

Анализ работы ПА 28.03.2016 .

Дата

Наименование подстанции/электростанции	Отключенные фидера и линии		Время		Величина отключенной нагрузки <i>каждого присоединения подстанции на момент отключения</i> , (МВт)	Наименование присоединений, которые должны были отключиться, но не отключились, с <i>указанием величины нагрузки</i> , (МВт).	Примечание (указание причин неправильной работы ПА)
	Наименование	Наименование команды	Отключения присоединений	Включения присоединений			
ПС 110 кВ АК	Ф.2	ОНХ2	14:50	15:36	1,41		
	Ф.3					0,00	Выключен ранее 03.04.2015
	Ф.5	ОНХ2	14:50	15:36	0,50		
	Ф.6	ОНХ2	14:50	15:36	0,93		
	Ф.7	ОНХ2	14:50	15:36	0,00		
	Ф.8	ОНХ2	14:50	15:36	1,50		
	Ф.9	ОНХ2	14:50	15:36	0,00		
	Ф.10	ОНХ2	14:50	15:36	0,00		
	Ф.17	ОНХ2	14:50	15:36	0,31		
	Ф.19	ОНХ2	14:50	15:36	0,00		
	Ф.20	ОНХ2	14:50	15:36	0,42		
	Ф.21	ОНХ2	14:50	15:36	0,31		
	Ф.22	ОНХ2	14:50	15:36	1,00		
	Ф.24	ОНХ2				0,00	Выключен ранее 22.09.2015
	Ф.25	ОНХ2	14:50	15:36	0,72		
	Ф.26	ОНХ2				0,00	Выключен ранее 02.07.2015
	Ф.16	ОНХ2	14:50	15:36	0,88		

	T-30	ОНХ2					Выключен по режиму
	T-31	ОНХ2					Выключен по режиму
	T-32	ОНХ2	14:50	14:50	2,06		Включение действием автоматики АПВ*
	T-33	ОНХ2	14:50	14:50	2,94		
	T-34	ОНХ2	14:50	14:50	9,01		
ПС 110 кВ Корфовская	C-40	ОНХ2	14:50	15:13	1,66		
	T-41	ОНХ2	14:50	15:13	2,73		
	Ф.7	ОНХ2	14:50	15:13	0,62		
	Ф.8	ОНХ2	14:50	15:13	0,09		
	Ф.9	ОНХ2	14:50	15:13	0,23		
	Ф.13	ОНХ2	14:50	15:13	0,31		
	Ф.15	ОНХ2	14:50	15:13	0,01		
	Ф.17	ОНХ2	14:50	15:13	0,52		
	Ф.22	ОНХ2	14:50	15:13	0,43		

Примечание: *- После работы УПАСК 28.03.2016 на ПС 110кВ «АК» по цепям ЧАПВ включились ВЛ-35 кВ Т-32, Т-33, Т-34. Блокировка ЧАПВ после работы УПАСК отсутствует, что соответствует согласованному с ХРДУ схемному решению. В дальнейшем в ХРДУ будет направлена на согласование схема УПАСК с изменениями.

Заместитель начальника ОДИАС

А.В. Ващило

Исполнитель: Буравлев А.А.
Телефон: 22-31

Анализ работы ПА 01.06.2016 11:27 по СП ЦЭС ДРСК

Наименование подстанции	Отключенные фидера, линии		Время		Величина отключенной нагрузки каждого присоединения на момент отключения, МВт	Наименование присоединений, которые должны были отключиться, но не отключились, с указанием величины нагрузки, (МВт).	Примечание (причина неправильной работы ПА)
	Наименование	Наименование автоматики (уставки)	отключения присоединений	включения присоединений			
ПС 35 кВ Втормет	1	48,8Гц; 0,3с	11:27	11:33	0,04		Причины ложной работы АЧР: в лотке кабельной трассы не закрепленной крышной лотка переделаны кабели шинок АЧР и сигнализации с панели АЧР, так же при замере уровня и пульсаций выпрямленного оперативного тока выявлена неисправность УСН№1. Неисправности устранены полностью 09.06.2016.
	3*	48,8Гц; 0,3с				0,00	
	7*	48,8Гц; 0,3с				0,00	
	12	48,8Гц; 0,3с	11:27	11:33	0,08		
	13	48,8Гц; 0,3с	11:27	11:33	0,04		
	18	48,8Гц; 0,3с	11:27	11:33	0,50		
	20	48,8Гц; 0,3с	11:27	11:33	0,23		
	23*	48,8Гц; 0,3с				0,00	
	24	48,8Гц; 0,3с	11:27	11:33	0,36		
	25*	48,8Гц; 0,3с				0,00	
	27	48,8Гц; 0,3с	11:27	11:33	0,06		
	29	48,8Гц; 0,3с	11:27	11:33	0,09		
	30*	48,8Гц; 0,3с				0,00	
	32*	48,8Гц; 0,3с				0,00	
	34	48,8Гц; 0,3с	11:27	11:33	0,23		
	36*	48,8Гц; 0,3с				0,00	
	37	48,8Гц; 0,3с	11:27	11:33	0,03		
	5*	47,8Гц; 0,3с				0,00	
	11	47,8Гц; 0,3с	11:27	11:33	0,01		
14	47,8Гц; 0,3с	11:27	11:33	0,10			
26	47,8Гц; 0,3с	11:27	11:33	0,01			
35	47,8Гц; 0,3с	11:27	11:33	0,03			
Итого:					1,8	0,0	

Примечание: * - фидера были отключены ранее

Анализ работы ПА 04.07.2016 13:07 по СП ЦЭС ДРСК

Наименование подстанции	Отключенные фидера, линии		Время			Величина отключенной нагрузки каждого присоединения на подстанции на момент отключения, МВт	Величина недоотпуска электроэнергии, кВт*ч	Наименование присоединений, которые должны были отключиться, но не отключились, с указанием величины нагрузки, (МВт).	Примечание (причина неправильной работы ПА)	
	Наименование	Наименование автоматики (уставки)	отключения присоединений	включения присоединений	простоя, час					
1	2	4	5	6	6	8	9	10	11	
ПС 110 кВ Горький	1	49,2Гц; 0,3с						1,00	Не отключался послеварийная проверка	
	5	49,2Гц; 0,3с						0,00		Отключен ранее
	10	49,2Гц; 0,3с						0,14		
	17	49,2Гц; 0,3с						0,00		Отключен ранее
	19	49,2Гц; 0,3с						0,00		
	21	49,2Гц; 0,3с						0,00		Отключен ранее
	22	49,2Гц; 0,3с						0,03		
	26	49,2Гц; 0,3с						0,00		Отключен ранее
	35	49,2Гц; 0,3с						0,01		
	36	49,2Гц; 0,3с						0,33		
	37	49,2Гц; 0,3с						0,00		Отключен ранее
	38	49,2Гц; 0,3с						0,00		Отключен ранее
	40	49,2Гц; 0,3с						0,18		
	T-23	49,2Гц; 0,3с						0,61		
T-26	49,2Гц; 0,3с						7,17			
ПС 110 кВ	9	49,2Гц; 0,3с	13:07	14:54	1,78	0,86	1530,24			
	10	49,2Гц; 0,3с	13:07	14:54	1,78	0,00	0,00			
	13	49,2Гц; 0,3с			0,00				Выведен в ремонт	
	15	49,2Гц; 0,3с	13:07	14:54	1,78	0,00	0,00			
	16	49,2Гц; 0,3с	13:07	14:54	1,78	1,61	2869,21			

1	2	4	5	6	6	8	9	10	11
ПС 110 кВ Восточная	17	49,2Гц; 0,3с	13:07	14:54	1,78	1,18	2104,08		
	18	49,2Гц; 0,3с	13:07	14:54	1,78	1,07	1912,80		
	19	49,2Гц; 0,3с	13:07	14:54	1,78	0,21	382,56		
	20	49,2Гц; 0,3с	13:07	14:54	1,78	0,59	1052,04		
	21	49,2Гц; 0,3с	13:07	14:54	1,78	0,00	0,00		
	22	49,2Гц; 0,3с	13:07	14:54	1,78	0,00	0,00		
ПС 110 кВ Корфовская	8	49,2Гц; 0,3с	13:07	13:26	0,32	0,13	40,27		
	Г-41	49,2Гц; 0,3с	13:07	13:26	0,32	1,82	575,88		Включение по ЧАПВ не произошло проводится проверка
ПС 110 кВ НПЗ	34	49,2Гц; 0,3с	13:07	13:28	0,35	0,70	244,02		Включение по ЧАПВ не произошло проводится проверка
	50	49,2Гц; 0,3с	13:07	13:28	0,35	1,39	488,03		
ПС 110 кВ Вяземская	7	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:32	0,42	0,00	0,00		
	11	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:32	0,42	0,21	88,23		
	13	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:32	0,42	0,00	0,00		
	14	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:32	0,42	0,02	7,35		
	15	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:32	0,42	0,00	0,00		
	19	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:32	0,42	0,35	147,05		
	20	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:32	0,42	1,32	551,44		
	21	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:32	0,42	0,26	110,29		
	22	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:32	0,42	0,12	51,47		
	10А	48,4Гц; 0,3с	13:07	13:32	0,42	0,71	294,10		
	12	48,4Гц; 0,3с	13:07	13:32	0,42	0,49	205,87		
	16	48,4Гц; 0,3с	13:07	13:32	0,42	0,18	73,53		
	17	48,4Гц; 0,3с	13:07	13:32	0,42	0,88	367,63		
	4	48,4Гц; 0,3с	13:07	13:32	0,42	1,32	551,44		
ПС 110 кВ Лермонтовка	5	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,26	144,15		
	12	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,12	67,27		
	14	48,7Гц; 0,3с			0,00				Выведен в ремонт
	18	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,14	76,88		
	4	48,3Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,09	48,05		
	11	48,3Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,17	96,10		
	13	48,3Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,42	230,64		
	6	48,3Гц; 0,3с			0,00				Выведен в ремонт

1	2	4	5	6	6	8	9	10	11
	10	48,3Гц; 0,3с			0,00				Отключен ранее
ПС 110 кВ Бикин	3	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,44	240,25		
	4	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,35	192,20		
	5	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,26	144,15		
	14	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,02	9,61		
	15	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,35	192,20		
	21	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,02	9,61		
	25	48,7Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,02	9,61		
	6	48,4Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	1,57	864,91		
	9	48,4Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,09	48,05		
	10	48,4Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,03	19,22		
	16	48,4Гц; 0,3с				0,00			Выведен в ремонт
	17	48,4Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,09	48,05		
	19	48,4Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,35	192,20		
	23	48,4Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,70	384,41		
С-30	48,4Гц; 0,3с	13:07	13:40	0,55	0,82	452,91			
Итого:						21,7	17118,0	9,5	