

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ООО "Химград"

Таблица № П1.3.

п.п.	Показатели	Ед.изм.	2013 год (факт)					Базовый период 2014 год					Период регулирования 2015 год				
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего
1	2	3	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	17	18
1.	Технические потери	млн. кВтч	2,18		1,63	1,09	4,89	2,17		1,17	0,50	3,84	2,31		1,31	0,50	4,13
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВтч	0,598		1,260		1,86	0,598		0,75		1,34	0,598		0,635		1,23
а	Норматив потерь	кВт/МВА	1,36		2,65			1,36		2,65			1,36		1,35		
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	50,00		58,46		108,46	50		35,08		85,08	50		58,46		108,46
в	Продолжительность периода	час	8760		8136		8760	8760		8040		8760	8760		8040		8760
1.2.	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн. кВтч			0,096		0,10			0,096		0,10			0,096		0,10
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.			32,08					32,08					32,08		
б	Количество	шт.			3					3					3		
1.3.	Потери в соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций (СППС) (а*б)	млн. кВтч	0,011		0,008		0,02	0,011		0,008		0,02	0,011		0,008		0,02
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.	11,00		1,3		12,30	11,00		1,3		12,30	11,00		1,3		12,30
б	Количество	шт.	1		6		7,00	1		6		7,00	1		6		7,00
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВтч															
1.4.1.	Потери в СК номинальной мощностью ___ Мвар (а*б)																
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в															
б	Количество	шт.															
1.4.2.	Потери в СК номинальной мощностью ___ Мвар (а*б)																
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в															
б	Количество	шт.															
1.4.3.	...																
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВтч															
1.5.1.	Потери в изоляции кабелей напряжением 10 кВ (а*б)	млн. кВтч			0,144					0,144					0,144		
а	Норматив потерь	млн. кВтч в год/км			2,104					2,104					2,104		
б	Протяженность линий	км			68,48					68,48					68,48		
1.5.2.	...	млн. кВтч															
1.6.	Нагрузочные потери, всего		1,57		0,12	1,09	2,78	1,56		0,18	0,50	2,24	1,71		0,43	0,50	2,63
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)		1,57		0,12		1,69	1,559		0,18		1,74	1,705		0,43		2,14
а	Норматив потерь	%	2,10		1,90			2,10		1,90			2,10		1,30		
б	Поправочный коэффициент		1,00		1,00			1,00		1,00			1,00		1,00		
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВтч	74,656		6,23		80,89	74,147		9,35		83,50	81,213		33,04		114,26
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВтч				1,0897	1,09				0,4997	0,50			0,4997	0,50	
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/км				0,42					0,19				0,19		
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				2,568					2,568				2,568		
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВтч															
3.	Потери в приборах учета	млн. кВтч	0,02		0,06	0,01	0,09	0,02		0,06	0,01	0,09	0,02		0,06	0,01	0,09
4.	Итого	млн. кВтч	2,199		1,686	1,100	4,985	2,188		1,233	0,510	3,930	2,334		1,372	0,510	4,216
доля потерь на передачу			1,33		1,02	0,67	3,026	2,16		1,21	0,50	3,872	2,32		1,36	0,51	4,182
доля потерь на собственное потребление			0,86		0,66	0,43	1,959	0,03		0,02	0,01	0,059	0,02		0,01	0,00	0,034

Директор
ООО "Химград"
А.В. Сергеев

Главный инженер
ООО "Химград"
А.А. Евсеев

"Согласовано"
ОАО "Сетевая компания"
Начальник отдела СУОиАПЭ
Салихова Д.М.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ООО "Химград"

п.п.	Показатели		2013 год (факт)					Базовый период 2014 год					Период регулирования 2015 год					млн.кВтч.
			Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2		8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17	
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВтч	74,656	74,656		6,23	1,26	74,147	74,15		9,35	0,96	81,213	81,213		33,04	3,93	
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	0,00	0,00		6,23	1,26	0,00	0,00		9,35	0,96	0,00	0,00		33,04	3,93	
	в том числе из сети	млн.кВтч																
	ВН	млн.кВтч				6,23					9,35							
	СН1	млн.кВтч														33,04		
	СН11	млн.кВтч					1,26					0,96						
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	млн.кВтч															3,93	
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	74,656	74,656				74,147	74,147				81,21	81,21				
	в том числе:	млн.кВтч																
	ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	74,656	74,656				74,147	74,147				81,21	81,21				
	НПСО-1	млн.кВтч																
	НПСО-2	млн.кВтч																
1.4.	от потребителей ГП (ЭСО)	млн.кВтч																
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	4,985	2,199		1,686	1,100	3,930	2,19		1,23	0,51	4,216	2,33		1,37	0,51	
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	6,68	2,94		27,06	87,51	5,30	2,95		13,19	53,23	5,19	2,87		4,15	12,98	
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч																
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	69,672	72,457		4,546	0,157	70,217	71,959		8,116	0,448	76,997	78,879		31,672	3,417	
4.1.	на собственное потребление	млн.кВтч	27,403	27,403				1,041	1,041				0,671	0,671				
4.2.	потребителям всего	млн.кВтч	17,923	15,494		2,272	0,157	44,618	38,139		6,032	0,448	51,032	21,031		26,584	3,417	
	в том числе	млн.кВтч																
	население	млн.кВтч																
4.3.	в сетевые организации	млн.кВтч	24,345	23,327		1,018		24,557	23,430		1,127		25,294	24,133		1,161		
	в том числе	млн.кВтч																
	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	млн.кВтч	1,018			1,018		1,127			1,127		1,161			1,161		
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	23,327	23,327				23,430	23,430				24,133	24,133				
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	млн.кВтч		6,23		1,26	0,00		9,35		0,96	0,00		33,04		3,93	0,00	
	Проверка		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	

Директор
ООО "Химград"

А.В. Сергеев

Главный инженер
ООО "Химград"

А.А. Евсеев

"Согласовано"
ОАО "Сетевая компания"

Начальник отдела СУОиАПЭ
Салихова Д.М.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ООО "Химград" по потребителям (субабонентам)

Таблица № ПП.4.

п.п.	Показатели		2013 год (факт)					Базовый период 2014 год					Период регулирования 2015 год				
			Всего 8	ВН 9	СН1 10	СН11 11	НН 12	Всего 13	ВН 14	СН1 15	СН11 16	НН 17	Всего 13	ВН 14	СН1 15	СН11 16	НН 17
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн. кВтч	45,294	45,29		5,14	0,82	73,0470	73,05		9,32	0,95	80,5079	80,51		33,03	3,92
1.1.	из смежной сети, всего	млн. кВтч	0,00	0,00		5,14	0,82	0,00	0,00		9,32	0,95	0,00	0,00		33,03	3,92
	в том числе из сети	млн. кВтч															
	ВН	млн. кВтч				5,14					9,32						
	СН1	млн. кВтч														33,03	
	СН11	млн. кВтч					0,82					0,95					
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	млн. кВтч															3,92
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	млн. кВтч	45,29	45,29				73,05	73,05				80,51	80,51			
2.	Потери электроэнергии в сети	млн. кВтч	3,026	1,33		1,02	0,67	3,872	2,16		1,21	0,50	4,182	2,32		1,36	0,51
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	6,68	2,95		19,92	80,97	5,30	2,95		13,02	52,85	5,19	2,88		4,12	12,89
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч															
4.	Полезный отпуск из сети	млн. кВтч	42,268	43,959		4,114	0,157	69,176	70,89		8,11	0,45	76,326	78,19		31,67	3,42
4.1.	на собственное потребление	млн. кВтч															
4.2.	потребителям всего	млн. кВтч	17,923	15,494		2,272	0,157	44,618	38,139		6,032	0,448	51,032	21,031		26,584	3,417
	в том числе	млн. кВтч															
	население	млн. кВтч															
4.3.	в сетевые организации	млн. кВтч	24,345	23,327		1,018		24,557	23,430		1,127		25,294	24,133		1,161	
	в том числе	млн. кВтч															
	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	млн. кВтч	1,018			1,018		1,127			1,127		1,161			1,161	
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	млн. кВтч	23,327	23,327				23,430	23,430				24,133	24,133			
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	млн. кВтч		5,14		0,82	0,00		9,32		0,95	0,00		33,03		3,92	0,00
	Проверка		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

Директор
ООО "Химград"
А.В. Сергеев

"Согласовано"
ОАО "Сетевая компания"
Начальник отдела СУОиАПЭ
А. Салихова
Салихова Д.М.

Главный инженер
ООО "Химград"
А.А. Евсеев

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ООО "Химград"

Таблица № П1.4.

п.п.	Показатели	2013 год (факт)					Базовый период 2014 год					Период регулирования 2015 год					млн.кВтч.	
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17		
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВтч	74,656	74,66		45,05	3,53	74,15	74,15		70,92	6,99	81,21	81,21		78,21	3,93	
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	0,00	0,00		45,05	3,53	0,00	0,00		70,92	6,99	0,00	0,00		78,21	3,93	
	в том числе из сети	млн.кВтч																
	ВН	млн.кВтч				45,05												
	СН1	млн.кВтч									70,92					78,21		
	СН11	млн.кВтч																
	НН	млн.кВтч					3,53					6,99					3,93	
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	млн.кВтч																
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	74,656	74,656				74,148	74,148				81,21	81,21				
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	4,985	2,199		1,686	1,100	3,930	2,19			1,23	0,51	4,216	2,33		1,37	0,51
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	6,68	2,95		3,74	31,17	5,30	2,95			1,74	7,29	5,19	2,87		1,75	12,98
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч																
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	69,671	72,457		43,368	2,429	70,218	71,960		69,686	6,480	76,997	78,879		76,836	3,417	
4.1.	на собственное потребление	млн.кВтч	27,403	27,403				1,041	1,041				0,671	0,671				
4.2.	потребителям всего	млн.кВтч	17,923	0,000		15,494	2,429	44,619	0,000		38,139	6,480	51,032			47,615	3,417	
	в том числе	млн.кВтч																
	население	млн.кВтч																
4.3.	в сетевые организации	млн.кВтч	24,345			24,345		24,557			24,557		25,294			25,294		
	в том числе	млн.кВтч																
	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	млн.кВтч	1,018			1,018		1,127			1,127		1,161			1,161		
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	23,327			23,327		23,430			23,430		24,133			24,133		
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	млн.кВтч		45,05		3,53	0,00		70,92		6,99	0,00		78,21		3,93	0,00	
	Проверка		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	


 Проверка
 Директор
 ООО "Химград"
 А.В. Сергеев
 Главный инженер
 ООО "Химград"
 А.А. Евсеев

"Согласовано"
 ОАО "Сетевая компания"
 Начальник отдела СУОиАПЭ
 Д.Салихова Салихова Д.М.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ООО "Химград" по потребителям (субабонентам)

Таблица № П1.4.

п.п.	Показатели	2013 год (факт)					Базовый период 2014 год				Период регулирования 2015 год								
		Всего 8	ВН 9	СН1 10	СН11 11	НН 12	Всего 13	ВН 14	СН1 15	СН11 16	НН 17	Всего 18	ВН 19	СН1 20	СН11 21	НН 22			
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	млн.кВтч	45,294	45,29		43,96	3,10	73,047	73,05		15	16	17	13	14	15	16	17	
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	0,00	0,00		43,96	3,10	0,00	0,00			70,89	6,98	80,508	80,51		78,19	3,92	
	в том числе из сети	млн.кВтч												0,00	0,00		78,19	3,92	
	ВН	млн.кВтч				43,96						70,89					78,19		
	СН1	млн.кВтч																	
	СН11	млн.кВтч					3,10						6,98						
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	млн.кВтч																3,92	
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	45,29	45,29				73,05	73,05					80,51	80,51				
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	3,026	1,33		1,02	0,67	3,872	2,16			1,21	0,50	4,182	2,32			1,36	0,51
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	6,68	2,95		2,33	21,56	5,30	2,95			1,71	7,19	5,19	2,88			1,74	12,89
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч																	
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	42,27	43,96		42,94	2,43	69,18	70,89			69,68	6,48	76,326	78,19		76,83	3,42	
4.1.	на собственное потребление	млн.кВтч																	
4.2.	потребителям всего	млн.кВтч	17,923			15,494	2,429	44,619				38,139	6,480	51,032			47,615	3,417	
	в том числе	млн.кВтч																	
	население	млн.кВтч																	
4.3.	в сетевые организации	млн.кВтч	24,345			24,345		24,557				24,557		25,294			25,294		
	в том числе	млн.кВтч																	
	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	млн.кВтч	1,018			1,018		1,127				1,127		1,161			1,161		
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	23,327			23,327		23,430				23,430		24,133			24,133		
		млн.кВтч																	
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	млн.кВтч		43,96		3,10	0,00		70,89			6,98	0,00		78,19		3,92	0,00	
	Проверка		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	

Проверка
 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 0,00 0,00 0,00 0,00

Директор
 ООО "Химград"
 А.В. Сергеев

"Согласовано"
 ОАО "Сетевая компания"
 Начальник отдела СУОиАПЭ
 А.Салихова Салихова Д.М.

Главный инженер
 ООО "Химград"
 А.А. Евсеев

Электрическая мощность по диапазонам напряжения по ООО "Химград"

Таблица № П1.5.

п.п.	Показатели	2013 год (факт)					Базовый период 2014 год					Период регулирования 2015 год					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17	
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	14,480	14,48		1,21	0,24	14,381	14,38		1,81	0,19	15,752	15,75		6,41	0,76
1.1.	из смежной сети, всего	МВт	0,00	0,00		1,21	0,24	0,00	0,00		1,81	0,19	0,00	0,00		6,41	0,76
	в том числе из сети	МВт															
	ВН	МВт				1,21					1,81					6,41	
	СН1	МВт															
	СН2	МВт															
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	МВт					0,24					0,19					0,76
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	МВт	14,48	14,48				14,38	14,38				15,75	15,75			
2.	Потери в сети	МВт	0,967	0,426		0,327	0,213	0,7623	0,42		0,24	0,10	0,8177	0,45		0,27	0,10
	то же в %	%	6,68	2,94		27,05	87,53	5,30	2,95		13,19	53,23	5,19	2,87		4,15	12,98
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт															
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	МВт	13,513	14,053		0,882	0,030	13,618	13,956		1,574	0,087	14,934	15,299		6,143	0,663
	в т.ч.																
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственного потребления	МВт	5,315	5,315				0,202	0,202				0,130	0,130			
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей (субабонентов)	МВт	3,476	3,005		0,441	0,030	8,654	7,397		1,170	0,087	9,898	4,079		5,156	0,663
	из них:	МВт															
	население	МВт															
4.3.	в сетевые организации	МВт	4,722	4,5243		0,197		4,763	4,544		0,219		4,906	4,681		0,225	
	в том числе	МВт															
	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	МВт	0,197			0,197		0,219			0,219		0,225			0,225	
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	МВт	4,524	4,524				4,544	4,544				4,681	4,681			
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	МВт		1,21		0,24	0,00		1,81		0,19	0,00		6,41		0,76	0,00
	Проверка		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


 Директор
 ООО "Химград"
 А.В. Сергеев

Главный инженер
 ООО "Химград"
 А.А. Евсеев

"Согласовано"
 ОАО "Сетевая компания"
 Начальник отдела СУОиАПЭ
 Салихова Д.М.

Электрическая мощность по диапазонам напряжения по ООО "Химград" (субабонентам)

Таблица № П1.5.

п.п.	Показатели	2013 год (факт)					Базовый период 2014 год					Период регулирования 2015 год					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17	
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	МВт	8,785	8,78		1,00	0,16	14,167	14,17		1,81	0,18	15,615	15,62		6,41	0,76
1.1.	из смежной сети, всего	МВт	0,00	0,00		1,00	0,16	0,00	0,00		1,81	0,18	0,00	0,00		6,41	0,76
	в том числе из сети	МВт															
	ВН	МВт															
	СН1	МВт				1,00					1,81					6,41	
	СН2	МВт															
	НН	МВт					0,16					0,18					0,76
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	МВт															
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	МВт	8,78	8,78				14,17	14,17				15,62	15,62			
2.	Потери в сети	МВт	0,587	0,26		0,20	0,13	0,7509	0,42		0,24	0,097	0,8111	0,45		0,26	0,098
	то же в %	%	6,68	2,95		19,92	80,98	5,30	2,95		13,02	52,85	5,19	2,88		4,12	12,88
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт															
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	МВт	8,198	8,53		0,80	0,03	13,417	13,749		1,573	0,087	14,804	15,166		6,142	0,663
	в т.ч.																
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственного потребления	МВт															
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей (субабонентов)	МВт	3,476	3,005		0,441	0,030	8,654	7,397		1,170	0,087	9,898	4,079		5,156	0,663
	из них:	МВт															
	население	МВт											0,000				
4.3.	в сетевые организации	МВт	4,722	4,5243		0,197		4,763	4,544		0,219		4,906	4,681		0,225	
	в том числе	МВт															
	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	МВт	0,197			0,197		0,219			0,219		0,225			0,225	
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	МВт	4,524	4,524				4,544	4,544				4,681	4,681			
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	МВт		1,00		0,16	0,00		1,81		0,18	0,00		6,41		0,76	0,00
	Проверка		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



Директор
ООО "Химград"
А.В. Сергеев

Главный инженер
ООО "Химград"
А.А. Евсеев

"Согласовано"
ОАО "Сетевая компания"
Начальник отдела СУОиАПЭ
Салихова Д.М.

Электрическая мощность по диапазонам напряжения по ООО "Химград"

Таблица № П1.5.

п.п.	Показатели		2013 год (факт)					Базовый период 2014 год					Период регулирования 2015 год				
			Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2		8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	МВт	14,480	19,00		13,26	0,68	14,381	14,38		13,75	1,36	15,752	15,75		15,17	0,76
1.1.	из смежной сети, всего	МВт	0,00	0,00		13,26	0,68	0,00	0,00		13,75	1,36	0,00	0,00		15,17	0,76
	в том числе из сети	МВт															
	ВН	МВт															
	СН1	МВт				13,26					13,75						15,17
	СН2	МВт															
	НН	МВт					0,68					1,36					0,76
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	МВт															
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	МВт	19,00	19,00				14,38	14,38				15,75	15,75			
	в том числе:	МВт															
	ОАО "Сетевая компания"	МВт	19,00	19,00				14,38	14,38				15,75	15,75			
	НПСО-1	МВт															
	НПСО-2	МВт															
1.4.	от потребителей ГП (ЭСО)	МВт															
2.	Потери в сети	МВт	0,967	0,43		0,33	0,21	0,76	0,42		0,24	0,10	0,8177	0,45		0,27	0,10
	то же в %	%	6,68	2,24		2,47	31,15	5,30	2,95		1,74	7,29	5,19	2,87		1,75	12,98
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт															
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	МВт	13,51	18,58		12,94	0,47	13,62	13,96		13,52	1,26	14,93	15,30		14,90	0,66
	в т.ч.																
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственного потребления	МВт	5,315	5,315				0,202	0,202				0,130	0,130			
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей (субабонентов)	МВт	3,476			3,005	0,471	8,654			7,397	1,257	9,898			9,235	0,663
	из них:	МВт															
	население	МВт															
4.3.	в сетевые организации	МВт	4,722			4,722		4,763			4,763		4,906			4,906	
	в том числе	МВт															
	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	МВт	0,197			0,197		0,219			0,219		0,225			0,225	
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	МВт	4,524			4,524		4,544			4,544		4,681			4,681	
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	МВт		13,26		5,21	0,00		13,75		5,90	0,00		15,17		0,76	0,00
	Проверка		0,00	0,00	0,00	4,52	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00


 Директор
 ООО "Химград"
 А.В. Сергеев

Главный инженер
 ООО "Химград"
 А.А. Евсеев

"Согласовано"
 ОАО
 Начальник отдела СУОиАПЭ
 А.Салихова Салихова Д.М.

Электрическая мощность по диапазонам напряжения по ООО "Химград" (субабонентам)

Таблица № П1.5.

п.п.	Показатели	2013 год (факт)					Базовый период 2014 год					Период регулирования 2015 год					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	13	14	15	16	17	
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	8,785	8,78		8,53	0,60	14,167	14,17		13,75	1,35	15,615	15,62		15,17	0,76
1.1.	из смежной сети, всего	МВт	0,00	0,00		8,53	0,60	0,00	0,00		13,75	1,35	0,00	0,00		15,17	0,76
	в том числе из сети	МВт															
	ВН	МВт															
	СН1	МВт				8,53					13,75					15,17	
	СН2	МВт															
	НН	МВт					0,60					1,35					0,76
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	МВт															
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	МВт	8,78	8,78				14,17	14,17				15,62	15,62			
2.	Потери в сети	МВт	0,59	0,26		0,20	0,13	0,75	0,42		0,24	0,097	0,811	0,45		0,26	0,098
	то же в %	%	6,68	2,95		2,33	21,55	5,30	2,95		1,71	7,19	5,19	2,88		1,74	12,88
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт															
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	МВт	8,198	8,53		8,33	0,47	13,417	13,749		13,514	1,257	14,804	15,166		14,902	0,663
	в т.ч.																
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственного потребления	МВт															
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей (субабонентов)	МВт	3,476			3,005	0,471	8,654			7,397	1,257	9,898			9,235	0,663
	из них:	МВт															
	население	МВт											0,000				
4.3.	в сетевые организации	МВт	4,722			4,722		4,763			4,763		4,906			4,906	
	в том числе	МВт															
	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	МВт	0,197			0,197		0,219			0,219		0,225			0,225	
4.4.	в ОАО "Сетевая компания"	МВт	4,524			4,524		4,544			4,544		4,681			4,681	
		МВт															
5.	Трансформировано из сети ВН/СН, СН/НН	МВт		8,53		0,60	0,00		13,75		1,35	0,00		15,17		0,76	0,00
	Проверка		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

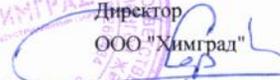

 Директор
 ООО "Химград"
 А.В. Сергеев

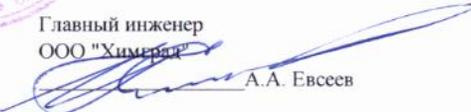
Главный инженер
 ООО "Химград"
 А.А. Евсеев

"Согласовано"
 ОАО "Сетевая компания"
 Начальник отдела СУОиАПЭ
 А.Салихова Салихова Д.М.

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ООО "Химград"

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВтч.					Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт.					Число часов использо- вания, час	Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2013 год (факт)																	
1.	Собственное потребление	27,403	27,403				5,315	5,315				5156	100,0	100,00			
2.1.	Прочие потребители (субабоненты)	17,923	15,494		2,272	0,157	3,476	3,005		0,441	0,030	5156	100,0	86,45		12,68	0,88
2.2.	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	1,018			1,018		0,197			0,197		5156	100,0			100,0	
2.3.	в ОАО "Сетевая компания"	23,327	23,327				4,524	4,524				5156	100,0	100,00			
3.	Итого	69,671	66,224	0,000	3,290	0,157	13,513	12,844		0,638	0,030	5156	100,0	95,05		4,72	0,23
Базовый период 2014 года																	
1.	Собственное потребление	1,041	1,041				0,202	0,202				5156	100,0	100,00			
2.1.	Прочие потребители (субабоненты)	44,618	38,139		6,032	0,448	8,654	7,397		1,170	0,087	5156	100,0	85,48		13,52	1,00
2.2.	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	1,127			1,127		0,219			0,219		5156	100,0			100,0	
2.3.	в ОАО "Сетевая компания"	23,430	23,430				4,544	4,544				5156	100,0	100,00			
3.	Итого	70,217	62,611	0,000	7,159	0,448	13,618	12,143		1,388	0,087	5156	100,0	89,17		10,19	0,64
Период регулирования 2015 года																	
1.	Собственное потребление	0,671	0,671				0,130	0,130				5156	100,0	100,00			
2.1.	Прочие потребители (субабоненты)	51,032	21,031		26,584	3,417	9,898	4,079		5,156	0,663	5156	100,0	41,21		52,09	6,70
2.2.	ЗАО "Сетевая компания "Энерготехника"	1,161			1,161		0,225			0,225		5156	100,0			100,0	
2.3.	в ОАО "Сетевая компания"	24,133	24,133				4,681	4,681				5156	100,0	100,00			
3.	Итого	76,997	45,835	0,000	27,745	3,417	14,933	8,890		5,381	0,663	5156	100,0	59,53		36,03	4,44

Директор
ООО "Химград"

А.В. Сергеев

Главный инженер
ООО "Химград"

А.А. Евсеев

Согласовано
ОАО "Сетевая компания"
Начальник отдела СУОиАПЭ

Салихова Д.М.

Согласовано:
ОАО "Татэнергообл"

А.В. Юдин

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество у/ед.изм.	Количество ед.изм.	Объем у			
1	2	3	4	5	6	7=5*6			
1	Подстанция	П/ст	1150	1000					
			750	600					
			400 - 500	500					
			330	250					
			220	210					
			110 - 150	105	1		105		
			35	75					
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60					
			750	43					
			400 - 500	28					
			330	18					
			220	14					
			110 - 150	7,8	8		62,4		
			35	2,1					
			1 - 20	1,0					
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180					
			750	130					
			400 - 500	88					
			330	66					
			220	43					
			110 - 150	26					
			35	11					
			1 - 20	5,5					
4	Масляный, вакуумный, элегазовый выключатель	- " -	220	23					
			110 - 150	14	52		728		
			35	6,4					
			1 - 20	3,1	104		322,4		
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35					
			330	24					
			220	19					
			110 - 150	9,5	6		57		
			35	4,7					
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	70		161		
7	Синхронный компенсатор	- " -	1 - 20	26					
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1 - 20	48					
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4					
			1 - 20	2,4	0,03		0,072		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5					
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	1		2,3		
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	36		108		
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5					
14.	Итого		ВН	-	-	952,400	952,609	0,531300	
			СН	-	-	593,772	833,435		
			СН I			0	0,000	0	
			СН II			593,772	833,435	0,464833	
			НН	-	-	0	6,934	0,003867	
			Всего			1792,977	1,00		

Директор
ООО "Химград"

А.В. Сергеев

Главный инженер
ООО "Химград"

А.А. Евсеев

Главный инженер
КЭС

И.А. Евдокимов



И.А. Евдокимов

И.А. Евдокимов

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.

1	2	3	4	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП		6	Объем условных единиц
				У/100км	У		
	1150	-	Металл	800		7 = 5 * 6 / 100	
	750	1	Металл	600			
	400-500	1	ж/бетон	400			
		1	ж/бетон	300			
ВЛЭП	330	1	Металл	230			
		2	ж/бетон	170			
	220	1	деревя	260			
		2	ж/бетон	210			
КЛЭП	220	1	ж/бетон	140			
		2	деревя	180			
	110-150	1	ж/бетон	160			
		2	ж/бетон	130	0,11		0,209
ВН, всего	220	-	-	160			
	110	-	-	3000			
ВН, всего							
ВЛЭП	35	1	деревя	170			
			ж/бетон	140			
		2	ж/бетон	120			
			ж/бетон	180			
			ж/бетон	150			
			деревя	160			
КЛЭП	20-35	-	деревя на ж/б паянках	140			
			ж/бетон, металл	110			
КЛЭП	3-10	-	-	470			
			-	350	68,475	239,6625	
СН, всего							
				СН I			0
				СН II			239,6625
ВЛЭП	0,4 кв	-	деревя	260			
			деревя на ж/б паянках	220			
			ж/бетон, металл	150		0	
КЛЭП	до 1 кв	-	-	270			6,9336
			-	270	2,568	6,9336	
ВН, всего							

Примечание:

- При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП-0,4 кв от линии до ввода в здании не учитывается.
- Условные единицы по ВЛЭП-0,4 кв учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:
 - воздушных линий в здании и
 - линий с совместной подвеской проводов.
- Условные единицы по ВЛЭП 0,4-20 кв учитывают трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4-20 кв.
- Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кв.

Директор
 ООО "Химград"
 А.В. Сергеев

Главный инженер
 КЭС
 И.А. Евдокимов

Главный инженер
 ООО "Химград"
 А.А. Евсеев

КАЗАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
 ОТДЕЛ СИСТЕМ УЧЕТА И БИЛЛИНГА
 ТЕХНИЧЕСКОГО АУДИТА
 Начальник
 (И.А. Евдокимов Ш.С.)

Евсеев И.А.
 20__ г.

Отпуск (передача) электроэнергии по сетям ООО "Химград" на 2015 год

№		Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВА	Товарная продукция, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	80507,86	15,615		
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
1.2.1	ОАО "Сетевая компания"				
1.2.2	сетевой организации 2				
	...				
2	Потери электроэнергии - всего	4181,86	0,811		
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	76326,00	14,804		
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям				
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
3.2.1	сетевой организации 1				
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)				
3.2.2	сетевой организации 2				
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
	...				
4	Поступление электроэнергии в ЕНЭС				
	в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
4.2.1	сетевой организации 1				
4.2.2	сетевой организации 2				
	...				
5	Потери электроэнергии				
6	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
6.1	не сетевым организациям				
6.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.2 - п. 4.2.2)				
	...				
7	Трансформировано из сети ЕНЭС в:				X
8	- ВН				X

9	- СН1				X
10	- СН2				X
11	- НН				X
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ	80507,86	15,62		
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
12.2.1	сетевой организации 1				
12.2.2	сетевой организации 2				
	...				
13	Потери электроэнергии	2315,17	0,45		
14	Отпуск (передача) электроэнергии	78192,69	15,17		
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям	21031,00	4,08		
14.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
12.2.1	сетевой организации 1				
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)				
	...				
15	Трансформировано из 100 кВ в:				X
16	- СН1				X
17	- СН2	33028,69	6,41		X
18	- НН				X
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1				
	в т.ч. из				
19.1	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
19.2.1	сетевой организации 1				
19.2.2	сетевой организации 2				
	...				
20	Потери электроэнергии				
21	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
21.1	не сетевым организациям				
21.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.1- п. 19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.2 - п. 19.2.2)				
	...				
22	Трансформировано из 35 кВ в:				X
23	- СН2				X
24	- НН				X
25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	33028,69	6,41		

	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
25.2.1	сетевой организации 1				
25.2.2	сетевой организации 2				
	...				
26	Потери электроэнергии	1361,09	0,26		
27	Отпуск (передача) электроэнергии	31667,60	6,14		
	в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям	26584,00	5,16		
27.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1				
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
	...				
28	Трансформировано из 10-6 кВ в:				X
29	- НН	3922,60	0,76		X
30	Поступление электроэнергии в сеть НН				
	в т.ч. из				
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1				
30.2.2	сетевой организации 2				
	...				
31	Потери электроэнергии	505,60	0,098		
32	Отпуск (передача) электроэнергии	3417,00	0,66		
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям	3417,00	0,66		
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.1 - п. 30.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.2 - п. 30.2.2)				
	...				

Директор

ООО "Химград"

А.В. Сергеев

Главный инженер

ООО "Химград"

А.А. Евсеев

Согласовано

ОАО "Сетевая компания"

Начальник отдела СУОиАПЭ

Салихова Д.М.