

Исх. № 1808/19-4  
от «23» декабря 2019 г.

Первому заместителю  
директора  
по закупкам и продажам  
энергии и мощности  
АО «Татэнергосбыт»  
Валиеву М.Х.

«О замерном дне 18.12.19»

**Уважаемый Марат Хайнасович!**

Направляем в Ваш адрес информацию о замере нагрузок 18 декабря 2019 г.

Приложение:

1. Сводная таблица с почасовыми замерами потребленной электрической мощности присоединений на 1 л. в 1 экз;
2. Ведомость снятия замеров на 1 л. в 1 экз;

Директор



Евсеев А.А.

Сводная таблица

нагрузки по присоединениям, включенным в график временного отключения, за замерный день 18 декабря 2019 года по филиалу ОАО "Сетевая компания" Казанские электрические сети.

№п/п	Класс напряжения ПС, ГПП, РП (кВ)	Диспетчерские наименования источников питания (ПС, ГПП, РП)	Класс напряжения (кВ)	Диспетчерские наименования отключаемого присоединения	Наименование потребителя	Фактическое потребление за каждый час суток (МВт)																								Время, необходимое для выполнения отключения (мин)
						с 00-00 до 01-00	с 01-00 до 02-00	с 02-00 до 03-00	с 03-00 до 04-00	с 04-00 до 05-00	с 05-00 до 06-00	с 06-00 до 07-00	с 07-00 до 08-00	с 08-00 до 09-00	с 09-00 до 10-00	с 10-00 до 11-00	с 11-00 до 12-00	с 12-00 до 13-00	с 13-00 до 14-00	с 14-00 до 15-00	с 15-00 до 16-00	с 16-00 до 17-00	с 17-00 до 18-00	с 18-00 до 19-00	с 19-00 до 20-00	с 20-00 до 21-00	с 21-00 до 22-00	с 22-00 до 23-00	с 23-00 до 24-00	
1	2	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
1	110 кВ	ПС "Матвиг"	10 кВ рч. 12 10 кВ рч. 13 10 кВ рч. 40	рч. 5 рч. 39 рч. 40	ОАО "Казанькомпресоршп"	408	390	402	426	522	567	528	537	492	513	525	510	498	474	420	411	423	438	408	405	429	444	423	417	60
2	110 кВ	ПС "Матвиг"	10 кВ рч. 13 10 кВ рч. 40	рч. 39 рч. 40	Технополис "Химград"	5850	5799	5748	5670	5721	5904	6135	6426	6585	6822	6969	6861	6834	6822	7191	6942	7014	6774	6510	6396	6438	6021	5928	6069	60
3	110 кВ	ПС "Матвиг"	10 кВ рч. 40	рч. 40	Технополис "Химград"	2391	2457	2490	2427	2472	2436	2976	3486	3852	4035	3975	3735	3681	3768	3651	3663	3552	3303	3180	3099	3162	3186	2934	60	
4	110 кВ	ПС "Матвиг"	10 кВ рч. 41	рч. 41	Технополис "Химград"	3990	4305	4089	4089	3996	4188	4458	4821	5379	5841	5697	5475	5316	5553	5724	5535	5211	4896	4680	4329	4419	4389	4101	4029	60
Итого: по ПС Магнит						12639	12957	12729	12672	12771	13095	14097	15270	16308	17217	17766	16587	16329	16677	16986	16557	16200	15471	14778	14229	14448	14040	13575	13449	
Итого: по ПС Компрессорная-2						7968	7707	7487	7467	7509	7967	9224	10697	11350	11679	11463	11490	11639	11578	11552	11805	11696	11174	10786	10458	10038	9638	9074	8307	

Начальник сектора по электрохозяйству

Тенников Р.П.

Сводная таблица

нагрузки по присоединениям, включенным в график временного отключения, за замерный день 18 декабря 2019 года по филиалу ОАО "Сетевая компания" Елабужские электрические сети.

№п.п	Источник питания		Класс напряжения (кВ)	Класс напряжения (кВ)	Диспетчерские наименования источников питания (ПС, ГПП, РП)	Диспетчерские наименования отключаемого присоединения	Наименование потребителя	Фактическое потребление за каждый час суток (МВт)																								Время, необходимое для выполнения отключения (мин)
	1	2						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
1	2	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		
1	10 кВ	10 кВ	Рч. 75	10 кВ	Рч. 80	456	414	354	360	342	378	456	924	1362	1338	1434	966	1230	1416	1296	1134	900	828	894	756	702	702	678	540	60 мин		
2	110 кВ	ГПП-1	10 кВ	Рч. 80	714	720	726	636	708	744	750	1104	1338	1308	1338	1326	1272	1578	1554	1476	1344	1146	1122	996	936	942	858	810				
3			10 кВ	Рч. 111	756	714	690	690	708	738	744	834	960	1038	972	954	816	966	966	1032	1056	948	942	894	894	906	822	894				
4			10 кВ	Рч. 116	540	450	426	414	414	534	798	1332	1500	1356	1416	972	1350	1488	1464	1356	1116	1062	942	834	918	750	606					
<b>Итого: по ПС ГПП-1</b>						<b>2466</b>	<b>2298</b>	<b>2196</b>	<b>2100</b>	<b>2172</b>	<b>2394</b>	<b>2748</b>	<b>4794</b>	<b>5160</b>	<b>5040</b>	<b>5160</b>	<b>4218</b>	<b>4668</b>	<b>5448</b>	<b>5280</b>	<b>4998</b>	<b>4476</b>	<b>3984</b>	<b>3900</b>	<b>3480</b>	<b>3450</b>	<b>3300</b>	<b>3108</b>	<b>2850</b>			

Начальник сектора по электрохозяйству

Тенников Р. П.



**Замеры на вводных ячейках ГПП-1  
" 18" декабря 2019 г.**

Время	РПН	"И" кв.	Т-2 (I-цепь)				Т-3 (II-цепь)				
			яч.75	Реакт.ив	Актив	Реакт.ив	яч.111	Реакт.ив	Актив	Реакт.ив	
3,00	(кВт.)	6	10	354	282	726	462	690	252	426	132
	(Ампер)			20,4388		41,916859		39,838337		24,595843	
9,00	(кВт.)	6	10	1362	1308	1338	834	960	474	1500	990
	(Ампер)			78,637413		77,251732		55,427252		86,605081	
18,00	(кВт.)	6	10	828	708	1146	690	948	438	1062	672
	(Ампер)			47,806005		66,166282		54,734411		61,316397	

Время	РПН	"И" кв.	Т-2 (I-цепь)		Т-3 (II-цепь)		Общее	
			Актив	Реакт.ив	Актив	Реакт.ив	Актив	Реакт.ив
3,00	6	10	1080	744	1116	384	2196	1128
			(Ампер)	62,355658		64,43418		126,78984
9,00	6	10	2700	2142	2460	1464	5160	3606
			(кВт.)	155,88915		142,03233		297,92148
18,00	6	10	1974	1398	2010	1110	3984	2508
			(Ампер)	113,97229		116,05081		230,02309

Начальник сектора по электрохозяйству

Тенников Р.Г.



**Ведомость**

**снятия замеров по присоединениям ПС Компрессорная-2  
филиала ОАО «Сетевая компания» Казанские электрические сети  
за контрольный замерный день 18 декабря 2019 года**

Наименование присоединений	Время снятия замеров, ч											
	3:00				9:00				18:00			
T-1	I, A	P, кВт	Q, кВар	U, кВ	I, A	P, кВт	Q, кВар	U, кВ	I, A	P, кВт	Q, кВар	U, кВ
1 сек (яч. 39)	250	2671	1260	6,23	367	3578	1656	6,18	337	3499	1620	6,2
2 сек (яч. 72)	100	1048	504	6,22	136	1400	648	6,19	136	1523	720	6,2
положение РПН	7				7				7			
T-2												
3 сек (яч. 5)	228	2358	1116	6,23	390	3967	1872	6,17	316	3794	1746	6,2
4 сек (яч. 40)	138	1404	648	6,22	246	2405	1116	6,19	217	2358	1080	6,22
положение РПН	7				7				7			

Начальник сектора по электрохозяйству



Тенников Р.П.

**Ведомость**  
**СНЯТИЯ ЗАМЕРОВ ПО ПРИСОЕДИНЕНИИ ПС МАГНИТ**  
**ФИЛИАЛА ОАО «Сетевая компания» Казанские электрические сети**  
**за контрольный замерный день 18 декабря 2019 года.**

наименование присоединения	3:00						9:00						18:00					
	I, A	P, МВт	Q, МВар	U, кВ	Полож. РПН		I, A	P, МВт	Q, МВар	U, кВ	Полож. РПН		I, A	P, МВт	Q, МВар	U, кВ	Полож. РПН	
T-1	32	6,237	2,363	10,5	9		37,2	7,065	2,703		9		39	7,370	2,907		9	
	1 сек	333	5,737	1,956	10,8	9	384	6,629	2,130	10,5			402	6,905	2,118	10,6		
	2 сек	21	0,388	0,05	11	9	30	0,503	0,127	10,6			24	0,410	0,069	10,5		
T-2	33	6,499	2,885	10,5	9		52,8	9,822	4,667		9		44,4	8,467	3,835		9	
	1 сек	246	4,032	1,826	10,5	9	330	5,753	2,561	10,6			303	4,950	2,212	10,5		
	2 сек	144	2,480	0,888	10,7	9	231	3,975	1,324	10,5			189	3,281	1,064	10,5		

Начальник сектора по электрохозяйству

Тенников Р. П.

