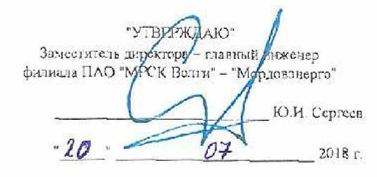
"СОГЛАСОВАНО"
Пепвый заместитель дипектора - главный диспетчев
Филиала АО "СО ЕЭС" Пеизенское РДУ

И.А. Шехватов

2018 г.



<u>График</u> автоматической частотной разгрузки филиала ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго" на 2018 - 2019 гг.

			T	СО АЧР	CO AUP. 1 Tuñ 2 car *											Мощность, заведенная под АЧР и ЧАПВ, МВт						AYP-2							ЧАПВ			
		Класс		возврат +0,1	ı		AЧР-1 T=0.3 сек.* возврат +0,1 Гц возврат +0,1 Гц возврат +0,1 Гц										n 1F-2		возврат +0	,1 Гu		возврат +0.1	Γυ			зврат -0.1 Гц						
Объект установки комплектов АЧ		напря- жения, кВ	Присоединения, заведённые под АЧР	Гц Т=0,3 сек.*		T T	Уставки по очередям, Гц													Гц / сек.						<u>'</u>	n l	e 1				
		250420156560274		49,2	I 48,8	II II 48.6 48.	I IV .4 48.2	48.0	VI 47.8	VII VII 47.6 47.4	5270 (1 (276500)	X XI 47,0 46,8	1 (2000)	XIII Bo	жего			XIV 49,1			49,0		XVI 48,9		48,8	3		48,7		Bcero	МВт	Гц с
		Q =		49,2	40,0	48,0 48,	70,2	40,0	47,0	47,0 47,	7 77,2	47,0 40,0	, 40,7	40,3	IM	5 10 ЕНТРАЛЬНЫ	15 20 ІЙ РАЙОН	25 30 H	35 40	5	10 15	20 20	25 30	35 35	40	45 50	50	55 60	65 70			- 7
-	І сек.		9,13		1										$\overline{}$				1,85												1,85	49,4 20
ПС 110 кВ Эрьзя	П сек.	10	8,16,18													-			2,80												2,80	49,4 2.
	III сек.		25,27,29,33																2,40												2,40	49,5 2
	IV cex.		26,28,30 105	1,30	-				-		_						-		1,65	-											1,65	49,6 20 49,6
TC 110 P	І сек.		102,103,106,107	1,30													-0	1,80													1,80	49,6
ПС 110 кВ Северо-Западная	П сек.	10	203,204,205,207,208					3,13					0.72										3,13						0,73	+	3,13 0,73	49,6 1: 49,6 20
	III сек. IV сек.	1	309,310,311,312 405,407,409,410					2,64					0,73		-		20022		- 7				2,64						0,73			49,6 25
	І сек.		B-6 1B									3,99	9	5. E. S.F V								X					3	,99				
ПС 110 кВ Северная	II сек.	6	21,22,23,24,25,28,29 39,41,43,47,57,59		2,41	5,30														-	2,41	5,30										
ПС 110 кВ Соверная	IV cek.	Ľ	40,48,58			3,50	0,70													- 1-1		3,00	0,70									
			34,36,38,45,50		1.12													3,75		4.42						D =						
ПС 110 кВ Южная	І сек.	6	103,106,108,110,111,112,114,115 203,206,207,208,210,212,214		4,43												-	3,75		4,43	X 8 1112 12											
			1,5,7,9,17,19,23											3,73															3,73			
ПС 110 кВ	1	6	2,4,6,8,10,12,14,16,18,20,22				7 1 ===			- 20 T				7,43								i i							7,43			
Юго-Западная		-	31,33,35,43 40,42,44,54				- 2							2,15															2,15			
HO LIA D	І сек.		40,42,44,54 3,5,7,8,9,11,13,15,17					7 TE - 73						1,10	1,4	45						P		() () () () () () () () () ()					1,10			
ПС 110 кВ Заводская	9	6	18,22,23,25,29,31,33,35,37,39,41,45	X 15-111/		2,7	5															2,75	1 2 2								9	
	І сек.		1,25,27 103,105,109					0,93	2,31				+	-	- 0/13								0,93			X					0,93	49,8 10
ПС 110 кВ Пивовар	II сек.	6	203,209					1,32		1,20					6E 11/2 - 1280-									1,20						1101 - 11 0. 2	1,20	49,8 15
	III сек. IV сек.	, [304,308,310 404,410	() (2) () - (7			0,93				0,97		7	-					- 2		0,93					0.97		0,93	49,8 20 49,8 25
ПС 110 кВ Пензятка	ту сек.	10	2,5,6,7			1,08	=118	//						0,77									8 c- 8 B						×3*1		V,X1	.2,0 2.
		10	B-10 T2			2,85	- H															26										
		35 35	Первомайская Булгаково	0,23		0,26							-		-			+ + +				,26										
	йону			1,53	6,84	9,49 2,7	5 0,70	6,70	2,31	2,13 0,00	0.00	0,00 3,99	0,73	15,38 51	,02		1	19,45												19,45	22,33	
того по центральному рак				.,55	0,04	2,17	0,70	0,70	2,31	2,1.5	0,00	3,93	3,73	.5,50		осточный	РАЙОЦ				7,10	. V	15,45		2,13			20,10	NAC 7	44,78		
	І сек.	1	103,104,105			1,90										Nidhr O'Con	uion				1,90										1,90	49,7 10
ПС 110 кВ Центральная	II cek.	6	203,204,205,206	6		1,95														= 8	1,95										1,95	49,7 15
- 19 A 25 V TO 40 C 5 S 1942 A 40 O 5 S TO 18 D 20 D 20 D 20 D 40 D 20 D 7 TO 18 D 20 D 2	VI cek.	1	302,303,305,307 403			1,38 0,85				N N	8		V.		-						0,85	1,38	5 1 - 1 - 1 - 1 - 1		1 11 22							
	I cek.	-	la,16,1Г,3,7,9,17,19			0,00		4,83													0,05		4,83								-,	
TIC 110 -D D.	II cek.	6	2Б,8,10,14,16,18		2.02					5,57	7	1	f												5,57		N			II.		
пс по кв восточная	III cek.	-	27,35,39,41,45,47,51 28,30,32,34,38,40,50		3,83					3,25	5												05-21-017-		3,25							
	, , , , ,	110	Атемар				-17			3,23		14,4	0														14,40					
ПС 110 кВ Тепличная	1	10	1,1A,4,5,6	0.11												1,51															0.11	49,8 10
ПС 110Р П	І сек.	,, }	103,111 202,207,211	0,11 1,30																	5 111										1,30	49,8 15
TIC 110 KB HOCOT	III cek.	10	302,311	1,25																				1-11-65 11-14 - 14-6-3							1,25	49,8 20
	IV cex.	382	403,408,411	0,40								X- NO BI						0,46													0,40	49,8 25
ПС 110 кВ Пятина		10	5,6		0 -	1,57												3, .0														
ПС 110 иР Романия		10	В-10 Т1 и В-10 Т2			2,3													- J			2,32 2,70			- X						- 30	
по по кв Ромоданово	+	35 110	Анненково, Уришка Лада			2,7													- ,			2,70										
ПС 110 кВ Большая Елховк	ка	10	2,3,6,7,8,11,12		3,70	-,2															3,70										2.5	16.5
TC 110 kR Pakanes	І сек.	6	13,15,35 31,33,43,45										3,00																			
ПС 110 кВ Пивовар ПС 110 кВ Пензятка ПС 110 кВ Лямбирь ПС 110 кВ Калинино Итого по Центральному району ПС 110 кВ Центральная ПС 110 кВ Тепличная ПС 110 кВ Посоп ПС 110 кВ Пятина ПС 110 кВ Ромоданово ПС 110 кВ Большая Елховка ПС 110 кВ Рабочая ПС 110 кВ Алексеевка ПС 110 кВ Алексеевка	II сек.	•	6,8,12,24,36,38	> < T to									4,10			\$ 14 EV	9.		(X)							1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		2,77	4,10		4,10	49,5 20
		6	7,8,9,14						1,78	- <u> </u>			=111 = 51 = 51						4.60					1,78							1,20	
ПС 110 кВ Алексеевка	-	35	4,12,13,15,16,22,24 Апраксино	0,69	1			-											4,60			8					S					
		110	Медаево		B A											2,85															= -1154	
TC 110 vR Arguero		10	BT1-10 и BT2-10 BT1-35 и BT2-35					Alexandra								2	20	3,75							-	2 2						
TIC TTO KD ATMICEO	-	35 110	Козловка, Сараст	0		- x	1000					,				3,.	5,84		T E													
ПС 110 кВ Ардатов		10	BT1-10 и BT2-10						5,24	= 3													5,24		2,13 20,10	2 21						
ПС 110 кВ Тепловка		35 10	BT1-35 и BT2-35 BT1-10						2,00		+		+ +						0,63			-	2,00									
ПС 110 кВ Генловка		10	BT1-10											- 611 =			0 ==		0,41	1				K-III		le le						
ПС 110 кВ Сайгуши		10	BT1-10				1,55			- 1			4 - 3 -					. П												22.25		
Итого по Восточному район	ву			3,75	7,53	7,65 7,5	5 1,55	4,83	9,02	0,00 8,82	0,00	0,00 14,40	9,89	0,00 71	,24	***************************************	2	23,25			8,40		20,25	= -0.48	8,82		7	24,29		23,25	19,03	
															3	ЗАПАДНЫЙ І	РАЙОН															
ПС 110 кВ Кочелаево		10	B-10 T1	1,4							1-1		2.70												+++		2	,70				
ПС 110 кВ Зубова Поляна ПС 110 кВ Районная		110	Вад В-10 Т1	2,5	b		+						3,70		+							+					3	,,,,				
		10	13,34	~,0		3,7:	3																							3.	3,73	49,4 10
ПС 110 кВ ГКС		35	Хилково, Жуково														ψ.		1,17													
		110	Атюрьево				16,04				+ +		+		1,5	0	_								+			1 12 - 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12			-	
	1	10	H-III I W H-III I					.I.					4			A		1 1 1					and the second second									
ПС 110 кВ И-615 ПС 110 кВ Теньгушево		10	B-10 T1 иB-10 T2 17										1,83		1,00												1.	,83			1,83	49,4 1
ПС 110 кВ И-615	,	$\overline{}$		3,90	0,00	0,00 3,73	3 16,04	0,00	0,00	0,00 0,00	0,00	0,00 0,00		0,00 25				2,76			0.00		0.00		0.00		1			2,76	1,83 3,73	49,4 1
ПС 110 кВ И-615 ПС 110 кВ Теньгушево		$\overline{}$			25,544	CARMINES AND STREET	v	AMIDSICA .	2010/28/20	100000	0// 80/4	0.000	5,53	PERPENSION STATES	30			2,76 45,46 7,96 5,55 3		4,43	0,00	,26 14,45	0,00	1,78 2,13	0,00			5,53	5,80 14,41	2,76 5,53		49,4 1

Примечание: * На устаревших комплектах АЧР-1 допускается до 0,5 с.
** Включение выключателей поочередно с интервалом времени 1 сек.

Начальник СЭР ЦУС

Начальник ЦСРЗА ЦУС

- A Day

Залипаев А.В.

Ишуткин А.П.

9/