

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях АО "ОПЗ им. Козинского"

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	Базовый период 2016 год (факт)						Ожидаемый период 2017 год						Период регулирования 2018 год												
			ВН		СН I		СН II		ВН		СН I		СН II		ВН		СН I		СН II		ВН		СН I		СН II		
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1.	Условно-постоянные потери	млн. кВт.ч	0,000	0,000	0,163	0,159	0,322	0,000	0,000	0,160	0,150	0,310	0,000	0,000	0,163	0,159	0,306										
1.1.	Потери электроэнергии холостого хода в силовом трансформаторе (автотрансформаторе)	млн. кВт.ч			0,134		0,134			0,114		0,114			0,134		0,134										
	норматив потерь	кВт/МВА					0,00					0,00					0,00										
	Суммарная мощность трансформаторов	МВА			9,00		9,00			9,00		9,000			9,00		9,000							9,00			
	Продолжительность периода	час					0,000				0						0,000										
1.2.	Потери электроэнергии в шунтирующих реакторах (ШР) и соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (СПРС)	млн. кВт.ч			0,000		0,000			0,000		0,000			0,000		0,000						0,000				0,000
1.3.	Потери электроэнергии в синхронных компенсаторах	млн. кВт.ч			0,000		0,000			0,000		0,000			0,000		0,000						0,000				0,000
1.4.	Потери электроэнергии в статических компенсирующих устройствах - батареях статических конденсаторов (БК) и статических тиристорных компенсаторах (СТК)	млн. кВт.ч			0,000		0,019			0,019		0,019			0,019		0,019						0,000				0,019
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. кВт.ч			0,015		0,015			0,015		0,015			0,015		0,015						0,015				0,015
1.6.	Потери электроэнергии на корону				0,000		0,000			0,000		0,000			0,000		0,000						0,000				0,000
1.7.	Потери электроэнергии от токов утечки по изоляторам воздушных линий	млн. кВт.ч			0,000		0,000			0,000		0,000			0,000		0,000						0,000				0,000
1.8.	Расход электроэнергии на плавку гололеда	млн. кВт.ч			0,000		0,000			0,000		0,000			0,000		0,000						0,000				0,000
1.9.	Потери электроэнергии в изоляции силовых кабелей	млн. кВт.ч			0,015		0,015			0,015		0,015			0,015		0,015						0,000				0,000
1.10.	Расход электроэнергии на собственные нужды (СН) подстанций	млн. кВт.ч			0,000		0,138			0,138		0,138			0,138		0,138						0,000				0,138
2.	Условно переменные потери	млн. кВт.ч	0,000	0,000	0,043	0,012	0,055			0,043	0,012	0,055			0,043	0,012	0,055					0,000	0,000	0,046	0,012	0,058	
2.1.	Нагруженные потери электроэнергии	млн. кВт.ч			0,043	0,012	0,055			0,043	0,012	0,055			0,043	0,012	0,055						0,046	0,012	0,058		
3.	Потери электроэнергии обусловленные допустимой погрешностью системы учета электроэнергии	млн. кВт.ч			0,063	0,027	0,090			0,063	0,020	0,083			0,065	0,028	0,093						0,065	0,028	0,093		
4.	Итого	млн. кВт.ч	0,000	0,000	0,269	0,198	0,467			0,266	0,182	0,448			0,274	0,199	0,473					0,000	0,000	0,274	0,199	0,473	

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН I, СН II и НН АО "ОПЗ им. Козлицкого"

п.п.	Показатели	Базовый период 2016 год (факт)										Ожидаемый период 2017 год										Период регулирования 2018 год														
		Всего		ВН		СН I		СН II		НН		Всего		ВН		СН I		СН II		НН		Всего		ВН		СН I		СН II		НН						
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32					
1	2	12,434	11,736	10,590	1,844	14,215	13,815	12,178	2,037	12,369	12,369	12,089	10,525	10,245	10,525	1,844	10,245	10,525	1,844	10,245	10,525	1,844	10,245	10,525	1,844	10,245	10,525	1,844	10,245	10,525	1,844					
1.1.	из смежной сети, всего	0,000																																		
	в том числе из сети	0,000																																		
	ВН	11,736	11,736																																	
	СН I	0,000																																		
	СН II	0,698		0,698				0,400																												
	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,000																																		
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,000																																		
1.4.	поступление эл.энергии от других организаций	9,892		9,892				11,778	0,400																											
2.	Потери электроэнергия в сети	0,222		0,108	0,114			0,230	0,122																											
	то же в % (п.1.1./п.1.3.)	2,1		1,7	0,4			2,100	0,4																											
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	1,844		1,844				2,037																												
4.	Отпуск электроэнергии из сети, всего в т.ч.	12,434		10,590	1,844	14,215	13,815	12,178	2,037																											
4.1.	Полезный отпуск собственным потребителям ЭСО из них:	10,590		10,590				10,919																												
	потребителям, присоединенным к центру питания	0,000						0,000																												
	на генераторном напряжении	0,000						0,000																												
4.2.	Потребителям оптового рынка	0,000						0,000																												
4.3.	Отпуск в другие сетевые организации	3,606		3,606				4,129																												

млн. кВт.ч

Электрическая мощность по диапазонам напряжения АО "ОПЗ им. Козницкого"

п.п.	Показатели	Период регулирования 2018 год												МВт			
		Базовый период 2016год (факт)						Ожидаемый период 2017 год									
		Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН		СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	6,641		6,641	6,641	1,681	6,640			6,640	1,680	6,565			6,565	1,680	
1.1.	из смежной сети	6,641		6,641	6,641	1,681	6,640			6,640	1,680	6,565			6,565	1,680	
1.2.	от электростанций ПЭС																
	от других организаций	6,641			6,641		6,640			6,640		6,565			6,565		
2.	Потери мощности в сети	0,119			0,058	0,061	0,123			0,058	0,065	0,122			0,057	0,065	
	то же в %	1,79			0,87		1,85			0,87		1,86			0,87		
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	1,160			1,160		1,160			1,160		1,160			1,160		
4.	Отпуск мощности из сети, всего в т.ч.	6,281			4,600	1,681	6,280			4,600	1,680	6,132			4,452	1,680	
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	5,481			3,800	1,681	5,480			3,800	1,680	5,406			3,726	1,680	
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																
4.3.	Отпуск в другие сетевые организации	0,800			0,800		0,800			0,800		0,726			0,726		

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей АО " ОПЗ им. Козьмичего "

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт.ч							Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт							Число часов использования,			Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %						
		ВН		СН I		СН II		НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН		
		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18									
1	2	3																							
Базовый период 2016 год (факт)																									
1.	АО "ОПЗ им. Козьмичего"	1,844		1,844									1,160										14,83		0,00
2.	АО "Омскэлектро"	3,606		3,606									0,800										29,00		0,00
3.	ОАО "ЭТК"	1,592		1,592									0,800										12,80		0,00
4.	Население	0,200			0,200								1,000										0,00		1,61
5.	ИП Кориков	2,390		2,390									1,200										19,22		0,00
6.	ООО "Райдер-сервис"	2,304		2,304									1,000										18,53		0,00
7.	Прочие потребители	0,498			0,498								0,681										4,01		4,01
	Прочие итого	10,590	0,000	9,892	0,698	5,481	0,000	0,000	3,800	1,681	1,932	79,56											79,56		0,00
9.	Итого	12,434	0,000	11,736	0,698	6,641	0,000	4,960	1,681	1,872	100,00												94,39		5,61
Ожидаемый период 2017 год																									
1.	АО "ОПЗ им. Козьмичего"	2,037		2,037									1,160										14,33		0,00
2.	АО "Омскэлектро"	4,129		4,129									0,800										29,05		0,00
3.	АО "ЭТК"	1,684		1,684									0,800										11,85		0,00
4.	Население	0,200			0,200								1,000										0,00		1,41
5.	ИП Кориков	2,640		2,640									1,200										18,57		0,00
6.	ООО "Райдер-сервис"	3,325		3,325									1,000										23,39		0,00
7.	Прочие потребители	0,200			0,200								0,680										1,41		1,41
	Прочие итого	12,178	0,000	11,778	0,400	5,480	0,000	0,000	3,800	1,680	2,222	85,67											82,86		2,81
8.	Итого	14,215	0,000	13,815	0,400	6,640	0,000	4,960	1,680	2,141	100,00												97,19		2,81
Период регулирования 2018 год																									
1.	АО "ОПЗ им. Козьмичего"	1,844		1,844									1,160										14,91		0,00
2.	АО "Омскэлектро"	3,958		3,958									0,726										32,00		0,00
3.	АО "ЭТК"	1,597		1,597									0,800										12,91		0,00
4.	Население	0,100			0,100								1,000										0,00		1,00
5.	ИП Кориков	2,390		2,390									1,200										19,32		0,00
6.	ООО "Райдер-сервис"	2,300		2,300									1,000										18,59		0,00
7.	Прочие потребители	0,180			0,180								0,680										1,46		1,46
	Прочие итого	10,525	0,000	10,245	0,280	5,406	0,000	0,000	3,726	1,680	1,947	85,09											82,83		2,26
8.	Итого	12,369	0,000	12,089	0,280	6,566	0,000	4,886	1,680	1,884	100,00												97,74		2,26