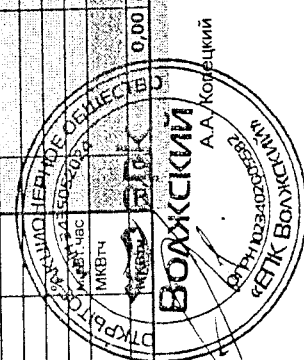


таблица П1.3

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях

ОАО "ЕПК Волжский"

№	Показатели	ед. измерения	2012 год (факт)					2012 год (утвержденное)					2014 год (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Условно-постоянные потери	МКВТч	0,10	0,00	3,49	0,34	3,93	0,06	0,00	3,16	0,37	3,59	0,00	0,00	3,218	0,13	3,35
1.1	Потери электроэнергии холостого хода в силовом трансформаторе (автотрансформаторе)	МКВТч			2,74					3,003					3,136		
	а) Норматив потерь	кВт/МВА			3,55					3,55					3,550		
	б) Суммарная мощность тр-в	МВА			88,26					96,57					100,841		
	в) Продолжительность периода	час			8 760,00					8 760,00					8 760,000		
1.2	Потери электроэнергии в шунтирующих реакторах (ШР) и соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (СППС)	МКВТч			0,00					0,0000					0,000		
1.3	Потери электроэнергии в синхронных конденсаторах	МКВТч			0,00					0,032					0,000		0,130
1.4	Потери электроэнергии в статических компенсирующих устройствах - батареях статических конденсаторов (БК) и статических тиристорных конденсаторов (СТК)	МКВТч			0,03	0,34				0,003	0,365				0,003	0,003	
	а) Норматив потерь	кВт/кВар			0,003	0,003				1 200,00	23 782,00				0,000	8 540,00	
	б) Установленная мощность БК	кВар			1 200,00	23 782,00				8 760,00	5 120,00				8 760,000	5 082,07	
	в) Продолжительность периода	час			8 760,00	4 760,00				0,013					0,034		0,034
1.5	Потери электроэнергии в вентильных разрядниках (РВ), ограничителях перенапряжений (ОПН), измерительных трансформаторах тока (ТТ) и напряжения (ТН) и устройствах присоединения ВЧ связи (УПВЧ)	МКВТч			1,86					0,004					0,005		
	а) Норматив потерь	МКВТч			10,78					0,03					0,029		
	б) Потери в трансформаторах тока (81 шт.)	МКВТч			0,00					0,000					0,000		
1.6	Потери электроэнергии на корону	МКВТч			0,00					0,00					0,000		
1.7	Потери электроэнергии от токов утечки по изоляторам воздушных линий	МКВТч			0,00					0,00					0,000		
1.8	Расход электроэнергии на плавку гололеда	МКВТч			0,05					0,048					0,048		
1.9	Потери электроэнергии в изоляции силовых кабелей БЧВ	МКВТч			0,55					0,55					0,550		
	Норматив потерь	Т. кВт.ч/км			87,30					87,30					87,300		
	Протяженность кабелей (АСБ 3х35)	км	0,10		0,65					0,05					0,000		
1.10	Расход электроэнергии на собственные нужды (СН) подстанций	МКВТч			2,78		2,78			3,415		3,41			4,080		4,08
2.	Условно переменные потери	МКВТч			2,78					3,415					4,080		
2.1	Нагрузочные потери электроэнергии	МКВТч			1,018					0,092					0,326		
2.1.1	Нагрузочные потери в сети ВН, СН2	МКВТч			6,30					6,30					6,300		
	Норматив потерь	%			1,83					0,15					0,513		
	поправочный коэффициент	МКВТч			88,26					96,57					100,841		
2.1.2	Отпуск эл. эн. в сеть	МКВТч			1,76					3,249					3,677		
	Нагрузочные потери в трансформаторах 6/0,4 кВ	тыс.кВт			5,130,00					4 838,00					5561,000		
	Приведенные потери мощности в трансф-ре	час			0,067					0,58					0,077		
	Число часов работы трансф-в под нагрузкой	час			0,0008					0,0761					0,076		
2.1.3	Коэффициент загрузки трансформаторов	МКВТч			88,26					96,57					100,841		
	Норматив потерь	МКВТч			0,01					0,01					0,012		
	Отпуск эл. эн. в сеть	МКВТч			0,01					0,01					0,012		
3.	Потери электроэнергии обусловленные допустимой погрешностью системы учета электроэнергии	МКВТч			0,00	0,34	0,34	0,01	0,01	6,59		0,37	0,016	0,00	7,310	0,1302	7,440275
4.	Итого:	МКВТч			0,00	6,27	0,34	6,71	0,06	0,00	6,59	0,37	7,016	0,00	7,310	0,1302	7,440275



Исполнительный директор
ОАО "Управляющая Компания ЕПК"