

Раскрытие информации в соответствии с Постановлением правительства РФ от 21 января 2004г. №24 - Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» по п.19 пп.1, 2: Информация о балансе электрической энергии и мощности ООО «Энергия-Транзит» за 2023 год

№ п/п	Потребитель	Единица измерения	Код строки	Коды по ОКЭМ: 1000 киловатт-часов - 245, центватт - 215, тысяча рублей - 384				
				Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт·ч	10	155 067,286	123 643,229	2 794,525	28 609,522	0,000
1.1	из сетей ПАО «ЭС» ЕЭС:	тыс.кВт·ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт·ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Добавить организацию	тыс.кВт·ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от местных организаций:	тыс.кВт·ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт·ч	430	150 067,286	123 643,229	2 794,525	28 609,522	0,000
1.4.1	ОАО «Россети Сибирь» (филиал «Алтайэнерго»):	тыс.кВт·ч	430	129 937,074	123 643,229	2 794,525	3 139,310	0,000
1.4.2	ООО «Ваньковская сетевая компания»:	тыс.кВт·ч	430	25 470,212	0,000	0,000	25 470,212	0,000
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформации):	тыс.кВт·ч	630	145 295,446	0,000	0,000	80 509,173	64 786,202
2.1	ВН	тыс.кВт·ч	640	77 714,648	0,000	0,000	77 714,648	0,000
2.2	СН1	тыс.кВт·ч	650	0,000	0,000	0,000	2 294,525	0,000
2.3	СН2	тыс.кВт·ч	660	64 786,202	0,000	0,000	0,000	64 786,202
2.4	НН	тыс.кВт·ч	670	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Генерации на установках организации (совместные деятельности):	тыс.кВт·ч	680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт·ч	690	150 701,575	42 659,094	0,000	43 649,643	64 392,838
4.1	прямые продажи потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии:	тыс.кВт·ч	700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов:	тыс.кВт·ч	710	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСЖ, в том числе:	тыс.кВт·ч	720	93 575,993	42 659,094	0,000	43 649,643	7 266,856
4.2.1	покрыты потребителями, в том числе:	тыс.кВт·ч	730	93 575,993	42 659,094	0,000	43 649,643	7 266,856
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов:	тыс.кВт·ч	740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	смежные сетевые организации:	тыс.кВт·ч	750	24 542,860	0,000	0,000	0,000	24 542,860
4.3.1	ООО «Ваньковская сетевая компания»:	тыс.кВт·ч	750	24 542,860	0,000	0,000	0,000	24 542,860
4.4	население и проживающие в нем группы:	тыс.кВт·ч	950	32 583,122	0,000	0,000	0,000	32 583,122
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения:	тыс.кВт·ч	960	145 295,446	17 714,647	2 794,525	64 786,202	0,000
6	Контрактные новые организации:	тыс.кВт·ч	970	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Собственное потребление (совместные деятельности):	тыс.кВт·ч	980	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	тыс.кВт·ч	990	4 365,712	3 299,498	0,000	667,740	393,454
8.1	отнесенная на собственное потребление (фактические значения):	тыс.кВт·ч	1000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сервисном прогнозе баланса):	тыс.кВт·ч	1010	1 056,100	4 084,044	0,000	1 078,602	393,454
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сервисном прогнозе баланса за соответствующий расчетный период:	тыс.кВт·ч	1020	-1 190,388	-794,546	0,000	-395,842	0,000
11	Небаланс:	тыс.кВт·ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	26,838	21,178	0,465	5,195	0,000
12.1	из сетей ПАО «ЭС» ЕЭС:	МВт	1050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	Добавить организацию	МВт	1240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	от местных организаций:	МВт	1240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	26,838	21,178	0,465	5,195	0,000
12.4.1	ОАО «Россети Сибирь» (филиал «Алтайэнерго»):	МВт	1460	22,201	21,178	0,465	0,558	0,000
12.4.2	ООО «Ваньковская сетевая компания»:	МВт	1460	4,637	0,000	0,000	4,637	0,000
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформации):	МВт	1660	25,042	0,000	0,000	13,629	11,413
13.1	ВН	МВт	1670	13,164	0,000	0,000	13,164	0,000
13.2	СН1	МВт	1680	0,465	0,000	0,000	0,465	0,000
13.3	СН2	МВт	1690	11,413	0,000	0,000	0,000	11,413
13.4	НН	МВт	1700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Генерации на установках организации (совместные деятельности):	МВт	1710	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	26,098	7,467	0,000	7,245	11,336
15.1	прямые продажи потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии:	МВт	1730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов:	МВт	1740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСЖ, в том числе:	МВт	1750	17,104	7,467	0,000	7,245	2,402
15.2.1	покрыты потребителями, в том числе:	МВт	1760	17,104	7,467	0,000	7,245	2,402
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов:	МВт	1770	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.3	смежные сетевые организации:	МВт	1780	4,607	0,000	0,000	0,000	4,607
15.3.1	ООО «Ваньковская сетевая компания»:	МВт	1780	4,607	0,000	0,000	0,000	4,607
15.4	население и проживающие в нем группы:	МВт	1980	4,300	0,000	0,000	0,000	4,300
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения:	МВт	1990	25,042	13,163	0,465	11,414	0,000
17	Контрактные новые организации:	МВт	2000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Собственное потребление (совместные деятельности):	МВт	2010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	0,740	0,558	0,000	0,165	0,017
19.1	отнесенная на собственное потребление:	МВт	2030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сервисном прогнозе баланса):	МВт	2040	0,897	0,699	0,000	0,181	0,017
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сервисном прогнозе баланса за соответствующий расчетный период:	МВт	2050	-0,157	-0,141	0,000	-0,016	0,000
22	Небаланс:	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Действительная мощность:	МВт	2070	18,224	17,274	0,000	0,950	0,000
24	Максимальная мощность:	МВт	2080	172,753	152,703	0,000	20,050	0,000
25	Резервированная мощность:	МВт	2090	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
IV. Фактический помесячный отпуск конечным потребителям								
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт·ч	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одностороннему 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	опосредованно подключенным 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	Полезный отпуск потребителям ПТ, ЭСО:	тыс.кВт·ч	2160	126 158,714	42 659,094	0,000	43 649,643	39 849,977
27.1	по одностороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2170	126 158,714	42 659,094	0,000	43 649,643	39 849,977
27.1.1	прямые потребители:	тыс.кВт·ч	2180	93 123,100	42 659,094	0,000	43 271,997	7 102,009
27.1.2	население и проживающие в нем группы (показатель учитывается в сервисном прогнозе баланса):	тыс.кВт·ч	2190	32 583,122	0,000	0,000	0,000	32 583,122
27.1.2.1	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроподогревательными установками и предназначенных к нему категориям:	тыс.кВт·ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2	в пределах социальной нормы потребления:	тыс.кВт·ч	2210	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	своей социальной нормы потребления:	тыс.кВт·ч	2220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.2	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроподогревательными установками и предназначенных к нему категориям:	тыс.кВт·ч	2230	30 781,468	0,000	0,000	0,000	30 781,468
27.1.2.2.3	в пределах социальной нормы потребления:	тыс.кВт·ч	2240	30 781,468	0,000	0,000	0,000	30 781,468
27.1.2.2.4	своей социальной нормы потребления:	тыс.кВт·ч	2250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3	население, проживающее в сельских населенных пунктах и предназначенных к нему потребителям:	тыс.кВт·ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	своей социальной нормы потребления:	тыс.кВт·ч	2270	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.2	население, проживающее в сельских населенных пунктах и предназначенных к нему потребителям:	тыс.кВт·ч	2280	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.4	своей социальной нормы потребления:	тыс.кВт·ч	2290	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.5	население, проживающее в сельских населенных пунктах и предназначенных к нему потребителям:	тыс.кВт·ч	2300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.6	Крипичным лицам приобретения электроэнергии в целях потребления на индивидуальное жилищное строительство (жилищный сектор) при условии наличия в доме 4-х и более потребителей электроэнергии с помещением для их обслуживания:	тыс.кВт·ч	2310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (парковые строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственным строительным организациям:	тыс.кВт·ч	2320	1 801,454	0,000	0,000	0,000	1 801,454
27.2	по двустороннему тарифу (прямые потребители):	тыс.кВт·ч	2330	452,492	0,000	0,000	377,646	74,846
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов:	МВт	2350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.2	компенсация потерь:	тыс.кВт·ч	2360	452,492	0,000	0,000	377,646	74,846
28	Опциональный отпуск организации объема оказанных услуг по индивидуальным тарифу:	тыс.кВт·ч	2370	23 152,307	0,000	0,000	23 152,307	0,000
28.1	по одностороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2380	23 152,307	0,000	0,000	23 152,307	0,000
28.2	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность:	МВт	2400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.2	компенсация потерь:	тыс.кВт·ч	2410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
V. Стоимость услуг								
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одностороннему 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	опосредованно подключенным к шинам генераторов:	тыс.руб.	2460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.2	компенсация потерь:	тыс.руб.	2470	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ПТ, ЭСО:	тыс.руб.	24					