

СОГЛАСОВАНО  
Зам. председателя Правительства  
Удмуртской Республики  
*М.И. Бикбулатов*  
2012 г.

СОГЛАСОВАНО  
Директор филиала  
ОАО "ФЭБЭС" Удмуртское РДУ  
*В.Ю. Коробов*  
2012 г.

УТВЕРЖДАЮ  
Зам. генерального директора  
директор филиала "Удмуртэнерго"  
ОАО "МРСК Центра и Приволжья"  
*Ю.В. Зисман*  
2012 г.

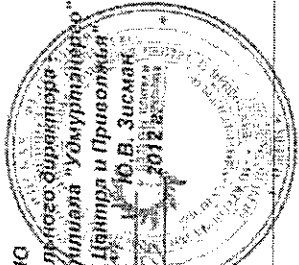


ГРАФИК  
временного ограничения потребления на 2012-2013 гг.  
по Удмуртской Республике

№ пп	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода графика	Время откл., мин	Очередь ограничения, МВт										Потребители					
					I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
1	ПС Антоново (УЭ)	г. Ижевск	ДУ	5	0,50															16
		Ф. 903 0659	ДУ	5																
		Ф. 815 822 633	ДУ	5					0,09											
		Ф. 308 091 1238 ПС Р.Б.Сыдыр	ДУ	5																
2	ПС Согордино (УЭ)		ДУ	5	2,00															0,40
		Ф. 1243 (Ф.322 ПС Согордино, Ф. 1217 (1246), 1231 (1216))	ДУ	5																
		Ф. 1204 (Ф.324 О.С. Согордино), 1226 (1247)	ДУ	5									1,80							
3	ПС Манстан (УЭ)		ДУ	5																
		Ф. 4402 (4104)	ДУ	5																
		Ф. 10405 10383	ДУ	5						0,65										
4	ПС Нефтянка (УЭ)		ДУ	5																
		Ф. 1009 1931	ДУ	5						0,20										
		Ф. 1010 1940	ДУ	5																
		Ф. 1656	ДУ	5				1,40												
		Ф. 1587	ДУ	5																
		Ф. 1541 (1821)	ДУ	5				1,60												
		Ф. 1309	ДУ	5																
		Ф. 1316 (1326)	ДУ	5				0,10												
		Ф. 1315	ДУ	5																
		Ф. 239	ОП	5																
		Ф. 1	ОП	5						0,70										
		Ф. 3(29)	ОП	5						0,10										
		Ф. 15(28)	ОП	5						0,10										
		Ф. 19(20)	ОП	5						0,07										
		Ф. 17(24)	ОП	5						0,10										
		Ф. 5	ОП	5						0,20										
		Ф. 6	ДУ	5						0,10										
		Ф. 9	ДУ	5						0,30										
		Ф. 11	ДУ	5										0,30						
		Ф. 13	ДУ	5																
		Ф. 13	ДУ	5										0,10						
		Ф. 3	ОП	5											1,10					
		Ф. 5	ОП	5																
		Ф. 2 (в связи с отключением)	ОП	20																
		Ф. 17 (в связи с отключением)	ОП	20																
		Ф. 11 (Ф. 1747 (в связи с отключением))	ОП	20																
		Ф. 11 (Ф. 1747 (в связи с отключением))	ОП	20																
		Ф. 11 (Ф. 1747 (в связи с отключением))	ОП	20																
		Ф. 11 (Ф. 1747 (в связи с отключением))	ОП	20																

№ пп	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода графиков	Время откл., мин	Очередь ограничения, МВт										Потребители	
					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	
13	ПС Завьялово (УЭ)	ф.9	ОП	5										0,25	МПТ Завьяловское, ООО Газпром Трансгаз Чайковский, СТ Север, ДНТ Геолог 2, СНТ "Восток-1", СТ Геолог, ООО Пычасский свиноплекс, СТ Север, СНТ "Буровка", ДНТ Геолог 2, ООО Браварс, ООО Дорожный сервис	
14	ПС Гольяны (УЭ)	ф.4	ДУ	5	0,10										ООО Завьялово Энерго, КХ Ураков, ООО Завьялово Водоканал, Завьяловское РАЙПО, МУЗ Завьяловская ЦРБ, ООО Шархматова Т.Н., ООО Комос Групп, СТ "Лира", дачн. кооп. "Хамский"	
15	ПС Танково (УЭ)	ф.9	ДУ	5	0,10										Завьяловское РАЙПО, МУЗ Завьяловская ЦРБ, ООО Завьялово Водоканал, КХ Венера, СТ Кама, ООО Северис, ООО "Холестар"	
		ф.15	ДУ	5	0,20								0,60		ООО Электрические сети "Удмуртин, ООО Комос Групп	
		ф.1101	ДУ	5											ООО "Союз-Евроотом", ИП Волков В.Е.	
		ф.1117	ДУ	5		0,40						0,14				
		ф.1108	ДУ	5					0,80						ГУДП УР "Ижевское", Дормостстрой", ООО "Барс", база ОАО "УрЭ", ООО "И-НПЗ"	
16	ПС Вокзальная (УЭ)	ф.7411	ДУ	5										0,70	ФГУП "Вокзалгеология", ИП Жуйков, ООО "Чистый город", склады Марин	
		ф.7210	ДУ	5										0,80	ОАО "Удмуртроснаб", НПО Союз-1, база УРЭ, ООО ПД "Трансвентком-плекс", ФГУП	
17	ПС Пирогово (УЭ)	ф.1516	ДУ	5										0,30	УПТМВод, ЗАО "Центрметалл"	
		ф.1537	ДУ	5											Ижевский аэропорт	
		ф.1548	ДУ	5	0,10										БСС"Меларон, АЭС, население	
18	ПС Подлесная (УЭ)	ф.1624	ДУ	5							0,40				ФГУП УОССТ-6, население	
19	ПС Восточная (УЭ)	ф.1701А(1736)	ДУ	5				0,90							ООО "Остов"	
20	ПС Ува Т-1 (УЭ)	ф.12	ОП	5				0,90							Социальбит и население п.Ува	
		ф.13	ОП	5				0,10						1,50	ООО Эко Сервис, ООО Электрические сети Удмуртин, население	
21	ПС Игерман (УЭ)	ф.2025	ДУ	5				0,40						0,80	Летние лагеря, садовгороды, стрельбище Ижсталь, АЭС-5	
22	ПС Майская (УЭ)	ф.4211 ТП17, 4313 ТП13, ТП12, ТП1, ф.4403 ТП15, ф.4103 ТП19 (в сети потребителей)	ОП	20											Садовгороды (ИЭС)	
23	ПС Прессовая (УЭ)	ф.1901 ТПП, 1952 4ТП	ОП	20						0,45					ОАО "Редуктор"	
24	ПС Бумамаш (Икмтмаш)	ф.2208,2210,2204,2228,2205,2213 (в сети потребителей)	ОП	20		1,00									ЗАО "Ижметмаш"	
<b>ИТОГО ПО ОЦЕРЕДЯМ:</b>					<b>3,50</b>	<b>3,10</b>	<b>2,70</b>	<b>1,80</b>	<b>3,04</b>	<b>3,27</b>	<b>2,70</b>	<b>2,74</b>	<b>2,50</b>	<b>2,95</b>		
<b>с нарастающим итогом:</b>					<b>3,50</b>	<b>6,60</b>	<b>9,30</b>	<b>11,10</b>	<b>14,14</b>	<b>17,41</b>	<b>20,11</b>	<b>22,85</b>	<b>25,35</b>	<b>28,30</b>		
в том числе с временем отключения до 5 минут, МВт:					3,50	3,10	1,50	1,80	2,54	2,77	2,25	2,74	2,50	2,15	24,85	
от 5 до 20 минут, МВт:					0,00	0,00	1,20	0,00	0,50	0,50	0,45	0,00	0,00	0,80	3,45	
от 20 до 60 минут, МВт:					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>ИТОГО ПО г.ИЖЕВСКУ:</b>					<b>28,30</b>											
<b>Узел ПС Металлург</b>																
1	ПС ГПП-3 (Мечел-энерго)	ф.2(57)	ДУ	5											0,50	
		ф.43Ш1	ДУ	5	8,00											
		ф.2Ш3	ДУ	5		0,10										
		ф.4Ш1	ДУ	5		4,00										
		ф.18Ш2(25Ш3)	ДУ	5			0,30									
		ф.20Ш1(11Ш2)	ДУ	5			1,00									
		ф.ДСП-40	ДУ	5			25,5		4,00							
		ф.38Ш1	ДУ	5												
		ф.79 (ф.38 ТЭЦ-1)	ДУ	5			0,51									
		ф.88 (68)	ДУ	5			0,10									
		ф.7, 23, 35 (ф.38)	ДУ	5									1,00			
2	ПС Машзавод (УЭ)	ф.21 (ф.45)	ДУ	5												
		ф.90 (ф.10 ТЭЦ-1)	ДУ	5												
		ф.40	ДУ	5												
															ОАО "НПО Ижмет"	
																ОАО "Мечел-ЭНЕРГО" (ОАО "Ижсталь")
																ОАО "Спецгазавотранс", ОАО "Спецгазострой", ФГУП СУИЖ607, ООО "Ижурэлэлектромонтаж"

№ пп	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода графика	Время откл., мин	Очередь ограничения, МВт																Потребители
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16						
3	ПС Парковая (УЗ)	ф.512 РП-3 ТП-297 (ИЭС)	ОП	10												Ижевская СХА					
4	ТЭЦ-1 (ТТК-5)	ф.3 ф.6 ТП-4 (ИЭС) ф.66 ТП-33 ф.7 ф.36 ф.62(1322)	ДД ДД ДУ ДУ	15 20 5 5			0,22									ОАО "НПО "Ужмац" ОАО "НПО "Ужмац" Филиал УПП №21 ФГУП ГУССТ №6 при Спецстрое России ОАО "Ижевский завод Аэкон-холдинг" ОАО "Ирмаэлэнерго"					
5	ПС Заречная (УЗ)	ф.606 (620) РП-3 ф.2(5) (Ирмаэлэнерго)	ДД ДУ	15 5					0,83			1,40				ЗАО "ИЗММ" Филиал №6 "ЭБЕ" ФГУП УССТ-8 Филиал №6 "ЭБЕ" ФГУП УССТ-8 ОАО "ИЗМЭ "Кулон"					
6	ПС Парковая (УЗ)	ф.614(626) ф.610(621)	ДУ ДУ	5 5		0,30										ОАО "Объединенная автомобильная группа"					
7	ПС Заречная (УЗ)	ф. 516.522.524 (в сети потребителя) ф. 618	ОП ДУ	20 5		1,60	0,60														
<b>ИТОГО ПО ОЧЕРЕДЯМ:</b>					8,00	6,40	3,53	25,50	4,83	1,20	2,03	1,40	1,30	0,81							
<b>с нарастающим итогом:</b>					8,00	14,40	17,93	43,43	48,26	49,46	51,49	52,89	54,19	55,00							
в том числе с временем отключения до 5 минут, МВт:					8,00	4,80	3,53	25,50	4,83	1,20	2,03	0,00	1,00	0,00	50,89						
от 5 до 20 минут, МВт:					0,00	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,30	0,81	4,17						
от 20 до 60 минут, МВт:					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
<b>ИТОГО ПО УЗЛУ ПС Металлурга:</b>					55,00																

№ пп	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода графика	Время откл., мин	Очередь ограничения, МВт																Потребители
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
1	ПС Инструментальная (УЗ)	ф.919(940)	ДУ	5												ОАО "Завод РГО"					
2	ПС ВМЗ-2 (ВЗ)	ф.118	ОП	10		0,80										ОАО "Фанис"					
3	ПС ВМЗ-2 (ВЗ)	ф.139(126)	ОП	10			1,00									ОАО "Воткинский завод"					
4	ПС ВМЗ-1 (ВЗ)	ф.135(120) ф.22(16)	ОП ОП	10 10		0,50				0,29						ОАО Новая жизнь, ФГУ Камурарьзавод, УАГУ станция био-химического факультета, ООО НОП АРГОС, СТ Излучина, прочие ООО Прометей, ОАО Новая жизнь, Воткинский РАЙПО, филиал РОАО Удмуртгаз ВОТКИНСКАЗ, прочие население					
5	ПС Перевозное (УЗ)	ф.2 ф.12	ДУ ДУ	5 5		0,10	0,14									ООО Газпром Трансгаз Чайковский, МУП г.Воткинск ВГЭС, МУП Водоканал ОАО Воткинский завод, МУСП Талица, Город.ТОВ САД, №11, СНТ №12, СНТ Строитель при ВЭСМ, СТ Елифаново, СНТ №12					
6	ПС Птицефабрика (УЗ)	ф.6 ф.17	ДУ ДУ	5 5		0,20	0,12									МУСП Талица, Воткинский РАЙПО, ООО Славути, КХ Гусева В.А., ООО Электрические сети Удмуртии, ОАО СЗМН, население Воткинского РАЙПО, ООО ЭнергоТехСервис, СНТ Хороходы, СНТ Газовик-1, НЕ УР Баина Россия, КХ Полтава Л.Г., население, прочие					
7	ПС Светлое (УЗ)	ф.12	ДУ	5				0,20								СНТ Гольянский, ФГУП Учебно-опытное хозяйство Ижевское ИЖГСХА, СНТ Ижевское, СНТ Строитель, Сад.кооп. Волна, ООО Электрические сети Удмуртии, Управление здравоохранения АМО Воткинский Р-Н, ООО ЖСК Энергия, СНТ кооператор, ОАО Ижвана, население					
8	ПС Волгуры (УЗ)	ф.6	ДУ	5					0,20							ООО Комос Групп, ООО ПИПРОДУКТ, МУЗ Завыловская РБ, АУ УР МЛ Елочина, ООО Ижевский ирригационный завод, ООО Лесное, население, прочие					
9	ПС Ижевская (УЗ)	ф.1	ДУ	5				0,15								СНТ Косачево, ОАО Аросомплекс, ОАО Воткинский завод, ООО Комос Групп, ООО Лидер, СНТ факел, ОАО Магафон, прочие					
10	ПС Первомайская (УЗ)	ф.15 ф.14	ДУ ДУ	5 5					0,30			0,20									
<b>ИТОГО ПО ОЧЕРЕДЯМ:</b>					1,80	1,60	1,26	0,55	0,30	0,20	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00						
<b>с нарастающим итогом:</b>					1,80	3,40	4,66	5,21	5,51	5,71	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00						
в том числе с временем отключения до 5 минут, МВт:					1,80	0,30	0,26	0,55	0,30	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	3,47						
от 5 до 20 минут, МВт:					0,00	1,30	1,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	2,59						
от 20 до 60 минут, МВт:					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
<b>ИТОГО ПО УЗЛУ ПС Волжский:</b>					6,00																

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода графика	Время откл., мин	Очередь ограничения, МВт										Потребители		
					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		
	ВЛ 35-03 Кабардино-Балкарская обл. (вдоль трассы)		ДУ	5	0,80											ООО ПТ "Кабардино-Балкарская обл. (вдоль трассы)"	
	Ф.29		ДУ	5					0,25							ООО "ПТ" "Кабардино-Балкарская обл. (вдоль трассы)"	
	Ф.28		ДУ	5							1,40					ООО "ПТ" "Кабардино-Балкарская обл. (вдоль трассы)"	
1	ПС Кабарinka (УЭ)			5			0,40									ООО "ПТ" "Кабардино-Балкарская обл. (вдоль трассы)"	
	Ф.13		ДУ	5		0,35										ООО "ПТ" "Кабардино-Балкарская обл. (вдоль трассы)"	
	Ф.32		ДУ	5												ООО "ПТ" "Кабардино-Балкарская обл. (вдоль трассы)"	
	Ф.28		ДУ	5					0,25							ООО "ПТ" "Кабардино-Балкарская обл. (вдоль трассы)"	
2	ПС Замокран-35 (УЭ)		СВБ	60												ООО "ПТ" "Кабардино-Балкарская обл. (вдоль трассы)"	
3	ПС Порт (ПС Кабарinka) (УЭ)		СВБ	20							0,45					ООО "ПТ" "Кабардино-Балкарская обл. (вдоль трассы)"	
<b>ИТОГО ПО ОЦЕНКЕ:</b>																	
<b>с нарастающим итогом:</b>																	
в том числе с учетом ограничений для 5 минут, МВт:					0,70	0,35	0,80	0,40	0,35	0,25	0,45	1,40	0,00	0,40			
от 5 до 10 минут, МВт:					0,70	1,05	1,85	2,25	2,75	3,20	4,60	4,60	4,60	5,00			
от 15 до 30 минут, МВт:					0,70	0,35	0,80	0,40	0,35	0,25	0,00	1,40	0,00	0,00	0,15		
от 30 до 60 минут, МВт:					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	
<b>ИТОГО ПО УЗЛУ ПС Кабарinka:</b>											0,45				0,40		
<b>ИТОГО ПО ГРАФИКУ:</b>					46,07	42,60	42,87	46,46	49,30	45,00	21,08	19,63	16,34	16,34	16,34		
<b>с нарастающим итогом:</b>					46,07	42,60	42,87	46,46	49,30	45,00	21,08	19,63	16,34	16,34	16,34		
в том числе с учетом ограничений для 5 минут, МВт:					32,48	32,63	32,63	41,61	32,40	32,00	14,30	14,30	11,00	11,00	11,00		
от 5 до 10 минут, МВт:					32,48	32,63	32,63	41,61	32,40	32,00	14,30	14,30	11,00	11,00	11,00		
от 15 до 30 минут, МВт:					0,81	0,80	0,78	0,78	0,82	1,00	2,07	0,00	2,05	2,05	2,05		
от 30 до 60 минут, МВт:																	
<b>ИТОГО ПО УЗЛУ ПС Кабарinka:</b>											315,30						

Примечание:

1. ГАО составлены на расчетный максимум потребления по УЭП-у энергосистемы 1576,4 МВт.

2. График введен в действие с 01.10.2012. При этом график, утвержденный 16.09.2011 года, отменяется.

3. График является расчетным составным и составлен с учетом ограничений в графике аварийного ограничения потребления энергосистемы "Энергосистема Кабардино-Балкарской области" и энергосистемы "Энергосистема Республики Ингушетия".

4. Ввод графика осуществляется с использованием программного обеспечения "СЭИ-кабинет" разработчика "Умная энергетика".

ДП - персонал с действующим на дозу.

Заместитель директора по техническим вопросам - главный инженер филиала "Умная энергетика"

А.И. Выхрушев