

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

**Форма 8.1.1 Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах**

3 _____ месяца _____ 2019 года

ООО "Новосибирский оловянный комбинат"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии		Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации		Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их исследовании	
1	Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки				
2	Наименование структурной единицы сетевой организации				
3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП				
4	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг				
5	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ				
6	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)				
7	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)				
8	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)				
9	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.				
10	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)				
11	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии				
12	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии				
13	ВСЕГО				
14	1-я категория надежности	в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии
15	2-я категория надежности				
16	3-я категория надежности				
17	ВН (110 кВ и выше)				
18	СН1 (35 кВ)				
19	СН2 (6 - 20 кВ)				
20	НН (0,22 - 1 кВ)				
21	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии				
22	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт				
23	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии				
24	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале				
25	Код организационной причины аварии				
26	Код технической причины повреждения оборудования				
27	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)				

Итого по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:	И	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	1
- по ограничению, связанным с проведением ремонтных работ	П	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0
- по аварийным ограничениям	А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям	В	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	1
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности	В1	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	х	х	х	1

Главный инженер А.Н.Фёдоров
 Должность 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.