

Журнал
учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2015 год
АО "ГНЦ НИИАР"

N п/п	Наименование структурной единицы электро сетевой организации	Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращения передачи электроэнергии потребителям услуг	Вид объекта (ПС, ЛЭП)	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ	Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0)	Признак АПВ (1/0)	Признак АВР (1/0)	Количество точек поставки, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.								Количество потребителей услуг (производители электрической энергии) в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.							Время и дата прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Наименование документа первичной информации (акт расследования, журнал отключений и т.п.)	Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения (аварии) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений))						
								Потребители электрической энергии			Потребители электрической энергии					Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 9-15)	Потребители электрической энергии			Всего (сумма граф 17-21)							Электросетевые организации	Производители электрической энергии	Всего (сумма граф 17-21)			
								1 категории		2 категории		3 категории и надежности	1 категории		2 категории				3 категории и надежности	с максимальной мощностью до 150 кВт	с максимальной мощностью от 150 до 670 кВт											с максимальной мощностью свыше 670 кВт	Всего (сумма граф 17-21)	
								полное	частичное	полное	частичное		полное	частичное	полное																			частичное
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	34	35									
1	АО "ГНЦ НИИАР"	ПС 3М яч.22 (3-91Б)	ЛЭП	6	естественный износ	-	0	0	0	0	0	24	-	-	24	0	0	0	0	23	23	0	0	23	-	-	23	8-00 20.02.2015.	12-00 20.03.2015.	10-00. 20.02.2015.	2,0	№1 08-40 20.02.2015.		
2		ПС 3М яч.22 (3-91Б)	ЛЭП	6	естественный износ	-	0	0	0	0	0	24	-	-	24	0	0	0	0	23	23	0	0	23	-	-	23	10-00 18.03.2015.	12-00 20.03.2015.	12-00. 18.03.2015.	2,0	№2 10-40 18.03.2015.		
3		ТП-184 РУ-0,4кВ ф.18	ЛЭП	0,4	естественный износ	-	0	0	0	0	1	0	-	-	1	0	0	0	1	0	1	0	0	1	-	-	1	10-00 07.04.2015.	11-00 14.04.2015.	15-00 07.04.2015.	5,0	№3 10-50 07.04.2015.		
4		ТП-91 яч.22 (3-91Б), яч.17 (3-91А)	ЛЭП	6	естественный износ	-	0	0	0	0	0	19	-	-	19	0	0	0	0	19	19	0	0	19	-	-	19	13-00 30.04.2015.	12-00 01.05.2015.	19-00 30.04.2015.	6,0	№4 14-00 30.04.2015.		
5		ТП-83 яч.2 (83-88)	ЛЭП	6	естественный износ	-	0	0	0	0	0	18	-	-	18	0	0	0	0	18	18	0	0	18	-	-	18	09-00 07.05.2015.	12-00 13.05.2015.	11-30 07.05.2015.	2,5	№5 10-20 07.05.2015.		
6		ТП-186 РУ-0,4кВ ф.2 Славского,22	ЛЭП	0,4	естественный износ	-	0	0	0	0	1	0	-	-	1	0	0	0	1	0	1	0	0	1	-	-	1	10-40 19.05.2015.	17-40 19.05.2015.	17-40 19.05.2015.	7,0	№6 11-20 19.05.2015.		
7		ТП-186 РУ-0,4кВ ф.9 Славского,22	ЛЭП	0,4	естественный износ	-	0	0	0	0	1	0	-	-	1	0	0	0	1	0	1	0	0	1	-	-	1	10-00 20.05.2015.	11-00 20.05.2015.	11-00 20.05.2015.	1,0	№7 10-20 20.05.2015.		
8		ТП-63 яч.2 (63-74)	ЛЭП	6	порыв кабеля	-	0	0	0	0	4	-	-	4	0	0	0	0	4	4	0	0	4	-	-	4	10-00 21.05.2015.	12-00 22.05.2015.	18-00 21.05.2015.	8,0	№8 10-30 21.05.2015.			
9		ТП-35 РУ-0,4кВ ф.8 Димитрова, 9Б	ЛЭП	0,4	естественный износ	-	0	0	0	1	0	-	-	1	0	0	0	1	0	1	0	0	1	-	-	1	10-00 25.05.2015.	11-00 25.05.2015.	11-00 25.05.2015.	1,0	№9 10-50 25.05.2015.			
10		ПС 2М яч.1 (2-187А)	ЛЭП	6	естественный износ	-	0	0	0	0	7	0	-	-	7	0	0	0	7	0	7	0	0	7	-	-	7	12-00 29.05.2015.	11-00 05.06.2015.	16-00 29.05.2015.	4,0	№10 13-00 29.05.2015.		
11		ПС 2М яч.28 (2-55Б)	ЛЭП	6	естественный износ	-	0	0	0	0	1	18	-	-	19	0	0	0	1	18	19	0	0	19	-	-	19	09-00 19.06.2015.	15-00 19.06.2015.	10-30 19.06.2015.	1,5	№11 10-00 19.06.2015.		
12		ТП-34 РУ-0,4кВ ф.5, пр. Ленина, 12	ЛЭП	0,4	естественный износ	-	0	0	0	0	1	0	-	-	1	0	0	0	0	1	0	0	1	-	-	1	12-00 22.06.2015.	17-00 22.06.2015.	17-00 22.06.2015.	5,0	№12 13-00 22.06.2015.			
13		ТП-55 яч.4 (55-11)	ЛЭП	6	естественный износ	-	0	0	0	0	7	16	-	-	23	0	0	0	7	16	23	0	0	23	-	-	23	11-00 18.08.2015.	10-00 10.09.2015.	12-00 18.08.2015.	1,0	№13 12-00 18.08.2015.		
14		ПС 2М яч.44 (2-187Б)	ЛЭП	6	порыв кабеля	-	0	0	0	0	7	0	-	-	7	0	1	0	0	0	7	0	0	7	-	-	7	09-00 02.09.2015.	13-00 02.09.2015.	13-00 02.09.2015.	4,0	№14 11-00 02.09.2015.		
15		ПС 2М яч.1 (2-187А)	ЛЭП	6	порыв кабеля	-	0	0	0	0	7	0	-	-	7	0	0	0	0	0	7	0	0	7	-	-	7	09-00 02.09.2015.	13-00 03.09.2015.	09-30 02.09.2015.	0,5	№14 11-00 02.09.2015.		
16		ПС 2М яч.7 (2-100А)	ЛЭП	6	порыв кабеля	-	0	0	0	0	18	0	-	-	18	0	0	0	0	18	0	0	18	-	-	18	12-00 07.09.2015.	18-00 07.09.2015.	13-00 07.09.2015.	1,0	№15 13-00 07.09.2015.			
17		ПС 2М яч.44 (2-187Б)	ЛЭП	6	порыв кабеля	-	0	0	0	0	7	0	-	-	7	0	0	0	0	0	7	0	0	7	-	-	7	09-00 08.10.2015.	15-00 08.10.2015.	09-30 08.10.2015.	0,5	№16 10-00 08.10.2015.		
18		ПС 2М яч.1 (2-187А)	ЛЭП	6	порыв кабеля	-	0	0	0	0	7	0	-	-	7	0	0	0	0	0	7	0	0	7	-	-	7	09-00 08.10.2015.	15-00 08.10.2015.	09-30 08.10.2015.	0,5	№16 10-00 08.10.2015.		
19		ТП-37 РУ-0,4кВ ф.5	ЛЭП	0,4	естественный износ	-	0	0	0	0	1	0	-	-	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1	-	-	1	13-00 15.10.2015.	19-00 15.10.2015.	19-00 15.10.2015.	6,0	№17 14-00 15.10.2015.		
20		ТП-52 РУ-0,4кВ ф.3	ЛЭП	0,4	естественный износ	-	0	0	0	0	1	0	-	-	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1	-	-	1	09-00 28.10.2015.	15-00 28.10.2015.	09-30 28.10.2015.	0,5	№18 10-00 28.10.2015.		
21		ТП-89 РУ-0,4кВ ф.16	ЛЭП	0,4	естественный износ	-	0	0	0	0	1	0	-	-	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1	-	-	1	10-00 09.11.2015.	14-00 09.11.2015.	11-00 09.11.2015.	1,0	№19 11-00 09.11.2015.		
22		ТП-89 РУ-0,4кВ ф.2	ЛЭП	0,4	естественный износ	-	0	0	0	0	1	0	-	-	1	0	0	0	0	0	1	0	0	1	-	-	1	09-00 10.11.2015.	13-00 10.11.2015.	10-00 10.11.2015.	1,0	№20 10-00 10.11.2015.		
23		ПС 2М яч.1(2-187А)	ЛЭП	6	порыв кабеля	-	0	0	0	0	7	0	-	-	7	0	0	0	0	0	7	0	0	7	-	-	7	10-00 30.11.2015.	16-00 30.11.2015.	11-00 30.11.2015.	1,0	№21 11-00 30.11.2015.		
24		ПС 2М яч.23 (2-31-55А)	ЛЭП	6	порыв кабеля	-	0	0	0	0	0	24	-	-	24	0	0	0	0	24	24	0	0	24	-	-	24	13-00 08.12.2015.	17-00 08.12.2015.	14-00 08.12.2015.	1,0	№21 14-00 08.12.2015.		
25		ПС 2М яч.30 (2-31Б)	ЛЭП	6	порыв кабеля	-	0	0	0	0	0	9	-	-	9	0	0	0	0	9	9	0	0	9	-	-	9	10-00 11.12.2015.	16-00 11.12.2015.	11-30 11.12.2015.	1,5	№22 11-00 11.12.2015.		
26		ТП-65 РУ-0,4кВ ф.5	ЛЭП	0,4	естественный износ	-	0	0	0	0	2	0	-	-	2	0	0	0	0	0	2	0	0	2	-	-	2	09-00 22.12.2015.	12-00 22.12.2015.	10-00 22.12.2015.	1,0	№23 10-00 22.12.2015.		

142

233

65,5

Заместитель главного инженера по энергетике

В.В. Трофимов

Журнал отключений