Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях

№	Показатели	ед. измерения	2017 план			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	20	21	22	23
1.	Условно-постоянные потери	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	Потери электроэнергии холостого хода в силовом трансформаторе (автотрансформаторе)	млн.кВтч				
1.2	Потери электроэнергии в шунтирующих реакторах (ШР)и соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (СППС)	млн.кВтч				
1.3	Потери электроэнергии в синхронных компенсаторах	млн.кВтч				
1.4	Потери электроэнергии в статических компенсирующих устройствах - батареях статических конденсаторов (БК) и статических тиристорных компенсаторах (СТК)	млн.кВтч				
1.5	Потери электроэнергии в вентильных разрядниках (РВ), ограничителях перенапряжений (ОПН), измерительных трансформаторах тока (ТТ)и напряжения (ТН) и устройствах присоединения ВЧ связи (УПВЧ)	млн.кВтч				
1.6	Потери электроэнергии на корону	млн.кВтч				
1.7	Потери электроэнергии от токов утечки по изоляторам воздушных линий	млн.кВтч				
1.8	Расход электроэнергии на плавку гололеда	млн.кВтч				
1.9	Потери электроэнергии в изоляции силовых кабелей	млн.кВтч				
1.10	Расход электроэнергии на собственные нужды (СН) подстанций	млн.кВтч				
2.	Условно переменные потери	млн.кВтч			0,81	0,63
2.1	Нагрузочные потери электроэнергии	млн.кВтч				
3.	Потери электроэнергии обусловленные допустимой погрешностью системы учета электроэнергии	млн.кВтч				
4.	**Итого:**	**млн.кВтч**	**0,00**	**0,00**	**0,81**	**0,63**

Директор ООО "УЭС" В.П. Логунов

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН

млн. кВтч

№ п.п.	Показатели		2017 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2		23	24	25	26	27
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВтч	10,34	0,00	0,00	10,34	4,93
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	4,93	0,00	0,00	0,00	4,93
	в том числе из сети						
	МСК	млн.кВтч	0,00				
	ВН	млн.кВтч					
	СН1	млн.кВтч					
	СН2	млн.кВтч					4,93
1.2.	от электростанций ПЭ	млн.кВтч	0,00				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВтч	0,00				
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВтч	10,34			10,34	
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	1,44	0,00	0,00	0,81	0,63
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	13,92	0,00	0,00	7,84	12,76
3.	Расход электроэнергии на произв и хознужды	млн.кВтч	0,00				
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч		0,00	0,00	9,53	4,30
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн.кВтч	8,90			4,60	4,30
	из них:	млн.кВтч					
	потребителям, присоединенным к центру питания на	млн.кВтч	0,00				
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя	млн.кВтч	0,00				
4.2.	потребителям оптового рынка	млн.кВтч	0,00				
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн.кВтч	0,00				
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн.кВтч	0,00				
5.	проверка	млн.кВтч		-	-	-	-

Директор ООО "УЭС" В.П. Логунов

Электрическая мощность по диапазонам напряжения

№ п.п.	Показатели		2017 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2		23	24	25	26	27
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	МВТ	2,95	0,00	0,00	2,95	1,41
1.1.	из смежной сети, всего	МВТ	1,41	0,00	0,00	0,00	1,41
	в том числе из сети						
	МСК	МВТ	0,00				
	ВН	МВТ					
	СН1	МВТ					
	СН2	МВТ					1,41
1.2.	от электростанций ПЭ	МВТ	0,00				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВТ	0,00				
1.4.	от других организаций	МВТ	2,95			2,95	
2.	Потери в сети	МВТ	0,41			0,23	0,18
	то же в %	ПРЦ		0,00	0,00	7,84	12,76
3.	Мощность на производ. и хоз. нужды	МВТ	0,00				
4.	**Полезный отпуск мощности потребителям**	МВТ	2,54	0,00	0,00	2,72	1,23
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собств. потр.	МВТ	2,54			1,31	1,23
	из них:	МВТ					
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	МВТ	0,00				
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя	МВТ	0,00				
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потр. опт. рынка	МВТ	0,00				
4.3.	в другие организации	МВТ	0,00				
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	МВТ	0,00				
5.	проверка	МВТ		-	-	-	-

Директор ООО "УЭС" В.П. Логунов