

СОГЛАСОВАНО

Министр энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области

СОГЛАСОВАНО

Директор Филиала АО "СО ЕЭС" "Региональное диспетчерское управление энергосистем Самарской и Ульяновской областей"



(подпись)

(подпись)

/ С.Ю. Анникин
(Ф.И.О.)

(подпись)

/ С.П. Фролов
(Ф.И.О.)

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2020/2021 гг.
по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети" на территории Ульяновской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
Первичный получатель команд об аварийных ограничениях: филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети" (Барышское производственное отделение)															
1	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Барышный Сызган	яч. № 14	ОП	от 5 до 20 мин.			0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
2	Барышское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Барышный Сызган	яч. № 3	ОП	от 5 до 20 мин.			0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
3	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Вешкайма	яч. № 2	ОП	от 5 до 20 мин.			0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
4	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Вешкайма	яч. № 3	ОП	от 5 до 20 мин.			0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
5	Барышское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Вешкайма	яч. № 5	ОП	от 5 до 20 мин.			0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
6	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Вешкайма	яч. № 19	ОП	от 5 до 20 мин.			0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
7	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Вешкайма	яч. № 22	ОП	от 5 до 20 мин.			0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
8	ООО "Инженские электрические сети"	ПС 110 кВ ПОШ	яч. № 10	ОП	от 5 до 20 мин.			0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
9	Барышское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Редуктор	яч. № 12	ОП	от 5 до 20 мин.			0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети" (Барышское производственное отделение):						от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	2,562	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742	2,742

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
Вторичный получатель команд об аварийных ограничениях: Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Средне-Волжское ПМЭС															
10	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Средне-Волжское ПМЭС	ПС 220 кВ Барыш	яч.№ 105, 305, 307	ОП	от 5 до 20 мин.				0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
ИТОГО по Филиалу ПАО "ФСК ЕЭС" Средне-Волжское ПМЭС:						0,000	0,000	0,000	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
ИТОГО:						от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	2,562	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392
Первичный получатель команд об аварийных ограничениях: Филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети" (Барышское производственное отделение)															
11	Барышское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 35 кВ Кузоватово	яч.№ 8	ОП	от 20 до 60 мин.					0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
12	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 35 кВ Кузоватово	яч.№ 15	ОП	от 20 до 60 мин.					0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети" (Барышское производственное отделение):						0,000	0,000	0,000	0,000	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002
Вторичный получатель команд об аварийных ограничениях: Куйбышевская ДЭС СП Трансэнерго филиала ОАО "РЖД"															
13	Барышское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Барыш таговая	ф.№ 7, 10	ДУ	от 20 до 60 мин.									0,835	0,835
14	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Барыш таговая	ф.№ 8, 9, 11	ДУ	от 20 до 60 мин.									3,053	3,053
15	Барышское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Должиково таговая	ф.№ 6, 7, 8	ОП	от 20 до 60 мин.					0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
16	Барышское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Должиково таговая	ф.№ 9	ОП	от 20 до 60 мин.					0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
17	Барышское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Коромысловка таговая	ф.№ 6, 7, 10	ДУ	от 20 до 60 мин.								0,541	0,541	0,541
18	Барышское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Налейка таговая	ф.№ 6, 9	ДУ	от 20 до 60 мин.								0,605	0,605	0,605
19	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Налейка таговая	ф.№ 8	ДУ	от 20 до 60 мин.								0,141	0,141	0,141

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
20	Барышское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Патрикеево т/подая	ф.№ 7, 8	ДУ	от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,509	0,509	1,255	1,796	5,684	5,684
ИТОГО по Куйбышевская ДЭ СП Трансэнерго филиала ОАО "РЭД":						от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,509	0,509	1,255	1,796	5,684
ИТОГО:						от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	1,511	1,511	2,257	2,798	6,686
Димитровградский диспетчеризационный центр															
(потребители, питающиеся с шин 6(10)-110 кВ ПС 220 кВ Черемшанская, ПС 220 кВ 1М, Ульяновская ТЭЦ-2, ПС 110 кВ Мелекес – Городецкая, ПС 110 кВ 2М и с шин ПС 35-110 кВ, питающихся по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций)															
Первичный получатель команд об аварийных ограничениях: филиал ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети" (Димитровградское производственное отделение)															
1	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Александровка	яч.№ 2	ДУ	до 5 мин.	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
2	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Александровка	яч.№ 6	ДУ	до 5 мин.	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
3	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Александровка	яч.№ 11	ДУ	до 5 мин.	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
4	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Новая Майна	яч.№ 4	ДУ	до 5 мин.	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
5	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Новая Майна	яч.№ 10	ДУ	до 5 мин.	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
6	ООО "Номатекс"	ПС 110 кВ Новая Майна	яч.№ 21	ДУ	до 5 мин.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
7	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Новая Майна	яч.№ 23	ДУ	до 5 мин.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
8	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Новая Майна	яч.№ 24	ДУ	до 5 мин.	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
9	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Новая Майна	яч.№ 25	ДУ	до 5 мин.	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
10	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Новая Майка	яч.№ 13	ДУ	до 5 мин.	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
11	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Рязаново	яч.№ 3	ДУ	до 5 мин.	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
12	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Рязаново	яч.№ 11	ДУ	до 5 мин.	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
13	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Тинник	яч.№ 9	ДУ	до 5 мин.	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
14	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Тинник	яч.№ 10	ДУ	до 5 мин.	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
15	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Тинник	яч.№ 11	ДУ	до 5 мин.	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ отключения по графикам	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
16	Ульяновский филиал ПАО НК "РуссНефть"	ПС 35 кВ Вишенка	яч. № 9, 10	ДУ	до 5 мин.	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095
17	Ульяновский филиал ПАО НК "РуссНефть"	ПС 35 кВ Высокий Колок	яч. № 14, 9	ДУ	до 5 мин.	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
18	ООО "Энергомодуль"	ПС 35 кВ Лынокобинат	яч. № 15	ДУ	до 5 мин.	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
19	ООО "Д. Димпласт"	ПС 35 кВ Лынокобинат	яч. № 10, 17	ДУ	до 5 мин.	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
20	ООО "Энергомодуль"	ПС 35 кВ Масокобинат	яч. № 2	ДУ	до 5 мин.	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
21	Ульяновский филиал ПАО НК "РуссНефть"	ПС 35 кВ Правда	яч. № 19, 14	ДУ	до 5 мин.	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
22	АО "Авиастар-ОПЗ"	ПС 110 кВ Чердаклы	яч. № 11	ДУ	до 5 мин.	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
23	АО "Авиастар-ОПЗ"	ПС 110 кВ Чердаклы	яч. № 15	ДУ	до 5 мин.	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
24	Бытовая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Чердаклы	яч. № 25	ДУ	до 5 мин.	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
25	Производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Чердаклы	яч. № 33	ДУ	до 5 мин.	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
26	Производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Чердаклы	яч. № 35	ДУ	до 5 мин.	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
27	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Чердаклы	яч. № 37	ДУ	до 5 мин.	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
28	Производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Чердаклы	яч. № 39	ДУ	до 5 мин.	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
29	АО "Авиастар-ОПЗ"	ПС 110 кВ Чердаклы	яч. № 49	ДУ	до 5 мин.	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети" (Димитровградское производственное отделение):						20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829
Вторичный получатель команд об аварийных ограничениях: Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Средне-Волжское ПМЭС															
30	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Средне-Волжское ПМЭС	ПС 220 кВ Черемшанская	яч. № 37	ОП	до 5 мин.		0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
31	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Средне-Волжское ПМЭС	ПС 220 кВ Черемшанская	яч. № 16, 18, 25, 32, 49, 51	ОП	до 5 мин.		6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
32	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Средне-Волжское ПМЭС	ПС 220 кВ Черемшанская	яч.№ 26, 27	ОП	до 5 мин.			5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
ИТОГО по Филиалу ПАО "ФСК ЕЭС" Средне-Волжское ПМЭС:						0,000	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400
ИТОГО:						до 5 мин.	20,829	33,229	33,229	33,229	33,229	33,229	33,229	33,229	33,229
Первичный получатель команд об аварийных ограничениях: филиал ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети" (Димитровградское производственное отделение)															
33	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Восточная	яч.№ 103/103*	ОП	от 5 до 20 мин.			0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
34	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Восточная	яч.№ 110/110*	ОП	от 5 до 20 мин.			0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
35	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Восточная	яч.№ 202/219*	ОП	от 5 до 20 мин.			2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390
36	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Восточная	яч.№ 213/207*	ОП	от 5 до 20 мин.			0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
37	АО "Комета"	ПС 110 кВ Восточная	яч.№ 408/406*	ОП	от 5 до 20 мин.			0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
38	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Восточная	яч.№ 410/407*	ОП	от 5 до 20 мин.			1,757	1,757	1,757	1,757	1,757	1,757	1,757	1,757
39	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Восточная	яч.№ 416/216*	ОП	от 5 до 20 мин.			0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
40	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Восточная	яч.№ 418/408*	ОП	от 5 до 20 мин.			0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772
41	ФНПЦ АО "НПО "Марс"	ПС 110 кВ Восточная	яч.№ 104/307*, яч.№ 305/104*	ОП	от 5 до 20 мин.			0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
42	ООО "Энергомодуль"	ПС 110 кВ Мелекес-Городская	яч.№ 33	ОП	от 5 до 20 мин.			1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
43	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Мелекес-Городская	яч.№ 36	ОП	от 5 до 20 мин.			0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
44	ООО "Энергомодуль"	ПС 110 кВ Мелекес-Городская	яч.№ 41	ОП	от 5 до 20 мин.			0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
45	ООО "Энергомодуль"	ПС 110 кВ Мелекес-Городская	яч.№ 48	ОП	от 5 до 20 мин.			0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
46	Бытовая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Мелекес-Городская	яч.№ 56	ОП	от 5 до 20 мин.			0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ отключения по графику	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
47	ООО "Энергомодуль"	ПС 110 кВ Мелекес-Городская	яч.№ 25а	ОП	от 5 до 20 мин.			0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
48	ООО "Энергомодуль"	ПС 110 кВ Мелекес-Городская	яч.№ 28а	ОП	от 5 до 20 мин.			2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
49	АО "Дмитровградхиммаш"	ПС 110 кВ Мелекес-Городская	яч.№ 32, 53	ОП	от 5 до 20 мин.			1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Волга"-"Ульяновские распределительные сети" (Дмитровградское производственное отделение):						от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	13,978	13,978	13,978	13,978	13,978	13,978	13,978
Вторичный получатель команд об аварийных ограничениях: АО "ГНЦ НИИАР"															
50	АО "ГНЦ НИИАР"	ПС 110 кВ 2М	яч.№ 1 (2-187А) яч.№ 29 (2-45А)	ОП	от 5 до 20 мин.				1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
51	АО "ГНЦ НИИАР"	ПС 110 кВ 2М	яч.№ 20 (2-117Б)	ОП	от 5 до 20 мин.				1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
52	АО "ГНЦ НИИАР"	ПС 110 кВ 2М	яч.№ 23 (2-55А)	ОП	от 5 до 20 мин.				1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
53	АО "ГНЦ НИИАР"	ПС 110 кВ 2М	яч.№ 30 (2-31Б)	ОП	от 5 до 20 мин.				1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
54	АО "ГНЦ НИИАР"	ПС 110 кВ 2М	яч.№ 32 (2-1РС Б)	ОП	от 5 до 20 мин.				1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
55	АО "ГНЦ НИИАР"	ПС 110 кВ 2М	яч.№ 42 (2-60Б) яч.№ 46 (2-АКГБ)	ОП	от 5 до 20 мин.				1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
56	АО "ГНЦ НИИАР"	ПС 110 кВ 2М	яч.№ 7 (2-100А)	ОП	от 5 до 20 мин.				1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
57	АО "ГНЦ НИИАР"	ПС 110 кВ 3М	яч.№ 19 (3-49А)	ОП	от 5 до 20 мин.			1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
58	АО "ГНЦ НИИАР"	ПС 110 кВ 3М	яч.№ 22 (3-91Б)	ОП	от 5 до 20 мин.			1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
ИТОГО по АО "ГНЦ НИИАР":						от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	2,400	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800	10,800
ИТОГО:						от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	16,378	24,778	24,778	24,778	24,778	24,778	24,778
Первичный получатель команд об аварийных ограничениях: филиал ПАО "Россети Волга"-"Ульяновские распределительные сети" (Дмитровградское производственное отделение)															
Дмитровградское производственное отделение															
59	филиал ПАО "Россети Волга"-"Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Красная Река	яч.№ 5	ДД	от 20 до 60 мин.								0,450	0,450	0,450
Дмитровградское производственное отделение															
60	филиал ПАО "Россети Волга"-"Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Красная Река	яч.№ 16	ДД	от 20 до 60 мин.								0,080	0,080	0,080
Дмитровградское производственное отделение															
61	филиал ПАО "Россети Волга"-"Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Красная Река	яч.№ 17	ДД	от 20 до 60 мин.								0,220	0,220	0,220

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
62	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Матвеевка	яч.№ 1	ДЦ	от 20 до 60 мин.						0.230	0.230	0.230	0.230	0.230
63	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Матвеевка	яч.№ 12	ДЦ	от 20 до 60 мин.						0.200	0.200	0.200	0.200	0.200
64	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Мирная	яч.№ 1	ДЦ	от 20 до 60 мин.									1.000	1.000
65	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Мирная	яч.№ 2	ДЦ	от 20 до 60 мин.									0.327	0.327
66	ООО "Марс" (фабрика по производству кормов для домашних животных)	ПС 110 кВ Мирная	яч.№ 0, 19	ДЦ	от 20 до 60 мин.									2.000	2.000
67	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Мушкова	яч.№ 17	ДЦ	от 20 до 60 мин.										0.950
68	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Озерки	яч.№ 1	ДЦ	от 20 до 60 мин.							0.350	0.350	0.350	0.350
69	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Озерки	яч.№ 2	ДЦ	от 20 до 60 мин.							0.300	0.300	0.300	0.300
70	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Озерки	яч.№ 3	ДЦ	от 20 до 60 мин.							0.350	0.350	0.350	0.350

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
71	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Прибрежная	яч.№ 1	ДЦ	от 20 до 60 мин.						0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
72	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Прибрежная	яч.№ 2	ДЦ	от 20 до 60 мин.						0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
73	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 35 кВ Крупская	яч.№ 14	ДЦ	от 20 до 60 мин.							0,660	0,660	0,660	0,660
74	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 35 кВ Крупская	яч.№ 23	ДЦ	от 20 до 60 мин.							0,650	0,650	0,650	0,650
75	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 35 кВ Никольская- 1	яч.№ 3	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,463	0,463
76	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 35 кВ Татарский Калмаюр	яч.№ 7	ДЦ	от 20 до 60 мин.						0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
77	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 35 кВ Татарский Калмаюр	яч.№ 16	ДЦ	от 20 до 60 мин.						0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
78	Димитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 35 кВ Учхоз	яч.№ 3	ДЦ	от 20 до 60 мин.									1,050	1,050

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
79	Дмитровградское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 35 кВ Учхоз	яч.№ 9	ДЦ	от 20 до 60 мин.									0,690	0,690
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети" (Дмитровградское производственное отделение):						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,020	4,080	4,080	9,610	10,560

Вторичный получатель команд об аварийных ограничениях: АО "Авиастар-ОПЭ"															
80	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Новый Город-1	яч.№ 14, 44	ОП	от 20 до 60 мин.						1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
81	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Новый Город-1	яч.№ 19, 63	ОП	от 20 до 60 мин.						0,661	0,661	0,661	0,661	0,661
82	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Новый Город-1	яч.№ 20, 54	ОП	от 20 до 60 мин.						2,127	2,127	2,127	2,127	2,127
83	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Новый Город-2	яч.№ 7	ОП	от 20 до 60 мин.						0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
84	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Новый Город-2	яч.№ 44	ОП	от 20 до 60 мин.						0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
85	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Новый Город-2	яч.№ 10, 36	ОП	от 20 до 60 мин.						1,226	1,226	1,226	1,226	1,226
86	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Новый Город-2	яч.№ 12, 32	ОП	от 20 до 60 мин.						1,164	1,164	1,164	1,164	1,164
87	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Новый Город-2	яч.№ 21, 38	ОП	от 20 до 60 мин.						0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
88	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Площадка "А"	яч.№ 14, 21	ОП	от 20 до 60 мин.					0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
89	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Площадка "А"	яч.№ 16, 26	ОП	от 20 до 60 мин.					0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
90	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Площадка 3	яч.№ 13, 37	ОП	от 20 до 60 мин.						0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
91	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Площадка 3	яч.№ 16	ОП	от 20 до 60 мин.						0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
92	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Площадка 3	яч.№ 21, 41	ОП	от 20 до 60 мин.						0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
93	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Площадка 3	яч.№ 24	ОП	от 20 до 60 мин.						0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
94	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Площадка 3	яч.№ 30	ОП	от 20 до 60 мин.						0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
95	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Площадка 3	яч.№ 40	ОП	от 20 до 60 мин.						0,087	0,087	0,087	0,087	0,087

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
96	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Площадка 3	яч.№ 51	ОП	от 20 до 60 мин.						0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
97	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Площадка 3	яч.№ 7, 35	ОП	от 20 до 60 мин.						0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
98	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Станкозавод	яч.№ 3	ОП	от 20 до 60 мин.					0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
99	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Станкозавод	яч.№ 15	ОП	от 20 до 60 мин.					0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
100	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Станкозавод	яч.№ 20	ОП	от 20 до 60 мин.					0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
101	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Станкозавод	яч.№ 26	ОП	от 20 до 60 мин.					0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
102	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Станкозавод	яч.№ 27	ОП	от 20 до 60 мин.					0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
103	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Станкозавод	яч.№ 10, 17	ОП	от 20 до 60 мин.					0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
104	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Станкозавод	яч.№ 11, 24	ОП	от 20 до 60 мин.					0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
105	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Станкозавод	яч.№ 2, 9, 12, 19, 25	ОП	от 20 до 60 мин.					0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
106	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Станкозавод	яч.№ 5, 16	ОП	от 20 до 60 мин.					0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
107	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Стройбаза	яч.№ 14	ОП	от 20 до 60 мин.					0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
108	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Стройбаза	яч.№ 19	ОП	от 20 до 60 мин.					0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
109	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Стройбаза	яч.№ 20	ОП	от 20 до 60 мин.					0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
110	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Стройбаза	яч.№ 32	ОП	от 20 до 60 мин.					0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
111	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Стройбаза	яч.№ 42	ОП	от 20 до 60 мин.					0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
112	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Стройбаза	яч.№ 47	ОП	от 20 до 60 мин.					0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
113	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Стройбаза	яч.№ 11, 37	ОП	от 20 до 60 мин.					2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
114	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Стройбаза	яч.№ 39, 22	ОП	от 20 до 60 мин.					0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
115	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Стройбаза	яч.№ 5, 53	ОП	от 20 до 60 мин.					0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
116	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Стройбаза	яч.№ 54, 56	ОП	от 20 до 60 мин.					2,944	2,944	2,944	2,944	2,944	2,944

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
117	АО "Авиастар-СПЗ"	ПС 110 кВ Юбилейная	яч.№ 5	ОП	от 20 до 60 мин.									4,686	4,686
118	АО "Авиастар-СПЗ"	ПС 110 кВ Юбилейная	яч.№ 19	ОП	от 20 до 60 мин.									2,636	2,636
119	АО "Авиастар-СПЗ"	ПС 110 кВ Юбилейная	яч.№ 35	ОП	от 20 до 60 мин.									0,120	0,120
ИТОГО по АО "Авиастар-СПЗ":						от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	10,778	17,319	20,794	20,794	28,236
Вторичный получатель команд об аварийных ограничениях: АО "Авиастар-СП"															
120	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 2	ОП	от 20 до 60 мин.					0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
121	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 4	ОП	от 20 до 60 мин.					0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
122	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 9	ОП	от 20 до 60 мин.					0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
123	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 10	ОП	от 20 до 60 мин.					0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
124	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 11	ОП	от 20 до 60 мин.					0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
125	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 28	ОП	от 20 до 60 мин.					0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
126	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 30	ОП	от 20 до 60 мин.					0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
127	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 31	ОП	от 20 до 60 мин.					0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
128	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 34	ОП	от 20 до 60 мин.					0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
129	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 37	ОП	от 20 до 60 мин.					0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
130	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 39	ОП	от 20 до 60 мин.					0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
131	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 59	ОП	от 20 до 60 мин.					0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
132	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 64	ОП	от 20 до 60 мин.					0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
133	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 68	ОП	от 20 до 60 мин.					0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
134	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 70	ОП	от 20 до 60 мин.					0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
135	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промышленка-1	яч.№ 76	ОП	от 20 до 60 мин.					0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
136	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промплощадка-1	яч.№ 82	ОП	от 20 до 60 мин.					0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
137	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промплощадка-2	яч.№ 59	ОП	от 20 до 60 мин.										0,500
138	АО "Авиастар-СП"	ПС 110 кВ Промплощадка-2	яч.№ 60	ОП	от 20 до 60 мин.										0,300
ИТОГО по АО "Авиастар-СП":						от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	6,200	6,200	6,200	6,200	7,000

Вторичный получатель команд об аварийных ограничениях: АО "ГНЦ НИИАР"															
139	АО "ГНЦ НИИАР"	РП 6 кВ 102	яч.№ 27 (102-152) яч.№ 25 (102-116А) яч.№ 23 (Т-1) яч.№ 21 (102-230А) яч.№ 19 (102-107А) яч.№ 15 (102-101А), яч.№ 13 (102-121А)	ОП	от 20 до 60 мин.										1,200
ИТОГО по АО "ГНЦ НИИАР":						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,200
ИТОГО:						от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	16,978	24,539	31,074	31,074	44,046

ИТОГО по Димитровградскому энергорайону															
(потребители, питающиеся с шин 6(10)-110 кВ ПС 220 кВ Черемшанская, ПС 220 кВ 1М, Ульяновская ТЭЦ-2, ПС 110 кВ Мелекес – Горюховская, ПС 110 кВ 2М и с шин ПС 35-110 кВ, питающихся по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций):						до 5 мин.	20,829	33,229	33,229	33,229	33,229	33,229	33,229	33,229	33,229
						от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	16,378	24,778	24,778	24,778	24,778	24,778	24,778
						от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	16,978	24,539	31,074	44,046	46,996
						всего	20,829	33,229	49,607	58,007	74,985	82,546	89,081	102,053	105,003
						всего по ДУ	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829

Ульяновский энергорайон															
(потребители, питающиеся с шин 6(10)-110 кВ ПС 220 кВ Ульяновская, ПС 220 кВ Кременки, Ульяновская ТЭЦ-1, ПС 110 кВ Центральная, ПС 110 кВ Северная, ПС 110 кВ Ишеевка, ПС 110 кВ Майна, ПС 110 кВ Карсул, ПС 110 кВ Дзюково и с шин ПС 35-110 кВ, питающихся по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций)															

Первичный получатель команд об аварийных ограничениях: филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети" (Ульяновское производственное отделение)															
1	МУП "УльТЭС"	ПС 110 кВ Свияга	яч.№ 153	ДУ	до 5 мин.	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
2	МУП "УльТЭС"	ПС 110 кВ Свияга	яч.№ 161	ДУ	до 5 мин.	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
3	ООО "ЭнергоДальне"	ПС 110 кВ Свияга	яч.№ 171	ДУ	до 5 мин.	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
4	МУП "УльТЭС"	ПС 110 кВ Свияга	яч.№ 218	ДУ	до 5 мин.	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048
5	ООО "ЭнергоДальне"	ПС 110 кВ Свияга	яч.№ 230	ДУ	до 5 мин.	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
6	МУП "УльТЭС"	ПС 110 кВ Свияга	яч.№ 232	ДУ	до 5 мин.	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
7	МУП "УльТЭС"	ПС 110 кВ Свияга	яч.№ 236	ДУ	до 5 мин.	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882
8	МУП "УльТЭС"	ПС 110 кВ Свияга	яч.№ 332	ДУ	до 5 мин.	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940	1,940
9	ООО "ЭнергоДальне"	ПС 110 кВ Свияга	яч.№ 372	ДУ	до 5 мин.	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт													
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1	2	3	4	5	6														
10	ООО "Энергодальне"	ПС 110 кВ Свияга	яч.№ 446	ДУ	до 5 мин.	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240			
11	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Свияга	яч.№ 460	ДУ	до 5 мин.	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538			
12	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Свияга	яч.№ 462	ДУ	до 5 мин.	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552			
13	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Центральная	яч.№ 105	ДУ	до 5 мин.	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430			
14	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Центральная	яч.№ 107	ДУ	до 5 мин.	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710			
15	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Центральная	яч.№ 115	ДУ	до 5 мин.	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582			
16	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Центральная	яч.№ 311	ДУ	до 5 мин.	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022	2,022			
17	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Центральная	яч.№ 414	ДУ	до 5 мин.	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540			
18	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Центральная	яч.№ 416	ДУ	до 5 мин.	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424	2,424			
19	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Центральная	яч.№ 531, 628	ДУ	до 5 мин.	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818			
20	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Центральная	яч.№ 535, 624	ДУ	до 5 мин.	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503			
21	АО "Контактор"	ПС 110 кВ Центральная	яч.№ 620	ДУ	до 5 мин.	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600			
22	АО "Авиастар-ОПЭ"	ПС 110 кВ Центральная	яч.№ 626	ДУ	до 5 мин.	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750			
23	ООО "Завод трёхосенский"	ПС 110 кВ Южная	яч.№ 351	ДУ	до 5 мин.	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200			
24	ООО КФ "Волжанка"	ПС 110 кВ Южная	яч.№ 365	ДУ	до 5 мин.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000			
25	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Южная	яч.№ 448	ДУ	до 5 мин.	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038	2,038			
26	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Южная	яч.№ 452	ДУ	до 5 мин.	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200			
27	ООО "Завод трёхосенский"	ПС 110 кВ Южная	яч.№ 456	ДУ	до 5 мин.	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900			
28	ООО "Завод трёхосенский"	ПС 110 кВ Южная	яч.№ 458	ДУ	до 5 мин.	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100			
29	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Северная	яч.№ 41	ОП	до 5 мин.	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296			
30	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Северная	яч.№ 43	ОП	до 5 мин.	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730			
31	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Северная	яч.№ 55	ОП	до 5 мин.	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660	1,660			
32	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Северная	яч.№ 58	ОП	до 5 мин.	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914	1,914			
33	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Северная	яч.№ 60	ОП	до 5 мин.	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944			
34	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Северная	яч.№ 61	ОП	до 5 мин.	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052	3,052			
35	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Северная	яч.№ 66	ОП	до 5 мин.	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520			
36	МУП "УльГЭС"	ПС 110 кВ Северная	яч.№ 68	ОП	до 5 мин.	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632			
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Волга" "Ульяновские распределительные сети" (Ульяновское производственное отделение):						24,895	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081			
ИТОГО:						до 5 мин.	24,895	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081			

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
Первичный получатель команд об аварийных ограничениях: филиал ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети" (Ульяновское производственное отделение)															
37	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Ишеевка	яч.№ 5	ОП	от 5 до 20 мин.				1,085	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085	1,085
38	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Ишеевка	яч.№ 16	ОП	от 5 до 20 мин.				0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
39	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Ишеевка	яч.№ 17	ОП	от 5 до 20 мин.				1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
40	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Ишеевка	яч.№ 30	ОП	от 5 до 20 мин.				0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети" (Ульяновское производственное отделение):						от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	0,000	3,485	3,485	3,485	3,485	3,485	3,485
Вторичный получатель команд об аварийных ограничениях: ООО "Главные Понижительные Подстанции"															
50	ООО "Главные Понижительные Подстанции"	ПС 110 кВ УМЗ	яч.№ 1	ОП	от 5 до 20 мин.				0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
51	ООО "Главные Понижительные Подстанции"	ПС 110 кВ УМЗ	яч.№ 3	ОП	от 5 до 20 мин.				0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
52	ООО "Главные Понижительные Подстанции"	ПС 110 кВ УМЗ	яч.№ 30	ОП	от 5 до 20 мин.				0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
53	ООО "Главные Понижительные Подстанции"	ПС 110 кВ УМЗ	яч.№ 43	ОП	от 5 до 20 мин.				0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
54	ООО "Главные Понижительные Подстанции"	ПС 110 кВ УМЗ	яч.№ 48	ОП	от 5 до 20 мин.				0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
55	ООО "Главные Понижительные Подстанции"	ПС 110 кВ УМЗ	яч.№ 6	ОП	от 5 до 20 мин.				1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
56	ООО "Главные Понижительные Подстанции"	ПС 110 кВ УМЗ	яч.№ 7	ОП	от 5 до 20 мин.				0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
ИТОГО по ООО "Главные Понижительные Подстанции":						от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Вторичный получатель команд об аварийных ограничениях: ООО "МАГИСТРАЛЬ"															
57	ООО "МАГИСТРАЛЬ"	ПС 110 кВ УРЛЗ	яч.№ 108	ОП	от 5 до 20 мин.				1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
58	ООО "МАГИСТРАЛЬ"	ПС 110 кВ УРЛЗ	яч.№ 207	ОП	от 5 до 20 мин.				0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
59	ООО "МАГИСТРАЛЬ"	ПС 110 кВ УРЛЗ	яч.№ 408	ОП	от 5 до 20 мин.				1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
ИТОГО по ООО "МАГИСТРАЛЬ":						от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
Вторичный получатель команд об аварийных ограничениях: филиал "Ульяновский" ПАО "Т.П.ИОС" Ульяновская ТЭЦ-1															
60	АО "Ульяновский механический завод"	Ульяновская ТЭЦ-1	яч. № 34Д	ОП	от 5 до 20 мин.				0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
61	АО "Ульяновский механический завод"	Ульяновская ТЭЦ-1	яч. № 64Л	ОП	от 5 до 20 мин.				0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
ИТОГО по филиалу "Ульяновский" ПАО "Т.П.ИОС" Ульяновская ТЭЦ-1:						0,000	0,000	0,000	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Вторичный получатель команд об аварийных ограничениях: Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Средне-Волжское ПМЭС															
62	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Средне-Волжское ПМЭС	ПС 220 кВ Ульяновская	яч. № 110, 204, 205, 217, 305, 306, 403, 414	ОП	от 5 до 20 мин.				9,300	9,300	9,300	9,300	9,300	9,300	9,300
63	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Средне-Волжское ПМЭС	ПС 220 кВ Ульяновская	яч. № 119, 207	ОП	от 5 до 20 мин.				0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
64	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Средне-Волжское ПМЭС	ПС 220 кВ Ульяновская	яч. № 116, 212, 318, 411	ОП	от 5 до 20 мин.				3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
ИТОГО по филиалу ПАО "ФСК ЕЭС" Средне-Волжское ПМЭС:						0,000	0,000	0,000	13,700	13,700	13,700	13,700	13,700	13,700	13,700
ИТОГО:						от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	7,900	26,585	26,585	26,585	26,585	26,585	26,585
Первичный получатель команд об аварийных ограничениях: филиал ПАО "Россети Волга", "Ульяновские распределительные сети" (Ульяновское производственное отделение)															
65	АО "УКБП"	ПС 110 кВ АЗЧ	яч. № 327	ДЦ	от 20 до 60 мин.										0,250
66	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Большие Ключиши	яч. № 7	ДЦ	от 20 до 60 мин.							0,820	0,820	0,820	0,820
67	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Большие Ключиши	яч. № 18	ДЦ	от 20 до 60 мин.							0,930	0,930	0,930	0,930
68	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Большое Наткино	яч. № 18	ОП	от 20 до 60 мин.						0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
69	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Большое Наткино	яч. № 16	ОП	от 20 до 60 мин.						0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
70	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Елаур	яч. № 7	ДЦ	от 20 до 60 мин.						0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
71	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Игнатовка	яч. № 9	ДЦ	от 20 до 60 мин.						0,651	0,651	0,651	0,651	0,651

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
72	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Игнатовка	яч.№ 13	ДЦ	от 20 до 60 мин.						0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
73	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Игнатовка	яч.№ 14	ДЦ	от 20 до 60 мин.						0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
74	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Игнатовка	яч.№ 15	ДЦ	от 20 до 60 мин.						0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
75	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Карсун	яч.№ 6	ОП	от 20 до 60 мин.							0,220	0,220	0,220	0,220
76	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Карсун	яч.№ 8	ОП	от 20 до 60 мин.							0,220	0,220	0,220	0,220
77	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Карсун	яч.№ 15	ОП	от 20 до 60 мин.							0,626	0,626	0,626	0,626
78	ООО "ЭнергоХолдинг"	ПС 110 кВ Лесная	яч.№ 323	ДЦ	от 20 до 60 мин.							0,300	0,300	0,300	0,300
79	ООО "ЭнергоХолдинг"	ПС 110 кВ Лесная	яч.№ 438, 331	ДЦ	от 20 до 60 мин.							1,200	1,200	1,200	1,200
80	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Майна	яч.№ 4	ОП	от 20 до 60 мин.									0,614	0,614
81	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Майна	яч.№ 6	ОП	от 20 до 60 мин.									0,750	0,750
82	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Майна	яч.№ 15	ОП	от 20 до 60 мин.									0,270	0,270
83	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Майна	яч.№ 19	ОП	от 20 до 60 мин.									0,500	0,500
84	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Майна	яч.№ 21	ОП	от 20 до 60 мин.									0,250	0,250

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
85	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Отрада	яч.№ 3	ДЛ	от 20 до 60 мин.						0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
86	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Отрада	яч.№ 15	ДЛ	от 20 до 60 мин.						0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
87	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Россия	яч.№ 3	ДЛ	от 20 до 60 мин.					0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
88	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Россия	яч.№ 4	ДЛ	от 20 до 60 мин.					0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
89	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Сентилей-город	яч.№ 7	ОП	от 20 до 60 мин.					0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
90	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Тереньга	яч.№ 15	ОП	от 20 до 60 мин.					0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
91	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Цильна	яч.№ 3	ДЛ	от 20 до 60 мин.								0,350	0,350	0,350
92	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Цильна	яч.№ 24	ДЛ	от 20 до 60 мин.								0,450	0,450	0,450
93	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 35 кВ Новое Никулино	яч.№ 1	ДЛ	от 20 до 60 мин.					0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
94	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 35 кВ Новое Никулино	яч.№ 2	ДЛ	от 20 до 60 мин.					0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
95	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 35 кВ Ундоры	яч.№ 3	ДЛ	от 20 до 60 мин.									0,110	0,110

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
96	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 35 кВ Ундоры	яч.№ 4	ДЦ	от 20 до 60 мин.									0,600	0,600
97	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 35 кВ Ундоры	яч.№ 5	ДЦ	от 20 до 60 мин.									0,450	0,450
98	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 35 кВ Ундоры	яч.№ 14	ДЦ	от 20 до 60 мин.									0,220	0,220
99	Ульяновское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 35 кВ Ундоры	яч.№ 18	ДЦ	от 20 до 60 мин.									0,400	0,400
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети" (Ульяновское производственное отделение):						0,000	0,000	0,000	0,000	2,789	6,254	10,570	11,370	15,534	15,784

Вторичный получатель команд об аварийных ограничениях: ООО "Энергопром ГРУПП"															
41	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	ПС 110 кВ УАЗ	Л10, яч.№ 12	ОП	от 20 до 60 мин.					0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
42	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	ПС 110 кВ УАЗ	Л11, яч.№ 10	ОП	от 20 до 60 мин.					0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
43	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	ПС 110 кВ УАЗ	Л14, яч.№ 8	ОП	от 20 до 60 мин.					0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
44	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	ПС 110 кВ УАЗ	Л11, яч.№ 29	ОП	от 20 до 60 мин.					0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
45	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	ПС 110 кВ УАЗ	Л33, яч.№ 35	ОП	от 20 до 60 мин.					0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
46	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	ПС 110 кВ УАЗ	Л34, яч.№ 37	ОП	от 20 до 60 мин.					0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
47	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	ПС 110 кВ УАЗ	Л40, яч.№ 30	ОП	от 20 до 60 мин.					0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
48	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	ПС 110 кВ УАЗ	Л41, яч.№36	ОП	от 20 до 60 мин.					0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
49	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	ПС 110 кВ УАЗ	Л42, яч.№ 38	ОП	от 20 до 60 мин.					0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
102	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	КП-3	яч.№23	ОВБ	от 20 до 60 мин.							0,900	0,900	0,900	0,900
103	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	КП-3	яч.№4	ОВБ	от 20 до 60 мин.							0,500	0,500	0,500	0,500

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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
104	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	КТП-6	яч.№19	ОВБ	от 20 до 60 мин.							0,500	0,500	0,500	0,500
105	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	КТП-6	яч.№5	ОВБ	от 20 до 60 мин.							0,500	0,500	0,500	0,500
100	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	КТП-7	яч.№10	ОВБ	от 20 до 60 мин.							0,500	0,500	0,500	0,500
101	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	КТП-7	яч.№15	ОВБ	от 20 до 60 мин.							0,500	0,500	0,500	0,500
106	ООО "Ульяновский автомобильный завод"	КТП-9	яч.№33	ОВБ	от 20 до 60 мин.							0,500	0,500	0,500	0,500
ИТОГО по ООО "Энергопром ГРУПП":						0,000	0,000	0,000	0,000	4,850	4,850	8,750	8,750	8,750	8,750
ИТОГО:						от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	7,639	11,104	19,320	20,120	24,534
ИТОГО по Ульяновскому энергорайону						до 5 мин.	24,895	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081
(потребитель, питающиеся с шин 6(10)-110 кВ ПС 220 кВ Ульяновская, ПС 220 кВ Кременики, Ульяновская ТЭЦ-1, ПС 110 кВ Центральная, ПС 110 кВ Северная, ПС 110 кВ Ишеевка, ПС 110 кВ Майна, ПС 110 кВ Карсун, ПС 110 кВ Языково и с шин ПС 35-110 кВ, питающихся по ЛЭП 35 кВ с указанными выше подстанций и станций):						от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	7,900	26,585	26,585	26,585	26,585	26,585	26,585
						от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	7,639	11,104	19,320	20,120	24,284	24,534
						всего	24,895	46,081	53,981	72,666	80,305	83,770	91,986	92,786	96,950
						всего по ДУ	24,895	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333
Первичный получатель команд об аварийных ограничениях: филиал ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети" (Южное производственное отделение)															
1	Ульяновский филиал ПАО НК "РуссНефть"	ПС 110 кВ Клин	яч.№ 4	ОП	от 5 до 20 мин.				0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
2	Ульяновский филиал ПАО НК "РуссНефть"	ПС 110 кВ Клин	яч.№ 10	ОП	от 5 до 20 мин.				0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
3	Южное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Радищево	яч.№ 1	ОП	от 5 до 20 мин.				0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
4	Южное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Радищево	яч.№ 7	ОП	от 5 до 20 мин.				0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
5	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Радищево	яч.№ 11	ОП	от 5 до 20 мин.				0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
6	Южное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга"- "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Старая Кулатка	яч.№ 12	ОП	от 5 до 20 мин.				0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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		
7	Южное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"	ПС 110 кВ Старая Кулатка	яч.№ 18	ОП	от 5 до 20 мин.				0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080		
8	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 35 кВ Новоспасская	яч.№ 11	ОП	от 5 до 20 мин.			1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057		
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети" (Южное производственное отделение):						0,000	0,000	1,917	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219		
ИТОГО:						от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	1,917	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219		
Первичный получатель команд об аварийных ограничениях: филиал ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети" (Южное производственное отделение)																	
9	Ульяновский филиал ПАО НК "РуссНефть"	ПС 110 кВ Нагорная	яч.№ 3	ОП	от 20 до 60 мин.				0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140		
10	АО "Ульяновская сетевая компания"	ПС 110 кВ Нагорная	яч.№ 13	ОП	от 20 до 60 мин.				1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059		
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети" (Южное производственное отделение):						0,000	0,000	0,000	0,000	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199		
Вторичный получатель команд об аварийных ограничениях: Куйбышевское районное управление филиала АО "Транснефть-Дружба"																	
11	Куйбышевское районное управление филиала АО "Транснефть-Дружба"	ЗРУ-6кВ ЛПДС "Журавлинская"	яч.№17 (№18)	ОП	от 20 до 60 мин.										0,500		
ИТОГО по Куйбышевскому районному управлению Филиала АО "Транснефть-Дружба"						от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500		
Вторичный получатель команд об аварийных ограничениях: Пензенское районное управление Филиала АО "Транснефть-Дружба"																	
12	Пензенское районное управление Филиала АО "Транснефть-Дружба"	ЗРУ-6 кВ ЛПДС "Никулино"	яч.№ 4	ОП	от 20 до 60 мин.										0,700		
13	Пензенское районное управление Филиала АО "Транснефть-Дружба"	РП-1 ЛПДС "Клин"	яч.№ 13, 14, 15, 16	ОП	от 20 до 60 мин.										5,300		
ИТОГО по Пензенскому районному управлению Филиала АО "Транснефть-Дружба":						от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000		
ИТОГО:						от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	1,199	1,199	1,199	1,199	7,699		
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети":						до 5 мин.	45,724	79,310	79,310	79,310	79,310	79,310	79,310	79,310	79,310	79,310	
						от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	28,757	57,974	57,974	57,974	57,974	57,974	57,974	57,974	57,974
						от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	27,327	38,353	53,850	55,191	76,215	85,915	
						всего	45,724	79,310	108,067	137,284	164,611	175,637	191,134	192,475	213,499	223,199	
						всего по ДУ	45,724	55,162	55,162	55,162	55,162	55,162	55,162	55,162	55,162		

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Очередь ограничения, МВт															
					Время отключения		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					
Ульяновская ТЭЦ-2, ПС 110 кВ Мелекес – Горюльская, ПС 110 кВ 2М и с шин ПС 35-110 кВ, питающихся по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций:	в т.ч. по Димитровградскому энергорайону				до 5 мин.	20,829	33,229	33,229	33,229	33,229	33,229	33,229	33,229	33,229	33,229	33,229				
					от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	16,378	24,778	24,778	24,778	24,778	24,778	24,778	24,778	24,778				
					от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	16,978	24,539	31,074	31,074	44,046	46,996	46,996				
					всего	20,829	33,229	49,607	58,007	74,985	82,546	89,081	89,081	102,053	105,003	105,003				
					всего по ДУ	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829	20,829
(потребители, питающиеся с шин 6(10)-110 кВ ПС 220 кВ Ульяновская, ПС 220 кВ Кременки, Ульяновская ТЭЦ-1, ПС 110 кВ Центральная, ПС 110 кВ Северная, ПС 110 кВ Ишеевка, ПС 110 кВ Майна, ПС 110 кВ Карсуч, ПС 110 кВ Дзюково и с шин ПС 35-110 кВ, питающихся по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций):	в т.ч. по Ульяновскому энергорайону				до 5 мин.	24,895	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081	46,081					
					от 5 до 20 мин.	0,000	0,000	7,900	26,585	26,585	26,585	26,585	26,585	26,585	26,585	26,585				
					от 20 до 60 мин.	0,000	0,000	0,000	0,000	7,639	11,104	19,320	20,120	24,284	24,534	24,534				
					всего	24,895	46,081	53,981	72,666	80,305	83,770	91,986	92,786	96,950	97,200	97,200				
					всего по ДУ	24,895	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333	34,333

Величина 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 (-33°С).

Примечания:

Способ ввода графиков: ОП - постоянным оперативным персоналом энергообъекта, ОВБ - персоналом оперативно-выездных бригад, ДД - персоналом с дежурством на дому.

* В связи с проведением реконструкции ПС 110 кВ Восточная и переводом потребителей в "ЗРУ-10 кВ новое" наименование фидеров указано следующим образом:
наименование фидера до реконструкции / наименование фидера после реконструкции ("ЗРУ-10 кВ новое").

Заместитель директора - главный инженер
Филиала ПАО "Россети Волга" - "Ульяновские распределительные сети"


/ И.К. Антонов
подпись Ф.И.О.