

Анализ нагрузки центров питания 35кВ и ниже АО "Горэлектросеть" г.Нижевартовска. Наличие свободной для технологического присоединения мощности с дифференциацией по уровням напряжения.
по состоянию на 01.10.2017 г.

№ п/п	Наименование центра питания	Уном, кВ	Общая пропускная способность, МВт	Факт.макс. Нагр., МВт	Рмакс. по заключенным договорам тех.присоединения	Профицит/дефицит мощности, МВт	Источник ГПП	Дата, время максимума
1.	РПЖ-1, 2х1000 10/0,4кВ,5мкр.	10кВ	10	5,21	0,325	4,465	Обская,яч.103, 804	29.01.2014
		в т.ч.0,4кВ	1,4	0,8	0,039	0,561		
2.	РПЖ-2, 10/0,4кВ больн.к-с 2мкр. 2х400	10кВ	10	3,766	0,769	5,465	Индустр., яч109,203	03.12.2014
		в т.ч.0,4кВ	0,56	0,39	0,005	0,165		
3.	РПЖ-3, 2х630 10/0,4кВ 7мкр.	10кВ	10	6,89	0,301	2,809	Обская, яч.705, 208	27.11.2014
		в т.ч.0,4кВ	0,882	1,02	1,425	-1,563		
4.	РПЖ-4, 2х1000 10/0,4кВ,11мкр.	10кВ	10	6,485	1,503	2,012	Обская, яч.802,108	29.01.2014
		в т.ч.0,4кВ	1,4	0,686	0,000	0,714		
5.	РПЖ-5, 2х1000 10/0,4кВ,12мкр.	10кВ	10	6,386	2,356	1,258	Центральная,яч.30 9,409	29.01.2014
		в т.ч.0,4кВ	1,4	0,84	0,000	0,56		
6.	РПЖ-6,10/0,4кВ, 15мкр. 2х630	10кВ	10	6,313	0,000	3,692	Городская- 5,яч.349,210	07.12.2014
		в т.ч.0,4кВ	0,882	0,57	0,000	0,312		
7.	РПЖ-7,10/0,4кВ 9мкр. 2х1000	10кВ	10	3,804	1,693	4,503	Городская- 5,яч.105,452	30.01.2014
		в т.ч.0,4кВ	1,4	0,42	0,000	0,98		
8.	РПЖ-8.10/0,4кВ 2х1000	10кВ	10	4,97	2,561	2,469	Городская- 5,яч.103,458	21.11.2014
		в т.ч.0,4кВ	1,4	1,2	0,015	0,185		

9.	РПЖ-9, 10/0,4кВ,10-А мкр.	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 5,766 1,4 0,73	0,751 0,000	3,483 0,67	Центр-106, Восток- 234	26.11.2014
10.	РПЖ-10,10/0,4кВ ул.Северная 2х630	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 3,016 0,882 0,18	2,203 0,000	4,781 0,702	Индустр.- 303,Восток-113	29.01.2014
11.	РПЖ-11, 2х630 10/0,4кВ,МЖК	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 2,782 0,882 0,76	0,573 0,000	6,645 0,122	Западная-яч.9,6	29.01.2014
12.	РПЖ-12,10/0,4кВ, квартал П-3 2х630	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 5,377 0,882 0,9	1,246 0,000	3,377 -0,018	Городская- 5- 139,456	03.02.2014
13.	РПЖ-13, 10/0,4кВ,8 мкр.	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 5,76 0,882 0,82	2,619 0,000	1,621 0,062	Городская-5- 107,450	29.01.2014
14.	РПЖ-14, 10/0,4кВ компл.Мира. 2х1000	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 7,019 1,4 1,146	3,072 0,000	-0,091 0,254	Центральная-204, Индустриальная- 211	07.09.2014
15.	РПЖ-15,10/0,4кВ, 10-Б мкр. 2х630	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 4,126 0,882 0,61	0,011 0,015	5,863 0,257	Западная-9,6	30.01.2014
16.	РПЖ-16,10/0,4кВ, 1 мкр. 4х630	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 4,981 1,764 0,775	1,177 0,035	3,842 0,954	Индустриальная- 410,106	10.11.2014
17.	РПЖ-17,10/0,4кВ 2х630	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 2,602 0,882 0,612	1,754 0,000	5,644 0,27	Обская-510, 604	28.11.2014
18.	РПЖ-18, 2х630 10/0,4кВ,Дел.цент р	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 4,495 0,882 0,1	1,357 0,000	4,148 0,782	Обская-506,402	22.02.2014
19.	РПЖ-19,10/0,4кВ, квартал 17. 2х1000	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 3,259 1,4 0,235	0,363 0,068	6,378 1,097	Эмтор-107,208	29.01.2014

20.	РПЖ-20, 10/0,4кВ, квартал 20. 2х630	10кВ	10	1,096	0,000	6,619	яч.107,207 ПС Колмаковская	07.12.2014
		в т.ч.0,4кВ	0,882	0,386	0,000	0,496		
21.	РПЖ-21.10/0,4кВ, Кв.Центральный. 2х1000	10кВ	10	1,756	1,303	6,941	Восток, Колмаковская	расчетные данные
		в т.ч.0,4кВ	1,4	0,916	0,000	0,484		
22.	РПЖ-22, 10/0,4кВ, квартал 22. 2х1000	10кВ	10	0,486	0,495	9,019	Городская-5- 208,323	16.12.2015
		в т.ч.0,4кВ	1,4	0,3	0,245	0,855		
23.	РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23. 2х1000	10кВ	10	2,485	1,559	5,956	яч.103,203 ПС Колмаковская	расчетные данные
		0,4кВ	1,4	0,581	1,264	-0,445		
24.	РПП-1, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.7. 2х400	6кВ	6	2,385	0,594	3,021	Нижевартовская- 37,16	29.01.2014
		в т.ч.0,4кВ	0,56	0,2	0,017	0,343		
25.	РПП-2, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.19. 2х630.	6 кВ	6	2,888	0,073	3,039	Нижевартовская- 14,33	31.01.2014
		в т.ч.0,4кВ	0,882	0,391	0,014	0,477		
26.	РПП-3, 6/0,4кВ, 2х630	6кВ	6	5,429	0,176	0,395	Нижевартовская- 35,12	29.01.2014
		в т.ч.0,4кВ	0,882	0,135	0,040	0,707		
27.	РПП-5, 10/0,4кВ ЗПУ, пан.6. 2х630	10кВ	10	3,782	0,714	5,504	Индустриальная- 112,207	30.01.2014
		в т.ч.0,4кВ	0,882	0,09	0,025	0,767		
28.	РП-10, 10/0,4кВ, СПУ, ОРС. 2х630	10кВ	10	2,644	0,723	6,633	Восток - 212,121	15.09.2014
		в т.ч.0,4кВ	0,882	0,124	0,000	0,758		
29.	РПП-12, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.18.	6 кВ	6	3,583	0,739	1,678	Н-Варт-19,20	08.12.2014
		в т.ч.0,4кВ	1,4	0,35	0,145	0,905		

30.	2х630. РП-29, 10/0,4кВ, пос.Энтузиастов	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 0,882	0,4	3,706	1,230	5,064	0,482	Городская-5- 361,204	29.01.2014
31.	РП-СТПС, 10/0,4кВ,	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 0,56	0,2	3,02	0,512	6,468	0,36	Южная-20,27	16.12.2015
32.	РП-Совхоз, 10/0,4кВ, 2х100	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 0,14	0	4,728	1,166	4,106	0,14	Южная-25,22	03.12.2014
33.	РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст.Вартовск. 2х1000	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 1,4	0,4	1,453	1,288	7,259	-0,05	Обская-202,304	29.11.2014
34.	РПП-2С, 10/0,4кВ, СПУ. 2х630	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 0,882	0,8	1,699	2,876	5,425	0,082	Восток -101,226	30.01.2014
35.	РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П. 2х400.	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 0,56	0,1	2,443	0,562	6,995	0,42	Южная-8,11	17.12.2014
36.	ПС-35кВ №1 с РПП-4, 35/6/0,4кВ. 2х6300, 2х630	35кВ 6кВ в т.ч.0,4кВ	0 6,3	0 4,442	0 0,000	0,370	1,488	0,682	ГПП-7-Ф-6, Н- Варт оч.соор2	13.02.2014
37.	ПС-35/6 кВ БИО, ЮЗПУ. 2х6300	35кВ 6кВ	0 6,3	0 4,523	0 0,000	2,015	-0,238	0	ГПП-7-Ф-2,1	31.01.2014
38.	ПС-35/6кВ. Энергонефть, ЗПУ. 4000,6300	35кВ 6кВ	0 4	0 4,058	0 0,000	1,036	-1,094	0	Западная -Ф-2,3	30.01.2014
39.	ПС-35/6 кВ Базовая 2х6300	35кВ 6кВ	0 6,3	0 4,114	0 0,000	1,252	0,934	0	ГПП-7-Ф-3,4	11.02.2014
40.	2х10000 ПС-35/10 кВ Котельная с РПЖ-1А (2х630)	35кВ 10кВ 0,4кВ	0 10	0 4,334	0 0,025	0,000	4,619	0,442	ГПП-7-Ф-4, ГПП-1- оч.соор-2	27.12.2015г.
41.	ПС-35кВ Тагра. 2х4000	35кВ 6кВ	0 4	0 2,745	0 0,000	0,952	0,303	0	ГПП-3-Ф-2,3	29.01.2014
42.	2х4000 ПС-35/6 кВ ПТВМ-2А	35кВ 6кВ	0 4	0 1,403	0 0,000	0,000	2,597	0	ГПП-7-Ф-4, ГПП- 1-оч.соор-2	05.12.2014

43.	2х6300 ПС-35/6 кВ Литейная	35кВ 6кВ	0 0 6,3 2,727	0,000 0,000	0 3,573	ГПП-7-Ф-4, ГПП-1- оч.соор-2	27.11.2014
44.	ПС-35/10 кВ Тепловая. 2х10000	35кВ 10кВ	0 0 10 5,674	0,000 0,000	0 4,326	ГПП-7-Ф-5,6	25.01.2014
45.	2х6300 ПС-35/10 кВ Галина	35кВ 10кВ	0 0 6,3 1,496	0,000 0,340	0 4,464	Западная-Ф-2,3	13.05.2014
46.	2х4000 ПС-35/6 кВ Дивный	35кВ 6кВ	0 0 4 1,951	0,000 0,815	0 1,234	ГПП-7-Ф-4,3	05.12.2014
47.	2х6300 ПС-35кВ Совхозная	35кВ 10кВ	0 0 6,3 2,225	0,000 1,400	0 2,675	Савкинская-Ф-2,4	23.02.2014
48.	2х6300 ПС-35кВ КОС	35кВ 6кВ	0 0 6,3 2,112	0,000 0,268	0 3,92	Восток, Западная	04.01.2016
49.	ПС 35/10кВ "Котельная 3А".	35кВ 10кВ	0 0 10 5,81	0,000 0,000	0 4,19	Восток-(Водозабор 1,2)	24.10.2014
50.	ПС 35кВ Юбилейная(стр.). 2х16000	35кВ 10кВ	0 0 16 1,403	0,000 3,380	0 11,217	Восток, Колмаковская	расчетные данные
51.	РПП-7 (РП-1стр.) панель 16, ЗПУ, 10/0,4кВ, 2х630	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 0,165 0,882 0	0,889 0,000	8,946 0,882	ПС Западная, ф.5,12	16.12.2015г.
52	РПЖ-25(стр), квартал 25. 2х1000	10кВ в т.ч.0,4кВ	10 0 1,4 0	0,000 0,000	8,630 1,400	Колмаковская	расчетные данные
53	РПП-6, 6/0,4кВ, 2х630кВА	6 кВ в т.ч.0,4кВ	6 1,26 0,882 0,21	0,157 0,000	4,583 0,672	Нижневартовская- 17,22	расч.данные