

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13							21	22	23	24	25	26	27														
												ВСЕГО			в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования										
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой 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 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 потребителям 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 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	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)	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организацией, в отношении которых произошло первое электросбояжение, шт., в том числе:	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27													
1	Дат.Огинское отделение	ВЛ	ПС "Огин" 110/35/6 кВ Фидер №7	6	05.10.2023 9:31	05.10.2023 9:52	П	0,350	ВЛ	0	0	3972	0	0	3972	0	0	0	3972	0	1650,00	-	0	-	-	-													
2	Дат.Огинское отделение	ВЛ	ПС "Огин" 110/35/6 кВ Фидер №7	6	05.10.2023 20:37	05.10.2023 22:05	П	1,467	ВЛ	0	0	3972	0	0	3972	0	0	0	3972	0	1650,00	-	0	-	-	-													
3	Дат.Огинское отделение	ВЛ	ПС "Огин" 110/35/6 кВ Фидер №7	6	26.10.2023 13:27	26.10.2023 13:44	П	0,283	ВЛ	0	0	3972	0	0	3972	0	0	0	3972	0	1650,00	-	0	-	-	-													
4	Каширтовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС" 110/35/6 кВ Фидер №18	6	05.10.2023 19:24	05.10.2023 20:08	П	0,733	ВЛ	0	0	450	0	0	450	0	0	0	450	0	1525,83	-	0	-	-	-													
5	Каширтовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС" 110/35/6 кВ Фидер №19	6	12.10.2023 13:48	12.10.2023 13:57	В	0,150	ВЛ	0	0	338	0	0	338	0	0	0	338	0	1470,15	-	0	3.4.12.2.	4.14	-													
6	Макашинское отделение	ВЛ	ПС "Компа" 110/10 Фидер №36	10	15.10.2023 13:07	15.10.2023 13:55	В	0,800	ВЛ	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	11,23	-	0	3.4.12.2.	4.13	-													
Итого по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:													3,783																										
по отрывочным сведениям с прошедшем расчетом работ по аварийным ограничениям													2,833																										
по индикативным отключениям, учитываемым в расчете показателей надежности													0,000																										
по индикативным отключениям													0,000																										
													0,250																										

Исп. Азиев Б.М.С.

Заместитель генерального директора

Джадиев МИИ

