

Ведомость замеров

ПС ЗОК

Дата: 19.12.2012 года

N п/п	Измеряемая величина:	Класс напряж.	Пара- метр	Ед. изм.	Время суток (московское)																								Расход: Wp в МВТ-ч				
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24					
1	Измеренное напряжение	110 10	U U	кВ кВ	120 10,4	120 10,4	120 10,4	120 10,4	120 10,4	118 10,3	115 10,2	118 10	115 10	115 10	115 10	115 10	115 10	115 10	115 10	115 10	115 10	115 10	115 10	115 10	115 10,2	115 10,2	115 10,4						
2	Номинальные данные				Нагрузка силовых трансформаторов подстанции																								Расход: Wp в МВТ-ч				
	Т1 полож. анцапф РПН Т1 за контрольные часы	110 10	I P Q	A																													
				МВт																													
				Мвар																													
				200	210	210	250	250	280	300	300	280	300	300	300	280	280	280	270	280	280	280	300	280	220	250	220						
				МВт	3,88	4,36	4,54	4,43	3,98	5,05	4,78	6,61	4,46	5,41	5,15	5,33	5,25	5,02	5,19	5,55	5,68	5,72	5,47	4,46	5,56	4,02	4,54	4,64					
				Мвар	2,15	2,35	2,45	2,49	1,99	2,31	2,2	2,82	2,12	2,57	2,67	2,47	2,31	2,57	2,5	2,73	2,63	2,45	2,65	2,21	2,59	2,19	2,33	2,47					
3	Нагрузка всего по узлу (на стороне ВН):		R _{ВН} Q _{ВН}	МВт Мвар	3,88 2,15	4,36 2,35	4,54 2,45	4,43 2,49	3,98 1,99	5,05 2,31	4,78 2,20	6,61 2,82	4,46 2,12	5,41 2,57	5,15 2,67	5,33 2,47	5,25 2,31	5,02 2,57	5,19 2,50	5,55 2,73	5,68 2,63	5,72 2,45	5,47 2,65	4,46 2,21	5,56 2,19	4,02 2,33	4,54 2,47	4,64	119,08 58,22				
4	Нагрузка самого потребителя :		P Q	МВт Мвар	0,48 0,40	0,56 0,40	0,64 0,42	0,56 0,48	0,72 0,52	0,72 0,52	0,8 0,56	0,92 0,60	0,92 0,76	0,98 0,78	0,98 0,78	0,92 0,76	0,98 0,66	0,88 0,76	0,98 0,76	0,92 0,76	0,8 0,68	0,8 0,68	0,8 0,72	0,76 0,48	0,56 0,52	0,6 0,48	0,58 0,48	0,52	18,38 14,64				
5	Нагрузка су ббабонентов всего:		P Q	МВт Мвар	3,4 1,75	3,8 1,95	3,9 2,03	3,87 2,01	3,26 1,47	4,33 1,79	3,98 1,64	5,69 2,22	3,54 1,36	4,43 1,79	4,17 1,89	4,41 1,71	4,27 1,59	4,14 1,91	4,21 1,74	4,63 1,91	4,88 1,77	4,92 1,97	4,67 1,97	3,7 1,49	5 2,11	3,42 1,67	3,96 1,85	4,12	100,70 43,58				
	в т.ч.: ОАО"ШМКК"		P Q	МВт Мвар	1,44 0,84	1,56 0,9	1,5 0,9	1,44 0,84	1,14 0,66	1,5 0,78	1,38 0,66	1,92 0,66	1,26 0,6	1,44 0,84	1,5 0,6	1,5 0,84	1,5 0,78	1,62 0,72	1,8 0,84	1,68 0,9	1,62 0,9	1,62 0,84	1,62 0,84	1,5 0,54	1,14 0,9	1,74 0,78	1,32 0,96	1,68	36,42 19,62				
	ЯЧ. № 23		P Q	МВт Мвар	0,36 0,12	0,36 0,12	0,42 0,12	0,42 0,18	0,3 0,06	0,54 0,12	0,48 0,12	0,6 0,18	0,36 0,06	0,48 0,12	0,48 0,12	0,48 0,12	0,48 0,12	0,42 0,12	0,42 0,12	0,48 0,12	0,48 0,12	0,48 0,12	0,48 0,12	0,36 0,12	0,54 0,12	0,3 0,12	0,42 0,12	0,48	10,86 2,82				
	Б. Погорелка яч. № 25		P Q	МВт Мвар	0,12 0,06	0,12 0,08	0,12 0,08	0,18 0,08	0,06 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,18 0,06	0,06 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12	0,94 1,44				
	"Урал-Гранит" яч. № 24		P Q	МВт Мвар	0,06 0,06	0,08 0,06	0,08 0,06	0,08 0,06	0,06 0,06	0,06 0,06	0,06 0,06	0,08 0,06	0,06 0,06	0,08 0,06	0,06 0,06	0,06 0,06	0,06 0,06	0,06 0,06	0,06 0,06	0,06 0,06	0,06 0,06	0,06 0,06	0,06 0,06	0,06 0,06	0,06 0,06	0,06 0,06	0,06	0,06	0,94 1,44				
	"Горгаз" яч. № 28		P Q	МВт Мвар	0,72 0,3	0,78 0,24	0,9 0,3	0,9 0,3	0,84 0,24	1,08 0,3	1,02 0,24	1,38 0,36	0,84 0,18	1,02 0,24	1,08 0,3	1,02 0,3	0,96 0,3	1,02 0,3	0,96 0,3	1,2 0,3	1,32 0,3	1,38 0,3	1,5 0,3	1,14 0,3	1,38 0,3	0,9 0,3	0,96 0,3	0,78	25,08 6,84				
	"ШЛПУ" яч. № 27		P Q	МВт Мвар	0,14 0,06	0,16 0,12	0,16 0,16	0,16 0,12	0,16 0,08	0,22 0,1	0,2 0,2	0,44 0,08	0,2 0,1	0,28 0,18	0,24 0,08	0,28 0,12	0,24 0,12	0,2 0,12	0,2 0,12	0,2 0,12	0,24 0,12	0,28 0,12	0,18 0,08	0,14 0,1	0,28 0,22	0,1 0,2	0,14 0,2	0,12	4,88 2,64				
	"Литер -А" яч. № 12		P Q	МВт Мвар	0,02 0,01	0,02 0,01	0,02 0,01	0,03 0,01	0,02 0,01	0,03 0,01	0,04 0,01	0,07 0,02	0,04 0,02	0,05 0,02	0,03 0,02	0,05 0,02	0,09 0,01	0,04 0,01	0,04 0,01	0,04 0,01	0,04 0,01	0,04 0,01	0,04 0,01	0,04 0,01	0,04 0,01	0,04 0,01	0,04	0,04	0,74 0,32				
	ОАО "ШМКК" яч. № 13		P Q	МВт Мвар	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0	0				
	"Урал-Гранит" яч. № 4		P Q	МВт Мвар	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0	0	0				
	"ПМК-3" яч. № 11		P Q	МВт Мвар	0,36 0,18	0,42 0,24	0,48 0,24	0,48 0,24	0,42 0,18	0,54 0,24	0,54 0,18	0,66 0,24	0,48 0,18	0,54 0,18	0,54 0,18	0,54 0,18	0,48 0,24	0,48 0,18	0,48 0,18	0,54 0,24	0,6 0,18	0,66 0,18	0,6 0,24	0,6 0,18	0,54 0,3	0,66 0,18	0,42 0,18	0,42	12,30 5,04				
	ООО "ШЗМК" яч. № 26		P Q	МВт Мвар	0,24 0,12	0,36 0,18	0,3 0,18	0,36 0,12	0,24 0,12	0,3 0,18	0,3 0,18	0,42 0,18	0,24 0,12	0,3 0,12	0,3 0,12	0,3 0,12	0,3 0,12	0,3 0,12	0,3 0,12	0,3 0,12	0,3 0,12	0,3 0,12	0,3 0,12	0,3 0,12	0,3 0,12	0,3 0,12	0,3	0,3	7,02 3,48				
	ООО "ШЗМК" яч. № 8		P Q	МВт Мвар	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12 0,06	0,12	0,12	0,12	2,46 1,38				
	Активная нагрузка, подключенная к АЧР (указать уставки, номера ячеек)																																
6	АЧР-1,2	итого :			3,4	3,8	3,9	3,87	3,26	4,33	3,98	5,69	3,54	4,43	4,17	4,41	4,27	4,14	4,21	4,63	4,88	4,92	4,67	3,7	5	3,42	3,96	4,12	100,7				
	в том числе:	яч. №23	P	МВт	1,44	1,56	1,5	1,44	1,14	1,5	1,38	1,92	1,26	1,62	1,44	1,5	1,5	1,5	1,62	1,8	1,68	1,62	1,5	1,14	1,74	1,32	1,68	1,62	36,42				
	(указать все ячейки)	яч. №25	P	МВт	0,36	0,36	0,42	0,42	0,3	0,54	0,48	0,6	0,36	0,48	0,48	0,48	0,42	0,42	0,48	0,48	0,48	0,48	0,36	0,54	0,3	0,42	0,78	10,86					
		яч. №24	P	МВт	0	0,02	0	0,02	0,02	0	0,02	0,02	0	0,02	0	0,12	0,1	0,12	0,1	0,12	0,12	0,06	0,02	0	0,02	0	0,02	0,94					
	f 1(Гц)=	яч. №28	P	МВт	0,72	0,78	0,9	0,9	0,84	1,08	1,02	1,38	0,84	1,02	1,08	1,02	0,96	1,02	0,96	1,2	1,32	1,38	1,5	1,14	1,38	0,9	0,96	0,78	25,08				
	t(с)=	яч. №27	P	МВт	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,22	0,2	0,44	0,2	0,28	0,24	0,28	0,24	0,2	0,2	0,12	0,24	0,28	0,18	0,14	0,28	0,1	0,14	0,12	4,88				
		яч. №12	P	МВт	0,02	0,02	0,02	0,03	0,02	0,03	0,04	0,07	0,04	0,05	0,03	0,05	0,09	0,04	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,74				
		яч. №11	P	МВт	0,36	0,42	0,48	0,48	0,42	0,54	0,54	0,66	0,48	0,54	0,54	0,48	0,48	0,48	0,54	0,6	0,66	0,6	0,54	0,66	0,42	0,42	0,42	12,30					
	f 2(Гц)=	яч. № 13	P	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
	t(с)=	яч. № 4	P	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
		яч. № 26	P	МВт	0,24	0,36	0,3	0,36	0,24	0,3	0,3	0,42	0,24	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,02					
		яч. № 8	P	МВт	0,12	0,12	0,12	0,06	0,12	0,12	0	0,18	0,12	0,12	0,06	0,12	0,12	0,06	0,12	0,12	0,12	0,12	0,06	0,12	0,06	0,12	0,06	0,12	2,46				

7	ЧАПВ с уставкой f(Гц)= ; t(c)= (указать какие ячейки подключены к ЧАПВ):																										
8	Синхронные двигатели	Q	Мвар	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250		
9	Мощность работающих КУ	Q	Мвар	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240		
10	Установленн. мощность КУ	Q	Мвар	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480		
11	Процент АЧР		%	87,63%	87,16%	85,90%	87,36%	81,91%	85,74%	83,26%	86,08%	79,37%	81,89%	80,97%	82,74%	81,33%	82,47%	81,12%	83,42%	85,92%	86,01%	85,37%	82,96%	89,93%	85,07%	87,22%	88,79%
12	Реле частоты	ТИП	Кол-во																								
		РСГ-2	2																								

**Потокораспределение
мощности по присоединениям 110 кВ ПС ЗОК за контрольные часы:**

Наименование присоединений 110 кВ , присоединенных к узлу. ("+"-направление к шинам ПС, "-" -направление от шин ПС (в линию))	1 КЧ		2 КЧ		3 КЧ		4 КЧ	
	1-00		7-00		14-00		18-00	
	P	Q	P	Q	P	Q	P	Q
	МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар
ВЛ-110 кВ "ЗОК - Высокая"	20	8	28	12	28	13	28	11
ВЛ-110 кВ "Зок - Макарово"	16	5	24	6	25	10	23	8

Главный инженер:

Лисых В.А.

Исполнитель: Сухоносова З.И.
тел: 8 (35253) 3 76 68