Приложение № 8
к методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ УЧЕТА ДАННЫХ ПЕРВИЧНОЙ ИНФОРМАЦИИ ПО ВСЕМ ПРЕКРАЩЕНИЯМ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРОИЗЛОШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ И ИНДИКАТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Форма 8.1 [1] - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций за май месяц 2022 год

ООО "Юг сети"

Наименование электросетевой организации

Данный о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. Индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	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, ТТТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребительских услуг (часы, минуты, ТТТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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)	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	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:								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		Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя 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)							
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	ООО "Юг сети"	КЛ	КЛ-0,4 кВ: РТП-26 - ВРУ ж/д Подстепновская-28	0,4 кВ	11.30 19.05.22 г.	16.55 19.05.22 г.	В	5,4	КЛ-0,4 кВ	ж/д Подстепновская-28	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	34,4	0		3.4.8	4.14	0
2	ООО "Юг сети"	КЛ	КЛ-0,4 кВ: РТП-26 - ВРУ ж/д Подстепновская-28	0,4 кВ	13.45 24.05.22 г.	14.15 24.05.22 г.	П	0,5	КЛ-0,4 кВ	ж/д Подстепновская-28	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	34,4	0				0
3	ООО "Юг сети"	КЛ	КЛ-0,4 кВ: РТП-26 - ВРУ ж/д Подстепновская-28	0,4 кВ	9.10 26.05.22 г.	10.05 26.05.22 г.	П	0,9	КЛ-0,4 кВ	ж/д Подстепновская-28	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	34,4	0				0
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							**И**	6,8	X	X	X										34,4		X	X	X	0,1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							**П**	1,4	X	X	X												X	X	X	0
- по аварийным ограничениям							**А**		X	X	X												X	X	X	0
- по внеregламентным отключениям							**В**	5,4	X	X	X												X	X	X	0,1
- по внеregламентным отключениям, учитываемых при расчете индикативных показателей надежности							**В1**		X	X	X												X	X	X	1

Генеральный директор — Должность

Тихомиров Д.С. — Ф.И.О.

Подпись

[1] Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.
[2] Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей.
[3] "0" для случаев, подпадающих под исключения, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих.
[4] "1" ставится, когда АПВ успешное, а "0" - не успешное.
[5] "1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен.
[6] Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.