

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях

№	Показатели	Ед. измерен ия	2015 утверждено					2015 ожидаемое					2016 план					
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН				
			12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23				
1	Условно-постоянные потери	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	Потери электроэнергии холостого хода в силовом трансформаторе (автотрансформаторе)	млн.кВтч									0,10					0,16		
1.2	Потери электроэнергии в шунтирующих реакторах (ШР) и соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (СПС)	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 конденсаторах (СТК)	млн.кВтч																
1.5	Потери электроэнергии в вентилярных 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									0,15					0,25		1,08
2.1	Нагрузочные потери электроэнергии	млн.кВтч									0,13					0,20		1,08
3.	Потери электроэнергии обслуживаемые допустимой погрешностью системы учета электроэнергии	млн.кВтч									0,02					0,06		
4.	Итого:	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,32	0,00	0,00	0,41	1,08		

Директор ООО "Оренбургэлектросеть"



Н. В. Окунь

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

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2015 утверждено					2015 ожидаемое					2016 план				
			13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВтч	4,44	0,00	0,00	4,44	0,00	0,00	4,44	2,10	10,22	0,00	0,00	9,92	8,43		
1.1.	из снежной сети, всего	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	0,00	0,00	2,10	8,13	0,00	0,00	8,13			
	в том числе из сети																
	МСК	млн.кВтч	0,00				0,00				0,00						
	ВН	млн.кВтч															
	СН1	млн.кВтч															
	СН2	млн.кВтч					2,10							8,13			
1.2.	от электростанций ПЭ	млн.кВтч	0,00				0,00				0,00						
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВтч	0,00				0,00				0,00						
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВтч	4,44			4,44	0,00		4,44	0,00	10,22			9,92			
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,00	0,27	0,32	1,48	0,00	0,00	1,08			
	то же в % (п.1.1./п.1.3)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	13,30	0,00	6,09	15,24	14,52	0,00	0,00	4,10			
3.	Расход электроэнергии на промаз и хозяйства	млн.кВтч	0,00				0,00				0,00						
4.	Пользаний отпуск из сети	млн.кВтч		0,00	0,00	4,44	0,00	0,00	4,17	1,78	8,74	0,00	0,00	9,52			
4.1.	в т.ч. собственными потребителями	млн.кВтч	4,44			4,44	3,85		2,07	1,78				1,38			
	из них:	млн.кВтч															
	потребителям, присоединенным к центру питания на	млн.кВтч					0,00				0,00						
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя	млн.кВтч					0,00				0,00						
4.2.	потребителям оптового рынка	млн.кВтч	0,00				0,00				0,00						
4.3.	салыдо переток в другие организации	млн.кВтч	0,00				0,00				0,00						
4.4.	салыдо переток в сопредельные регионы	млн.кВтч	0,00				0,00				0,00						
5.	Проверка	млн.кВтч		-	-	-		-	-	-		-	-	-			

Директор ООО "Оренбургэлектросеть"



Н. В. Окунь

Электрическая мощность по Диапазонам Напряжения

№ п.л.	Показатели	Всего	2015 утверждено					2015 ожидаемое					2016 план			
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.1.	из смежной сети, всего	1,48	0,00	0,00	1,16	0,32	1,48	0,00	0,00	1,16	0,32	2,92	0,00	0,00	2,84	2,40
	в том числе из сети	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,32	0,00	0,00	2,32	
	МСК	0,00					0,00					0,00				
	ВН															
	СН1															
	СН2															
1.2.	от электростанций ПЭ														2,32	
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,00					0,00					0,00				
1.4.	от других организаций	0,00					0,00					0,00				
2.	Потери в сети	1,48			1,16	0,32	1,48			1,16	0,32	2,92			2,84	0,09
	то же в %	0,00			0,00	0,00	0,00			0,00	0,42	0,00			0,12	0,31
3.	Мощность на провозд. и хоз. нужды	0,00			0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00			4,10	12,82
4.	Полная отпущ. мощность потребителям															
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собств. потр.	1,48	0,00	0,00	1,16	0,32	1,48	0,00	0,00	1,16	0,32	2,50	0,00	0,00	2,72	2,10
	из них:				1,16	0,32	1,48			1,16	0,32	2,50			0,40	2,10
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении						0,00					0,00				
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя						0,00					0,00				
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потр. опт. рынка	0,00					0,00					0,00				
4.3.	в другие организации	0,00					0,00					0,00				
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	0,00					0,00					0,00				
5.	проверка	0,00					0,00					0,00				

Директор ООО "Оренбургэлектросеть"

Н. В. Окунь