

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ООО "РИ Энерго"

п.п.	Показатели	Ед.изм.	2016					2017				
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.	Технические потери	млн. кВтч	0,0000	0,0000	1,6710	0,0390	1,7100	0,0000	0,0000	17,1568	1,6177	18,7745
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,5081	0,0000	0,5081	0,0000	0,0000	10,8044	0,0000	10,8044
а	Норматив потерь	кВт/ МВА			0,2545		0,2545			6,1340		6,1340
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА			270,6100		270,6100			270,6100		270,6100
в	Продолжительность периода	час			7 378		7 378			6 509		6 509
б	Протяженность линий	км					0,0000					0,0000
1.6.	Нагрузочные потери, всего		0,0000	0,0000	1,1628	0,0390	1,2019	0,0000	0,0000	6,3524	1,6177	7,9701
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)		0,0000	0,0000	1,1628	0,0000	1,1628	0,0000	0,0000	6,3524	0,0000	6,3524
а	Норматив потерь	%			0,0449		0,0449			0,0224		0,0224
б	Поправочный коэффициент				1,0000		1,0000			1,0000		1,0000
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВтч			25,9100		25,9100			283,6025		283,6025
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0390	0,0390	0,0000	0,0000	0,0000	1,6177	1,6177
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км				0,1774	0,1774				24,0580	24,0580
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				0,2200	0,2200				67,2400	67,2400
1.7.	Потери от токов утечки по изоляторам	млн.кВтч					0,0000					0,0000
1.8.	Потери в РВ, ОПН, ТТ, ТН и УПВЧ, счетчиках	млн.кВтч					0,0000					0,0000
1.9.	Потери в изоляции кабелей	млн.кВтч					0,0000					0,0000
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВтч					0,0000					0,0000
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВтч					0,0000					0,0000

Руководитель организации

Генеральный директор ООО "РИ Энерго"

А.С. Чирков

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Генеральный директор ООО "РИ Энерго"

А.С. Чирков

