



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

11.12.2015

№ 403-р

**О внесении изменения в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 565-р**

В соответствии со сводным прогнозным балансом по Санкт-Петербургу на 2016 год, утвержденным приказом ФСТ России от 25.06.2015 № 249-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2016 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга от 20.12.2004 № 99-р «Об утверждении Положения о порядке формирования балансов электрической и тепловой энергии (мощности) энергоснабжающих организаций Санкт-Петербурга для расчета тарифов на электрическую и (или) тепловую энергию», в целях повышения надежности, гарантированности и качества энергообеспечения потребителей Санкт-Петербурга и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2015 № 881:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 565-р «О согласовании балансов электрической энергии и мощности закрытого акционерного общества «Колпинская сетевая компания» на 2015-2019 годы» изменение, изложив приложение к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в установленном порядке.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Таблица 1. Баланс электрической энергии закрытого акционерного общества "Колпинская сетевая компания" на 2016 год

№ п/п	Показатели	2016 год					1 полугодие 2016 года					2 полугодие 2016 года						
		Всего	ВН	СН I	СН II	ИП	Всего	ВН	СН I	СН II	ИП	Всего	ВН	СН I	СН II	ИП		
																	3	4
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего	83 681,96	75 966,25		17 913,34	2 373,90	41 818,87	37 961,01			8 956,67	1 186,95	41 863,09	38 005,23			8 956,67	1 186,95
	сальдированный переток электрической энергии потребителям	82 339,02	65 768,62		15 539,44	1 030,96	41 147,40	32 862,20			7 769,72	515,48	41 191,62	32 906,42			7 769,72	515,48
	в т.ч. в зоне "котел снизу"	6 372,70			5 875,76	496,94	3 186,35			2 937,88	248,47	3 186,35				2 937,88	248,47	
	из смежной сети, всего				10 197,63	2 373,90				5 098,81	1 186,95					5 098,81	1 186,95	
	в том числе из сети																	
	ВН				10 197,63					5 098,81						5 098,81		
	СН I																	
	СН II					2 373,90					1 186,95						1 186,95	
1.1.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) - АО "Петербургская сбытовая компания"	55 717,06	55 717,06				27 858,53	27 858,53				27 858,53	27 858,53					
1.2.	от розничных производителей - от АО "ГРС ТЭЦ"	1 343,01			1 343,01		671,51			671,51		671,51				671,51		
1.3.	от ООО "ИЖЭК"																	
1.4.	от ЗАО "Ижора-Энергосбыт"	20 249,19	20 249,19				10 102,48	10 102,48				10 146,70	10 146,70					
1.5.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	6 372,70			6 372,70		3 186,35			3 186,35		3 186,35				3 186,35		
1.6.	от прочих поставщиков																	
2.	Потери электрической энергии в сети	698,96	223,62		430,44	44,90	327,37	89,70		215,22	22,45	371,59	133,92			215,22	22,45	
	то же в % к отпуску в сеть	0,84	0,29		2,40	1,89	0,78	0,24		2,40	1,89	0,89	0,35			2,40	1,89	
	потери, отнесенные на сальдированный переток электрической энергии потребителям, всего	656,02	223,62		430,44	1,96	305,90	89,70		215,22	0,98	350,12	133,92			215,22	0,98	
	то же в % к отпуску в сеть	0,80	0,34		2,77	0,19	0,74	0,27		2,77	0,19	0,85	0,41			2,77	0,19	
	в т.ч. потери в зоне "котел снизу"	163,70	0,00		162,76	0,94	81,85			81,38	0,47	81,85				81,38	0,47	
	в т.ч. потери, отнесенные на сальдированный переток электрической энергии потребителям АО "Петербургская сбытовая компания"	186,36	168,08		17,55	0,73	71,07	61,93		8,78	0,37	115,29	106,15			8,78	0,37	
	в т.ч. потери, отнесенные на сальдированный переток электрической энергии потребителям ЗАО "Ижора-Энергосбыт"	469,66	55,54		412,89	1,23	234,83	27,77		206,45	0,61	234,83	27,77			206,45	0,61	
3.	Отпуск электрической энергии из сети, всего	82 983,00	65 545,00		15 109,00	2 329,00	41 491,50	32 772,50		7 554,50	1 164,50	41 491,50	32 772,50			7 554,50	1 164,50	
3.1.	расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды	1 300,00				1 300,00	650,00				650,00	650,00	0,00			0,00	650,00	
3.2.	полезный отпуск электрической энергии потребителям, всего	81 683,00	65 545,00		15 109,00	1 029,00	40 841,50	32 772,50		7 554,50	514,50	40 841,50	32 772,50			7 554,50	514,50	
	в т.ч. полезный отпуск электрической энергии потребителям АО "Петербургская сбытовая компания"	50 266,00	49 266,00		616,00	384,00	25 133,00	24 633,00		308,00	192,00	25 133,00	24 633,00			308,00	192,00	
	в т.ч. полезный отпуск электрической энергии потребителям ЗАО "Ижора-Энергосбыт"	31 417,00	16 279,00		14 493,00	645,00	15 708,50	8 139,50		7 246,50	322,50	15 708,50	8 139,50			7 246,50	322,50	
	в т.ч. в зоне "котел снизу"	6 209,00			5 713,00	496,00	3 104,50			2 856,50	248,00	3 104,50	0,00			2 856,50	248,00	

Таблица 2. Баланс электрической мощности закрытого акционерного общества "Колпинская сетевая компания" на 2016 год

№ п/п	Показатели	2016 год					1 полугодие 2016 года					2 полугодие 2016 года						
		Всего	ВН	СН I	СН II	ИП	Всего	ВН	СН I	СН II	ИП	Всего	ВН	СН I	СН II	ИП		
																	3	4
1.	Поступление электрической мощности в сеть, всего	13,784	12,367		2,968	0,421	13,784	12,367			2,968	0,421	13,784	12,367			2,968	0,421
	сальдированный переток электрической мощности потребителям	13,533	10,816		2,547	0,170	13,533	10,816			2,547	0,170	13,533	10,816			2,547	0,170
	в т.ч. в зоне "котел снизу"	1,150					1,150					1,150						
	из смежной сети, всего				1,551	0,421				1,551	0,421					1,551	0,421	
	в том числе из сети																	
	ВН				1,551					1,551						1,551		
	СН I																	
	СН II					0,421					0,421						0,421	
1.1.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) АО "Петербургская сбытовая компания"	9,281	9,281				9,281	9,281				9,281	9,281					
1.2.	от розничных производителей - от АО "ГРС ТЭЦ"	0,267			0,267		0,267			0,267		0,267				0,267		
1.3.	от ООО "ИЖЭК"	0,000					0,000											
1.4.	от ЗАО "Ижора-Энергосбыт"	3,085	3,085				3,085	3,085				3,085	3,085					
1.5.	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1,150			1,150		1,150			1,150		1,150				1,150		
1.6.	от прочих поставщиков	0,000					0,000					0,000						
2.	Потери электрической мощности в сети	0,100	0,032		0,061	0,006	0,094	0,026		0,061	0,006	0,106	0,038			0,061	0,006	
	то же в % к отпуску в сеть	0,72	0,26		2,07	1,52	0,68	0,21		2,07	1,52	0,77	0,31			2,07	1,52	
	потери, отнесенные на сальдированный переток электрической мощности потребителям, всего	0,094	0,032		0,061	0,000	0,087	0,026		0,061	0,000	0,100	0,038			0,061	0,000	
	то же в % к отпуску в сеть	0,69	0,30		2,41	0,17	0,65	0,24		2,41	0,17	0,74	0,35			2,41	0,17	
	в т.ч. в зоне "котел снизу"	0,023			0,023	0,000	0,023			0,023	0,000	0,023				0,023	0,000	
	в т.ч. потери, отнесенные на сальдированный переток электрической мощности потребителям АО "Петербургская сбытовая компания"	0,027	0,024		0,003	0,000	0,020	0,018		0,003	0,000	0,033	0,030			0,003	0,000	
	в т.ч. потери, отнесенные на сальдированный переток электрической мощности потребителям ЗАО "Ижора-Энергосбыт"	0,067	0,008		0,059	0,000	0,067	0,008		0,059	0,000	0,067	0,008			0,059	0,000	
3.	Отпуск электрической мощности из сети, всего	13,684	10,784		2,486	0,414	13,690	10,790		2,486	0,414	13,678	10,778			2,486	0,414	
3.1.	мощность на производственные и хозяйственные нужды	0,245				0,245	0,245				0,245	0,245					0,245	
3.2.	заявленная мощность потребителей, всего	13,439	10,784		2,486	0,169	13,445	10,790		2,486	0,169	13,433	10,778			2,486	0,169	
	в т.ч. заявленная мощность потребителей АО "Петербургская сбытовая компания"	8,270	8,106		0,101	0,063	8,276	8,112		0,101	0,063	8,264	8,099			0,101	0,063	
	в т.ч. заявленная мощность потребителей ЗАО "Ижора-Энергосбыт"	5,169	2,678		2,385	0,106	5,169	2,678		2,385	0,106	5,169	2,678			2,385	0,106	
	в т.ч. в зоне "котел снизу"	1,127	0,000		0,923	0,204	1,127			0,923	0,204	1,127				0,923	0,204	

Таблица 3. Балансы электрической энергии закрытого акционерного общества "Колпинская сетевая компания" на 2015, 2017-2019 годы

№ п.п.	Показатели	2015, 2017-2019 годы					1 полугодие 2015, 2017-2019 года					2 полугодие 2015, 2017-2019 года					МВтч
		Всего	ВН	СН I	СН II	ИИ	Всего	ВН	СН I	СН II	ИИ	Всего	ВН	СН I	СН II	ИИ	
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего	68 165,11	64 272,95		25 947,67	4 203,13	34 082,55	32 136,48		12 973,84	2 101,56	34 082,55	32 136,48		12 973,84	2 101,56	
	сальдированный переток электрической энергии потребителям	66 817,77	60 660,36		21 711,94	2 900,61	33 408,88	30 330,18		10 855,97	1 450,31	33 408,88	30 330,18		10 855,97	1 450,31	
	в т.ч. в зоне "котел снизу"	3 650,12			3 650,12		1 870,67			1 870,67		1 779,45			1 779,45		
	из смежной сети, всего				22 055,52	4 203,13				11 027,76	2 101,56				11 027,76	2 101,56	
	в том числе из сети																
	ВН				22 055,52					11 027,76					11 027,76		
	СН I																
	СН II					4 203,13					2 101,56					2 101,56	
1.1.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) - АО "Петербургская сбытовая компания"	51 083,48	51 083,48				25 541,74	25 541,74				25 541,74	25 541,74				
1.2.	от розничных производителей - от ЗАО "ГЭС ТЭЦ"	3 892,15			3 892,15		1 946,08			1 946,08		1 946,08			1 946,08		
1.3.	от ООО "ИЖЭК"																
1.4.	от ЗАО "Ижора-Энергосбыт"	13 189,48	13 189,48				6 594,74	6 594,74				6 594,74	6 594,74				
1.5.	от прочих поставщиков																
2.	Потери электрической энергии в сети	859,11	217,43		633,54	8,13	429,55	108,72		316,77	4,06	429,55	108,72		316,77	4,06	
	то же в % к отпуску в сеть	1,26	0,34		2,44	0,19	1,26	0,34		2,44	0,19	1,26	0,34		2,44	0,19	
	потери, относенные на сальдированный переток электрической энергии потребителям, всего	811,77	205,21		600,94	5,61	405,88	102,61		300,47	2,81	405,88	102,61		300,47	2,81	
	то же в % к отпуску в сеть	1,21	0,34		2,44	0,19	1,21	0,34		2,44	0,19	1,21	0,34		2,44	0,19	
	в т.ч. потери в зоне "котел снизу"	89,12			89,12		45,67			45,67		43,45			43,45		
	в т.ч. потери, относенные на сальдированный переток электрической энергии потребителям АО "Петербургская сбытовая компания"	427,479	205,21		216,77	5,49	213,739	102,61		108,39	2,75	213,739	102,61		108,39	2,75	
	в т.ч. потери, относенные на сальдированный переток электрической энергии потребителям ЗАО "Ижора-Энергосбыт"	384,287	0,00		384,17	0,12	192,144	0,00		192,09	0,06	192,144	0,00		192,09	0,06	
3.	Отпуск электрической энергии из сети, всего	67 306,00	42 000,00		21 111,00	4 195,00	33 653,00	21 000,00		10 555,50	2 097,50	33 653,00	21 000,00		10 555,50	2 097,50	
3.1.	расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды	1 300,00				1 300,00	650,00			0,00	650,00	650,00			0,00	650,00	
3.2.	полезный отпуск электрической энергии потребителям, всего	66 006,00	42 000,00		21 111,00	2 895,00	33 003,00	21 000,00		10 555,50	1 447,50	33 003,00	21 000,00		10 555,50	1 447,50	
	в т.ч. полезный отпуск электрической энергии потребителям ОАО "Петербургская сбытовая компания"	50 656,00	42 000,00		5 821,00	2 835,00	25 328,00	21 000,00		2 910,50	1 417,50	25 328,00	21 000,00		2 910,50	1 417,50	
	в т.ч. полезный отпуск электрической энергии потребителям ЗАО "Ижора-Энергосбыт"	15 350,00			15 290,00	60,00	7 675,00			7 645,00	30,00	7 675,00			7 645,00	30,00	
	в т.ч. в зоне "котел снизу"	3 561,00			3 561,00		1 825,00			1 825,00		1 736,00			1 736,00		

Таблица 4. Балансы электрической мощности закрытого акционерного общества "Колпинская сетевая компания" на 2015, 2017-2019 годы

№ п.п.	Показатели	2015, 2017-2019 годы					1 полугодие 2015, 2017-2019 года					2 полугодие 2015, 2017-2019 года					МВт
		Всего	ВН	СН I	СН II	ИИ	Всего	ВН	СН I	СН II	ИИ	Всего	ВН	СН I	СН II	ИИ	
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.	Поступление электрической мощности в сеть, всего	11,23	10,04		3,97	0,68	11,23	10,04		3,97	0,68	11,23	10,04		3,97	0,68	
	сальдированный переток электрической мощности потребителям	10,98	7,26		3,28	0,44	10,98	7,26		3,28	0,44	10,98	7,26		3,28	0,44	
	в т.ч. в зоне "котел снизу"	0,48					0,48					0,48					
	из смежной сети, всего				2,78	0,68				2,78	0,68				2,78	0,68	
	в том числе из сети																
	ВН				2,78					2,78					2,78		
	СН I																
	СН II					0,68					0,68					0,68	
1.1.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) АО "Петербургская сбытовая компания"	6,59	6,59				6,59	6,59				6,59	6,59				
1.2.	от розничных производителей - от ЗАО "ГЭС ТЭЦ"	1,19			1,19		1,19			1,19		1,19			1,19		
1.3.	от ООО "ИЖЭК"																
1.4.	от ЗАО "Ижора-Энергосбыт"	3,45	3,45				3,45	3,45				3,45	3,45				
1.5.	от прочих поставщиков																
2.	Потери электрической мощности в сети	0,12	0,03		0,09	0,00	0,12	0,03		0,09	0,00	0,12	0,03		0,09	0,00	
	то же в % к отпуску в сеть	1,09	0,31		2,28	0,17	1,09	0,31		2,28	0,17	1,09	0,31		2,28	0,17	
	потери, относенные на сальдированный переток электрической мощности потребителям, всего	0,12	0,03		0,09	0,00	0,12	0,03		0,09	0,00	0,12	0,03		0,09	0,00	
	то же в % к отпуску в сеть	1,06					1,06					1,06					
	в т.ч. в зоне "котел снизу"	0,01			0,01		0,01				0,01				0,01		
	в т.ч. потери, относенные на сальдированный переток электрической мощности потребителям АО "Петербургская сбытовая компания"	0,06	0,03		0,03	0,00	0,06	0,03		0,03	0,00	0,06	0,03		0,03	0,00	
	в т.ч. потери, относенные на сальдированный переток электрической мощности потребителям ЗАО "Ижора-Энергосбыт"	0,05	0,00		0,05	0,00	0,05	0,00		0,05	0,00	0,05	0,00		0,05	0,00	
3.	Отпуск электрической мощности из сети, всего	11,11	7,23		3,19	0,68	11,11	7,23		3,19	0,68	11,11	7,23		3,19	0,68	
3.1.	мощность на производственные и хозяйственные нужды	0,25				0,25	0,25			0,25	0,25				0,25	0,25	
3.2.	заявленная мощность потребителей, всего	10,86	7,23		3,19	0,44	10,86	7,23		3,19	0,44	10,86	7,23		3,19	0,44	
	в т.ч. заявленная мощность потребителей АО "Петербургская сбытовая компания"	8,51	7,23		0,85	0,43	8,51	7,23		0,85	0,43	8,51	7,23		0,85	0,43	
	в т.ч. заявленная мощность потребителей ЗАО "Ижора-Энергосбыт"	2,35			2,34	0,01	2,35			2,34	0,01	2,35			2,34	0,01	
	в т.ч. в зоне "котел снизу"	0,47			0,47		0,47			0,47		0,47			0,47		