

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии													Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			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	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)											
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер договорной строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии 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)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	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)	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, задан в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)					
1	Даг.Огниское отделение	ТП	ТП-31/400	6	04.05.20 13:55	04.05.20 14:10	П	0,250	ВЛ	0	0	98,000	0	0	98,000	0	0	0	98,000	33,44	-	-	-	-	-	-				
2	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-15/630	6	07.05.20 11:00	07.05.20 12:10	В1	1,167	ВЛ	0	0	461,000	0	0	461,000	0	0	0	461,000	276,51	-	-	-	3,4,13	4,14	1				
3	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-9/400	6	08.05.20 13:50	08.05.20 14:20	П	0,500	ВЛ	0	0	240,000	0	0	240,000	0	0	0	240,000	180,93	-	-	-	-	-	-				
4	Даг.Огниское отделение	ТП	ТП-25/400	6	12.05.20 14:45	12.05.20 15:50	П	1,083	ВЛ	0	0	232,000	0	0	232,000	0	0	0	232,000	65,36	-	-	-	-	-	-				
5	Даг.Огниское отделение	ТП	ТП-38/200	6	13.05.20 8:45	13.05.20 9:30	П	0,750	ВЛ	0	0	210,000	0	0	210,000	0	0	0	210,000	97,17	-	-	-	-	-	-				
6	Даг.Огниское отделение	ТП	ТП-21/180	6	13.05.20 9:45	13.05.20 10:20	П	0,583	ВЛ	0	0	123,000	0	0	123,000	0	0	0	123,000	67,10	-	-	-	-	-	-				
7	Даг.Огниское отделение	ТП	ТП-29/400	6	13.05.20 11:05	13.05.20 12:00	П	0,917	ВЛ	0	0	205,000	0	0	205,000	0	0	0	205,000	89,89	-	-	-	-	-	-				
8	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-9/400	6	14.05.20 10:41	14.05.20 12:00	П	1,317	ВЛ	0	0	240,000	0	0	240,000	0	0	0	240,000	180,93	-	-	-	-	-	-				
9	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-9/400	6	14.05.20 13:20	14.05.20 16:40	П	3,333	ВЛ	0	0	240,000	0	0	240,000	0	0	0	240,000	180,93	-	-	-	-	-	-				
10	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-29/250	6	14.05.20 16:50	14.05.20 17:20	В1	0,500	ВЛ	0	0	83,000	0	0	83,000	0	0	0	83,000	53,79	-	-	-	3,4,13	4,14	1				
11	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-9/400	6	15.05.20 12:00	15.05.20 12:27	П	0,450	ВЛ	0	0	240,000	0	0	240,000	0	0	0	240,000	180,93	-	-	-	-	-	-				
12	Даг.Огниское отделение	ТП	ТП-27/400	6	15.05.20 11:10	15.05.20 11:40	П	0,500	ВЛ	0	0	205,000	0	0	205,000	0	0	0	205,000	89,89	-	-	-	-	-	-				
13	Даг.Огниское отделение	ТП	ТП-20/250	6	15.05.20 14:00	15.05.20 15:20	П	1,333	ВЛ	0	0	163,000	0	0	163,000	0	0	0	163,000	99,83	-	-	-	-	-	-				
14	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-14/400	6	17.05.20 7:30	17.05.20 13:33	В1	6,050	ВЛ	0	0	253,000	0	0	253,000	0	0	0	253,000	315,10	-	-	-	3,4,13	4,14	1				
15	Даг.Огниское отделение	ТП	ТП-34/400	6	17.05.20 9:00	17.05.20 12:15	В1	3,250	ВЛ	0	0	4,000	0	0	4,000	0	0	0	4,000	71,88	-	-	-	3,4,13	4,14	1				
16	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-10/1000	6	17.05.20 10:00	17.05.20 14:21	В1	4,350	ВЛ	0	0	286,000	0	0	286,000	0	0	0	286,000	337,33	-	-	-	3,4,13	4,14	1				
17	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-18/400	6	19.05.20 13:40	19.05.20 14:30	П	0,833	ВЛ	0	0	251,000	0	0	251,000	0	0	0	251,000	342,32	-	-	-	-	-	-				
18	Даг.Огниское отделение	ТП	ТП-31/400	6	21.05.20 8:50	21.05.20 9:20	П	0,500	ВЛ	0	0	98,000	0	0	98,000	0	0	0	98,000	79,81	-	-	-	-	-	-				
19	Даг.Огниское отделение	ТП	ТП-25/400	6	21.05.20 10:37	21.05.20 10:45	П	0,133	ВЛ	0	0	232,000	0	0	232,000	0	0	0	232,000	62,53	-	-	-	-	-	-				
20	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-44/250	6	21.05.20 10:48	21.05.20 11:05	П	0,283	ВЛ	0	0	77,000	0	0	77,000	0	0	0	77,000	60,77	-	-	-	-	-	-				
21	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-23/400	6	22.05.20 13:37	22.05.20 14:44	П	1,117	ВЛ	0	0	185,000	0	0	185,000	0	0	0	185,000	106,95	-	-	-	-	-	-				
22	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-15/630	6	22.05.20 15:00	22.05.20 15:07	П	0,117	ВЛ	0	0	461,000	0	0	461,000	0	0	0	461,000	276,51	-	-	-	-	-	-				
23	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-7/630	6	23.05.20 9:00	23.05.20 9:30	В1	0,500	ВЛ	0	0	333,000	0	0	333,000	0	0	0	333,000	131,08	-	-	-	3,4,13	4,14	1				
24	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-1/560	6	27.05.20 10:07	27.05.20 10:26	В1	0,317	ВЛ	0	0	111,000	0	0	111,000	0	0	0	111,000	29,83	-	-	-	3,4,13	4,14	1				
25	Даг.Огниское отделение	ТП	КТП-44/400	6	28.05.20 8:35	28.05.20 9:00	П	0,417	ВЛ	0	0	77,000	0	0	77,000	0	0	0	77,000	76,88	-	-	-	-	-	-				
26	Даг.Огниское отделение	ТП	ТП-24/180	6	28.05.20 10:09	28.05.20 12:00	П	1,890	ВЛ	0	0	77,000	0	0	77,000	0	0	0	77,000	40,25	-	-	-	-	-	-				
27	Кизлярское отделение	КВЛ	Фишер №2	10	07.05.20 17:30	07.05.20 20:40	В1	3,167	КЛ	0	0	144,000	0	0	144,000	0	0	0	144,000	719,31	-	-	-	3,4,13	4,14	1				
28	Кизлярское отделение	КВЛ	Фишер №2	10	08.05.20 12:20	08.05.20 12:40	В1	0,333	КЛ	0	0	144,000	0	0	144,000	0	0	0	144,000	688,03	-	-	-	3,4,13	4,14	1				
29	Унигузумское отделение	РП	Фишер №9	10	22.05.20 16:55	22.05.20 18:45	П	1,833	ВЛ	0	0	95,000	2	0	93,000	0	0	0	95,000	2425,00	-	-	-	-	-	-				
Итого по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:								И	37,733																			0;1		
по ограничениям связанным с проведением ремонтных работ								П	18,100																				0	
по аварийным ограничениям								А	0,000																				0;1	
по внеплановым отключениям, учитываемым в расчет показателей надежности								В1	19,633																					0;1

И. о. генерального директора

Магомедов Р. Б.

