Таблица № П1.3.

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях АО " Судоремсервис"

п.п.	Показатели	Ед.изм.	Утверждено на 2015 год					Факт 2015 год					Утверждено на 2016 год					Ожидаемый факт 2016 год					Период регулирования 2017 год					1 полугодие 2017 год					2 полугодие 2017 год				
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	14	15	16	17	18	14	15	16	17	18	14	15	16	17	18
1.	Технические потери	млн. кВтч			0.000	0.000	0.000			0.078	0.178	0.256			0.078	0.135	0.213			0.078	0.178	0.256			0.078	0.178	0.256			0.039	0.089	0.128			0.039	0.089	0.128
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВтч			0.000		0.000			0.078	0.110	0.188			0.078	0.090	0.168			0.078	0.090	0.168			0.078	0.090	0.168			0.039	0.045	0.084			0.039	0.045	0.084
а	Норматив потерь	кВт/МВА																																				
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА			4.340		4.340			4.340		4.340			4.340		4.340			4.340		4.340			4.340		4.340			4.340		4.340					0.000
в	Продолжительность периода	час			0		0																															
1.2.	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн. кВтч					0					0					0					0					0					0					0
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.			0.000	0.000																																
б	Количество	шт.			0	0	0					0					0					0					0					0					0
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а*б)	млн. кВтч					0					0					0					0					0					0					0
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.																																				
б	Количество	шт.					0					0					0					0					0					0					0
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВтч					0					0					0					0					0					0					0
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/км.																																				
б	Количество	км																																				
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВтч					0					0					0					0					0					0					0
1.5.1.	Потери на корону в линиях напряжением 110 кВ (а*б)	млн. кВтч					0					0					0					0					0					0					0
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км					0					0					0					0					0					0					0
б	Протяженность линий	км					0					0					0					0					0					0					0
1.6.	Нагрузочные потери, всего					0.000	0.000				0.068	0.068				0.045	0.045				0.088	0.088				0.088	0.088				0.044	0.044				0.044	0.044
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)						0					0					0					0					0					0					0
а	Норматив потерь	%																																				
б	Поправочный коэффициент																																					
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВтч																																				
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВтч				0.000	0.000				0.068	0.068				0.045	0.045				0.088	0.088				0.088	0.088				0.044	0.044				0.044	0.044
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км																																				
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				19.700	19.700				19.700	19.700				19.700	19.700				19.700	19.700				19.700	19.700				19.700	19.700				19.700	19.700
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВтч																																				
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВтч					0					0					0					0					0					0					0
4.	Итого	млн. кВтч			0.000	0.000	0.000			0.078	0.178	0.256			0.078	0.135	0.213			0.078	0.178	0.256			0.078	0.178	0.256			0.039	0.089	0.128			0.039	0.089	0.128

Главный энергетик _____ А.В. Матвеев