

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.

МУП «Горэлектросети» (г. Нововоронеж)

Наименование сетевой организации

За 2022

год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Модель поставки
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:		
			3269
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.		44
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.		26
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.		490
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.		2709
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Γ_{saidi}), час.		0,18024
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Γ_{saifi}), шт.		0,07342
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Γ_{saidi}), час.		1,46454
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Γ_{saifi}), шт.		0,81156

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации.

МУП «Горэлектросети» (г. Нововоронеж)

Наименование сетевой организации

За 2022 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	3269
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час	0,18024
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт.	0,07342