

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 потребителям 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 первый этап аварийного отключения, шт., в том числе:																					
14	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)		
15	в разделение категории надежности потребителей электрической энергии																			в разделение уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии											
16	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии																														
17	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события кВт																														
18	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии																														
19	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в									Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования																					
20	Код организационной причины аварии																														
21	Код технической причины повреждения оборудования																														
22	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)																														

Примечание: За 2022г прекращений передачи электрической энергии сторонами потребителям на объектах электросетевой организации не произошло.

Главный энергетики



С.В.Оболонский







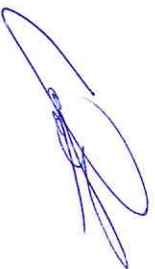




26.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь- Трейд».	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-6	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1									
27.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь- Трейд».	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-7	6 кВ	КЛ	6 кВ	1			1			1						
28.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Сталь- Трейд».	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 ТП-21	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			1			1						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

35.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «РИНКОМ»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-1	0,4 кВ	-	-	1			1				1	
36.	ООО «НПО «ГКМП» ООО «Т2 Мобайл»	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 КТТ-19	6 кВ	КЛ	1	1			1				1	
37.	ООО «НПО «ГКМП» ИП Бряза В.Р.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-1 ТП-9	6 кВ	КЛ	1	1			1				1	
38.	ООО «НПО «ГКМП» ФЛ Яковлев А.В.	ПС 110 кВ «Урицкая»	РП-2 КТТ-19	6 кВ	КЛ	0,4 кВ	1			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"

За 2022 г

год

№ п/п	Наименование составляющей 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.	31	
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0	
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	28	
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	3	
2.	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (T <sub>said1</sub> ), час	0	
3.	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (T <sub>saif1</sub> ), шт	0	
4.	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (T <sub>saifd</sub> ), час	0	
5.	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (T <sub>saif1</sub> ), шт	0	

Главный энергетик

С.В.Оболенский