

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях

№	Показатели	Ед. измерения	2017 утверждено					2017 факт					2018 утверждено					2018 ожидаемое		
			ВН	СН1	СН2	НН	Итого	ВН	СН1	СН2	НН	Итого	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	Условно-постоянные потери	млн.кВтч	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00
1.1	Потери электроэнергии холостого хода в силовом трансформаторе (автотрансформаторе)	млн.кВтч			0,12				0,10				0,10					0,10		
1.2	Потери электроэнергии в шунтирующих реакторах (ШР) и соединительных проводках 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 вентиляционных 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			0,42	1,22			0,21	1,28			0,40	1,41				0,40	1,41	
2.1	Нагрузочные потери электроэнергии	млн.кВтч			0,42	1,22			0,21	1,28			0,40	1,41				0,40	1,41	
3.	Потери электроэнергии обусловленные допустимой погрешностью системы учета электроэнергии	млн.кВтч																		
4.	Итого:	млн.кВтч	0,00	0,00	0,54	1,22	0,00	0,00	0,31	1,28	0,00	0,00	0,50	1,41	0,00	0,00	0,50	1,41	0,00	1,41

Директор ООО "Оренбургэлектросеть"



Н. В. Ожунь

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

№ п/п.	Показатели	3	2017 Утверждено				2017 Факт				2018 Утверждено				2018 ожидаемое							
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	
1.	Получение эл. энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВтч	12,13	0,00	0,00	11,81	10,16	12,60	0,00	0,00	11,86	10,45	13,16	0,00	0,00	12,06	11,08	13,16	0,00	0,00	12,06	11,08
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	9,84	0,00	0,00	0,00	9,84	9,72	0,00	0,00	0,00	9,72	9,98	0,00	0,00	9,98	9,98	9,98	0,00	0,00	9,98	9,98
	в том числе из сети																					
	МСК	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				
	ВН	млн.кВтч																				
	СН1	млн.кВтч																				
	СН2	млн.кВтч					9,84				9,72						9,98					9,98
1.2.	от электростанций ТЭ	млн.кВтч	0,00					0,00				9,72						0,00				9,98
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				0,00
1.4.	получение эл. энергии от других организаций	млн.кВтч	12,13			11,81	0,32	12,60			11,86	0,73	13,16			12,06	1,10	13,16			12,06	1,10
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	1,76	0,00	0,00	0,54	1,22	1,59	0,00	0,00	0,31	1,28	1,91	0,00	0,00	0,50	1,41	1,91	0,00	0,00	0,50	1,41
	то же в % (п.1./п.1.3)	%	14,52	0,00	0,00	4,54	12,05	12,64	0,00	0,00	2,61	12,27	14,52	0,00	0,00	4,12	12,76	14,52	0,00	0,00	4,12	12,76
3.	Расход электроэнергии на прощав и хозяйды	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				0,00
4.	Проездной отпуск из сети	млн.кВтч		0,00	0,00	11,28	8,94		0,00	0,00	11,55	9,17		0,00	0,00	11,56	9,67		0,00	0,00	11,56	9,67
4.1.	в т.ч. собственных потребителям	млн.кВтч				1,43	8,94				1,84	9,17				1,58	9,67				1,58	9,67
	из них:	млн.кВтч																				
	потребителям, присоединенным к центру питания на	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				0,00
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				0,00
4.2.	потребителям оптового рынка	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				0,00
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				0,00
4.4.	сальдо переток в распределительные регионы	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00					0,00				0,00
5.	проверка	млн.кВтч	0,00	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00

Директор ООО "Оренбургаэлектросеть",



Н. В. Окунь

Электрическая мощность по Амалазоннам напряжения

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2017 утверждено							2017 факт							2018 утверждено							2018 ожидаемое						
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН								
1.	Полученные мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	3,91	0,00	0,00	3,91	3,28	3,83	0,00	0,00	3,60	3,18	4,25	0,00	0,00	3,90	3,58	4,25	0,00	0,00	3,90	3,58								
1.1.	из сетевой сети, всего	МВт	3,18	0,00	0,00	0,00	3,18	2,95	0,00	0,00	0,00	2,95	3,22	0,00	0,00	3,22	3,22	3,22	0,00	0,00	3,22	3,22								
	в том числе из сети	МВт	0,00					0,00				0,00	0,00			0,00	0,00	0,00			0,00	0,00								
	МСК	МВт																												
	ВН	МВт																												
	СН1	МВт																												
	СН2	МВт					3,18				2,95					3,22						3,22								
1.2.	от электростанций ПЭ	МВт	0,00					0,00				0,00	0,00			0,00		0,00			0,00									
1.3.	от других поставщика (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	0,00					0,00				0,00	4,25			3,90	0,36	4,25			3,90	0,36								
1.4.	от других организаций	МВт	3,91			3,81	0,10	3,83		3,60	0,22	4,25	0,00		3,90	0,36	4,25	0,00		3,90	0,36									
2.	Потери в сети	МВт	0,57			0,17	0,39	0,48		0,09	0,39	0,62	0,00		0,16	0,46	0,62	0,00		0,16	0,46									
	то же в %	ПВт	0,00			4,54	12,05	0,00		2,61	12,27	0,00	0,00		4,12	12,76	0,00	0,00		4,12	12,76									
3.	Мощность на проклад. и хоз. нужды	МВт	0,00					0,00				0,00	0,00			0,00		0,00			0,00									
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	МВт	6,52	0,00	0,00	3,64	2,88	6,30	0,00	0,00	3,51	2,79	3,64	0,00	0,00	3,74	3,12	3,64	0,00	0,00	3,74	3,12								
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собств. потр.	МВт	3,34			0,46	2,88	3,34		0,56	2,79	3,64	0,00		0,51	3,12	3,64	0,00		0,51	3,12									
	из н.к.	МВт						0,00				0,00				0,00		0,00			0,00									
	генератором напряжения	МВт	0,00					0,00				0,00	0,00			0,00		0,00			0,00									
	потребителем присоединенным к сетям ИСК (последняя	МВт	0,00					0,00				0,00	0,00			0,00		0,00			0,00									
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потр. опт. рынка	МВт	0,00					0,00				0,00	0,00			0,00		0,00			0,00									
4.3.	в других организациях	МВт	0,00					0,00				0,00	0,00			0,00		0,00			0,00									
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	МВт	0,00					0,00				0,00	0,00			0,00		0,00			0,00									
5.	проверка	МВт																												

Директор ООО "Орентбурэлектросеть"

Н. В. Окунь