0,000	2,697
12.1		из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"		1050	2,873	0,000	2,697
12.2		от генерирующих компаний и блок-станций:		1060	0,000	0,000	-870,295
		Добавить организацию					
12.3		от несетевых организаций:		1260	0,000	0,000	0,000
		Добавить организацию					
12.4		от смежных сетевых организаций:		1460	0,000	0,000	0,000
		Добавить организацию					
13		Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		1660	0,000	0,000	0,000
13.1		ВН		1670	0,000	0,000	0,000
13.2		ЧН1		1680	0,000	0,000	0,000
13.3		ЧН2		1690	0,000	0,000	0,000
13.4		НН		1700	0,000	0,000	0,000
14		Генерация на установках организаций (сопряжение деятельности)		1710	0,000	0,000	0,000
15		Отпуск из сети:		1720	1,297	0,000	1,297

15.1	примым 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		
15.1.2	потребителям ГП, ЭСК, в том числе:	1750	1,297		1,297
15.2	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000		
15.2.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000		
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию					
15.4	населению и промышленным к нему категориям	1980	0,000		
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	1,363	1,314	0,049
17	Хозяйственные нужды организаций	2000	0,000		
18	Собственное потребление (списание деятельности)	2010	0,000		
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,208	0,208	
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000		
20	Нормативные потери объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе	2040	0,000		
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,208	0,208	0,000
22	Небаланс	2060	0,005	0,000	1,170
III. Мощность (МВт)					
23	Заявленная мощность	2070	4,852	2,360	2,360
24	Максимальная мощность	2080	4,852	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	965,347	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	965,347	965,347	0,000
26.2	по двухстороннему тарифу:	2120	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	977,292	0,000	977,292
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	977,292	0,000	977,292
27.1.1	прочим потребителям	2180	977,292	0,000	977,292
27.1.2	населению и промышленным к нему категориям потребителей:	2190	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) электроопротительными установками и приравненным к нему категориям потребителей;	2200	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	0,000	0,000	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 электроопротительными установками и приравненным к нему категориям потребителей;	2230	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 категориям потребления	2260	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 служебными в помещениях для их содержания	2310	0,000		
27.1.2.7	некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственных постройках физических лиц	2320	0,000		
27.2	по двухстороннему тарифу (прочие потребители):	2330	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	4,376	0,000	4,376
28.1	по одноставочному тарифу	2380	4,376	0,000	4,376
28.2	по двухстороннему тарифу:	2390	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
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	2420	1 648,505
29.1	по одноставочному тарифу	2430	1 327,969
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	320,537
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	320,537
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000
30.1.1	прочим потребителям	2500	0,000
30.1.2	населению и промышленным к нему категориям потребителей	2510	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
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
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	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 представлять статистическую информацию от имени юридического лица

Соловьев Владимир Юрьевич

(подпись)

Гл. энергетик

(должность)

+7 3012 200000/доб.233

(номер контактного телефона)

(Ф.И.О.)

«22» 20 год
 (дата составления документа)

