

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

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за 2018 год

ООО "НЗХК-Энергия"

Наименование сетевой 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	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			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)	Смежные 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	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале		Код организационной причины аварии
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключаемого 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)	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 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	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)	Смежные 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	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)		
...																												
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И		x	x	x													x	x	x	0; 1	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П		x	x	x													x	x	x	0	
- по аварийным ограничениям							А		x	x	x													x	x	x	0	
- по внеплановым отключениям							В		x	x	x														x	x	x	0; 1
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1		x	x	x														x	x	x	1

Директор
Должность

Громов Ю.В.
Ф.И.О.

Подпись

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителями услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 2018 год

ООО "НЗХК-Энергия"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1		ПС-8			0,4		10	2		2					2	
2		ПС-17			0,4		10	2		2					2	
3		ПС-9			0,4		10	2		2					2	
4		ПС-10			0,4		10	2		2					2	
5		КП-2	КЛ КП-2 яч.11-ПС-24 Т-1	ПС-24	10		10	1	1					1		
6		КП-2	КЛ КП-2 яч.22-ПС-24 Т-2	ПС-24	10		10	1	1					1		
7		ПС-6			0,4		10	3	3						3	
8		ПС-7			0,4		10	2		2					2	
9		КП-2	КЛ КП-2яч.17-ТП-4477	ТП-4477	10		10	1		1				1		
10		КП-2	КЛ КП-2 яч.12-ПС-6 Т-1	ПС-6	10		10	1		1				1		
11		ПС-69			0,4		10	2		2					2	
12		КП-2	КЛ КП-2 яч.28-ПС-3 Т-1	ПС-3	10		10	1		1				1		
13		КП-2	КЛ КП-2 яч.46-ПС-3 Т-2	ПС-3	10		10	1		1				1		
14		ПС-11			0,4		10	2		2					2	

15		ПС-2			0,4		10	2		2				2	
16		КП-3	КЛ КП-3 яч.3-КТП-43 Т-1	КТП-43	10		10	1	1				1		
17		КП-3	КЛ КП-3 яч.67-КТП-43 Т-2	КТП-43	10		10	1	1				1		
18		ПС-20			0,4		10	4		4				4	
19		ПС-93			0,4		10	2		2				2	
20		ПС-22			0,4		10	2		2				2	
21		ПС-92			0,4		10	2	2					2	
22		ПС-96			0,4		10	1	1					1	
23		КП-3	КЛ КП-3 яч.43-КТП-44 Т-1	КТП-44	10		10	1	1				1		
24		КП-3	КЛ КП-3 яч.15-КТП-44 Т-2	КТП-44	10		10	1	1				1		
25		КП-3	КЛ КП-3 яч.47-ПС-91 Т-1	ПС-91	10		10	1	1				1		
26		КП-3	КЛ КП-3 яч.23-ПС-91 Т-2	ПС-91	10		10	1	1				1		
27		КП-3	КЛ КП-3 яч.27-ПС-62 Т-1	ПС-62	10		10	1		1			1		
28		КП-3	КЛ КП-3 яч.63-ПС-62 Т-2	ПС-62	10		10	1		1			1		
29		ПС-26			0,4		10	3		3				3	
30		КП-3	КЛ КП-3 яч.68-КТПн-94 Т-1	КТПн-94	10		10	1		1			1		
31		КП-3	КЛ КП-3 яч.61-КТПн-94 Т-2	КТПн-94	10		10	1		1			1		
32		КП-3	КЛ КП-3 яч.4-ПС ДЭП	ПС ДЭП	10		10	1			1		1		
33		ПС-21			0,4		10	2		2				2	
34		ПС-1			0,4		10	1		1				1	
35		КП-3	КЛ КП-3 яч.48-ПС-61 Т-1	ПС-61	10		10	1		1			1		
36		КП-3	КЛ КП-3 яч.28-ПС-61 Т-2	ПС-61	10		10	1		1			1		
37		КП-3	КЛ КП-3 яч.42-ПС-90 Т-1	ПС-90	10		10	1		1			1		
38		КП-3	КЛ КП-3 яч.30-ПС-90 Т-2	ПС-90	10		10	1		1			1		
39		ПС-46			0,4		10	2		2				2	
40		ПС-42			0,4		10	2		2				2	
41		КП-5	КЛ КП-5 яч.15-ПС-48 Т-1	ПС-48	10		10	1		1			1		

42		КП-5	КЛ КП-5 яч.20-ПС-48 Т-2	ПС-48	10		10	1		1				1		
43		ПС-47			0,4		10	2	2						2	
44		ПС-65			0,4		10	2		2					2	
45		КП-5	КЛ КП-5 яч.28-ПС-64 Т-1	ПС-64	10		10	1		1				1		
46		КП-5	КЛ КП-5 яч.27-ПС-64 Т-2	ПС-64	10		10	1		1				1		
47		КП-5	КЛ КП-5 яч.29-ПС-57	ПС-57	10		10	1			1			1		
48		ПС-41			0,4		10	2		2					2	
49		КП-5	КЛ КП-5 яч.33-ПС-59 Т-1	ПС-59	10		10	1		1				1		
50		КП-5	КЛ КП-5 яч.34-ПС-59 Т-2	ПС-59	10		10	1		1				1		
51		КП-5	КЛ КП-5 яч.40-ПС-63 Т-1	ПС-63	10		10	1		1				1		
52		КП-5	КЛ КП-5 яч.35-ПС-63 Т-2	ПС-63	10		10	1		1				1		
53		КП-5	КЛ КП-5 яч.37-ПС-56 Т-1	ПС-56	10		10	1		1				1		
54		КП-5	КЛ КП-5 яч.38-ПС-56 Т-2	ПС-56	10		10	1		1				1		
55		КП-5	КЛ КП-5 яч.39-ПС-60 Т-1	ПС-60	10		10	1		1				1		
56		КП-5	КЛ КП-5 яч.42-ПС-60 Т-2	ПС-60	10		10	1		1				1		
57		КП-5	КЛ КП-5 яч.30-ПС-58	ПС-58	10		10	1			1			1		
58		зд.655	КЛ зд.655 яч.1-ПС-53 Т-1	ПС-53	10		10	1	1					1		
59		зд.655	КЛ зд.655 яч.30-ПС-53 Т-2	ПС-53	10		10	1	1					1		
60		зд.655	КЛ зд.655 яч.2-ПС-54 Т-1	ПС-54	10		10	1	1					1		
61		зд.655	КЛ зд.655 яч.29-ПС-54 Т-2	ПС-54	10		10	1	1					1		
62		зд.655	КЛ зд.655 яч.3-ПС-80 Т-1	ПС-80	10		10	1	1					1		
63		зд.655	КЛ зд.655 яч.26-ПС-80 Т-2	ПС-80	10		10	1	1					1		
64		зд.655	КЛ зд.655 яч.4-ПС-82 Т-1	ПС-82	10		10	1	1					1		
65		зд.655	КЛ зд.655 яч.27-ПС-82 Т-2	ПС-82	10		10	1	1					1		

66		зд.655	КЛ зд.655 яч.6-ПС-81 Т-1	ПС-81	10	10	1	1					1		
67		зд.655	КЛ зд.655 яч.28-ПС-81 Т-2	ПС-81	10	10	1	1					1		
68		зд.655	КЛ зд.655 яч.11-ВАК-2	ВАК-2	10	10	1			1			1		
69		зд.655	КЛ зд.655 яч.13-ВАК-1	ВАК-1	10	10	1			1			1		
70		зд.655	КЛ зд.655 яч.14-ПС-52 Т-1	ПС-52	10	10	1	1					1		
71		зд.655	КЛ зд.655 яч.17-ПС-52 Т-2	ПС-52	10	10	1	1					1		
72		зд.655	КЛ зд.655 яч.20-ВАК-3	ВАК-3	10	10	1			1			1		
73		зд.655	КЛ зд.655 яч.21-ВАК-7	ВАК-7	10	10	1			1			1		
74		зд.655	КЛ зд.655 яч.22-ВАК-8	ВАК-8	10	10	1			1			1		
75		КП-5	КЛ КП-5 яч.13-яч.2 ПС Компрессорная	ПС Компрессорная	10	10	1	1					1		
76		КП-5	КЛ КП-5 яч.14-яч.11 ПС Компрессорная	ПС Компрессорная	10	10	1	1					1		
77		КП-5	КЛ зд.655 яч.48-яч.5 ПС-92	ПС-92	10	10	1	1					1		
78		ПС-18			0,4	10	1			1					1
79		ПС-23			0,4	10	1		1						1
80		ПС-29			0,4	10	2			2					2
81		ПС-12			0,4	10	2		2						2
82		ПС-45			0,4	10	1			1					1
83		ПС-14			0,4	10	1			1					1
84		ПС-27			0,4	10	2			2					2
85		ПС-37			0,4	10	3		3						3
86		ПС-34			0,4	10	1			1					1
87		ПС-38			0,4	10	2		2						2
88		ПС-40			0,4	10	2		2						2
89		ПС-39			0,4	10	2	2							2
90		ПС-23			0,4	10	1		1						1
91		КТПн-51			0,4	10	2		2						2
92		КП-4	КЛ КП-4 яч.10-ПС-35 Т-1	ПС-35	10	10	1		1				1		
93		КП-4	КЛ КП-4 яч.32-ПС-35 Т-2	ПС-35	10	10	1		1				1		

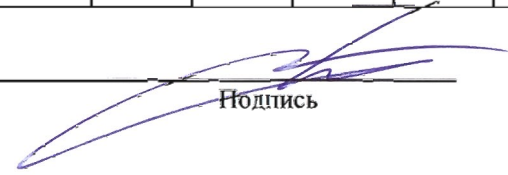
94		КП-4	КЛ КП-4 яч.7- ПС-33 Т-1	ПС-33	10	10	1	1					1		
95		КП-4	КЛ КП-4 яч.19-ПС-33 Т-2	ПС-33	10	10	1	1					1		
96		КП-4	КЛ КП-4 яч.2- ПС-49 Т-1	ПС-49	10	10	1		1				1		
97		КП-4	КЛ КП-4 яч.31-ПС-49 Т-2	ПС-49	10	10	1		1				1		
98		КП-4	КЛ КП-4 яч.1- ПС-50 Т-2	ПС-50	10	10	1		1				1		
99		КП-4	КЛ КП-4 яч.17-ПС-36 Т-1	ПС-36	10	10	1		1				1		
100		КП-4	КЛ КП-4 яч.37-ПС-36 Т-2	ПС-36	10	10	1		1				1		
101		КП-4	КЛ КП-4 яч.4-яч.1 ПС-92	ПС-92	10		1	1					1		
102		ПС-77			0,4	10	2			2					2
103		ПС-77	КЛ ПС-77 яч.4-КТП-30 Т-1	КТП-30	10	10	1		1				1		
104		КП-4	КЛ КП-4 яч.18-ПС-32 Т-2	ПС-32	10	10	1		1				1		
105		КП-4		ШПТ	0,4	10	1		1						1
106		ПС Солнечная	ф.10467	ПС-67	10	10	1		1				1		
107		ПС-66	КЛ ПС-66 Т-1- ПС-67 Т-2	ПС-67	10	10	1		1				1		
108		ПС Солнечная	ф.10489	ПС-66	10	10	1		1				1		
109		ПС-67	КЛ ПС-67 Т-1- ПС-66 Т-2	ПС-66	10	10	1		1				1		
110		ПС-66	КЛ ПС-66 Т-2-КТП-30 Т-2	КТП-30	10	10	1		1				1		
111		ПС-76			0,4	10	2		2						2
112		КТПн-79			0,4	10	1			1					1
113		ПС-78			0,4	10	2		2						2
114		КП-1	КЛ КП-1 яч.6. 12-КТПн Граунд-М	КТПн Граунд-М	10	10	2		2				2		
115		КП-5	КЛ КП-5 яч.41-яч.5 ТП-3888	ТП-3888	10	10	1		1				1		
116		КП-5	КЛ КП-5 яч.44-яч.6 ТП-3888	ТП-3888	10	10	1		1				1		
117		КП-5	КЛ КП-5 яч.7-яч.3 ТП Синглет	ТП Синглет	10	10	1		1				1		
118		КП-5	КЛ КП-5 яч.8-яч.4 ТП Синглет	ТП Синглет	10	10	1		1				1		
119		ПС-77	КЛ ПС-77 яч.1-КТПн Перигей	КТПн Перигей	10	10	1			1			1		

141		ПС-67		ВРУ	0,4		10	1			1				1	
142		ПС-24		ЩУ-1	0,4		10	1			1				1	
143		ПС-24		ЩУ-2	0,4		10	1			1				1	
144		ПС-77		зд.155	0,4		10	1			1				1	

Директор
Должность

Громов Ю.В.
Ф.И.О.

Подпись

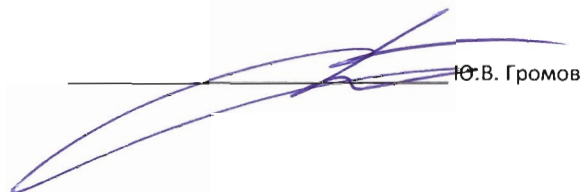


Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

2018 _____ год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	181
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	96
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	85
2.	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	0
3.	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0
4.	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidi), час.	0
5.	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaifi), шт.	0

Директор

 Ю.В. Громов