

**Сведения
отдельны
ООО "Арх**

№ п/п

0

1

1.1

1.2

1.2.0

1.3

1.3.0

1.4

1.4.0

×

1.4.1

2

2.1

2.2

2.3

2.4

3

4

4.1

4.1.1

4.2

4.2.1

4.2.1.1

4.3

4.3.0

×

4.3.1

4.4

5

6

7

8

8.1

9

10

11

26

26.1

26.2

26.2.1

26.2.1.1

26.2.2

27
27.1
27.1.1
27.1.2
27.1.2.1
27.1.2.1.1
27.1.2.1.2
27.1.2.2
27.1.2.2.1
27.1.2.2.2
27.1.2.3
27.1.2.3.1
27.1.2.3.2
27.1.2.4
27.1.2.5
27.1.2.6
27.1.2.7
27.2
27.2.1
27.2.1.1
27.2.2
28
28.1
28.2
28.2.1
28.2.2

**Об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями
им категориям потребителей за 2021 год
"Свет"**

Наименование показателя	Код строки
1	2
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)	
Поступление в сеть из других организаций:	10
из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20
от генерирующих компаний и блок-станций:	30
	30
Добавить организацию	
от несетевых организаций:	230
	230
Добавить организацию	
от смежных сетевых организаций:	430
	430
ПАО "МРСК Северо-Запада"	431
Добавить организацию	
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630
ВН	640
СН1	650
СН2	660
НН	670
Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680
Отпуск из сети:	690
прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700
потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710
потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720
прочим потребителям, в том числе:	730
потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740
смежным сетевым организациям:	750
	750
ООО "АСК"	751
Добавить организацию	
населению и приравненным к нему категориям	950
Отпуск в сеть других уровней напряжения	960
Хозяйственные нужды организации	970
Собственное потребление (совмещение деятельности)	980
Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990
относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000
Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010
Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020
Небаланс	1030
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребите	
Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100
по одноставочному тарифу	2110
по двухставочному тарифу:	2120
мощность (МВт), в том числе:	2130
опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140
компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150

Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160
по одноставочному тарифу:	2170
прочим потребителям	2180
населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190
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
в пределах социальной нормы потребления	2210
сверх социальной нормы потребления	2220
Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	2230
в пределах социальной нормы потребления	2240
сверх социальной нормы потребления	2250
Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	2260
в пределах социальной нормы потребления	2270
сверх социальной нормы потребления	2280
Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290
Религиозным организациям	2300
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
Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320
по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330
мощность (МВт), в том числе:	2340
опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350
компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360
Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370
по одноставочному тарифу	2380
по двухставочному тарифу:	2390
мощность (МВт)	2400
компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410

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

Всего	В том числе по уровню напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
3	4	5	6	7
2 282,522	0,000	0,000	2 282,522	0,000
0,000				
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2 282,522	0,000	0,000	2 282,522	0,000
2 282,522			2 282,522	
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000				
0,000				
0,000				
0,000				
2 180,301	0,000	0,000	1 014,823	1 165,478
0,000				
0,000				
775,913			707,060	68,853
0,000				
0,000				
307,763	0,000	0,000	307,763	0,000
307,763			307,763	
1 096,625				1 096,625
0,000				
0,000				
0,000				
102,220			102,220	
0,000				
140,832			140,832	
-38,612	0,000	0,000	-38,612	0,000
0,001	0,000	0,000	1 165,479	-1 165,478
элям (тыс. кВт ч; МВт)				
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000				
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000				
0,000				
0,000				

1 872,538	0,000	0,000	707,060	1 165,478
1 872,538	0,000	0,000	707,060	1 165,478
775,913			707,060	68,853
1 096,625	0,000	0,000	0,000	1 096,625
1 096,625	0,000	0,000	0,000	1 096,625
1 096,625				1 096,625
0,000				
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000				
0,000				
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000				
0,000				
0,000				
0,000				
0,000				
0,000				
0,000				
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000				
0,000				
0,000				
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000				
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000				
0,000				

770

780

790