

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

Субъект РФ	Пермский край
Отчетный период	
Год	2018
Месяц	год
Наименование организации	АО "Сибур-Химпром"
ИНН	5905018998
КПП	590501001
Вид деятельности	PCO :: Некомбинированная выработка
Тип отчета	В целом по организации
ОКПО	53505711
ОКАТО	57401367000
Муниципальный район	Пермский городской округ
Муниципальное образование	Пермский городской округ
ОКТМО	57701000
Котлодержатель	Нет
Плательщик НДС	Да
Адрес организации	
Юридический адрес:	614055, Пермский край, г. Пермь, ул. Промышленная, 98
Почтовый адрес:	614055, Пермский край, г. Пермь, ул. Промышленная, 98
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Мусин Василий Николаевич
(код) номер телефона	Главный инженер
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Бухгалтерский учет
(код) номер телефона	осуществляет соторонняя организация
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Ланг Ольга Алексеевна
Должность	Ведущий инженер по учету энергоресурсов
(код) номер телефона	(342) 290-86-97
e-mail	LangOA@shp.sibur.ru

Предоставляют:

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: 16.01.2019 15:35:59

Дата последнего обновления реестра организаций: 16.01.2019 15:35:57

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей АО "Сибур-Химпром"

№ 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000
	Добавить организацию							
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	297 742,588	91 570,643	0,000	206 169,425	2,520	
2.1	ВН	640	206 171,945			206 169,425	2,520	
2.2	СН1	650	0,000					
2.3	СН2	660	91 570,643	91 570,643				
2.4	НН	670	0,000					
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000					
4	Отпуск из сети:	690	83 970,546	81 246,787	0,000	2 721,239	2,520	
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	83 970,546	81 246,787		2 721,239	2,520	
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000					
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЗСК, в том числе:	720	0,000					
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000					
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	0,000					
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000					
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	185 540,630			185 540,630		
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	28 231,412	10 323,856		17 907,556	0,000	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	20 044,557	2 381,494		17 663,063	0,000	
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	1010	0,000					
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	1020	28 231,412	10 323,856	0,000	17 907,556	0,000	
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)								
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000
	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 смежных 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	33,959	10,218	0,000	23,741	0,000	
13.1	ВН	1670	23,741			23,741		
13.2	СН1	1680	0,000					
13.3	СН2	1690	10,218	10,218				
13.4	НН	1700	0,000					
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000					
15	Отпуск из сети:	1720	8,831	8,831	0,000	0,000	0,000	0,000
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	8,831	8,831				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000					
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЗСК, в том числе:	1750	0,000					
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000					
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000					
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000					
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,000					
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000					
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	21,817			21,817		
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	3,311	1,387		1,924		
19.1	относимые на собственное потребление	2030	2,357	0,433		1,924		
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	2040	0,000					
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	2050	3,311	1,387	0,000	1,924	0,000	
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)								
23	Заявленная мощность	2070	8,831	8,831				
24	Максимальная мощность	2080	15,796	15,796				
25	Резервированная мощность	2090	6,965	6,965				
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)								
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	83 970,546	81 246,787	0,000	2 721,239	2,520	
26.1	по одноставочному тарифу	2110	83 970,546	81 246,787		2 721,239	2,520	
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	8,831	8,831				
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.1	прочим потребителям	2180	0,000					
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 категориям потребителей:	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 хозяйственным постройкам 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	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
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	32 051,812	31 254,795	0,000	796,279	0,737
29.1	по одноставочному тарифу	2430	24 571,159	23 774,142		796,279	0,737
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	7 480,653	7 480,653	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	7 480,653	7 480,653			
29.2.1.1	опосредованно потребителями 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 потребителями 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)

Главный инженер
(должность)

(342) 290-86-97
(номер контактного телефона)

Мусин Василий Николаевич

(Ф.И.О.)
20 год
(дата составления документа)



Handwritten signature



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СИБУР-ХИМПРОМ
(АО «СИБУР-ХИМПРОМ»)

и.о. Министра
тарифного регулирования и энергетики
А.А. Кокореву

614000, Пермский край, г. Пермь,
ул. Куйбышева, д.14(КДЦ)
тел: (342) 235-13-10

О направлении формы 46

Уважаемый Андрей Александрович!

Направляем в Ваш адрес, шаблоны по форме 46 за отчетный 2018г.:
форма №46-ЭЭ (передача) и форма №46-ТЭ (полезный отпуск).

Приложение:

- Форма №46-ЭЭ (передача) на 3 л. в 1 экз.
- Форма №46-ТЭ (полезный отпуск) на 4 л. в 1 экз.

С уважением,

Начальник отдела управления
энергоснабжением

А.Р. Иткинин

Исп.: О.Л. Спонякова (тел.(342) 290-86-97 SponyakovaOL@shp.sibur.ru)

ОКПО 53505711
ОГРН 1025901207804
ИНН 5905018998
КПП 590501001

тел.: +7 (342) 290-82-82
факс: +7 (342) 290-86-60
e-mail: mail-shp@sibur.ru
www.sibur.ru

ул. Промышленная, д. 98,
Пермь, 614055
Почтовый адрес:
ул. Промышленная, д. 98,
Пермь, 614055