

СОГЛАСОВАНО
Министр энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области

СОГЛАСОВАНО
Директор
Филиала АО «СО ЕЭС»
Самарское РДУ

И.о. заместителя генерального директора
директора филиала
ПАО "МРСК Волги"
"Самарские распределительные сети"

С. Б. Марков
18.09.2019 г.

С. Ю. Анкин
11 09 2019 год

А. П. ПЛАТНИКОВ
1709
2019 год

График

временного отключения потребления на 2019-2020 гг.
по Филиалу ПАО "МРСК Волги" - "Самарские РС" на территории Самарской области

[illegible]

Энергостанция №1 (потребитель, питающиеся с шин 6(10)-110 кВ ПС 220 кВ Орловская, ПС 220 кВ Провост, ПС 220 кВ Головинка, ПС 220 кВ Тамбовская, ПС 220 кВ Новокуйбышевская, ПС 110 кВ Кузнецкая, ПС 110 кВ Топова, ПС 110 кВ Чапаевская, Новокуйбышевской ТЭЦ-1, Новокуйбышевской ТЭЦ-2, с шин 6-35 кВ Самарской ГРЭС и с шин ПС 35-110 кВ, питающиеся по ЛЭП 35-110 кВ с укатанных выше подстанций и станций)

Самые большие ИТО																				
1	ООО "Меридиан"	ИП 110 кВ Фарада	физлиц 6 кВ:	1, 63	ИП	до 5 мВ/м	0,4													
2	ООО ТФ "Самара-Меркурий"			4, 66			3													
3	АО "ССК"			52			0,5													
4	ООО "Витра"			10, 38			0,3													
5	ООО "Совезиус-С"			14, 50			0,2													
6	АО "ССК"	ИП 110 кВ Фарада	физлиц 6 кВ:	17	ИП	до 5 мВ/м	1,4													
7	ООО РИПТ "Самарский"			21, 55			0,1													
8	АО "ССК"			22			1,2													
9	АО "ССК"			29			1,5													
10	ЗАО "Бурстросервис"			32			0,3													
11	АО "ССК"	ИП 110 кВ Фарада	физлиц 6 кВ:	54	ИП	до 5 мВ/м	2,5													
12	ООО "Девелоп", ОАО "Самарский комбинированный завод"			1			1,5													
13	ОАО "Стройлон"			01			0,4													
14	ОАО "СЭЗМ"			3, 35			1,2													
15	ООО "Тол-Строй"			6, 17, 38, 39			1,0													
16	МЛГ о.о. Самара "ТТУ"	ИП 110 кВ АТД	физлиц 6 кВ:	7, 18	ИП	до 5 мВ/м	1,0													
17	ООО "Энерго" (о.о. ООО УК "Лира Чемпионов")			8, 9			0,1													
18	ООО "Экология Волга"			30			0,2													
19	ОАО "Самарский речной порт"			34			0,8													

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по тарифу ¹	Время отключения	Очередь ограничения, кВт									
						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
20	ЗАО "Самарский резервуарный завод"		фидер 6 кВ:					1,2							
21	ЗАО "Завод ЖБИ № 7"		7, 19					0,2							
22	Краевский филиал ООО "Самара-терминал"	ПС 110 кВ Крюжская	10, 20	ОП	от 5 до 20 минут			0,4							
23	ЗАО "СУТЭК"		12, 21					0,2							
24	ООО "Тринад"		15					0,1							
Волжское ПО															
25	АО "ССК"		фидер 6 кВ:				5,4								
26	ОАО "Самарский трансформатор"		4, 36				2,5								
27	ЗАО "Мягкая крошка"		8,15,31	ОП	до 5 минут		2,5								
28	ОАО "Самаритрансгаз"	ПС 110 кВ Точевая	9, 47				0,5								
29	ЗАО "СКАДЮ"		10, 38				0,4								
30	АО "ССК"		11				0,5								
31	с. Алексеевка		фидер 10 кВ:			1,2									
32	с. Алексеевка		20			0,8									
33	с. Алексеевка		21			0,6									
34	ПС Тавриловка, ПС Богатырева	ПС 110 кВ Алексеевка	ВЛ 35 кВ:	ОП	до 5 минут	3,2									
35	ПС Тавриловка		Тавриловка			0,5									
36	ПС Ильиневская		Ильиневская			0,9									
37	с.Дубовый Умет		фидер 10 кВ:			1,1									
38	с.Дубовый Умет		19			1,2									
39	с.Колпинка, с.С.Дерезки		20			1,2									
40	п.Березовый Гай		21			0,7									
41	ПС Подольно-Ильиневская	ПС 110 кВ Дубовый Умет	ВЛ 35 кВ:	ОП	до 5 минут	3,8									
42	АО "Самаранецфтегаз" РНТС-3		Михайловская-1			3,1									
43	АО "Самаранецфтегаз" РНТС-3		Карагайская			1,5									
44	ООО "РМЗ"		фидер 10 кВ:			0,4									
45	АО "ССК"		11			1,4									
46	ООО "Мастер-небел"	ПС 110 кВ НЮТП	18, 38	ОП	до 5 минут	0,6									
47	АО "ССК"		28			1,3									
48	АО "ССК"		29			1,2									
Чаплицкое ПО															
49	АО "ССК"		фидер 10 кВ:			2,8									
50	ОАО "Чаплицкий Силикатный завод"		6, 8			0,5									
51	с.Троицкое		7			1									
52	ср.Звезда		10			0,3									
53	ПС Воздвиженка	ПС 110 кВ Чаплицкая	ВЛ 110 кВ:	ОП	до 5 минут	0,5									
54	ПС 110 кВ Синьск		Чаплицкая-Синьск-2			5									
55	ПС Соколина-2, ПС Нюхотуровка		Соколина-1			10									
56	ПС 35 кВ Котельня		ВЛ 35 кВ:			10									
57	ПС 110 кВ Синьск		Котельня-1, 2			0,5									
58	ООО "Прованс-Самара"		Покровка												
59	ЗАО "Самаратрансгазпереработка"	ПС 110 кВ Висля	фидер 10 кВ:	ОП	от 5 до 20 минут			0,2							
60	с.Васильевка		6, 19					2							
			17					0,5							

ФУНДАЦИОН "ФСК ЕЭС" МЭС БОЛГАРИИ

[illegible]

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику¹	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

Энергорайон 2 (Потребители, относящиеся к I 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 Серповодская, ПС 220 кВ Кинельская, ПС 220 кВ Ново-Овражная, ПС 220 кВ Комсомольч, с шин 220 кВ ПС 300 кВ Куйбышевская (по ВЛ 220 кВ Зубчанновская-1,2), Самарской ТЭЦ, Бельманской ТЭЦ и с шин ПС 35-110 кВ, электроснабжение которых осуществляется по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций).

Самарское ПО															
109	АО "Саманефтегаз" РИТС-1	ПС 110 кВ Серповодская	ВЛ 35 кВ Якушнинская-1	ОП	до 5 минут	4,29									
110	АО "Саманефтегаз" РИТС-1	ВЛ 35 кВ Якушнинская-2		ОП		2,2									
111	АО "Саманефтегаз" РИТС-1	фидер 6 кВ:	11	ОП	от 5 до 20 минут	1,6									
112	ТПП "РИТЭК-Самара-Нафта"	ПС 110 кВ Кошки	фидер 10 кВ:					2,4							
Волжское ПО															
113	с Аверьянова, с Кузьминюка		фидер 10 кВ:								0,2				
114	ЗАО «Богатовский мукомольный завод»		2, 3								0,6				
115	с Марычева, с Богатое		6								0,5				
116	с Аурмансеева, п. Кутулук, с Богатое		8								0,2				
117	с Иманова, с Богатое		11								0,5				
118	с Богатое		12								1,5				
119	Богатовский мясозавод		14								1,2				
120	с Винавато, п. Духовой, с Богатое	ПС 110 кВ Богатое	15	ОП	от 20 до 60 минут						1				
	с Федорова, п. Печенено, п. Восточный, п. Западный, п. Петровский, п. Центральный, п. Ешпанский, п. Никольский, п. Петровский		16								0,5				
121															
122	с Тростянка		19								0,2				
123	ОАО "Элекстрокер"		20								0,2				
124	с Федорова, с Печенено		21								0,2				
125	с Кинель-Черкассы	ПС 110 кВ Черкассы	фидер 10 кВ:	ОП	от 5 до 20 минут						1,2				
126	с Кинель-Черкассы		3								2				
127	с Кинель-Черкассы		4								0,9				
128	с Кинель-Черкассы		5								0,16				
129	с Кинель-Черкассы		11								0,6				
129	АО "Саманефтегаз" РИТС-2	ПС 110 кВ Кошки	фидер 6 кВ:	ОП	от 5 до 20 минут										
130	ЗАО "Самарский комбинат химических материалов"		63, 64												
131	ЦТП-10 АКК-2		фидер 10 кВ:			0,3									
132	ЗАО "Ретал"	ПС 110 кВ АКК-2	2	ОП	до 5 минут	0,8									
133	ООО "Алексеевский конгломератный завод", ЗАО "Самарские мельницы"		14, 24			2									
134	ЦТП-10 АКК-2		18, 28			1,4									
135	ЦТП-10 АКК-2		25			1,8									
135	ЦАО "Орбитулнефть"		фидер 6 кВ:								0,5				
136	ЦАО "Орбитулнефть"		8			11					0,5				
137	ЗАО "Нефтегорский ПТЗ"		13, 16, 28, 30								4,5				
138	ЦАО "Орбитулнефть"	ПС 110 кВ Нефтегорская-2	18	ОП	до 5 минут						1,2				
139	с Новая Жизнь, п. Первокоммунарский		40								0,2				

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику¹	Время отключения	Очередь отключения, 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
140	АО "Самарнефтегаз" РИТС-3		ВЛ 35 кВ: ДПС-1												
141	ПЭС 110 кВ Кутулик		ВЛ 110 кВ Кутулик-2			1,6	7,7								
142	АО "Самарнефтегаз" РИТС-2	ПЭС 110 кВ Кротовка	ВЛ 35 кВ Дампривск-1	ОП	до 5 минут	2,4									
Вторичные подстанции комбината, графики которых формирует первичный подучастек комбината															
Фидер ПАО "ФСК ЕЭС" ЛЭС Рязни															
143	ОАО "Самарский завод строительных материалов"		фидер 10 кВ: 1, 27						0,6						
144	ОАО "ЖБИ-3"		2, 19						1						
145	ОАО «Керамзит»		3						0,7						
146	ООО "Меркурий"		6						0,3						
147	ООО «Комбинат Железобетонных Изделий 81»	ПЭС 220 кВ Кировская	7	ОП	от 5 до 20 минут				0,3						
148	ФГУП "АТП № 516"		14						0,3						
149	ОАО "Строймех"		25						0,5						
150	ОАО «Домостроительный комбинат № 1»		30						1,1						
151	ООО "СамарскСтр"		32						0,6						
152	АО "Военторг-Центр"		34						0,6						
153	АО "ССК"		фидер 10 кВ: 42	ОП	от 5 до 20 минут			0,9							
154	ФГБОУЗ "НПЦ "Септесиме минеральные воды" ФАБЭА	ПЭС 220 кВ Серноводская	26, 31	ОП				1							
155	РП-8 Самарское ПО филиала ПАО "НРСК-Волга"		фидер 6 кВ: 11, 47	ОП	от 20 до 60 минут				2,9						
156	РП-6 Гостиничный комплекс		32, 72						0,71						
157	ООО "Строй-Ком"		71						0,33						
158	ООО ТД "Алмаз"		фидер 6 кВ: 4, 33						0,6						
159	ООО "Черновское"	ПЭС 220 кВ Ново-Отрадная	10	ОП	от 5 до 20 минут				0,7						
160	С/х предприятие		30						1						
161	ООО "Меховая фирма Отряда"		34						0,3						
162	С/х предприятие		фидер 10 кВ: 12, 20, 22, 34					1,09							
163	АО «РИТЭК» ТПП «РИТЭК-Самара-Нафто»	ПЭС 220 кВ Комсомольск	18, 28	ОП	от 5 до 20 минут			1,3							
164	ПЭС 110 кВ Кутулик		ВЛ 110 кВ Кутулик-1					0,88							
165	ПЭС Натальино		ВЛ 110 кВ Натальино												
166	Станский ФФУ "Управление Самарских водохозяйств"		Новосарская-1												
167	Станский ФФУ "Управление Самарских водохозяйств"	ПЭС 220 кВ Орошеская	Новосарская-2	ОП	до 5 минут	2									
168	ПЭС Солнечная, ПЭС Заволжье		Солнечная-1			1,3									
169	ПЭС Заволжье		Солнечная-2			8,2									
Фидер ПАО "Самарский" ПАО "Т Плюс"															
170	ООО "Кожа-Ком Элеватор Епаруха"		фидер 10 кВ: 119, 215						2,05						
171	АО "ССК"		123						1						
172	АО "ССК"		133						1,75						
173	ОАО "Железобетон"		135, 235						1,79						
174	АО "Архонин СНГ"	Самарская ТЭЦ	Ф-239	ОП	от 5 до 20 минут				2,3						

[illegible]

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику¹	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						
219	МП "ТТУ"		65												0,013						
220	ООО "Караган"		21, 18												0,396						
221	ООО "ВЛМ"		49												0,136						
222	ООО "Милмик"		26												0,116						
223	ООО "РЭС"		24												1,893						
АО "Транснефть-Приволжье"																					
224	АО "Транснефть-Приволжье" Бурулсанское РНУ БКНС "Ерювка"	БКНС 10 кВ Ерювка	фидер 10 кВ: яч. 1,18,25,39	ОП	от 20 до 60 минут									5,4							
АО "Самартафтега"																					
225	АО "Самартафтега" РИТС-1	ПС 110 кВ Радаевская	ВЛ 35 кВ: ПС1-1	ОБВ	от 20 до 60 минут									2,01							
226	АО "Самартафтега" РИТС-1	ПС 110 кВ Котловская	ВВ-6 С-2-Т	ОБВ											2,2						
			ВВ-6 С-1-Т										0,6								
			ВВ-6 С-2-Т										1,2								
			ВЛ 35 кВ: Дугинь-Дмитриевка Соброе	ОБВ									1								
227	АО "Самартафтега" РИТС-2	ПС 110 кВ Лугань	Дугинь-Айраевка	ОБВ									5,8								
			Северь-Аксимовка									0,4									
			ВВ-35 С-2-Т		ОБВ							0,4									
228	АО "Самартафтега" РИТС-2	ПС 110 кВ УКИП-2	ВЛ 35 кВ: Богдановка-2	ОБВ									1,5								
229	АО "Самартафтега" РИТС-3	ПС 110 кВ Барыновка		ОБВ										1,5							
Энергориайон №3 (подробности, питающиеся с шин 6-110 кВ ПС 110 кВ Красноглинская-1, ПС 110 кВ Береза, ПС 110 кВ Курумоч, ПС 110 кВ Курмоч и с шин ПС 35-110 кВ, питающихся по ЛЭП 35-110 кВ с указанными выше подстанций)																					
Самарское ПО																					
230	ООО "Долгина-Центр-С"		фидер 6 кВ: 8(вн.22), 25(вн.53)		до 5 минут	1															
231	АО "ССК"		12(вн.23)	ОП			1,2														
232	ООО "СГ-1"	ПС 110 кВ Красноглинская-1	14(вн.40)				0,5														
233	ООО "Энерго"		20(вн.57),21(вн.58)			2															
234	АО "ССК"		23(вн.10)			1,3															
235	ООО "Волжский берег", п.Пискальский ввоз	ПС 110 кВ Выптай	фидер 10 кВ: 3	ОП	от 5 до 20 минут			0,4													
236	ООО "Энергосбытсервисинант"		9, 11, 19							4											
237	ПАО "Кузнецов"		5, 8, 22, 24							4											
238	с. Кр. Яр, с.В.Солонцовка, с.Ср.Солонцовка, с.Н.Солонцовка, с. Трухлянка, с. Кр.Озеро		фидер 10 кВ: 2	ОП	от 5 до 20 минут				1												
239	с. Кр. Яр	ПС 110 кВ Красноперская	4							1,6											
240	с. Кр. Яр		5							1,2											
241	с.Городиловка, с.Жирный Бурор		7	ОП	от 5 до 20 минут																
242	ПАО "Трансиминик"		11							1,25											
243	с. Курумоч		9							0,1											
244	п.Василье-Труда, п.Жигиз	ПС 110 кВ Курумоч	фидер 6 кВ: 12	ОП	до 5 минут																
245	ООО "Кампин"		17					2,4													
246	ООО "Энергосбытсервисинант"		3, 16					2,27													
247	ОАО "Холод"	ПС 110 кВ Горная	фидер 6 кВ: 9, 24	ОП	от 5 до 20 минут			1,2													
248	Сал. Тов-во "Волгинка"		4, 10							0,6											
249	ПАО "Коттедж"		5,6,11								0,5										
250	п. Дубки	ПС 110 кВ ДСК-2	фидер 10 кВ: 605	ОП	от 5 до 20 минут										1						
251	п.Н.Семейкино		603, 610								0,6						1,8				

Энергодиспетчер №3 (потребитель, питающийся с шин 6-110 кВ ПС 110 кВ Красноглинская-1, ПС 110 кВ Береза, ПС 110 кВ Курумоч и с шин ПС 35-110 кВ, питающихся по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций)

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику¹	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			
252	РП-6 кВ "ИКЕА"	ПС 35 кВ ИКЕА	фидер 6 кВ: 4, 11	ОП	от 5 до 20 минут				5,2									
253	п. Мологачи	ПС 110 кВ Берега	фидер 6 кВ: 7	ОП	от 5 до 20 минут				0,7									
Вводные подстанции команды																		
ООО "Завод приборных подстанций"																		
254	ООО "ЭПП"	ГПП 110 кВ Озерная	фидер 6 кВ: 9	ОП	от 20 до 60 минут									0,2				
255	ООО "ЭПП"		фидер 6 кВ: 15											0,2				
256	ОАО "Мосэнергосбыт"		41											0,25				
257	ООО "Виктор и Ко Московский"		43											0,3				
258	АО "ССК"		24											0,15				
259	ООО "Энерго"	20									0,2							
260	ООО "Энерго"	30									0,2							
АО "Сосновое карьероуправление"																		
261	АО "Сосновое карьероуправление"	ПС 35 кВ Сосновский карьер	фидер 6 кВ: 5	ОП	от 20 до 60 минут				0,1									
			6								0,5							
			8								0,4							
			12						0,1									
ООО "Энерговод"																		
262	ООО "РУСАЛ РУСАЛ"	ПС 35 кВ Волюно	фидер 6 кВ: 17	ОП	от 20 до 60 минут									0,186				
263	ООО "Энерговод"		21													0,279		
264	ООО "Энерговод"		10													0,535		
ООО "Экспрессинт" - Энергосеть "																		
			фидер 6 кВ: 6	ОП	от 20 до 60 минут									0,1				
			31												0,1			
			4, 34												1,4			
			14												0,6			
			15												0,8			
Энергосети № 4 (потребители, питающиеся с шин 6(10)-35-110 кВ Тольяттинской ТЭЦ, ПС 220 кВ Левобережная, ПС 110 кВ Комсомольская и с шин ПС 110 кВ, питающихся по ЛЭП 110 кВ с указанных выше подстанций и стаций)																		
Железнодорожное ПО																		
266	ОАО "Угло-Волга"	ПС 110 кВ Комсомольская	фидер 6 кВ: 3, 15	ОП	от 20 до 60 минут									0,7				
267	АО "ОРЭС-Тольятти"		4											1,969				
268	АО "ОРЭС-Тольятти"		7											0,769				
269	ЗАО "Волгуделтагас"		12											0,3				
270	АО "ОРЭС-Тольятти"		21											2,744				
271	АО "ОРЭС-Тольятти"		22											0,868				
272	ЗАО "ВАЗинтерСервис"		47											1				
273	ЗАО "ВАЗинтерСервис"		54											1,5				
Вводные подстанции команды																		
ООО "СИБУР Тольятти"																		
	ГПП-1 110 кВ Пролен Т-1	фидер 6 кВ: ПС-26 Т-1-31	ПС-36 Т-2-27	ОП	от 5 до 20 минут				0,32									
			ГПП-1 В-1-26							0,28								
			ПС-35 Т-1-59							2,1								
			фидер 6 кВ: ПС-16 Т-2-12							0,45								
			ГПП-1 В-2-34								0,318							
	ГПП-1 110 кВ Пролен Т-2	фидер 6 кВ: ГПП-1 В-2-34	ПС-9 АД-21	ОП	от 5 до 20 минут				0,7									
			ПС-9 АД-15							0,25								
			ПС-35 АД-11							0,25								
										0,2								

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фильтра	Способ ввода отключения по графику¹	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
ПАО "Кудымкарактит"															
287	ПАО "Кудымкарактит"	ГПП-50	фильтр 6 кВ:	яч. 14	от 20 до 60 минут										
				яч. 66											
				яч. 10											
				яч. 72											
				яч. 12											
				яч. 28											
				яч. 49											
				яч. 62											
				яч. 43											
				яч. 36											
			фильтр 6 кВ:	яч.33 ком.ДЛОС №1											
			ГПП-70	яч.34 ком.ДЛОС №2											
				яч. 9											
				яч. 14											
				яч. 7											
				яч. 16											
				ООО "Океан"											
				ПЭГК №27											
			ПУ-0,4 кВ	ИП "Ушкова"											
				ГЭК № 23											
			ПУ-0,4 кВ	ГЭК № 42											
				ГСК № 19											
			ПУ-0,4 кВ	"ХимРемМонтаж"											
			ПП-1												
			ПУ-0,4 кВ	ООО "АКС-дизайн"											
			ПУ-0,4 кВ	ООО "Союз плюс"											
			ПУ-0,4 кВ	«Депр-т гор.хоз.»											
			ПУ-0,4 кВ	Сборник											
			ПУ-0,4 кВ	ООО "Автомаш"											
			ПУ-0,4 кВ	ООО "АКС-дизайн"											
			ПУ-0,4 кВ	ООО "Термо и К"											
			ПУ-0,4 кВ	ИП «Кориницево»											
			ПУ-0,4 кВ	ЗАО «Автоцентр»											
			ПУ-0,4 кВ	ПТК №28											
			ПУ-0,4 кВ	ЗАО "Электросвет"											
			Б-1	Метрофон											
			ПП-2	Метрофон											

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера		Способ ввода отключения по графику¹	Время отключения	Очередь ограничения, МВт												
			4	5			6												
								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				
		Комп.921. ЭРП П.3"А" в.20 АД 1600 П.3"Б" в.12 АД 1600 П.17 СД-1 1250 П.17 СД-3 1250 П.17 СД-2 1500 П.82 СД-2 1500 П.56 СД-8 1600 П.50 АД-1.3 800 П.1 АД-2 525 П.9	ПР-2 НТС																
3АО «Э и СС»																			
288	3АО «Э и СС»		фидер 6 кВ:	1	ОП	от 5 до 20 минут					0,95								
289	3АО «Э и СС»			3							0,75								
290	3АО "Толат"			4							0,15								
291	3АО «Э и СС»			22							0,9								
292	3АО «Э и СС»			26							2								
293	3АО «Э и СС»		ВЛ 35 кВ: Тепличная -2	27							1,1								
294	3АО "УМНМ"			29						0,15									
295	3АО «Э и СС»			фидер 6 кВ:			Тепличная -2				2,40								
296	3АО «Э и СС»						4												
297	3АО «Э и СС»						5					1,1							
298	3АО «Э и СС»	ПС 110 кВ Виз-Строительная		6	ОП	до 5 минут					2,15								
299	3АО «Э и СС»			8						0,65									
300	3АО «Э и СС»			9						0,9									
301	3АО «Э и СС»			10						1,4									
302	3АО «Э и СС»			фидер 6 кВ:			6				1,35								
303	3АО «Э и СС»	ПС 110 кВ СинтеКачук		7	ОП	от 5 до 20 минут					0,7								
304	3АО «Э и СС»			8						0,35									
305	3АО «Э и СС»			17						0,6									
Энергосборник № 6 (погребитель, питающийся с шин 10-110 кВ ПС Южная)																			
306	ПС 35 кВ Пенанго, ПС 35 кВ Майская, ПС 35 кВ Б. Дергуновка	ПС 110 кВ Большая Гущица	ВВ-35 кВ:	ВВ-35 С1Т	ОП	до 5 минут					3,2								
307	ПС 35 кВ Б. Дергуновка, ПС 35 кВ Александровка, ПС 35 кВ Новопавловка			ВВ-35 С2Т						2,6									
308	с. Б. Черниговка, п. Гуська, п. В. Ростовиц, п. Украиня, п. Кончиновка, п. Иргинский, п. Денизбаево, п. Утекаево	ПС 110 кВ Большая Черниговка	МВ-10 кВ:	МВ-10 С1Т	ОП	до 5 минут					4,14								
	МВ-10 С2Т								1,72										
										6,09									
	ПС 35 кВ Украиня, ПС 35 кВ Красный Октябрь, ПС 35 кВ Мураташино, ПС 35 кВ НПС		ВВ-35 кВ:	ВВ-35 С1Т															

Вторичные получатели команд
ООО "ТЭС"

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения	Очередь отключения, 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
Энергорион № 6 (потребители, питающиеся с шин 10-110 кВ ПС Южная)					в т.ч. по энергоучу (энергорайону):										
					до 5 минут	0,00	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32
					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	3,47
					Всего	0,00	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	24,79
					Всего по ДУ										
Потребители, не входящие в энергорайоны № 1,2,3,4,5,6					в т.ч. по энергоучу (энергорайону):										
					до 5 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					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	0,00
					Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					Всего по ДУ										

Всего часов потребления электрической мощности потребителей, указанных в графике, определены для условий прохождения минимального потока при среднегодичных температурных индексах воздуха, соответствующих температур наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (t_в - 30 °С).

Заместитель директора -
главный инженер



А.Г. Панчиков