

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии											Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Перечень смежных сетевых организаций, агрегированных прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО			в разведении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				20	21	22		23	24	25	26	27
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ЛС, ТП, РП, КВЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	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 потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)	Предполагаемость прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ЛС, ТП, РП, ВЛ, КЛ, 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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Смежные сетевые организации и потребители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
1	Даг. Огненное отделение	ТП	ПО Огни 110/6КВ	6	15.04.19 8:50	15.04.19 12:10	В1	3,333	ВЛ	-	-	3904,00	0,00	0,00	3904,00	0,00	0,00	16,00	3888,00	-	3016,68	-	3.4.13	4.14	1		
2	Даг. Огненное отделение	ТП	КТП-16/400	6	05.04.19 10:10	05.04.19 10:45	П	0,583	ВЛ	-	-	277,00	0,00	0,00	277,00	0,00	0,00	0,00	277,00	-	144,83	-	-	-	-		
3	Даг. Огненное отделение	ТП	КТП-6/400	6	17.04.19 10:20	17.04.19 10:55	П	0,583	ВЛ	-	-	90,00	0,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	90,00	-	94,14	-	-	-	-		
4	Даг. Огненное отделение	ТП	КТП-18/400	6	18.04.19 13:30	18.04.19 14:05	П	0,583	ВЛ	-	-	245,00	0,00	0,00	245,00	0,00	0,00	0,00	245,00	-	65,26	-	-	-	-		
5	Даг. Огненное отделение	ТП	ПО Огни 110/6КВ	6	29.04.19 11:00	29.04.19 11:55	В1	0,917	ВЛ	-	-	3904,00	0,00	0,00	3904,00	0,00	0,00	16,00	3888,00	-	3016,68	-	3.4.13	4.14	1		
6	Унцукульское отделение	РП	Фидер №9	10	07.04.19 9:00	07.04.19 15:10	В1	6,167	ВЛ	-	-	105,00	0,00	0,00	105,00	0,00	0,00	2,00	103,00	-	2760,43	-	3.4.13	4.21	1		
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:								И	12,167																0,1		
по ограничениям связанным с проведением ремонтных работ								П	1,750																	0	
по аварийным ограничениям								А	0,000																	0,1	
по внепредаментным отключениям, учитываемым в расчете показателей надежности								В1	10,417																		0,1

Главный инженер

Магомедов Р.Б.