

Долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «Россети Центр» - "Тамбовэнерго", предлагаемые к установлению на 2026-2030гг. с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Ipsaidi)		Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Ipsaifi)		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)
		млн.руб.	%	%	%	час.		шт.		
Филиал ПАО «Россети Центр» - «Тамбовэнерго»	2026	3 776,177	1,00%	75,00%	9,11%	ВН (110 кВ и выше)	4,13697	ВН (110 кВ и выше)	1,71723	1,02488
						СН1 (35 кВ)	4,13697	СН1 (35 кВ)	1,71723	
						СН2 (6-20 кВ)	0,78477	СН2 (6-20 кВ)	0,39378	
						НН (0,22-1 кВ)	1,49565	НН (0,22-1 кВ)	0,90960	
	2027	x	1,00%	75,00%	x	ВН (110 кВ и выше)	4,07492	ВН (110 кВ и выше)	1,69147	1,00950
						СН1 (35 кВ)	4,07492	СН1 (35 кВ)	1,69147	
						СН2 (6-20 кВ)	0,77299	СН2 (6-20 кВ)	0,38787	
						НН (0,22-1 кВ)	1,47321	НН (0,22-1 кВ)	0,89596	
	2028	x	1,00%	75,00%	x	ВН (110 кВ и выше)	4,01379	ВН (110 кВ и выше)	1,66610	1,00000
						СН1 (35 кВ)	4,01379	СН1 (35 кВ)	1,66610	
						СН2 (6-20 кВ)	0,76140	СН2 (6-20 кВ)	0,38205	
						НН (0,22-1 кВ)	1,45112	НН (0,22-1 кВ)	0,88252	
	2029	x	1,00%	75,00%	x	ВН (110 кВ и выше)	3,95359	ВН (110 кВ и выше)	1,64110	1,00000
						СН1 (35 кВ)	3,95359	СН1 (35 кВ)	1,64110	
						СН2 (6-20 кВ)	0,74998	СН2 (6-20 кВ)	0,37632	
						НН (0,22-1 кВ)	1,42935	НН (0,22-1 кВ)	0,86928	
	2030	x	1,00%	75,00%	x	ВН (110 кВ и выше)	3,89428	ВН (110 кВ и выше)	1,61649	1,00000
						СН1 (35 кВ)	3,89428	СН1 (35 кВ)	1,61649	
						СН2 (6-20 кВ)	0,73873	СН2 (6-20 кВ)	0,37068	
						НН (0,22-1 кВ)	1,40791	НН (0,22-1 кВ)	0,85624	