

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительные сетевые организации отдельным категориям потребителей ООО «Х-Гас»

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	Коды по ОКВН: 1000 киловатт-часов – 245, киловатт – 255, тысяча рублей – 384			
					В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН2	СН3	НН
I. Электроэнергия								
1	Получение в сеть из других организаций:	тыс.кВт·ч	10	8 380,412	6 424,873	0,000	1 966,539	0,000
1.1	из сетей ПАО «СЭС	тыс.кВт·ч	10	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	от энергоснабжающих и блп-станций	тыс.кВт·ч	10	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Добавить организации от источников организации	тыс.кВт·ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от основных сетевых организаций	тыс.кВт·ч	430	8 380,412	6 424,873	0,000	1 966,539	0,000
1.4.1	Федерал ПАО «Россети Юг» - «Иркутское»	тыс.кВт·ч	430	8 036,652	6 424,873	0,000	1 613,779	0,000
1.4.2	Иркутское ИРЭС	тыс.кВт·ч	430	88,056	0,000	0,000	88,056	0,000
1.4.3	ООО «Сибэнергосбыт»	тыс.кВт·ч	430	264,704	0,000	0,000	264,704	0,000
1.4.4	АО «Иркутэнерго»	тыс.кВт·ч	430	223,005	0,000	0,000	223,005	0,000
1.4.4	Добавить организации	тыс.кВт·ч	430	223,005	0,000	0,000	223,005	0,000
2	Получение в сеть из других уровней напряжения (трансформации)	тыс.кВт·ч	630	2 668,025	0,000	0,000	2 668,025	0,000
2.1	ВН	тыс.кВт·ч	660	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	СН2	тыс.кВт·ч	660	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	СН3	тыс.кВт·ч	660	2 668,025	0,000	0,000	2 668,025	0,000
2.4	НН	тыс.кВт·ч	630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Генерация на установках организации (соземные деятельности)	тыс.кВт·ч	680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт·ч	680	8 051,989	5 020,686	0,000	406,284	3 570,889
4.1	прямые отпуски потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт·ч	720	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.1	из всех потребителей, описываемых присоединением к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	720	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	потребителям ГЛ, ЭЭС, ЭЭС, в том числе:	тыс.кВт·ч	720	7 996,990	5 020,686	0,000	406,015	2 570,889
4.2.1	прочие потребители, в том числе:	тыс.кВт·ч	720	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.1.1	потребителям, описываемым присоединением к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	720	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	основные сетевые организации:	тыс.кВт·ч	720	86,379	0,000	0,000	86,379	0,000
4.3.1	ООО «Сибэнергосбыт»	тыс.кВт·ч	720	86,379	0,000	0,000	86,379	0,000
4.4	Добавить организации	тыс.кВт·ч	950	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт·ч	950	2 668,025	1 371,132	0,000	1 296,893	0,000
6	использование энергии организации	тыс.кВт·ч	970	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Собственные потребители (соземные деятельности)	тыс.кВт·ч	990	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Общий объем потерь (фактически объем), в том числе:	тыс.кВт·ч	990	307,443	13,055	0,000	177,252	97,136
8.1	отнесенные к собственным потребителям (фактически объем)	тыс.кВт·ч	1000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозируемом балансе)	тыс.кВт·ч	1020	307,443	13,055	0,000	177,252	97,136
10	Объем превышения фактически объема потерь электрической энергии над объемом потерь, учтенными в сводном прогнозируемом балансе за соответствующий расчетный период	тыс.кВт·ч	1020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Итого:	тыс.кВт·ч	1020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность								
12	Получение в сеть из других организаций:	МВт	1040	16,085	12,318	0,000	3,767	0,000
12.1	из сетей ПАО «СЭС	МВт	1050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.2	от энергоснабжающих и блп-станций	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	Добавить организации от источников организации	МВт	1360	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	от основных сетевых организаций	МВт	1460	16,085	12,318	0,000	3,767	0,000
12.4.1	Федерал ПАО «Россети Юг» - «Иркутское»	МВт	1460	15,412	12,318	0,000	3,084	0,000
12.4.2	ИРЭС	МВт	1460	0,169	0,000	0,000	0,169	0,000
12.4.3	ООО «Сибэнергосбыт»	МВт	1460	0,024	0,000	0,000	0,075	0,000
12.4.4	АО «Иркутэнерго»	МВт	1460	0,478	0,000	0,000	0,428	0,000
12.4.4	Добавить организации	МВт	1460	0,478	0,000	0,000	0,428	0,000
13	Получение в сеть из других уровней напряжения (трансформации)	МВт	1660	5,115	0,000	0,000	0,000	5,115
13.1	ВН	МВт	1670	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.2	СН2	МВт	1680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.3	СН3	МВт	1690	5,115	0,000	0,000	5,115	0,000
13.4	НН	МВт	1700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Генерация на установках организации (соземные деятельности)	МВт	1700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Отпуск из сети:	МВт	1700	15,496	0,000	0,000	0,940	4,029
15.1	прямые отпуски потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.1.1	из всех потребителей, описываемых присоединением к шинам генераторов	МВт	1760	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.2	потребителям ГЛ, ЭЭС, ЭЭС, в том числе:	МВт	1750	15,330	0,000	0,000	0,775	4,029
15.2.1	прочие потребители, в том числе:	МВт	1760	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.2.1.1	потребителям, описываемым присоединением к шинам генераторов	МВт	1770	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.3	основные сетевые организации:	МВт	1780	0,166	0,000	0,000	0,166	0,000
15.3.1	ООО «Сибэнергосбыт»	МВт	1780	0,166	0,000	0,000	0,166	0,000
15.4	Добавить организации	МВт	1990	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	испуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	5,115	2,629	0,000	2,487	0,000
17	использование энергии организации	МВт	2000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Собственные потребители (соземные деятельности)	МВт	2010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Общий объем потерь (фактически объем), в том числе:	МВт	2020	0,589	0,063	0,000	0,340	0,186
19.1	отнесенные к собственным потребителям	МВт	2020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозируемом балансе)	МВт	2040	0,589	0,063	0,000	0,340	0,186
21	Объем превышения фактически объема потерь электрической энергии над объемом потерь, учтенными в сводном прогнозируемом балансе за соответствующий расчетный период	МВт	2050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Итого:	МВт	2050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	16,085	13,066	0,000	2,179	0,000
24	Максимальная мощность	МВт	2080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Прогнозируемая мощность	МВт	2090	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
IV. Фактически полученный отпуск конечным потребителям								
26	Полученный отпуск конечным потребителем:	тыс.кВт·ч	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по абонентскому тарифу:	тыс.кВт·ч	2110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2130	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1.1	описываемым присоединением к шинам генераторов	МВт	2140	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.2	компенсация потерь:	тыс.кВт·ч	2150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Полученный отпуск потребителям ГЛ, ЭЭС:	тыс.кВт·ч	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по абонентскому тарифу:	тыс.кВт·ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	по абонентскому тарифу:	тыс.кВт·ч	2180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	используемые в установках организации (стандартизированные и не стандартизированные) и присоединенные к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2	используемые в установках организации (стандартизированные и не стандартизированные) и присоединенные к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	2210	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	используемые в установках организации (стандартизированные и не стандартизированные) и присоединенные к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	2220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.2	используемые в установках организации (стандартизированные и не стандартизированные) и присоединенные к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.2.1	используемые в установках организации (стандартизированные и не стандартизированные) и присоединенные к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	2240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.2.2	используемые в установках организации (стандартизированные и не стандартизированные) и присоединенные к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	2250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3	используемые в установках организации (стандартизированные и не стандартизированные) и присоединенные к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	используемые в установках организации (стандартизированные и не стандартизированные) и присоединенные к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	2270	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.2	используемые в установках организации (стандартизированные и не стандартизированные) и присоединенные к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	2280	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.4	используемые в установках организации (стандартизированные и не стандартизированные) и присоединенные к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	2290	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.5	используемые в установках организации (стандартизированные и не стандартизированные) и присоединенные к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	2300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.6	используемые в установках организации (стандартизированные и не стандартизированные) и присоединенные к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	2310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.7	используемые в установках организации (стандартизированные и не стандартизированные) и присоединенные к шинам генераторов	тыс.кВт·ч	2320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2	по двустороннему тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт·ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1.1	описываемым присоединением к шинам генераторов	МВт	2350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.2	компенсация потерь:	тыс.кВт·ч	2360	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Опознанный отпуском организации общий эквивалентный расход по индивидуальным тарифам:	тыс.кВт·ч	2370	6 027,251	5 688,125	0,000	320,146	0,000
28.1	по абонентскому тарифу:	тыс.кВт·ч	2380	5 897,077	5 688,125	0,000	286,572	0,000
28.2	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2390	230,174	0,000	0,000	35,574	0,000
28.2.1	мощность:	МВт	2400	0,063	0,000	0,000	0,063	0,000
28.2.2	компенсация потерь:	тыс.кВт·ч	2410	35,574	0,000	0,000	35,574	0,000
V. Стоимость услуг								
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителем (исключая потребителей по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по абонентскому тарифу:	тыс.руб.	2430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1.1	описываемым присоединением к шинам генераторов</							