

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				16	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии			21	22	23	24	25	26	27
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВСЕГО		ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)							
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итерной строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: кЛ, ВЛ, ПЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ	Дискретное наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)	Продолжительность прекращения электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям (ПС, ТП, РП, ВЛ, КВЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Смешные сетевые организации и организации энергосбыта	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуги, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт				Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в наложении, записи в	Код организационной единицы	Код технической причины повреждения оборудования	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования						
													Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях														
1	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №7	6	09.11.17 9:40	09.11.17 10:30	В1	0,83	ВЛ	-	3774	0	0	3774	0	14	3734	АО "ЛЭС"	2898,00	0,00	0,00	3,4.13	4.14	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях			
2	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №1	6	09.11.17 10:00	09.11.17 12:05	В1	2,08	ВЛ	-	1723	0	0	1723	0	0	1723	АО "ЛЭС"	1072,03	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
3	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №1	6	13.11.17 10:00	13.11.17 11:05	В1	1,06	ВЛ	-	1723	0	0	1723	0	0	1723	АО "ЛЭС"	1072,03	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
4	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №7	6	13.11.17 10:00	13.11.17 11:35	В1	1,58	ВЛ	-	3774	0	0	3774	0	14	3734	АО "ЛЭС"	2898,00	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
5	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №1	6	15.11.17 8:10	15.11.17 9:35	В1	1,42	ВЛ	-	1723	0	0	1723	0	0	1723	АО "ЛЭС"	1072,03	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
6	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №7	6	18.11.17 8:10	18.11.17 9:05	В1	0,92	ВЛ	-	3774	0	0	3774	0	14	3734	АО "ЛЭС"	2898,00	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
7	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №7	6	22.11.17 8:10	22.11.17 9:05	В1	0,92	ВЛ	-	3774	0	0	3774	0	14	3734	АО "ЛЭС"	2898,00	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
8	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №7	6	23.11.17 15:30	23.11.17 16:03	В1	0,55	ВЛ	-	3774	0	0	3774	0	14	3734	АО "ЛЭС"	2520,00	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
9	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №7	6	25.11.17 9:20	25.11.17 11:10	В1	1,83	ВЛ	-	3774	0	0	3774	0	14	3734	АО "ЛЭС"	2898,00	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
10	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №7	6	25.11.17 9:30	25.11.17 10:10	В1	0,67	ВЛ	-	3774	0	0	3774	0	14	3734	АО "ЛЭС"	2898,00	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
11	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №7	6	27.11.17 10:20	27.11.17 11:10	В1	0,83	ВЛ	-	3774	0	0	3774	0	14	3734	АО "ЛЭС"	2898,00	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
12	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №7	6	27.11.17 15:24	27.11.17 16:41	В1	1,28	ВЛ	-	3774	0	0	3774	0	14	3734	АО "ЛЭС"	2520,00	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
13	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №1	6	27.11.17 10:20	27.11.17 10:41	В1	0,35	ВЛ	-	1723	0	0	1723	0	0	1723	АО "ЛЭС"	1072,03	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
14	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №7	6	29.11.17 11:22	29.11.17 12:41	В1	1,32	ВЛ	-	3774	0	0	3774	0	14	3734	АО "ЛЭС"	2520,00	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
15	ДатОптимальное отделение	ТП	Фидер №7	6	30.11.17 13:20	30.11.17 13:41	В1	0,35	ВЛ	-	3774	0	0	3774	0	14	3734	АО "ЛЭС"	2520,00	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
16	Климовское отделение	ВЛ	Фидер №19	6	05.11.17 11:35	05.11.17 14:25	В1	3,00	ВЛ	-	714	0	0	714	0	40	674	ПАО "Русэнерго" (КЧУЭС)	1766,33	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
17	Климовское отделение	ВЛ	Фидер №19	6	17.11.17 11:30	17.11.17 11:40	В1	0,17	ВЛ	-	714	0	0	714	0	40	674	ПАО "Русэнерго" (КЧУЭС)	1766,33	0,00	0,00	3,4.13	4.14				
18	Климовское отделение	ВЛ	Фидер №15	6	22.11.17 11:20	22.11.17 12:25	В1	1,08	ВЛ	-	2384	0	0	2384	0	67	67	ПАО "Русэнерго" (КЧУЭС)	2202,70	0,00	0,00	3,4.13	4.6				
19	Климовское отделение	ВЛ	Фидер №18	6	22.11.17 13:35	22.11.17 14:30	В1	1,92	ВЛ	-	1453	0	0	1453	0	54	1399	ПАО "Русэнерго" (КЧУЭС)	1727,79	0,00	0,00	3,4.13	4.6				
20	Удзукульское отделение	РП	Фидер №9	10	09.11.17 14:25	09.11.17 14:50	В1	0,417	РП	-	106	0	0	106	0	2	104	ПАО "Русэнерго" (СГК)	1148,1	0,00	0,00	3,4.13	4.21				
21	Удзукульское отделение	РП	Фидер №7	10	09.11.17 14:25	09.11.17 14:50	В1	0,417	РП	-	3	0	0	3	0	0	3	ПАО "Русэнерго" (СГК)	290,6	0,00	0,00	3,4.13	4.21				
22	Удзукульское отделение	РП	Фидер №4	10	11.11.17 10:16	11.11.17 11:40	В1	1,400	РП	-	44	0	0	44	0	0	44	ПАО "Русэнерго" (СГК)	1617,5	0,00	0,00	3,4.13	4.21				

