

Фактическая передаваемая мощность за каждый час 15.12.2021
 по присоединениям, участвующим в графиках временного отключения электрической
 мощности в Пензенской энергосистеме на период максимума нагрузок 2020 - 2021,
 отключение которых производит персонал ООО ПКФ "Энергетик-2001"

наименование предприятия

Оче-редь	Наименование подстанций	Отключаемые присоедине-ния	Отключаемые потребители	Нагрузка, МВт																								Время ввода ГВО				Приме-чание
				1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00	24:00	до 5 ми от 5 до от 20 до 60 мин				
				6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	
7	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-1к, яч. 5, гр. 2 ТП-1к, яч. 9, гр.1	ООО "ПУС"	0,061	0,03	0,06	0,034	0,55	0,027	0,047	0,084	0,147	0,115	0,134	0,09	0,09	0,081	0,097	0,086	0,089	0,067	0,063	0,064	0,055	0,056	0,053	0,052		2,23			
	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-6с, яч.2 гр.2 ТП-6с, яч.6 гр.2	ООО "ПУС"	0,061	0,03	0,06	0,034	0,55	0,027	0,047	0,084	0,147	0,115	0,134	0,09	0,09	0,081	0,097	0,086	0,089	0,067	0,063	0,064	0,055	0,056	0,053	0,052		2,23			
	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-3с, яч.1 гр.2 ТП-3с, яч.5 гр.4	ООО "ПУС"	0,108	0,101	0,105	0,102	0,102	0,105	0,101	0,135	0,189	0,225	0,215	0,222	0,239	0,2	0,224	0,203	0,199	0,138	0,108	0,096	0,1	0,097	0,093	0,097		3,50			
	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-5с, яч.3 гр.3 ТП-5с, яч.3 гр.4	ООО "ПУС"	0,108	0,101	0,105	0,102	0,102	0,105	0,101	0,135	0,189	0,225	0,215	0,222	0,239	0,2	0,224	0,203	0,199	0,138	0,108	0,096	0,1	0,097	0,093	0,097		3,50			
	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-2к, яч.1, 7	ООО "ПУС"	0,04	0,04	0,04	0,04	0,041	0,053	0,406	0,502	0,59	0,621	0,633	0,619	0,489	0,632	0,62	0,248	0,078	0,06	0,054	0,054	0,055	0,052	0,051	0,051		6,07			
	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-9с, яч.2, 4, 8, 9	ООО "ПУС"	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,096	0,145	0,309	0,309	0,313	0,308	0,291	0,309	0,308	0,3	0,187	0,012	0,013	0,014	0,014	0,013	0,012	0,013		3,04			
	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-12с, яч.1, 3, 4	ООО "ПУС"	0,008	0,006	0,008	0,007	0,007	0,007	0,008	0,05	0,087	0,11	0,095	0,08	0,056	0,084	0,076	0,052	0,031	0,019	0,018	0,018	0,015	0,008	0,007	0,007		0,86			
	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-20с, яч.2	ООО "ПУС"	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,003	0,004	0,068	0,091	0,094	0,099	0,077	0,046	0,08	0,078	0,068	0,038	0	0	0	0	0	0	0		0,75			
	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-7с, яч.6 гр.3 ТП-7с, яч.6 гр.9	ООО "Коникс"	0,065	0,07	0,068	0,065	0,067	0,062	0,067	0,071	0,101	0,138	0,192	0,14	0,15	0,139	0,129	0,107	0,92	0,104	0,082	0,078	0,077	0,078	0,074	0,072		3,12			
	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-10с, яч.2 гр.8 ТП-10с, яч.6 гр.11	ООО ПКФ "Термодом"	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,033	0,071	0,072	0,08	0,076	0,04	0,065	0,059	0,064	0,05	0,026	0,025	0,022	0,021	0,021	0,019	0,019		0,923			
ИТОГО :				0,49	0,41	0,48	0,42	1,45	0,42	0,92	1,31	1,92	2,02	2,11	1,92	1,73	1,87	1,91	1,42	1,88	0,63	0,53	0,51	0,49	0,48	0,46	0,46		26,24			

**Ведомость потребления электрической энергии/мощности за каждый час 15.12.2021
по потребителям, включенным в графики аварийного ограничения потребления электроэнергии (мощности) на 2020-2021 Пензенской операционной зоны (Форма
ООО ПКФ "Энергетик-2001"**

№ п.п.	ПО	Собственник подстанции	Наименование подстанции	Наименование фидера	Потребители	Реквизиты Акта согласования технологической и аварийно брони	единица измерения	Объем аварийной брони, кВт*ч/кВт	Объем технологической брони, кВт*ч/кВт	Замеры величины электрической энергии (мощности) за каждый час суток, кВт*ч/кВт																								суточное потребление			
										1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	электроэнергии			
1	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-7с. яч.7	ООО "ПУС"		кВт*ч			64	87	87	87	86	84	3	50	83	79	79	80	83	101	97	63	9	2	2	2	2	2	2	2	2	46	47	1325
							кВт			64	87	87	87	86	84	3	50	83	79	79	80	83	101	97	63	9	2	2	2	2	2	2	2	46	47	1325	
2	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-4с. яч.2 гр.2, ТП-4с. яч.3 гр.2, ТП-4с. яч.5 гр.2,4, ТП-4с. яч.6 гр.2,4.	ООО "ПУС"		кВт*ч			141	140	140	140	140	140	144	134	132	140	140	140	137	141	140	137	139	143	159	142	142	141	142	142	142	142	142	3376
							кВт			141	140	140	140	140	140	144	134	132	140	140	140	137	141	140	137	139	143	159	142	142	141	142	142	142	142	3376	
3	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-2с. яч.1 гр.2,4, ТП-2с. яч.2 гр.2, ТП-2с. яч.7 гр.2.	ООО "ПУС"		кВт*ч			26	26	26	26	26	28	27	29	79	104	156	101	85	99	108	110	86	28	31	27	27	26	23	23	1327			
							кВт			26	26	26	26	26	28	27	29	79	104	156	101	85	99	108	110	86	28	31	27	27	26	23	23	1327			
4	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-6с. яч.2 гр.4, ТП-6с. яч.4 гр.3	ООО "ПУС"		кВт*ч			6	6	6	6	6	40	67	96	129	125	125	102	75	88	70	65	42	16	9	7	6	7	5	6	1110			
							кВт			6	6	6	6	6	40	67	96	129	125	125	102	75	88	70	65	42	16	9	7	6	7	5	6	1110			
5	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	ПС 35/6 кВ ПУС	ТП-1с. яч.1 гр.1, ТП-1с. яч.5 гр.1,2,4	ООО "ПУС"		кВт*ч			10	10	10	10	10	54	158	169	197	225	262	241	242	223	232	221	178	145	132	27	9	9	9	8	2791			
							кВт			10	10	10	10	10	54	158	169	197	225	262	241	242	223	232	221	178	145	132	27	9	9	9	8	2791			
6	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	ПС 110/35/10/6 кВ Водозабор	яч. 29	ООО ПКФ "Термодом"		кВт*ч			2154	2022	1960	1930	1956	2144	2530	2711	2765	2857	2922	2918	2893	2870	2832	2873	3034	3124	3245	3283	3250	3078	2750	2398	64499			
							кВт			2154	2022	1960	1930	1956	2144	2530	2711	2765	2857	2922	2918	2893	2870	2832	2873	3034	3124	3245	3283	3250	3078	2750	2398	64499			
7	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	ПС 110/35/10 кВ Лунино с/х	фид. № 6	ООО ПКФ "Термодом"		кВт*ч			19	18	18	19	20	19	18	22	24	25	25	24	23	23	23	23	22	19	18	19	18	20	19	19	497			
							кВт			19	18	18	19	20	19	18	22	24	25	25	24	23	23	23	23	22	19	18	19	18	20	19	19	497			