

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																																							
1	Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки																																																
2	Наименование структурной единицы сетевой организации																																																
3	Вид объекта: КЛ, ВЛ, 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, ГГГ.ММ.ДД)																																																
7	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)																																																
8	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)																																																
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									Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел переув электроснабжения, шт., в том числе:																																							
14	1-я категория надежности																			в разделение категорий надежности потребителей электрической энергии																													
15	2-я категория надежности																													в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии																			
16	3-я категория надежности																																							ВН (110 кВ и выше) СН1 (35 кВ) СН2 (5-20 кВ) НН (0,22-1 кВ)									
17	Смежные сетевые организации и производители электротехнической энергии																																																
18	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт																																																
19	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии																																																
20	Номер и дата акта расследования технологического нарушения записи в									Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расщедования																																							
21	Код организационной причины аварии																																																
22	Код технической причины повреждения оборудования																																																
23	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)																																																

Примечание: За 2020г прекращений передачи электрической энергии на объектах электросетевого организации не произошло.

Главный энергетик

 С.В.Оболенский

7.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «ИнТех»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1		1				1		
8.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «ИнТех»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	0,4 кВ	-	-	1		1					1	
9.	ООО «НПО «ГКМП» ИП Кудряков В.И.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-20	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1		1				1		
10.	ООО «НПО «ГКМП» ФЛ Селихова Е.В.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1		1				1		
11.	ООО «НПО «ГКМП» ФЛ Матвеев В.А.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 КТТ-12 КТТ-13 КТТ-14	0,4 кВ	-	-	1		1					1	
12.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Мегапом»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-21	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1		1				1		
13.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Дентрсевис»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-21	6 кВ	КЛ	6 кВ	1		1				1		
14.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Металл-Дизайн»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 КТТ-19	0,4 кВ	-	-	1		1					1	
15.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Монас-Брянск»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-7А	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1		1				1		
16.	ООО «НПО «ГКМП» ИП Мирошкин Г.Б.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-20	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1		1				1		

17.	ООО «НПО «ГКМП» Управление ЖКХ г.Брянска.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2	6 кВ	КЛ	6 кВ	1			1			1		
18.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Настоящие окна»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
19.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Промветгилляция»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
20.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Промветгилляция»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
21.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Компас»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-20	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
22.	ООО «НПО «ГКМП» ИП Савкина Н.В.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-21	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
23.	ООО «НПО «ГКМП» ИП Савкина Н.В.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-21	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
24.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь- Трейд»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-18	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		
25.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь- Трейд»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-18	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1		

26.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь- Трейд».	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-6	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1				1								
27.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь- Трейд».	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-6	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1				1								
28.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь- Трейд».	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-7	6 кВ	КЛ	6 кВ	1				1								
29.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь- Трейд».	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-21	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1				1								
30.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «СТК-Диалог»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-7А	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1				1								
31.	ООО «НПО «ГКМП» ЗАО «СУ-Энерджи Групп»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-8	6 кВ	КЛ	6 кВ	1				1								
32.	ООО «НПО «ГКМП» ЗАО «СУ-Энерджи Групп»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-17	6 кВ	КЛ	6 кВ	1				1								
33.	ООО «НПО «ГКМП» ЗАО «СУ-Энерджи Групп»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1				1								
34.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Финтэкс-Классик»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-29	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1				1								

35.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Эрго»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-29	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1							
36.	ООО «НПО «ГКМП» ФЛ Яковлев А.В.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 КТП-19	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1							

Главный энергетик



С.В.Оболенский

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

ООО «НПО ГКМП»

Наименование сетевой организации

За 2020

год

№ п/п	Наименование составяющей показателя	Метод определения	Модель поставки
1	Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:		
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.		32
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.		0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.		0
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.		29
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Т _{свкл}), час.		3
3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Т _{свкл}), шт.		0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Т _{свкл}), час.		0
5	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Т _{свкл}), шт.		0

Главный энергетик



Оболескин С.В.