

**Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь)  
в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях)**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период (2020 год)					Период регулирования (2022 год)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Технические потери	млн. кВт. ч	0,8789				0,8789	0,852				0,852
	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВт. ч	0,3634				0,3634	0,2866				0,2866
а	Норматив потерь	кВт/МВА	1,6548					1,3087				
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	25		3		28	25		3		28
в	Продолжительность периода	час	8784		8784		8784	8760		8760		8760
1.2.	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн. кВт. ч										
а	Норматив потерь	тыс. кВт. ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а*б)	млн. кВт. ч										
а	Норматив потерь	тыс. кВт. ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВт. ч										
1.4.1.	Потери в СК номинальной мощностью _____ Мвар (а*б)											
а	Норматив потерь	тыс. кВт. ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.2.	Потери в СК номинальной мощностью _____ Мвар (а*б)											
а	Норматив потерь	тыс. кВт. ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.3.	...											
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВт. ч										
1.5.1.	Потери на корону в линиях напряжением _____ кВ (а*б)	млн. кВт. ч										
а	Норматив потерь	млн. кВт. ч в год/км										
б	Протяженность линий	км										
1.5.2.	...	млн. кВт. ч										
1.6.	Нагрузочные потери, всего		0,8789	0	0		0,8789	0,852	0	0		0,852
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН2 (а*б*в)		0,8789	0			0,8789	0,852	0			0,852
а	Норматив потерь	%	2,968					2,968				
б	Исправочный коэффициент											
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН2	млн. кВт. ч	48,025				48,025	45,848				45,848
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВт. ч										
а	Норматив потерь	тыс. кВт. ч в год/км				1,17					1,17	
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км										
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт. ч										
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт. ч										
4.	Итого	млн. кВт. ч	0,8789	0	0		0,8789	0,852	0	0		0,852

Генеральный директор

АО "Пензадизельмаш"

А. С. Попругин

Исп. А. С. Шкорин  
тел. 36-92-35

