

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии может заполняться отдельно по ограничениям,  
связанным с проведением ремонтных работ относительно иных видов ограничений (отключений).  
сетевой организации за \_\_\_\_\_ 12 \_\_\_\_\_ месяцев \_\_\_\_\_ 2020 \_\_\_\_\_ года

Акционерное общество "ЭлС" (АО "ЭлС")

Наименование сетевой организации

1	Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер готовой строки	2	Наименование структурной единицы сетевой организации	3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	4	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии	5	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	6	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ТТТ.ММ.ДД)	7	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ТТТ.ММ.ДД)	8	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	9	Подложительность 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 электрической энергии, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	12	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности электрической энергии, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	13	ВСЕГО	14	1-я категория надежности	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	Сетевые сетевые организации и производители электрической энергии	22	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях 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)
Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании																																				
Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:																	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Сетевые сетевые организации и производители электрической энергии				Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт																									
																	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)																					



2	АО "ЭлС "	ВЛ	ПС 110/35/1 0	Дешного (10.5 рек, яч. ВЛ- 1026	10	08,00 2020.06.02	11,22 2020.06.02	П	3,266	КТП-81, КТП-44, КТП-53, КТП-91, КТП-59, КТП-45, КТП-47, КТП-46, БКТП-49, КТП- 55,КТП- 104, КТП- 9, КТП-16, КТП-ЦТП, КТП- Сосновка, КТП-101, КТП-102, КТП-10, КТП-14, ТП-2-9, КТП-61	18	0	0	18	0	0	18	0	0	159,3	1
---	-----------------	----	---------------------	------------------------------------------	----	------------------	------------------	---	-------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----	---	---	----	---	---	----	---	---	-------	---

3	АО "ЭлС "	ВЛ	ПС 110/35/1 0 Дешного рск, яч. ВЛ- 1026	10 (10.5 )	08,30 2020.06.10	11,40 2020.06.10	П	3,166	КТП-81, КТП-44, КТП-53, КТП-91, КТП-59, КТП-45, КТП-47, КТП-46, БКТП-49, КТП- 55,КТП- 104,КТП- 9, КТП-16, КТП-ЦТП, КТП- Сосновка, КТП-101, КТП-102, КТП-10, КТП-14, ТП-2-9, КТП-61	0	18	0	0	0	18	0	0	0	0	174,1	1
---	-----------------	----	-----------------------------------------------------------	------------------	------------------	------------------	---	-------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---	----	---	---	---	----	---	---	---	---	-------	---



4	АО "ЭлС "	КЛ	ПС 110/35/1 0 Десного рск, яч. ВЛ- 1026	10 (10.5 )	11,15 2020.06.18	11,50 2020.06.18	П	0,583	КТП-81, КТП-44, КТП-53, КТП-91, КТП-59, КТП-45, КТП-47, КТП-46, Б/КТП-49, КТП- 55, КТП- 104, КТП- 9, КТП-16, КТП-ЦТП, КТП- Сосновка, КТП-101, КТП-102, КТП-10, КТП-14, ТП-2-9, КТП-61	0	18	0	0	18	0	0	18	0	0	0	189,6	1
---	-----------------	----	-----------------------------------------------------------	------------------	------------------	------------------	---	-------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---	----	---	---	----	---	---	----	---	---	---	-------	---



ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:	И	16,681	x	x	x	111	0	2	109	0	0	111	0	0	1020,56	x	x	x	0; 1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ	П	16,031	x	x	x	90	0	0	90	0	0	90	0	0	835,8	x	x	x	0
- по аварийным ограничениям	А	0	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	x	x	x	0
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности	В	0,65	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	x	x	x	0; 1
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности	В1	0,65	x	x	x	21	0	2	19	0	0	21	0	0	184,76	x	x	x	1

Генеральный директор  
Должность

Ольховиков С.А.  
Ф.И.О.

Подпись



Начальник ПТО

С.Р. Караулова

