

от 20.09.2023

№ МР6/21/104/5598

На _____

от _____

О направлении Графиков ГАО, ГВО
на 2023-2024 гг.

Заместителю директора по реализации и
развитию АО «Самарагорэнергосбыт»
О.В.Приходкину
443079, г. Самара, Гагарина, 22, стр.1

Уважаемый Олег Валентинович!

В соответствии с действующим законодательством РФ, направляем Вам для использования в работе «График ограничения режима потребления электрической мощности на 2023-2024 гг. по Филиалу ПАО «Россети Волга» - «Самарские РС» на территории Самарской области», «График ограничения режима потребления электрической энергии на 2023-2024 гг. по Филиалу ПАО «Россети Волга» - «Самарские РС» на территории Самарской области», «График временного отключения потребления на 2023-2024 гг. по Филиалу ПАО «Россети Волга» - «Самарские РС» на территории Самарской области».

При возникновении вопросов по вышеуказанным графикам просим обращаться в Службу электрических режимов ЦУС. Контактное лицо начальник службы Зайцев Сергей Вениаминович, тел. (846) 339-35-71.

Приложение:

1. График ограничения режима потребления электрической мощности на 2023-2024 гг. по Филиалу ПАО «Россети Волга» - «Самарские РС» на территории Самарской области - в 1 экз.

2. График ограничения режима потребления электрической энергии на 2023-2024 гг. по Филиалу ПАО «Россети Волга» - «Самарские РС» на территории Самарской области - в 1 экз.

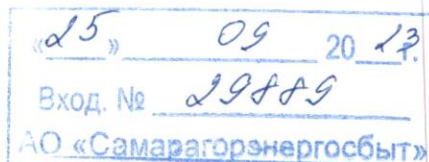
3. График временного отключения потребления на 2023-2024 гг. по Филиалу ПАО «Россети Волга» - «Самарские РС» на территории Самарской области – в 1 экз.

Заместитель директора по
реализации и развитию услуг

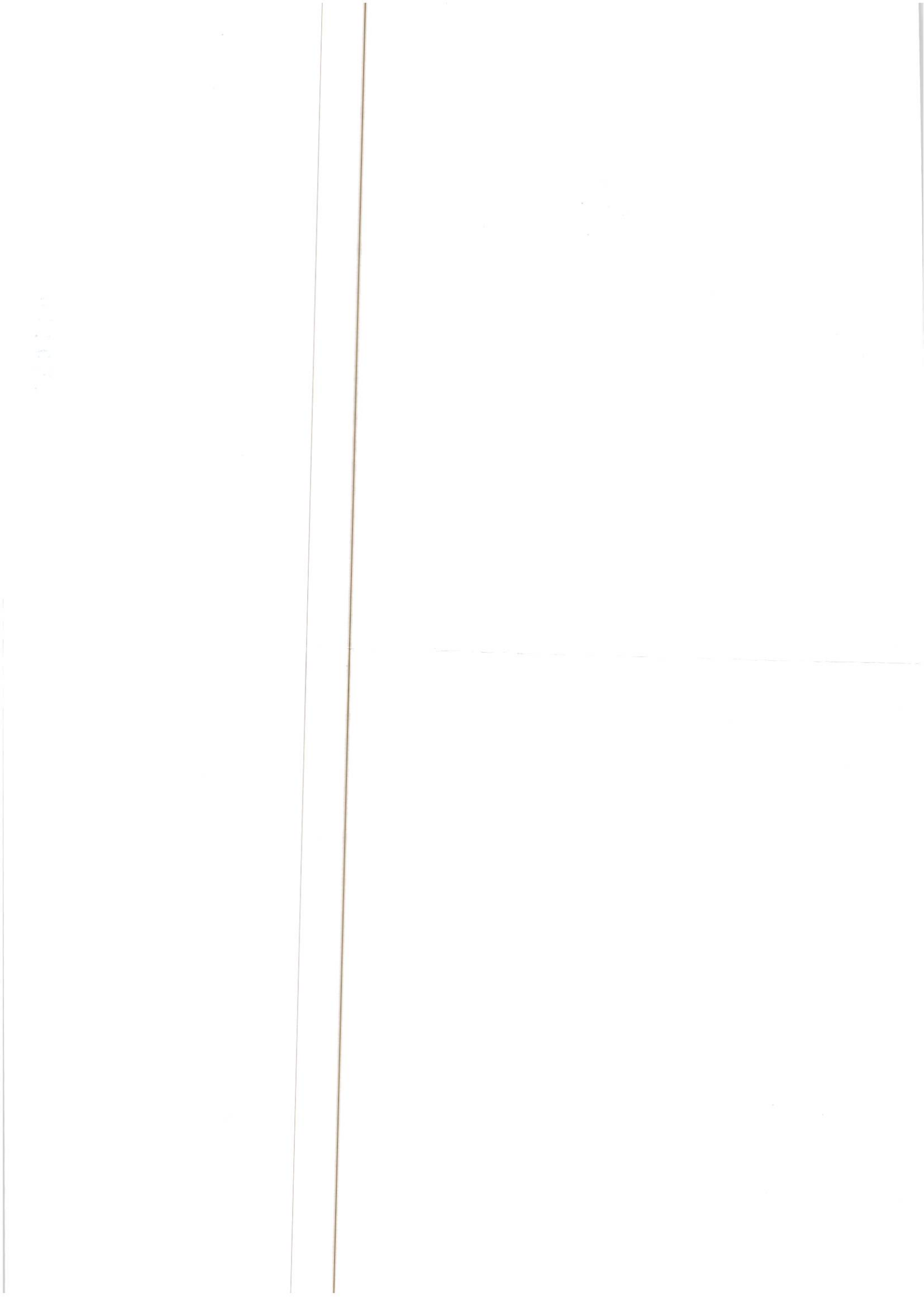


В.Р. Шевчук

Щербаков Александр Сергеевич (ОВСР)
(846) 339-34-14



* 017657 *



СОГЛАСОВАНО

Врио министра энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области

И.Ф. Гафиятуллин

СОГЛАСОВАНО

Директор
Филиала АО «СО ЕЭС»
Самарское РДУ

В.В. Пастушков

УТВЕРЖДАЮ

И.о. директора филиала,
заместитель директора по
инвестиционной деятельности
ПАО "Россети Волга"
"Самарские распределительные сети"

Д.А. Чучулин

График
временного отключения потребления на 2023/2024 гг.
по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети" на территории Самарской области.

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения	Очередь ограничения, МВт												
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
<p>Энергорайон 1 (потребители, питающиеся с шин 6(10)-110 кВ ПС 220 кВ Орловская, ПС 220 кВ Просвет, ПС 220 кВ Головная, ПС 220 кВ Томыловская, ПС 220 кВ Новокуйбышевская, ПС 110 кВ Кряжская, ПС 110 кВ Толедия, ПС 110 кВ Чаплевская, Новокуйбышевской ТЭЦ-1, Новокуйбышевской ТЭЦ-2, с шин 6-35 кВ Самарской ГРЭС, с шин ПС 35-110 кВ, питающихся по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций).</p>																		
Самарское ПО																		
1	ООО "Меркурий"	ПС 110 кВ Фарлаз	фидер 6 кВ:	1	ОП	до 5 минут	0,2											
2	ООО "Прим" (ПЦ "Аврора")		63	0,2														
3	АО "ССК"		4	1,6														
4	ООО "Трансфарм"		66	1,3														
5	ООО "Трансфарм"		52	0,5														
6	АО "ССК"		10	0,1														
7	ООО РИПЦ "Самарский"		38	0,1														
8	АО "ССК"		14	0,1														
9	АО "ССК"		50	0,1														
10	ЗАО "Бурстройсервис"		17	1														
11	АО "ССК"		21	0,1														
		55	0,1															
		22	0,3															
		29	1,3															
		32	0,2															
		54	2,3															

Соб

Филиал "Самарский" ПАО "Т Плюс"												
74	МП г.о. Самара "ТТУ"	Самарская ГРЭС	фидер 6 кВ:	13	ОП	от 20 до 60 минут				0,1		
				34								0,1
75	ОАО "Самарская жилищно-инвестиционная компания"			21						0,3		
				35						0,4		
76	АО "НьНПЗ"	Новокуйбышевская ТЭЦ-1	фидер 6 кВ:	44	ОП	от 20 до 60 минут				1,4		
			ВЛ 35 кВ:	3-1								2,2
				3-2								3,7
				3-4								1,6
Вторичные получатели команд												
АО "Новокуйбышевская нефтехимическая компания"												
77	АО "НьНПЗ"	Новокуйбышевская ТЭЦ-2	ВЛ 35 кВ:	НКЗ-1	ОП	от 5 до 20 минут				0,5		
	АО "ННК"	РН-25	фидер 6 кВ:	6	ОП	от 20 до 60 минут					0,5	
		РН-26	фидер 6 кВ:	12								0,4
		ПС-17	фидер 6 кВ:	9								0,6
		ПС-10	фидер 6 кВ:	6								0,3
		РУ-127	фидер 6 кВ:	11								0,6
	ПС-31	фидер 0,4 кВ:	1						0,5			
АО "Металлист-Самара"												
78	АО "Металлист-Самара"	ГПП-2 Металлист	фидер 6 кВ:	241	ОП	от 20 до 60 минут					0,45	
				207							0,6	
				229							0,4	
				243							0,4	
				235							0,6	
				221							0,75	
				209							0,3	
АО "Куйбышевский НПЗ"												
79	АО «КНПЗ»	ГПП-1 35/6 АО "КНПЗ"	фидер 6 кВ:	76-1	ОВБ	от 20 до 60 минут				0,4		
80	АО «КНПЗ»	ГПП-1 35/6 АО "КНПЗ"	фидер 6 кВ:	77-1							0,69	
81	АО «КНПЗ»	ГПП-1 35/6 АО "КНПЗ"	фидер 6 кВ:	122-1							0,73	
82	АО «КНПЗ»	ГПП-2 110/6 АО "КНПЗ"	фидер 6 кВ:	36-1							1,13	
83	АО «КНПЗ»	ГПП-3 110/6 АО "КНПЗ"	фидер 6 кВ:	78-1							0,46	
84	АО «КНПЗ»	ГПП-3 110/6 АО "КНПЗ"	фидер 6 кВ:	44-2							0,96	
85	АО «КНПЗ»	ГПП-3 110/6 АО "КНПЗ"	фидер 6 кВ:	27-1							0,63	
ООО "Газпром энерго" Саратовский филиал												
86	ООО "Газпром энерго" Саратовский филиал	ГПП 110 кВ Бризол	фидер 6 кВ:	9	ОП	от 20 до 60 минут					0,4	
				13							0,3	
				16							0,6	
				18							0,5	
ООО "УЭС"												
87	ЗАО НЭВЗ "Волгопромвентиляция"	ПС 35 кВ ООО "УЭС"	фидер 6 кВ:	13	ОП	от 20 до 60 минут				0,3		
88	ООО "Пласторг"			25							0,2	
89	ООО "Пласт"			26								0,3
90	ЗАО "Завод ЖБИ-6"		ТП-40	фидер 6 кВ:			8	ОВБ				0,6
91	ООО "Спутник" (ООО "Нефтегазспецстройингаж")	КТПН-20	фидер 6 кВ:	28						0,1		
АО "Новокуйбышевский НПЗ"												
92	ООО "НЭМП"	ГПП-4 110 кВ АО "НьНПЗ"	фидер 6 кВ:	яч. 47	ОП	от 20 до 60 минут				0,1		
93	ООО "НЭМП"	ГПП-1 35 кВ АО "НьНПЗ"	фидер 6 кВ:	яч. 22							0,8	
94	ООО "НЭМП"	ГПП-5 110 кВ АО "НьНПЗ"	фидер 6 кВ:	яч. 80							0,4	
95	ЗАО "ННК"	ЦРП "Водотлбора"	фидер 6 кВ:	яч. 26							0,8	
АО "Транснефть-Приволга"												
96	АО "Транснефть-Приволга" Самарское РНУ НПС «Покровская»	ЗРУ-6кВ НПС "Покровская"	фидер 6 кВ:	Ввод №1 яч.1	ОП	от 20 до 60 минут					1	
				Ввод №2 яч.20							0,92	

АО "Сударский промышленный завод"										
180	ООО "Инепр"	ИП 110 кв СПЗ	ОП	от 28 до 60 минут	№ 8	0.80				
					№ 9	0.10				
					№ 19	0.50				
					№ 44	0.80				
					№ 38	0.10				
					№ 43	1.50				
					№ 2	0.80				
					№ 43	0.80				
					№ 46	1.80				
					№ 20Б	0.80				
№ 15	0.80									
АО "Электромашинстрой"										
181	ПАО "ЭлТ"	ИП 110 кв ЭлТ	ОП	от 28 до 60 минут	8	1.35				
					27	0.56				
					34	0.65				
					23	0.54				
					4	0.85				
					7	0.74				
					46	0.74				
					21	2.47				
					45	1.48				
					41	0.72				
АО "Металлург-Самара"										
182	АО "Металлург-Самара"	ИП 1-110 кв Металлург	ОП	от 28 до 60 минут	55	0.25				
					68	0.35				
					45	0.4				
					67	0.5				
					55	0.25				
АО "ОГК-КЭЗНЕЦОР"										
183	ПАО "ОГК-КЭЗНЕЦОР"	ИП 110 кв ЭИФ	ОП	от 28 до 60 минут	31	1				
					44	0.9				
					21	2.5				
					2	0.7				
					14	0.3				
					43	0.09				
					47	0.6				
					42	0.07				
					1	0.6				
					16	2.4				
35	0.3									
АО "ПКП "Прогресс"										
184	АО "ПКП "Прогресс"	ИП 220 кв Эвгениновская	ОП	от 5 до 28 минут	35	1.8				
					44	3.5				
					10	0.325				
					46	0.325				
					12	0.275				
185	АО "ПКП "Прогресс"	ИП-16 КРВ-2	ОП	от 5 до 28 минут	19	0.275				
					12	0.275				

АО "ОРЭС-Тольятти"														
214	АО "ОРЭС-Тольятти"	ПС 110/10/6 кВ МНС	фидер 10 кВ:	59	ОП	от 20 до 60 минут							1,9	
				77								2,2		
				62								1,1		
				54								0,3		
			фидер 6 кВ:	41								1,8		
				16								2,6		
				45								1,4		
				60								2,3		
				3								1,4		
				28								0,9		
				30								0,9		
				38								0,6		

Энергорайон 4 (потребители, питающиеся с шин 6(10)-110 кВ ТЭЦ ВАЗа, ПС 220 кВ Васильевская, с шин ПС 110 кВ, питающихся по ЛЭП 110 кВ с указанных выше подстанций и станций).

Вторичные получатели команд, графики которых формирует первичный получатель команд

Филиал "Симарский" ПАО "ГТ Плюс"

215	ПС 110 кВ Ягодное, ПС 110 кВ Белозерки, ПС 110 кВ Плотина, ПС 110 кВ Хрищева	ТЭЦ ВАЗа	ВЛ 110 кВ:	Сускин-1	ОП	до 5 минут	7							
216	ПС 110 кВ Лопатино, ПС 110 кВ НС-2, ПС 110 кВ Белозерки, ПС 110 кВ Плотина, ПС 110 кВ Совхозная		Сускин-2	16										
217	ПС 110 кВ Спиртзавод, ПС 110 кВ Мусорка		ТЭЦ ВАЗ-Мусорка	4										
218	ПС 110 кВ Ягодное, ПС 110 кВ Хрищева, ПС 110 кВ Совхозная		Совхозная-1	12										

Вторичные получатели команд

АО "АВТОВАЗ"

219	АО "АВТОВАЗ"	ГПП-1	фидер 10 кВ:	63	ОП	до 5 минут	1,35							
				37			1,4							
				2			1,2							
				50			1,48							
				33			1,72							
				65			1,6							
			ГПП-3				17		8,55					
							49		9,5					
							20		0,11					
			ГПП-3 РП-1				7			2,60				
							13			2,33				
			ГПП-6				77			2,25				
				74				1,91						
		ГПП-2		49					0,9					
				67					0,7					
				58					0,66					
				86					1,4					
				53					0,4					
				3					0,8					
				31					0,59					
				54					2,51					
			ГПП-4			82				7,55				
			ГПП-4 РП-9			20					0,1			
				21						0,1				
	24						0,1							

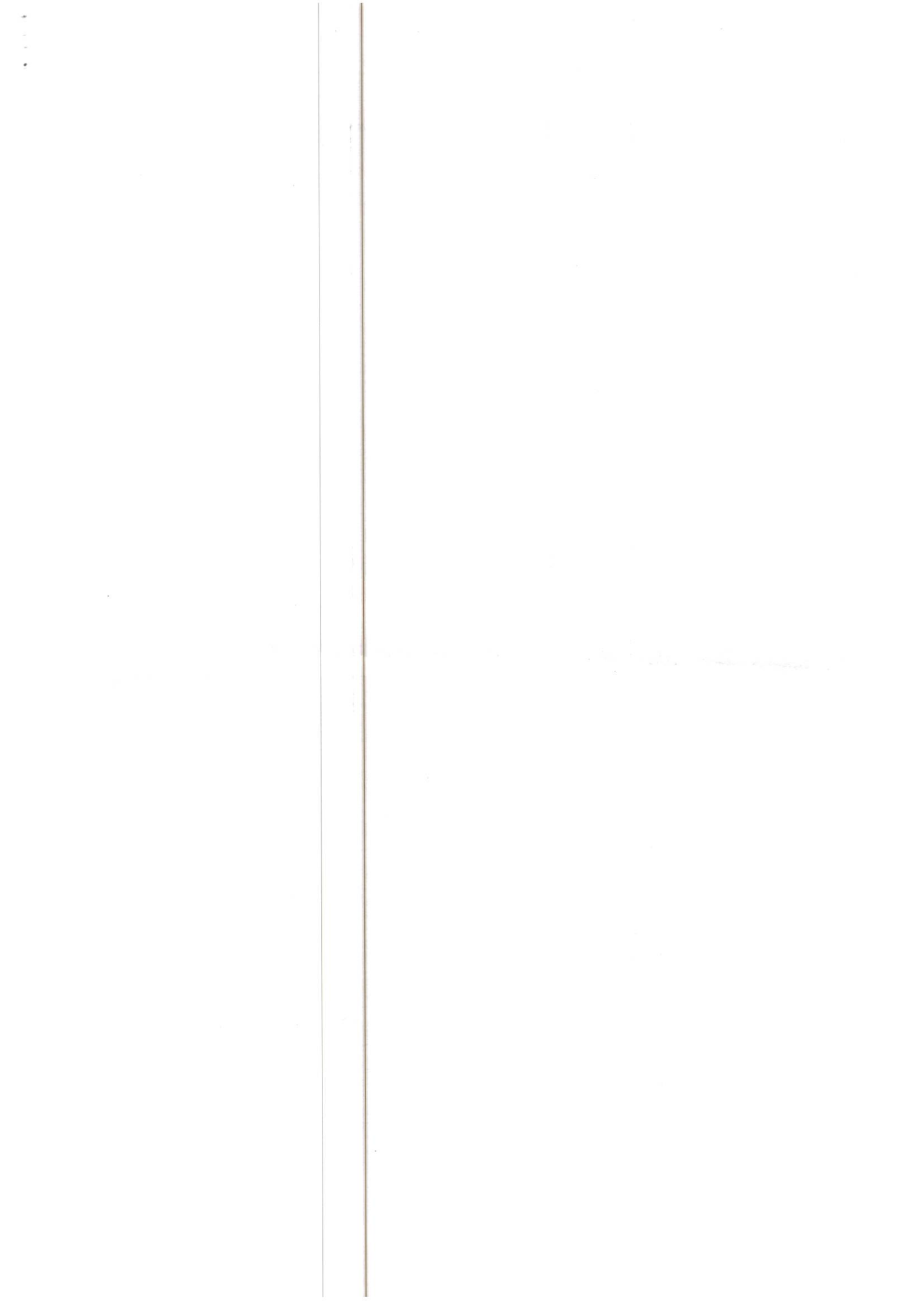
ООО "ТрансэнергоЭлектросетьСервис"																
296	АО "Трансэнерго - Дружба" ЛПДС «Сызрань»	ПС 110 кВ Дружба	фидер 6 кВ:	яч. №7	ОП	от 20 до 60 минут						0,5				
				яч. №9								0,5				
				яч. №15								0,5				
				яч. №17								0,5				
297	АО "Трансэнерго - Прикамье" НПС "Елизаветинка"	ПС 110 кВ Елизаветинка	фидер 6 кВ:	Яч. 17 (ЗРУ-2)	ОП	от 20 до 60 минут						0,5				
				Яч. 18 (ЗРУ-2)								0,5				
				Яч. 19 (ЗРУ-2)								0,6				
				Яч. 20 (ЗРУ-2)								0,6				
				Яч. 21 (ЗРУ-2)								0,2				
				Яч. 22 (ЗРУ-2)								0,2				
				Яч. 23 (ЗРУ-2)								0,2				
				Яч. 24 (ЗРУ-2)								0,2				
Итого:						до 5 минут	153,93	209,71	209,71	209,71	209,71	209,71	209,71	209,71	209,71	211,71
						от 5 до 20 минут	0,00	0,00	64,76	141,89	141,89	141,89	141,89	141,89	141,89	151,12
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	27,76	60,01	93,75	126,12	158,07	241,55
						Всего	153,93	209,71	274,47	351,60	379,36	411,61	445,35	477,72	509,67	604,38
						Всего по ДУ	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
в т.ч. по энергоузлу (энергорайону):						до 5 минут	58,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20
Энергорайон 1 (потребители, питающиеся с шин 6(10)-110 кВ ПС 220 кВ Орловская, ПС 220 кВ Просвет, ПС 220 кВ Головная, ПС 220 кВ Томыловская, ПС 220 кВ Новокуйбышевская, ПС 110 кВ Кряжская, ПС 110 кВ Толстая, ПС 110 кВ Чапаевская, Новокуйбышевской ТЭЦ-1, Новокуйбышевской ТЭЦ-2, с шин 6-35 кВ Самарской ГРЭС, с шин ПС 35-110 кВ, питающихся по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций).						от 5 до 20 минут	0,00	0,00	2,40	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	15,10	17,24	27,16	30,16	30,16	33,06
						Всего	58,20	78,20	80,60	94,20	109,30	111,44	121,36	124,36	124,36	127,26
						Всего по ДУ										
в т.ч. по энергоузлу (энергорайону):						до 5 минут	95,58	128,36	128,36	128,36	128,36	128,36	128,36	128,36	128,36	128,36
Энергорайон 2 (потребители, относящиеся к 1 району, плюс потребители, электроснабжение которых осуществляется с шин 6(10)-110 кВ ПС 220 кВ Южная, ПС 220 кВ Кировская, ПС 220 кВ Солнечная, ПС 220 кВ Серноводская, ПС 220 кВ Кинельская, ПС 220 кВ Новоотрадная, ПС 220 кВ Комсомолец, Самарской ТЭЦ, Безымянской ТЭЦ, ПС 500 кВ Куйбышевская (с шин 220 кВ по ВЛ 220 кВ Зубчанниковская-1,2), с шин ПС 35-110 кВ, питающихся по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций).						от 5 до 20 минут	0,00	0,00	39,70	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	18,70	36,89	56,27	78,19	85,79	107,09
						Всего	95,58	128,36	168,06	210,35	229,05	247,24	266,62	288,54	296,14	317,44
						Всего по ДУ	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
в т.ч. по энергоузлу (энергорайону):						до 5 минут	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Энергорайон 3 (потребители, питающиеся с шин 6(10)-35-110 кВ Тольяттинской ТЭЦ, ПС 220 кВ Левобережная, ПС 110 кВ Комсомольская, с шин ПС 110 кВ, питающихся по ЛЭП 110 кВ с указанных выше подстанций и станций).						от 5 до 20 минут	0,00	0,00	8,00	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	8,78	14,98	32,38	36,63	38,78	40,60
						Всего	2,00	2,00	10,00	11,23	20,01	26,21	43,61	47,86	50,01	51,83
						Всего по ДУ										
в т.ч. по энергоузлу (энергорайону):						до 5 минут	47,75	52,95	52,95	52,95	52,95	52,95	52,95	52,95	52,95	52,95
Энергорайон 4 (потребители, питающиеся с шин 6(10)-110 кВ ТЭЦ ВАЗа, ПС 220 кВ Васильевская, с шин ПС 110 кВ, питающихся по ЛЭП 110 кВ с указанных выше подстанций и станций).						от 5 до 20 минут	0,00	0,00	18,16	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	7,96	14,99	22,95	30,50	49,07	67,66
						Всего	47,75	52,95	71,11	92,85	100,81	107,84	115,80	123,35	141,92	160,51
						Всего по ДУ										
в т.ч. по энергоузлу (энергорайону):						до 5 минут	0,00	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80
Энергорайон 5 (потребители, питающиеся с шин 10-110 кВ ПС 220 кВ Южная).						от 5 до 20 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00
						Всего	0,00	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	20,80
						Всего по ДУ										
в т.ч. по энергоузлу (энергорайону):						до 5 минут	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
Потребители, не входящие в энергорайоны 1,2,3,4,5.						от 5 до 20 минут	0,00	0,00	6,90	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	8,13	14,53	17,43	23,21	23,21
						Всего	10,60	10,60	17,50	30,60	31,70	38,73	45,13	48,03	53,81	53,81
						Всего по ДУ										

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при средних суточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-27 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала
 ПАО "Роснега Волга" - "Самарские распределительные сети"



В.Ю. Переяслов



СОГЛАСОВАНО
Врио министра энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области

Э.Ф. Гафиятуллин

СОГЛАСОВАНО
Директор
Филиала АО «СО ЕЭС»
Самарское РДУ

В.В. Пастушков

УТВЕРЖДАЮ
И.о. директора филиала,
заместитель директора по
инвестиционной деятельности
ПАО "Россети Волга"-
"Самарские распределительные сети"

Д.А. Чуцулин

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024 гг.
по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети" на территории Самарской области.

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Самарское ПО												
1	ОАО "Теплант"	ПС 110 кВ Кряжская	0,2	0,4	0,6	0,8	1	1,2	1,4	1,6	1,8	2,00
2	АО "Сокол"	ПС 110 кВ Клиническая	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30
3	АО "ССК"	ПС 110 кВ Клиническая	0,02	0,04	0,06	0,08	0,1	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20
4	ООО "Энерготехстрой" (бал. ЗАО "Гандер")	ПС 110 кВ Клиническая	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30
5	ООО "Транзитэлектро"	ПС 110 кВ Клиническая	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30
6	ООО ТФ "Самара-Меркурий"	ПС 35 кВ Центральная-1	0,02	0,04	0,06	0,08	0,1	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20
7	ООО "Радлант"	ПС 110 кВ Центральная-2	0,02	0,04	0,06	0,08	0,1	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20
8	ТП "Гостинный двор"	ПС 110 кВ Центральная-2	0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,56	0,63	0,70
9	ООО "Гуд' Ок"	ПС 110 кВ Центральная-3	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
		ПС 35 кВ Центральная-1										
10	ОАО АК "Самараторгтранс"	ПС 110 кВ Центральная-3	0,02	0,04	0,06	0,08	0,1	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20
11	ООО "Самарская эл. сетевая компания"	ПС 110 кВ Центральная-2	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,77	0,88	0,99	1,10
		ПС 110 кВ Городская-2										
12	ООО "Трансгруз"	ПС 110 кВ Центральная-2	0,06	0,12	0,18	0,24	0,3	0,36	0,42	0,48	0,54	0,60
13	ЗАО "Электросеть Волга"	ПС 110 кВ Центральная-3	0,12	0,24	0,36	0,48	0,6	0,72	0,84	0,96	1,08	1,20
		ПС 35 кВ Центральная-1	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30
14	АО "Самара-Лада"	ПС 110 кВ Безымянка-3	0,04	0,08	0,12	0,16	0,2	0,24	0,28	0,32	0,36	0,40
15	АО "Самарский опытно-экспериментальный завод"	ПС 110 кВ Безымянка-3	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
16	АО "ЕПК Самара"	ПС 110 кВ Городская-1	0,2	0,4	0,6	0,8	1	1,2	1,4	1,6	1,8	2,00
17	ООО "Самарский деловой центр"	ПС 110 кВ Городская-1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
18	ОАО "Жигулевское пиво"	Самарская ГРЭС	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Волжское ПО												
19	ООО «Завод ЖБИ-5»	ПС 110 кВ Толевая	0,05	0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,50
20	ОАО «Волгомост»	ПС 110 кВ Толевая	0,02	0,04	0,06	0,08	0,1	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20
21	ООО "Самарэлектросеть"	ПС 110 кВ Южная	0,05	0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,50
22	ООО "Самарская лизинговая компания"	ПС 110 кВ Южная	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30
23	ООО "Мобител"	ПС 110 кВ Южная	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30
24	ООО "Волга"	ПС 110 кВ Южная	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30
25	ООО "Метро Кеш энд Керри"	ПС 110 кВ Южная	0,04	0,08	0,12	0,16	0,2	0,24	0,28	0,32	0,36	0,40
26	АО "ССК"	ПС 110 кВ Овощная	0,02	0,04	0,06	0,08	0,1	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20
27	ООО "СГК"	ПС 110 кВ Овощная	0,04	0,08	0,12	0,16	0,2	0,24	0,28	0,32	0,36	0,40
28	Самарский ПРП	ПС 110 кВ Овощная	0,12	0,24	0,36	0,48	0,6	0,72	0,84	0,96	1,08	1,20
29	ООО "Засамарская сетевая компания"	ПС 110 кВ Засамарская	0,05	0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,50
30	ООО "Волга-Ритейл"	ПС 110 кВ Засамарская	0,2	0,4	0,6	0,8	1	1,2	1,4	1,6	1,8	2,00
31	ООО "Засамарская сетевая компания"	ПС 110 кВ Волжская-2	0,04	0,08	0,12	0,16	0,2	0,24	0,28	0,32	0,36	0,40
32	Завод "Нефтемаш"	ПС 110 кВ Волжская-2	0,2	0,4	0,6	0,8	1	1,2	1,4	1,6	1,8	2,00
33	ОАО "Самара-Айс"	ПС 110 кВ Заводская-1	0,05	0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,50
34	ООО "ИННЭКС"	ПС 110 кВ Заводская-1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
35	ООО "Бакалея-Терминал"	ПС 110 кВ Заводская-1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
36	ООО Торговый дом "Сандра"	ПС 110 кВ Заводская-1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
37	ООО "ГЭК"	ПС 110 кВ Заводская-1	0,06	0,12	0,18	0,24	0,3	0,36	0,42	0,48	0,54	0,60
38	ООО "Трасса С"	ПС 110 кВ Заводская-1	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30
39	ООО "ВЭТ"	ПС 110 кВ Безымянка-2	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
40	ОАО "Агрегат"	ПС 110 кВ Безымянка-2	0,12	0,24	0,36	0,48	0,6	0,72	0,84	0,96	1,08	1,20
41	ООО "Строммашина"	ПС 110 кВ Безымянка-2	0,2	0,4	0,6	0,8	1	1,2	1,4	1,6	1,8	2,00
42	ЗАО "Самарский завод "КВОИТ"	ПС 110 кВ Безымянка-2	0,2	0,4	0,6	0,8	1	1,2	1,4	1,6	1,8	2,00
43	СамЛит	ПС 110 кВ Безымянка-2	0,05	0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,50
44	ООО "Онис-М", ООО "Алкоголь-контроль"	ПС 110 кВ Безымянка-2	0,06	0,12	0,18	0,24	0,3	0,36	0,42	0,48	0,54	0,60
45	ООО "Волжский продукт"	ПС 110 кВ Безымянка-2	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
46	ЗАО "Стан-Самара"	ПС 110 кВ Безымянка-2	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30
47	ООО "Курумоч"	ПС 110 кВ Безымянка-2	0,04	0,08	0,12	0,16	0,2	0,24	0,28	0,32	0,36	0,40
48	ООО "Магистраль"	ПС 110 кВ Безымянка-2	0,3	0,6	0,9	1,2	1,5	1,8	2,1	2,4	2,7	3,00
		ПС 110 кВ Заводская-1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
49	ОАО "Самарский жиркомбинат"	ПС 110 кВ Заводская-1	0,06	0,12	0,18	0,24	0,3	0,36	0,42	0,48	0,54	0,60
		ПС 110 кВ Безымянка-2	0,02	0,04	0,06	0,08	0,1	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20
50	ОАО Пивоваренная компания "Балтика" филиал "Балтика-Самара"	ПС 110 кВ АСК-2	0,15	0,3	0,45	0,6	0,75	0,9	1,05	1,2	1,35	1,50
51	ООО "ГОТЭ"	ПС 220 кВ Ново-Отрадная	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
52	ОАО комбинат "Полимерстройматериалы"	ПС 220 кВ Ново-Отрадная	0,02	0,04	0,06	0,08	0,1	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Чапаевское ПО												
53	ОАО "Чапаевский Силикатный завод "	ПС 110 кВ Чапаевская	0,05	0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,50
54	ООО "Безенчукское мясоперерабатывающее предприятие"	ПС 35 кВ Западная	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10
55	Адверс	ПС 35 кВ Западная	0,04	0,08	0,12	0,16	0,2	0,24	0,28	0,32	0,36	0,40
56	ЗАО "ЖБИ-8"	ПС 35 кВ Западная	0,05	0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,50
57	Карьер	ПС 35 кВ Падовка	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,20
58	ЗАО "Санеко"	ПС 220 кВ Южная	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,77	0,88	0,99	1,10
		ПС 35 кВ Купино	0,15	0,3	0,45	0,6	0,75	0,9	1,05	1,2	1,35	1,50
Жигулевское ПО												
59	ЗАО "Центральное"	ПС 110 кВ Плотина	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10
60	СНТ "Раздолье-1"	ПС 110 кВ Плотина	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30
61	СНТ "Золтой якорь"	ПС 110 кВ Плотина	0,02	0,04	0,06	0,08	0,1	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20
62	Каляшин А.И., СНТ "Приморский"	ПС 110 кВ Плотина	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10
Вторичные получатели команд												
Самарское ПО												
63	АО "Куйбышевский НПЗ"	ГПП-3, 110/6кВ., АО "КНПЗ"	0,152	0,304	0,456	0,608	0,76	0,912	1,064	1,216	1,368	1,52
		ТП-89, 6/0,4кВ., АО "КНПЗ"	0,035	0,07	0,105	0,14	0,175	0,21	0,245	0,28	0,315	0,35
		ТП-9, 6/0,4кВ., АО "КНПЗ"	0,025	0,05	0,075	0,1	0,125	0,15	0,175	0,2	0,225	0,25
		ГПП-2, 110/6кВ., АО "КНПЗ"	0,033	0,066	0,099	0,132	0,165	0,198	0,231	0,264	0,297	0,33
		ГПП-1, 35/6кВ., АО "КНПЗ"	0,035	0,07	0,105	0,14	0,175	0,21	0,245	0,28	0,315	0,35
		ГПП-1, 35/6кВ., АО "КНПЗ"	0,015	0,03	0,045	0,06	0,075	0,09	0,105	0,12	0,135	0,15
		ТП-2, 6/0,4кВ., АО "КНПЗ"	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
		ТП-15, 6/0,4кВ., АО "КНПЗ"	0,12	0,24	0,36	0,48	0,6	0,72	0,84	0,96	1,08	1,20
		ТП-56, 6/0,4кВ., АО "КНПЗ"	0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,56	0,63	0,70
		ГПП-3, 110/6кВ., АО "КНПЗ"	0,279	0,558	0,837	1,116	1,395	1,674	1,953	2,232	2,511	2,79
ГПП-1, 35/6кВ., АО "КНПЗ"	0,036	0,072	0,108	0,144	0,18	0,216	0,252	0,288	0,324	0,36		
64	АО "Металлист-Самара"	ГПП-2 110 кВ Металлист	0,4	0,8	1,2	1,6	2	2,4	2,8	3,2	3,6	4,00
65	ООО "Газпром энерго" Саратовский филиал (Сергиевское ЛПУ МГ ООО "Газпром трансгаз Самара")	ПС 110 кВ КС-21	0,6	1,2	1,8	2,4	3	3,6	4,2	4,8	5,4	6,00
		ПС 110 кВ КС-21А	0,6	1,2	1,8	2,4	3	3,6	4,2	4,8	5,4	6,00
66	ООО "Завод приборных подшипников"	ГПП 110 кВ Озерная	0,044	0,088	0,132	0,176	0,22	0,264	0,308	0,352	0,396	0,44
67	ООО "Энерго-Центр"	ГПП 110 кВ 4 ГПП-4	1,2	2,4	3,6	4,8	6	7,2	8,4	9,6	10,8	12,00
68	ОАО "СПЗ"	ПС 110 кВ СПЗ	0,3	0,6	0,9	1,2	1,5	1,8	2,1	2,5	3,1	4,00

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
69	АО «Самаранефтегаз» РИТС-1	ПС 110 кВ Козловская	0,39	0,78	1,17	1,56	1,95	2,34	2,73	3,12	3,51	3,90
		ПС 35 кВ Черновская	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
		ПС 35 кВ "Сургутская"	0,13	0,26	0,39	0,52	0,65	0,78	0,91	1,04	1,17	1,30
70	ООО "Энергозавод"	ПС 35 кВ Водино	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
71	АО "СМЗ"	ГПП-1, 2 СМЗ	1,6	3,2	4,8	6,4	8	9,6	11,2	12,8	14,4	16,00
		Самарская ТЭЦ	0,2	0,4	0,6	0,8	1	1,2	1,4	1,6	1,8	2,00
72	АО "Сокское карьероуправление"	ПС 35 кВ Сокский карьер	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,77	0,88	0,99	1,10
73	ПАО "ОДК-КУЗНЕЦОВ"	ГПП-1 110 кВ ЗиФ	0,5	1	1,5	2	2,5	3	3,5	4	4,5	5,00
74	Куйбышевская железная дорога - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Козелковская	0,193	0,386	0,579	0,772	0,965	1,158	1,351	1,544	1,737	1,93
		ПС 110 кВ Малая Царевщина	0,198	0,396	0,594	0,792	0,99	1,188	1,386	1,584	1,782	1,98
		ПС 35 кВ 133 км	0,195	0,39	0,585	0,78	0,975	1,17	1,365	1,56	1,755	1,95
75	ПАО "ЗиТ"	ПС 10 кВ Задельная	0,089	0,178	0,267	0,356	0,445	0,534	0,623	0,712	0,801	0,89
		ПС 35 кВ Кряж	0,134	0,268	0,402	0,536	0,67	0,804	0,938	1,072	1,206	1,34
76	АО РКЦ "Прогресс"	ГПП 110 кВ ЗиТ	0,5	1	1,5	2	2,5	3	3,5	4	4,5	5,00
		КРУ-22	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
		ГПП 220/10/10	0,262	0,524	0,786	1,048	1,31	1,572	1,834	2,096	2,358	2,62
		ТП-74	0,15	0,3	0,45	0,6	0,75	0,9	1,05	1,2	1,35	1,50
		КРУ-22/10кВ	0,17	0,34	0,51	0,68	0,85	1,02	1,19	1,36	1,53	1,70
		ТП-59	0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,56	0,63	0,70
		ТП-17	0,0612	0,1224	0,1836	0,2448	0,306	0,3672	0,4284	0,4896	0,5508	0,61
Волжское ПО												
77	Куйбышевская железная дорога - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Похвистнево тяговая	0,241	0,482	0,723	0,964	1,205	1,446	1,687	1,928	2,169	2,41
		ПС 110 кВ Дружба тяговая	0,087	0,174	0,261	0,348	0,435	0,522	0,609	0,696	0,783	0,87
		ПС 110 кВ Заречная тяговая	0,287	0,574	0,861	1,148	1,435	1,722	2,009	2,296	2,583	2,87
		ПС 110 кВ Кинель тяговая	0,49	0,98	1,47	1,96	2,45	2,94	3,43	3,92	4,41	4,90
		ПС 110 кВ Смышляевка тяговая	0,779	1,558	2,337	3,116	3,895	4,674	5,453	6,232	7,011	7,79
		ПС 110 кВ Подбельская тяговая	0,116	0,232	0,348	0,464	0,58	0,696	0,812	0,928	1,044	1,16
		ПС 110 кВ Тунгуз тяговая	0,157	0,314	0,471	0,628	0,785	0,942	1,099	1,256	1,413	1,57
		ПС 6 кВ Кротовка	0,169	0,338	0,507	0,676	0,845	1,014	1,183	1,352	1,521	1,69
		ПС 110 кВ Тургеневка	0,23	0,46	0,69	0,92	1,15	1,38	1,61	1,84	2,07	2,30
		ПС 110 кВ Толкай тяговая	0,072	0,144	0,216	0,288	0,36	0,432	0,504	0,576	0,648	0,72
		ПС 35 кВ Язевка	0,024	0,048	0,072	0,096	0,12	0,144	0,168	0,192	0,216	0,24
		Ново-Отрадная 6 кВ	0,077	0,154	0,231	0,308	0,385	0,462	0,539	0,616	0,693	0,77

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Куйбышевская железная дорога - филиала ОАО "РЖД"	Аверкино 10 кВ	0,061	0,122	0,183	0,244	0,305	0,366	0,427	0,488	0,549	0,61
78	АО «Самаранефтегаз» РИТС-2	ПС 110 кВ Коханы	0,2	0,4	0,6	0,8	1	1,2	1,4	1,6	1,8	2,00
		ПС 35 кВ В-Черновка	0,18	0,36	0,54	0,72	0,9	1,08	1,26	1,44	1,62	1,80
		ПС 110 кВ Тимашевская	0,31	0,62	0,93	1,24	1,55	1,86	2,17	2,48	2,79	3,10
		ПС 110 кВ "Мухановская"	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,77	0,88	0,99	1,10
79	АО «Самаранефтегаз» РИТС-3	ПС 110 кВ Нефтегорская-2	1,12	2,24	3,36	4,48	5,6	6,72	7,84	8,96	10,08	11,20
		ПС 110 кВ Алексеевская	0,28	0,56	0,84	1,12	1,4	1,68	1,96	2,24	2,52	2,80
80	АО "Транснефть-Приволга" Самарское РНУ НПС «Самара-1»	ЗРУ-6кВ НПС "Самара-1"	0,2	0,4	0,6	0,8	1	1,2	1,4	1,6	1,8	2,00
Чапаевское ПО												
81	АО "Новокуйбышевский НПЗ"	Новокуйбышевская ТЭЦ-2	0,709	1,418	2,127	2,836	3,545	4,254	4,963	5,672	6,381	7,09
		Новокуйбышевская ТЭЦ-1	0,12	0,24	0,36	0,48	0,6	0,72	0,84	0,96	1,08	1,20
		ГПП-1 35 кВ АО "НкНПЗ"	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30
		ГПП-5 110 кВ АО "НкНПЗ"	0,06	0,12	0,18	0,24	0,3	0,36	0,42	0,48	0,54	0,60
		ЦРП "Водозабора"	0,122	0,244	0,366	0,488	0,61	0,732	0,854	0,976	1,098	1,22
82	АО "Новокуйбышевская нефтехимическая компания"	ГПП-4 110 кВ АО "ННК"	0,09	0,18	0,27	0,36	0,45	0,54	0,63	0,72	0,81	0,90
		ПС-17	0,06	0,12	0,18	0,24	0,30	0,36	0,42	0,48	0,54	0,60
		ПС-10	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30
		РУ-127	0,06	0,12	0,18	0,24	0,30	0,36	0,42	0,48	0,54	0,60
		ПС-31	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0,50
83	Куйбышевская железная дорога - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Майтуга тяговая	0,08	0,16	0,24	0,32	0,4	0,48	0,56	0,64	0,72	0,80
		ПС 35 кВ Липяги	0,13	0,26	0,39	0,52	0,65	0,78	0,91	1,04	1,17	1,30
		ПС 110 кВ Безенчук тяговая	0,679	1,358	2,037	2,716	3,395	4,074	4,753	5,432	6,111	6,79
		ПС 35 кВ Жигули	0,092	0,184	0,276	0,368	0,46	0,552	0,644	0,736	0,828	0,92
		ПС 110 кВ Мыльная тяговая	0,2	0,4	0,6	0,8	1	1,2	1,4	1,6	1,8	2,00
		ПС 110 кВ Степная	0,16	0,32	0,48	0,64	0,8	0,96	1,12	1,28	1,44	1,60
		ПС 110 кВ Обшаровка	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,77	0,88	0,99	1,10
		ПС 110 кВ Звезда	0,04	0,08	0,12	0,16	0,2	0,24	0,28	0,32	0,36	0,40
		ПС 35 кВ Томьлово	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,00
		ПС 110 кВ Силикатная	0,08	0,16	0,24	0,32	0,4	0,48	0,56	0,64	0,72	0,80
84	АО "Транснефть-Приволга" Самарское РНУ НПС "Совхозная-3"	НПС "Совхозная-3" ЗРУ-10 кВ	0,2	0,4	0,6	0,8	1	1,2	1,4	1,6	1,8	2,00

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Жигулевское ПО												
85	АО "Сызранский НПЗ"	ТП-29а	0,501	1,002	1,503	2,004	2,505	3,006	3,507	4,008	4,509	5,01
		ТП-50										
		РУ-3										
		ТП-6а										
		ТП-52а										
		ТП-16										
		ГПП-1										
ТП-36												
86	Куйбышевская железная дорога - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Сызрань-Южная	0,69	1,38	2,07	2,76	3,45	4,14	4,83	5,52	6,21	6,90
		ПС 110 кВ Отвага тяговая	0,05	0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,50
		ПС 110 кВ Печер.Берег тяговая	0,047	0,094	0,141	0,188	0,235	0,282	0,329	0,376	0,423	0,47
		ПС 110 кВ Переволоки тяговая	0,05	0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,50
		ПС 110 кВ Разъезд-2 тяговая	0,035	0,07	0,105	0,14	0,175	0,21	0,245	0,28	0,315	0,35
		ПС 110 кВ Рачейка тяговая	0,3	0,6	0,9	1,2	1,5	1,8	2,1	2,4	2,7	3,00
		ПС 110 кВ Жихаревка тяговая	0,17	0,35	0,52	0,70	0,87	1,04	1,22	1,39	1,57	1,74
		ПС 110 кВ Услада тяговая	0,05	0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,50
		ПС 110 кВ Прав. Волга тяговая	0,29	0,58	0,87	1,16	1,45	1,74	2,03	2,32	2,61	2,90
		ПС 35 кВ Сызрань	0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,56	0,63	0,70
ПС 35 кВ Октябрьск	0,14	0,28	0,42	0,56	0,7	0,84	0,98	1,12	1,26	1,40		
ПС 35 кВ Жигулёвск	0,05	0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,50		
ПС 110 кВ Жигулёвское Море	0,08	0,16	0,24	0,32	0,4	0,48	0,56	0,64	0,72	0,80		
Тольятти 10кВ	0,017	0,034	0,051	0,068	0,085	0,102	0,119	0,136	0,153	0,17		
87	ООО "ТЭС"	ГПП-1 СЗТМ	0,957	1,914	2,871	3,828	4,785	5,742	6,699	7,656	8,613	9,57
		ГПП-2 СЗТМ	0,136	0,272	0,408	0,544	0,68	0,816	0,952	1,088	1,224	1,36
88	АО "ОРЭС-Тольятти"	ПС 110 кВ Портовая	0,09	0,18	0,27	0,36	0,45	0,54	0,63	0,72	0,81	0,90
		ПС 110 кВ Западная	0,19	0,38	0,57	0,76	0,95	1,14	1,33	1,52	1,71	1,90
		ПС 110 кВ Районная котельная	0,63	1,26	1,89	2,52	3,15	3,78	4,41	5,04	5,67	6,30
		ПС 110 кВ Южная	0,16	0,32	0,48	0,64	0,8	0,96	1,12	1,28	1,44	1,60
		ПС 110 кВ Северная	0,33	0,66	0,99	1,32	1,65	1,98	2,31	2,64	2,97	3,30
ПС 110 кВ Агрегат	0,19	0,38	0,57	0,76	0,95	1,14	1,33	1,52	1,71	1,90		
89	ООО "Тольяттикаучук"	ПС 220 кВ Васильевская	0,82	1,64	2,46	3,28	4,1	4,92	5,74	6,56	7,38	8,20
		ПС 220 кВ Левобережная	0,32	0,64	0,96	1,28	1,6	1,92	2,24	2,56	2,88	3,20
		Тольяттинская ТЭЦ	0,56	1,12	1,68	2,24	2,8	3,36	3,92	4,48	5,04	5,60

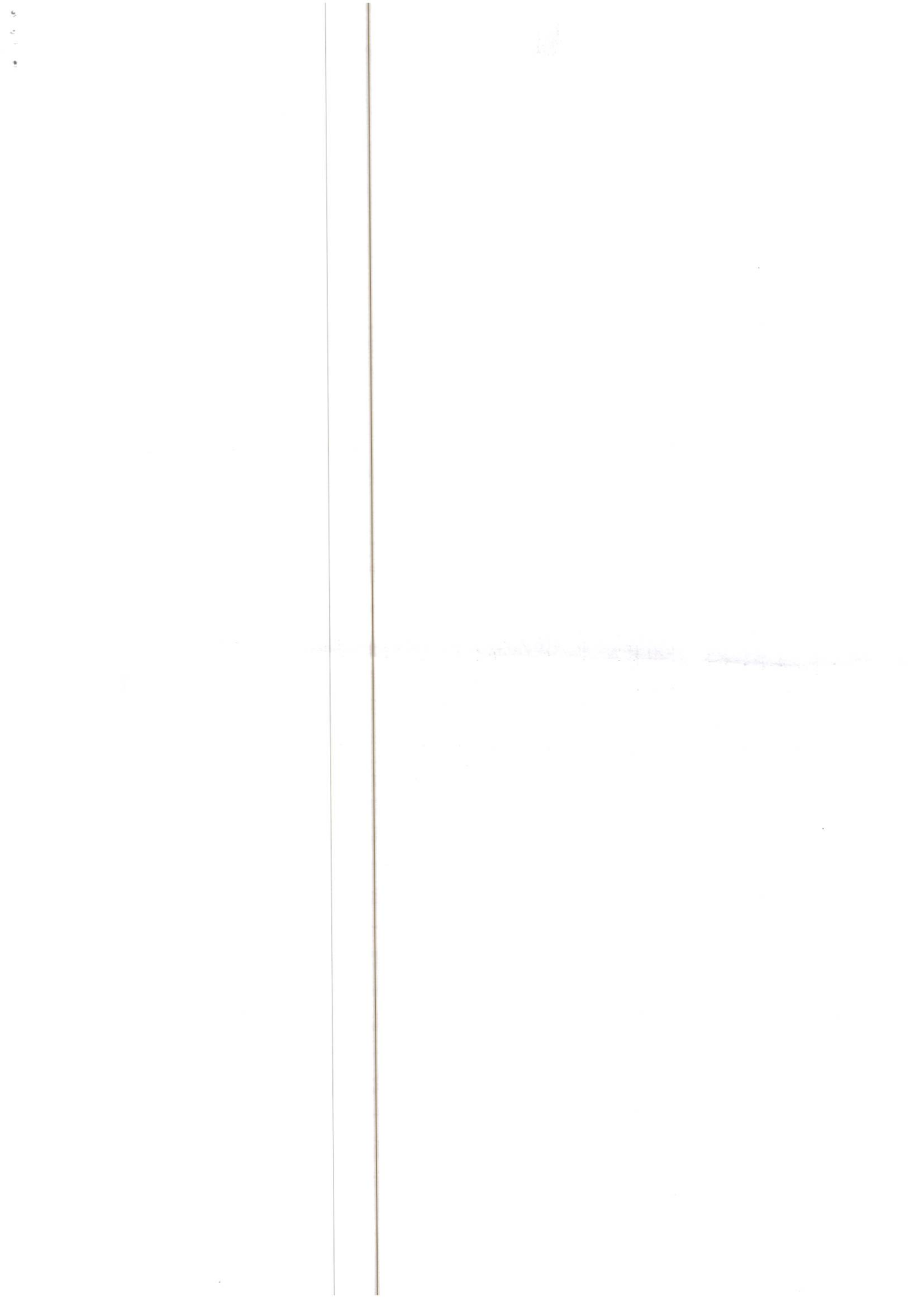
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
90	ПАО "КуйбышевАзот"	Тольяттинская ТЭЦ	2,5	5	7,5	10	12,5	15	17,5	20	22,5	25,00
		ПС 220 кВ Васильевская										
91	ОАО "Волгоцеммаш"	ГПП-1 ВЦМ	0,9	1,8	2,7	3,6	4,5	5,4	6,3	7,2	8,1	9,00
92	ПАО "Тольяттиазот"	П/ст 6/0,4	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20,00
93	ЗАО "Э и СС"	ПС 110 кВ Стройбаза	0,82	1,64	2,46	3,28	4,1	4,92	5,74	6,56	7,38	8,20
		ПС 110 кВ Ваз-Строительная	0,15	0,3	0,45	0,6	0,75	0,9	1,05	1,2	1,35	1,50
		ПС 110 кВ СинтезКаучук	0,175	0,35	0,525	0,7	0,875	1,05	1,225	1,4	1,575	1,75
		ПС 35 кВ ВА3-5	0,05	0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,50
		ПС 35 кВ Северная	0,21	0,42	0,63	0,84	1,05	1,26	1,47	1,68	1,89	2,10
		ПС 110/6 кВ К-2Т	0,155	0,31	0,465	0,62	0,775	0,93	1,085	1,24	1,395	1,55
		ПС 35/6 кВ Нижний Шлюз	0,155	0,31	0,465	0,62	0,775	0,93	1,085	1,24	1,395	1,55
		ПС 110 кВ «Автозаводская»	0,085	0,17	0,255	0,34	0,425	0,51	0,595	0,68	0,765	0,85
94	АО "АвтоВАЗ"	ГПП-2	0,3	0,7	1,0	1,3	1,6	2,0	2,3	2,6	2,9	3,25
		ГПП-3	0,8	1,6	2,3	3,1	3,9	4,7	5,5	6,2	7,0	7,79
		ГПП-4	0,8	1,7	2,5	3,4	4,2	5,1	5,9	6,8	7,6	8,47
		ГПП-6	0,8	1,6	2,5	3,3	4,1	4,9	5,7	6,6	7,4	8,19
		ГПП-3 РП-1	0,6	1,1	1,7	2,2	2,8	3,4	3,9	4,5	5,0	5,59
		ГПП-3 РП-19	0,5	0,9	1,4	1,9	2,3	2,8	3,3	3,8	4,2	4,69
		ГПП-4	1,0	2,0	3,0	4,0	4,9	5,9	6,9	7,9	8,9	9,88
		ГПП-3	0,9	1,9	2,8	3,8	4,7	5,6	6,6	7,5	8,5	9,41
		ГПП-4 РП-6	0,1	0,3	0,4	0,5	0,6	0,8	0,9	1,0	1,1	1,27
		ГПП-3 РП-3	0,6	1,2	1,9	2,5	3,1	3,7	4,4	5,0	5,6	6,23
		ГПП-8	0,3	0,6	0,9	1,2	1,4	1,7	2,0	2,3	2,6	2,89
		ГПП-6	1,4	2,8	4,1	5,5	6,9	8,3	9,7	11,0	12,4	13,79
		ГПП-1	0,8	1,6	2,4	3,2	4,0	4,8	5,6	6,4	7,3	8,06
ИТОГО:			45,39	90,77	136,16	181,54	226,93	272,31	317,70	363,18	408,87	457,76

Значения потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-27 °С).


Заместитель директора - главный инженер филиала
ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"



В.Ю. Переяслов



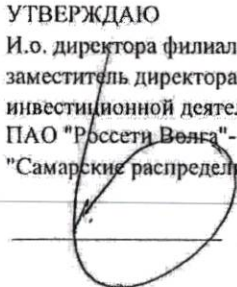
СОГЛАСОВАНО

Врио министра энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
Э.Ф. Гафиятуллин

СОГЛАСОВАНО

Директор
Филиала АО «СО ЕЭС»
Самарское РДУ
В.В. Пастушков

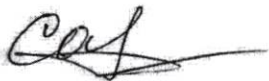
УТВЕРЖДАЮ

И.о. директора филиала,
заместитель директора по
инвестиционной деятельности
ПАО "Россети Волга"-
"Самарские распределительные сети"
Д.А. Чучулин

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической энергии на 2023/2024 гг.
по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети" на территории Самарской области.

№ пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс. кВт·ч										
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Самарское ПО												
1	ОАО "Стройдом", ООО "Донсечь"	ПС 110 кВ АТД	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2	ОАО "СЭЗМ"	ПС 110 кВ АТД	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
3	ООО "Золотая Волга"	ПС 110 кВ АТД	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
4	ООО "Топ-Строй"	ПС 110 кВ АТД	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5	ОАО "Теплант"	ПС 110 кВ Кряжская	4,5	9	13,5	18	22,5	27	31,5	36	40,5	45
6	АО "Самарский резервуарный завод"	ПС 110 кВ Кряжская	5	10	15	20	25	30	35	40	45	50
7	АО "Завод ЖБИ № 7"	ПС 110 кВ Кряжская	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
8	Кряжский филиал ООО "Самара-терминал"	ПС 110 кВ Кряжская	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
9	ООО "Энергохолдинг"	ПС 110 кВ Кряжская	7	14	21	28	35	42	49	56	63	70
10	АО "Сокол"	ПС 110 кВ Клиническая	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11	АО "ССК"	ПС 110 кВ Клиническая	0,5	1	1,5	2	2,5	3	3,5	4	4,5	5
12	ООО "Энерготехстрой" (бал. ЗАО "Тандер")	ПС 110 кВ Клиническая	0,5	1	1,5	2	2,5	3	3,5	4	4,5	5
13	ООО "Транзитэлектро"	ПС 110 кВ Клиническая	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
14	ООО "Меркурий"	ПС 110 кВ Фарада	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15	ООО "Пронафарм"	ПС 110 кВ Фарада	0,6	1,2	1,8	2,4	3	3,6	4,2	4,8	5,4	6
16	ООО "Созвездие С"	ПС 110 кВ Фарада	0,5	1	1,5	2	2,5	3	3,5	4	4,5	5
17	ООО РИТЦ "Самарский"	ПС 110 кВ Фарада	0,5	1	1,5	2	2,5	3	3,5	4	4,5	5
18	ЗАО "Бурстройсервис"	ПС 110 кВ Фарада	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
19	ООО ПК "Продмаш"	ПС 110 кВ Фарада	2,4	4,8	7,2	9,6	12	14,4	16,8	19,2	21,6	24



№ пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс. кВт*ч										
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
20	ООО "Приам" (ГЦ "Аврора")	ПС 110 кВ Фарада	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30
		ПС 35 кВ Центральная-1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
21	АО Самарская макаронная фабрика "Верола"	ПС 110 кВ Центральная-2	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
22	Прижелезнодорожный почтамт Самарский МСЦ	ПС 110 кВ Центральная-2	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
23	ООО "Радиант"	ПС 110 кВ Центральная-2	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
24	ТН "Гостинный двор"	ПС 110 кВ Центральная-2	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
25	ООО "Гуд' Ок"	ПС 110 кВ Центральная-3	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
		ПС 35 кВ Центральная-1										
26	АО "Электросеть-Волга"	ПС 110 кВ Центральная-3	0,5	1	1,5	2	2,5	3	3,5	4	4,5	5
27	Самарский государственный университет путей сообщения	ПС 110 кВ Городская-2	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
28	ООО "Самарская эл. сетевая компания"	ПС 110 кВ Центральная-2	2,6	5,2	7,8	10,4	13	15,6	18,2	20,8	23,4	26
		ПС 110 кВ Городская-2										
29	ООО "Энерго"	ПС 110 кВ Танаевская	5,3	10,6	15,9	21,2	26,5	31,8	37,1	42,4	47,7	53
30	ООО "Виктор и Ко" Мега Парк	ПС 110 кВ Танаевская	5,3	10,6	15,9	21,2	26,5	31,8	37,1	42,4	47,7	53
31	ООО "Трансгруз"	ПС 110 кВ Центральная-2	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
32	ЗАО "Электросеть Волга"	ПС 110 кВ Центральная-3	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30
		ПС 35 кВ Центральная-1	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
33	ООО "Энерго" (бал. ООО "Стэп")	ПС 110 кВ Центральная-2	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
34	ООО "Нестле Россия"	ПС 110 кВ Безымянка-3	4	8	12	16	20	24	28	32	36	40
35	АО "Самара-Лада"	ПС 110 кВ Безымянка-3	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
36	АО "Самарский опытно-экспериментальный завод"	ПС 110 кВ Безымянка-3	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30
37	РП-6 кВ "ИКЕА"	ПС 35 кВ ИКЕА	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30
38	АО "ЕПК Самара"	ПС 110 кВ Городская-1	5	10	15	20	25	30	35	40	45	50
39	ООО "Самарский деловой центр"	ПС 110 кВ Городская-1	3,5	7	10,5	14	17,5	21	24,5	28	31,5	35
40	ООО "СамЭСК"	ПС 110 кВ Винтай	4	8	12	16	20	24	28	32	36	40
41	ОАО "Самарский завод строительной индустрии"	ПС 220 кВ Кировская	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
42	ОАО "ЗЖБИ-3"	ПС 220 кВ Кировская	2,2	4,4	6,6	8,8	11	13,2	15,4	17,6	19,8	22
43	ОАО "Керамзит"	ПС 220 кВ Кировская	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
44	ФГУП "АТП № 516"	ПС 220 кВ Кировская	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
45	ООО "ДСК-1"	ПС 220 кВ Кировская	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30

№ п/п	Потребитель		Очередь ограничения, тыс. кВт*ч										
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
46	ООО "Региональная энергосбытовая компания"	ПС 220 кВ Кировская	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	
47	ЗАО "Гагаринец"	ПС 220 кВ Солнечная	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	
48	ОАО "Жигулевское пиво"	Самарская ГРЭС	3,5	7	10,5	14	17,5	21	24,5	28	31,5	35	
49	МП г.о. Самара "Трамвайно-	Самарская ГРЭС	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	
50	ОАО «Самарская жилищно-инвестиционная компания»	Самарская ГРЭС	6	12	18	24	30	36	42	48	54	60	
51	ЗАО "Самарская кабельная компания"	ПС 110 кВ Безымянка-2	8	16	24	32	40	48	56	64	72	80	
		ПС 110 кВ БОК											
52	АО "Линде Газ Рус"	ПС 110 кВ БОК	9	18	27	36	45	54	63	72	81	90	
53	ОАО "Косметическая фирма Весна"	ПС 110 кВ БОК	9	18	27	36	45	54	63	72	81	90	
54	ОАО "ЖБИ-4"	ПС 110 кВ БОК	2,5	5	7,5	10	12,5	15	17,5	20	22,5	25	
55	АО "Научно-исследовательский институт "Экран"	ПС 110 кВ БОК	4	8	12	16	20	24	28	32	36	40	
56	ОАО "Самарский гипсовый комбинат"	ПС 110 кВ БОК	4	8	12	16	20	24	28	32	36	40	
57	ООО "Кубика-девелопмент"	ПС 110 кВ БОК	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15	
58	ОАО "Самарский завод Экран"	ПС 110 кВ БОК	4	8	12	16	20	24	28	32	36	40	
59	ОАО "Железобетон"	Самарская ТЭЦ	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30	
60	ООО "Кока-Кола ЭйсБиСи Евразия"	Самарская ТЭЦ	4	8	12	16	20	24	28	32	36	40	
61	ООО "Самарский Стройфарфор"	ПС 110 кВ АСК-2 ПС 35 кВ Фарфор	8	16	24	32	40	48	56	64	72	80	
62	ФКП "Самарский завод Коммунар"	ПС 110 кВ АСК-2 35 кВ Водино	ПС	12	24	36	48	60	72	84	96	108	120
63	ООО "Газпром энерго" Саратовский филиал (Сергиевское ЛПУ МГ ООО "Газпром трансгаз Самара")	ПС 110 кВ КС-21	15,6	31,2	46,8	62,4	78	93,6	109,2	124,8	140,4	156,00	
		ПС 110 кВ КС-21А	15,6	31,2	46,8	62,4	78	93,6	109,2	124,8	140,4	156,00	
64	ООО "Завод приборных подшипников"	ГПП 110 кВ Озерная	4,5	9	13,5	18	22,5	27	31,5	36	40,5	45	
65	ООО "Энерго-Центр"	ГПП 110 кВ ГПЗ-4	28,8	57,6	86,4	115,2	144	172,8	201,6	230,4	259,2	288	
66	ОАО "СПЗ"	ПС 110 кВ ГПЗ-9	16,8	33,6	50,4	67,2	84	100,8	117,6	134,4	151,2	168	
67	АО "Куйбышевский НПЗ"	ГПП-3, 110/6кВ., АО "КНПЗ"	4,05	8,1	12,15	16,2	20,25	24,3	28,35	32,4	36,45	40,50	
		ТП-89, 6/0,4кВ., АО "КНПЗ"	0,93	1,86	2,79	3,72	4,65	5,58	6,51	7,44	8,37	9,30	
		ТП-9, 6/0,4кВ., АО "КНПЗ"	0,67	1,34	2,01	2,68	3,35	4,02	4,69	5,36	6,03	6,70	
		ГПП-2, 110/6кВ., АО "КНПЗ"	0,88	1,76	2,64	3,52	4,4	5,28	6,16	7,04	7,92	8,80	
		ГПП-1, 35/6кВ., АО "КНПЗ"	0,93	1,86	2,79	3,72	4,65	5,58	6,51	7,44	8,37	9,30	

№ пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс. кВт*ч										
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	АО "Куйбышевский НПЗ"	ГПП-1, 35/6кВ., АО "КНПЗ"	0,4	0,8	1,2	1,6	2	2,4	2,8	3,2	3,6	4,00
		ТП-2, 6/0,4кВ., АО "КНПЗ"	2,67	5,34	8,01	10,68	13,35	16,02	18,69	21,36	24,03	26,70
		ТП-15, 6/0,4кВ., АО "КНПЗ"	3,2	6,4	9,6	12,8	16	19,2	22,4	25,6	28,8	32,00
		ТП-56, 6/0,4кВ., АО "КНПЗ"	1,87	3,74	5,61	7,48	9,35	11,22	13,09	14,96	16,83	18,70
		ГПП-3, 110/6кВ., АО "КНПЗ"	7,44	14,88	22,32	29,76	37,2	44,64	52,08	59,52	66,96	74,40
		ГПП-1, 35/6кВ., АО "КНПЗ"	0,96	1,92	2,88	3,84	4,8	5,76	6,72	7,68	8,64	9,60
68	АО «Самаранефтегаз» РИТС-1	ПС 110 кВ "Козловская"	19,4	38,8	58,2	77,6	97	116,4	135,8	155,2	174,6	194
		ПС 35 кВ "Черновская"	4,4	8,8	13,2	17,6	22	26,4	30,8	35,2	39,6	44
		ПС 35 кВ "Сургутская"	3,6	7,2	10,8	14,4	18	21,6	25,2	28,8	32,4	36
69	ООО "Энергозавод"	ПС 35 кВ Водино	2,4	4,8	7,2	9,6	12	14,4	16,8	19,2	21,6	24
70	АО "СМЗ"	ГПП-1, 2 СМЗ; Самарская ТЭЦ	60	120	180	240	300	360	420	480	540	600
71	АО "Металлист-Самара"	ГПП-2 110 кВ Металлист	12	24	36	48	60	72	84	96	108	120,00
72	АО "Сокское карьероуправление"	ПС 35 кВ Сокский карьер	3,09	6,18	9,27	12,36	15,45	18,54	21,63	24,72	27,81	30,90
73	ООО "Электроцит"-Энергосеть"	ПС 35 кВ Электроцит	7,5	15	22,5	30	37,5	45	52,5	60	67,5	75,00
74	ПАО "ОДК-КУЗНЕЦОВ"	ГПП-1 110 кВ ЗиФ	24	48	72	96	120	144	168	192	216	240,00
75	АО "Транснефть - Прикамье" НПС «Елизаветинка» (ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис")	ПС 110 кВ Елизаветинка	7,2	14,4	21,6	28,8	36	43,2	50,4	57,6	64,8	72
76	Куйбышевская железная дорога - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Козелковская	2,225	4,45	6,675	8,9	11,125	13,35	15,575	17,8	20,025	22,25
		ПС 110 кВ Малая Царевщина	6,823	13,646	20,469	27,292	34,115	40,938	47,761	54,584	61,407	68,23
		ПС 35 кВ 133 км	5,476	10,952	16,428	21,904	27,38	32,856	38,332	43,808	49,284	54,76
77	ПАО "ЗиТ"	ГПП 110 кВ ЗиТ	24	48	72	96	120	144	168	192	216	240
78	АО РКЦ "Прогресс"	ТП-17	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
Итого по Самарскому ПО			476,31	952,63	1428,94	1905,26	2381,57	2857,88	3334,20	3810,51	4286,83	4763,14

№ п/п	Потребитель	Очереди ограничения, тыс. кВт·ч									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Волжское ПО											
79	ОАО "Самарский трансформатор"	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30
80	ЗАО "Мягкая кровля"	6,4	12,8	19,2	25,6	32	38,4	44,8	51,2	57,6	64
81	ООО "ЭЖБИ-5"	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
82	АО "СКАДО"	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
83	ОАО "Самарявтормет"	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
84	ИП Осипова Л.В.	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
85	ООО "Самарэлектросеть"	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
86	ООО "Самарская лизинговая компания"	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
87	ООО "Магистраль"	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
88	ОАО "Арграт"	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
89	ООО "Строммашина"	5	10	15	20	25	30	35	40	45	50
90	ЗАО "Самарский завод "КВОИТ"	5	10	15	20	25	30	35	40	45	50
91	ООО "СК-Энерго"	8	16	24	32	40	48	56	64	72	80
92	ООО "Магистраль"	15	30	45	60	75	90	105	120	135	150
93	ОАО "Самарский жиркомбинат"	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
94	ОАО "Самарский к-т керамических материалов"	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30
95	ОАО "Самара-Айс"	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
96	ОАО "Самарский завод ЭМИ"	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30
97	ОАО "Компания Юнилик" ф-л молочный комбинат "Самаралакто"	4,6	9,2	13,8	18,4	23	27,6	32,2	36,8	41,4	46
98	ООО "Трасва С"	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30
99	ООО "ТОТЭ"	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30
100	ОАО Комбинат "Толмерстройматериалы"	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
101	ЗАО по производству напольных покрытий "Таркетт"	30	60	90	120	150	180	210	240	270	300
102	ООО "Меховая фирма Отрада"	0,5	1	1,5	2	2,5	3	3,5	4	4,5	5
103	ООО ТД "Алгам"	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
104	ЗАО "Отраденский ГПЗ"	6	12	18	24	30	36	42	48	54	60

№ пп	Потребитель		Очередь ограничения, тыс. кВт*ч									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
105	АО "Нефтегорский ГПЗ"	ПС 110 кВ Нефтегорская-2	9,5	19	28,5	38	47,5	57	66,5	76	85,5	95
106	ОАО Пивоваренная компания "Балтика" филиал "Балтика-Самара"	ПС 110 кВ АСК-2	8	16	24	32	40	48	56	64	72	80
107	АО «РИТЭК» ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта»	ПС 220 кВ Комсомолец	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
108	ООО "Сетевая компания "Кинельэнерго"	ПС 35 кВ Усть-Кинельская	20	40	60	80	100	120	140	160	180	200
109	ОАО "Похвистневоэнерго"	ПС 110 кВ Похвистнево-2	4	8	12	16	20	24	28	32	36	40
	АО "Транснефть-Приволга" Самарское РНУ НПС "Самара-2"	ПС 110 кВ Вершины	2,4	4,8	7,2	9,6	12	14,4	16,8	19,2	21,6	24,00
110	АО "Транснефть-Приволга" Самарское РНУ НПС "Самара-1" РП-2, РП-4	ПС 220 кВ Просвет	4,8	9,6	14,4	19,2	24	28,8	33,6	38,4	43,2	48,00
	АО "Транснефть-Приволга" Самарское РНУ ССН РУ-1,2, РП-3	ПС 220 кВ Просвет	1,2	2,4	3,6	4,8	6	7,2	8,4	9,6	10,8	12,00
111	Куйбышевская железная дорога - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Дружба тяговая	2,388	4,776	7,164	9,552	11,94	14,328	16,716	19,104	21,492	23,88
		ПС 110 кВ Кинель тяговая	14,123	28,246	42,369	56,492	70,615	84,738	98,861	112,984	127,107	141,23
		ПС 110 кВ Похвистнево тяговая	6,996	13,992	20,988	27,984	34,98	41,976	48,972	55,968	62,964	69,96
		ПС 110 кВ Смышляевка тяговая	23,093	46,186	69,279	92,372	115,465	138,558	161,651	184,744	207,837	230,93
		ПС 110 кВ Заречная тяговая	6,34	12,68	19,02	25,36	31,7	38,04	44,38	50,72	57,06	63,40
		ПС 110 кВ Подбельская тяговая	5,274	10,548	15,822	21,096	26,37	31,644	36,918	42,192	47,466	52,74
		ПС 110 кВ Тунгуз тяговая	1,211	2,422	3,633	4,844	6,055	7,266	8,477	9,688	10,899	12,11
		ПС 6 кВ Кротовка	3,624	7,248	10,872	14,496	18,12	21,744	25,368	28,992	32,616	36,24
		ПС 110 кВ Тургеневка	5,622	11,244	16,866	22,488	28,11	33,732	39,354	44,976	50,598	56,22
		ПС 110 кВ Толкай тяговая	3,277	6,554	9,831	13,108	16,385	19,662	22,939	26,216	29,493	32,77
112	АО «Самаранефтегаз» РИТС-2	ПС 110 кВ Коханы	5,6	11,2	16,8	22,4	28	33,6	39,2	44,8	50,4	56,00
		ПС 35 кВ В-Черновка	4,3	8,6	12,9	17,2	21,5	25,8	30,1	34,4	38,7	43
		ПС 110 кВ Тимашевская	14,4	28,8	43,2	57,6	72	86,4	100,8	115,2	129,6	144
		ПС 110 Мухановская	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30
	АО «Самаранефтегаз» РИТС-3	ПС 110 кВ Нефтегорская-2	33,7	67,4	101,1	134,8	168,5	202,2	235,9	269,6	303,3	337
		ПС 110 кВ Алексеевская	7,6	15,2	22,8	30,4	38	45,6	53,2	60,8	68,4	76,00

№ пп	Потребитель		Очередь ограничения, тыс. кВт*ч									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
113	АО "Транснефть - Дружба" ЛПДС «Лопатино» (ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис")	ПС 110 кВ Лопатино	9,6	19,2	28,8	38,4	48	57,6	67,2	76,8	86,4	96
Итого по Волжскому ПО			402,181	804,362	1206,54	1608,72	2010,905	2413,086	2815,267	3217,448	3619,629	3180,48
Жигулевское ПО												
114	ЗАО "Правобережный завод стройконструкций"	ПС 110 кВ Жигулевская	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
115	ЗАО "Жигулевское карьероуправление"	ПС 110 кВ Жигулевская	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		ПС 110 кВ Ремзавод	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
116	ООО "ЭТМ-Энерго"	ПС 110 кВ Ремзавод	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
117	ЗАО "АКОМ"	ПС 110 кВ Ремзавод	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
118	ООО "ЖАТП"	ПС 110 кВ Ремзавод	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
119	ЗАО "ВАЗингерСервис"	ПС 110 кВ Комсомольская	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
120	ЗАО "Э и СС"	ПС 110 кВ Комсомольская	3,1	6,2	9,3	12,4	15,5	18,6	21,7	24,8	27,9	31
121	ОАО "Судо-Волга"	ПС 110 кВ Комсомольская	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
122	ОАО "Жигулевский Радиозавод"	ПС 110 кВ ЖЭТЗ	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
123	ЗАО "Балашейский производственный комбинат"	ПС 35 кВ Балашейка	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
124	ЗАО "Балашейские пески"	ПС 110 кВ Жихаревка тяговая ПС 35 кВ Балашейка	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
125	ЗАО "Сызранская Керамика"	ПС 110 кВ Город-1	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
126	ООО "Сызранский мельничный к-т"	ПС 110 кВ Город-1	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
127	ООО "Сызраньводоканал"	ПС 35 кВ Город-2	4	8	12	16	20	24	28	32	36	40
128	ООО "Энергетик"	ПС 35 кВ Город-2	3	6	9	12	15	18	21	24	27	30
		ПС 110 кВ Город-1										
		ПС 35 кВ Сердовино										
		Сызранская ТЭЦ										
129	ОАО "ТПФ"	ПС 110 кВ Александровка	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
130	Мехколонна № 20	ПС 110 кВ Рождествено	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
131	ООО "Цыпочка"	ПС 110 кВ Рождествено	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
132	ООО "Каскад"	ПС 110 кВ Рождествено	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
133	ЗАО "СВ-Поволжское"	ПС 110 кВ Матюшкино ПС 35 кВ Гибридная	3,5	7	10,5	14	17,5	21	24,5	28	31,5	35
134	ЗАО "Центр"	ПС 110 кВ Плотина	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15

№ пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс. кВт*ч										
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
135	АО "ОРЭС-Тольятти"	ПС 110 кВ Портовая	5,66	11,32	16,98	22,64	28,3	33,96	39,62	45,28	50,94	56,60
		ПС 110 кВ Западная	5,3	10,6	15,9	21,2	26,5	31,8	37,1	42,4	47,7	53
		ПС 110 кВ Районная котельная	8,21	16,42	24,63	32,84	41,05	49,26	57,47	65,68	73,89	82,1
		ПС 110 кВ Комсомольская	8,03	16,06	24,09	32,12	40,15	48,18	56,21	64,24	72,27	80,3
		ПС 110 кВ Южная	3,2	6,4	9,6	12,8	16	19,2	22,4	25,6	28,8	32
		ПС 110 кВ Северная	8,7	17,4	26,1	34,8	43,5	52,2	60,9	69,6	78,3	87
		ПС 110 кВ Агрегат	3,9	7,8	11,7	15,6	19,5	23,4	27,3	31,2	35,1	39
		ПС 110 кВ Восточная	5	10	15	20	25	30	35	40	45	50
		ПС 220 кВ Васильевская	19,98	39,96	59,94	79,92	99,90	119,88	139,86	159,84	179,82	199,80
136	ООО "Тольяттикаучук"	ПС 220 кВ Левобережная	14,45	28,9	43,35	57,8	72,25	86,7	101,15	115,6	130,05	144,5
		Тольяттинская ТЭЦ	13,56	27,12	40,68	54,24	67,8	81,36	94,92	108,48	122,04	135,6
137	АО "Сызранский НПЗ"	ГПП-1	31,80	60,60	89,40	118,20	147,00	175,80	204,60	233,40	262,20	278,00
		ТП-29а										
		ТП-50										
		ТП-36										
		РУ-3										
		ТП-6а										
ТП-52а												
138	ПАО "КуйбышевАзот"	Тольяттинская ТЭЦ	87,5	175	262,5	350	437,5	525	612,5	700	787,5	875
		ПС 220 кВ Васильевская										
139	ОАО "Волгоцеммаш"	ГПП-1 ВЦМ	20	40	60	80	100	120	140	160	180	200
		ГПП-2 ВЦМ	5	10	15	20	25	30	35	40	45	50
140	ЗАО "Э и СС"	ПС 110 кВ Стройбаза	24,6	49,2	73,8	98,4	123	147,6	172,2	196,8	221,4	246
		ПС 110 кВ Ваз-Строительная	3,6	7,2	10,8	14,4	18	21,6	25,2	28,8	32,4	36
		ПС 110 кВ СинтезКаучук	4,56	9,12	13,68	18,24	22,8	27,36	31,92	36,48	41,04	45,6
		ПС 35 кВ ВА3-5	1,2	2,4	3,6	4,8	6	7,2	8,4	9,6	10,8	12
		ПС 35 Северная	5,04	10,08	15,12	20,16	25,2	30,24	35,28	40,32	45,36	50,4
		ПС 110 кВ К-2Т	3,72	7,44	11,16	14,88	18,6	22,32	26,04	29,76	33,48	37,2
		ПС 35 кВ Нижний Шлюз	2,04	4,08	6,12	8,16	10,2	12,24	14,28	16,32	18,36	20,4
		ПС 110/10 кВ «Автозаводская»	3,24	6,48	9,72	12,96	16,2	19,44	22,68	25,92	29,16	32,4

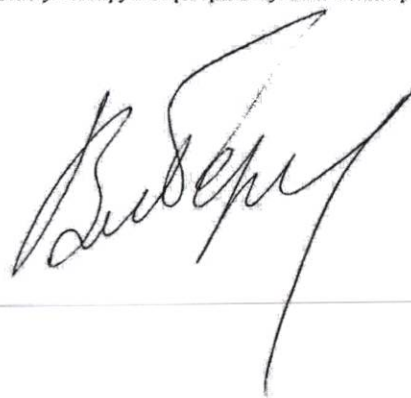
№ пп	Потребитель	Очередь обслуживания, тыс. кВт·ч												
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	1	2	
141	АО «РЖД» Куйбышевская железная дорога - филиал	ПС 110 кВ Сызрань-Южная	17,28	34,56	51,83	69,11	86,39	103,67	120,95	138,22	155,50	172,78	6,22	13,05
		ПС 110 кВ Отвара т/говая	0,622	1,244	1,866	2,488	3,11	3,732	4,354	4,976	5,598	6,22	13,05	25,00
		ПС 110 кВ Переволоки т/говая	2,5	5	7,5	10	12,5	15	17,5	20	22,5	25,00	5,32	13,05
		ПС 110 кВ Разъезд-2 т/говая	0,53	1,06	1,60	2,13	2,66	3,19	3,72	4,26	4,79	5,32	5,32	25,00
		ПС 110 кВ Рачейка т/говая	5,86	11,72	17,57	23,43	29,29	35,15	41,01	46,86	52,72	58,58	62,31	58,58
		ПС 110 кВ Жихаревка т/говая	6,23	12,46	18,69	24,92	31,16	37,39	43,62	49,85	56,08	62,31	62,31	58,58
		ПС 110 кВ Усада т/говая	0,89	1,77	2,66	3,54	4,43	5,32	6,20	7,09	7,97	8,86	8,86	58,34
		ПС 110 кВ Правая Болга т/говая	5,83	11,67	17,50	23,34	29,17	35,00	40,84	46,67	52,51	58,34	58,34	58,34
		ПТН-1 СЭТМ	23	46	69	92	115	138	161	184	207	230	230	32
		ПТН-2 СЭТМ	3,2	6,4	9,6	12,8	16	19,2	22,4	25,6	28,8	32	32	1,5
ПТН-7	0,15	0,3	0,45	0,6	0,75	0,9	1,05	1,2	1,35	1,5	1,5	480,00		
143	ПАО "Тольяттиазот"	ПТН-1,2 110 кВ	45,80	91,60	137,40	183,20	229,00	274,80	320,60	366,40	412,20	480,00		
144	АО "Транснефть - Дуржба" ЛПДС ООО «Сызрань» (ООО "Транснефть-ЭлектросетьСервис") "Дуржба"	ПС 110/35/6 кВ	7,20	14,40	21,60	28,80	36,00	43,20	50,40	57,60	64,80	72		
145	АО "Артбаз"	ПТН-2	8,744	17,488	26,232	34,976	43,72	52,464	61,208	69,952	78,696	87,4	87,4	
		ПТН-3	21,44	42,88	64,32	85,76	107,2	128,64	150,08	171,52	192,96	214,4	214,4	
		ПТН4	22,76	45,52	68,28	91,04	113,8	136,56	159,32	182,08	204,84	227,6	227,6	
		ПТН6	9,464	18,928	28,392	37,856	47,32	56,784	66,248	75,712	85,176	94,6	94,6	
		ПТН-3 ПТ-1	14,584	29,168	43,752	58,336	72,92	87,504	102,088	116,672	131,256	145,8	145,8	
		ПТН-3 ПТ-19	10,688	21,376	32,064	42,752	53,44	64,128	74,816	85,504	96,192	106,9	106,9	
		ПТН-4	22,12	44,24	66,36	88,48	110,6	132,72	154,84	176,96	199,08	221,2	221,2	
		ПТН-3	20,68	41,36	62,04	82,72	103,4	124,08	144,76	165,44	186,12	206,8	206,8	
		ПТН-4 ПТ-6	2,94	5,88	8,82	11,76	14,7	17,64	20,58	23,52	26,46	29,4	29,4	
		ПТН-3 ПТ-3	13,76	27,52	41,28	55,04	68,8	82,56	96,32	110,08	123,84	137,6	137,6	
		ПТН-8	6,32	12,64	18,96	25,28	31,6	37,92	44,24	50,56	56,88	63,2	63,2	
		ПТН6	46,1	92,2	138,3	184,4	230,5	276,6	322,7	368,8	414,9	461,0	461,0	
		ПТН-1	16,4	32,8	49,2	65,6	82	98,4	114,8	131,2	147,6	164,0	164,0	
		Итого по Жилищному УО		663,79	1324,57	1985,36	2646,14	3306,93	3967,72	4628,50	5282,20	5950,08	6619,86	

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс. кВт*ч										
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Чапаевское ПО												
146	ОАО "Чапаевский Силикатный завод "	ПС 110 кВ Чапаевская	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
147	ООО "Провими-Самара"	ПС 110 кВ Висла	0,6	1,2	1,8	2,4	3	3,6	4,2	4,8	5,4	6
148	ОАО "Птицефабрика Безенчукская"	ПС 110 кВ Висла	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
149	ОАО "Безенчукский элеватор"	ПС 110 кВ Висла	5	10	15	20	25	30	35	40	45	50
150	ООО СК "Мирт"	ПС 35 кВ Котельная	0,5	1	1,5	2	2,5	3	3,5	4	4,5	5
151	ЗАО "ЛАЭС"	ПС 35 кВ Котельная	0,5	1	1,5	2	2,5	3	3,5	4	4,5	5
152	ООО "Стандарт-Бетон"	ПС 35 кВ Котельная	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
153	ООО "Безенчукское мясоперерабатывающее предприятие"	ПС 35 кВ Западная	0,5	1	1,5	2	2,5	3	3,5	4	4,5	5
154	ЗАО "ЗЖБИ-8"	ПС 35 кВ Западная	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
155	Безенчукский ФФГУ "Управление Самарамелководхоз"	ПС 110 кВ Ольгино	1,5	3	4,5	6	7,5	9	10,5	12	13,5	15
		ПС 35 кВ Безенчукская										
		ПС 35 кВ Покровка										
		ПС 35 кВ Купино										
		ПС 35 кВ Алексеевская										
ПС 110 кВ Безенчук тяговая												
156	ЗАО "Самара-Нафта"	ПС 110 кВ Морец	12	24	36	48	60	72	84	96	108	120
		ПС 110 кВ Августовка										
		ПС 35 кВ Майская										
157	ФГУП "Металлист"	ПС 220 кВ Томыловская	12	24	36	48	60	72	84	96	108	120
158	ЗАО "Санeko"	ПС 220 кВ Южная	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
		ПС 35 кВ Купино	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20
159	АО "Транснефть-Приволга" Самарское РНУ	ПС 110кВ Совхозная-2	2,4	4,8	7,2	9,6	12	14,4	16,8	19,2	21,6	24,00
		НПС "Совхозная-3" ЗРУ-10 кВ	4,8	9,6	14,4	19,2	24	28,8	33,6	38,4	43,2	48,00
		НПС "Любецкая" ЗРУ-10кВ	0,24	0,48	0,72	0,96	1,2	1,44	1,68	1,92	2,16	2,40
		ПС 110 кВ Красная Самарка	0,96	1,92	2,88	3,84	4,8	5,76	6,72	7,68	8,64	9,60
160	АО "Новокуйбышевский НПЗ"	Новокуйбышевская ТЭЦ-1	28,85	57,7	86,55	115,4	144,25	173,1	201,95	230,8	259,65	288,5
		Новокуйбышевская ТЭЦ-2	0,941	1,882	2,823	3,764	4,705	5,646	6,587	7,528	8,469	9,41
		ГПП-1 35 кВ АО "НкНПЗ"	2,064	4,128	6,192	8,256	10,32	12,384	14,448	16,512	18,576	20,64
		ГПП-5 110 кВ АО "НкНПЗ"	1,263	2,526	3,789	5,052	6,315	7,578	8,841	10,104	11,367	12,63
		ЦРП "Водозабора"	2,845	5,69	8,535	11,38	14,225	17,07	19,915	22,76	25,605	28,45

№ пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс. кВт*ч										
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
161	АО "Новокуйбышевская нефтехимическая компания"	ГПП-4 110 кВ АО "ННК"	2,16	4,32	6,48	8,64	10,80	12,96	15,12	17,28	19,44	21,60
		ПС-17	1,44	2,88	4,32	5,76	7,20	8,64	10,08	11,52	12,96	14,40
		ПС-10	0,72	1,44	2,16	2,88	3,60	4,32	5,04	5,76	6,48	7,20
		РУ-127	1,44	2,88	4,32	5,76	7,20	8,64	10,08	11,52	12,96	14,40
		ПС-31	1,20	2,40	3,60	4,80	6,00	7,20	8,40	9,60	10,80	12,00
162	ООО "УЭС"	ПС 35 кВ ООО "УЭС"	1,3	2,6	3,9	5,2	6,5	7,8	9,1	10,4	11,7	13
		ТП-3	0,8	1,6	2,4	3,2	4	4,8	5,6	6,4	7,2	8
		КТПН-20	0,7	1,4	2,1	2,8	3,5	4,2	4,9	5,6	6,3	7
		КТПН-26	0,4	0,8	1,2	1,6	2	2,4	2,8	3,2	3,6	4
		ТП-40	0,4	0,8	1,2	1,6	2	2,4	2,8	3,2	3,6	4
163	Куйбышевская железная дорога - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Майтуга тяговая	2,522	5,044	7,566	10,088	12,61	15,132	17,654	20,176	22,698	25,22
		ПС 35 кВ Липяги	2,398	4,796	7,194	9,592	11,99	14,388	16,786	19,184	21,582	23,98
		ПС 110 кВ Безенчук тяговая	20,113	40,226	60,339	80,452	100,565	120,678	140,791	160,904	181,017	201,13
		ПС 35 кВ Жигули	1,886	3,772	5,658	7,544	9,43	11,316	13,202	15,088	16,974	18,86
		ПС 110 кВ Мыльная тяговая	4,214	8,428	12,642	16,856	21,07	25,284	29,498	33,712	37,926	42,14
		ПС 110 кВ Степная	3,111	6,222	9,333	12,444	15,555	18,666	21,777	24,888	27,999	31,11
Итого по Чапаевскому ПО		133,27	266,53	399,80	533,07	666,34	799,60	932,87	1066,14	1199,40	1332,67	
		1675,55	3348,10	5020,64	6693,19	8365,74	10038,29	11710,84	13376,30	15055,93	15896,15	

Значения потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-27 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала
ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"



В.Ю. Переяслов

