

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН (ГУП РХ Хакресводоканал)

№ п.п.	Показатели		млн. кВтч					млн. кВтч					млн. кВтч				
			2015 план 1 полугодие					2015 план 2 полугодие					2015 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	9	10	11	12	13	9	10	11	12	13	9	10	11	12	13
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВтч	8,70	8,70	0,21	1,90	0,01	8,93	8,93	0,22	2,08	0,00	17,63	17,63	0,43	3,98	0,01
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	2,12	0,00	0,21	1,90	0,01	2,30	0,00	0,22	2,08	0,00	4,42	0,00	0,43	3,98	0,01
	в том числе из сети																
	МСК	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
	ВН	млн.кВтч			0,21	1,90	0,01			0,22	2,08	0,00			0,43	3,98	0,01
	СН1	млн.кВтч															
	СН2	млн.кВтч															
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	8,70	8,70				8,93	8,93				17,63	17,63			
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	0,035		0,002	0,033	0,0004	0,035		0,002	0,03	0,0004	0,07		0,004	0,065	0,001
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	0,40	0,00	0,91	1,72	3,93	0,39	0,00	0,90	1,57	43,75	0,40	0,00	0,90	1,64	7,22
3.	Расход электроэнергии на произв и хозяйды	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч		8,70	0,21	1,87	0,01		8,93	0,21	2,05	0,00		17,63	0,43	3,91	0,01
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн.кВтч	6,58	6,58				6,63	6,63				13,21	13,21			
	из них:	млн.кВтч															
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя мила)	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
4.2.	потребителям оптового рынка	млн.кВтч	2,09		0,21	1,87	0,01	2,26		0,21	2,05	0,00	4,35		0,43	3,91	0,01
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
5.	проверка	млн.кВтч		0,000	-	-	-		0,000	-	-	-		0,000	-	-	-

Электрическая мощность по диапазонам напряжения (ГУП РХ Хакресводоканал)

№ п.п.	Показатели		МВт					МВт					МВт				
			2015 план I полугодие					2015 план 2 полугодие					2015 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	18	19	20	21	22	18	19	20	21	22	18	19	20	21	22
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	2,616	2,616	0,060	0,432	0,004	2,696	2,696	0,060	0,512	0,004	2,656	2,656	0,060	0,472	0,004
1.1.	из смежной сети, всего	МВт	0,496	0,000	0,060	0,432	0,004	0,576	0,000	0,060	0,512	0,004	0,536	0,000	0,060	0,472	0,004
	в том числе из сети																
	МСК	МВт	0,000					0,000					0,000				
	ВН	МВт			0,060	0,432	0,004			0,060	0,512	0,004			0,060	0,472	0,004
	СН1	МВт															
	СН2	МВт															
1.2.	от электростанций ПЭ	МВт	0,000					0,000					0,000				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	0,000					0,000					0,000				
1.4.	от других организаций	МВт	2,616	2,616				2,696	2,696				2,656	2,656			
2.	Потери в сети	МВт	0,011		0,002	0,008	0,001	0,011		0,002	0,008	0,001	0,011		0,002	0,008	0,001
	то же в %	ПРЦ		0,000	3,867	1,801	20,593		0,000	3,867	1,519	20,588		0,000	3,867	1,648	20,591
3.	Мощность на производ. и хоз. нужды	МВт	0,000					0,000					0,000				
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	МВт	2,605	2,616	0,058	0,424	0,003	2,685	2,696	0,058	0,504	0,003	2,645	2,656	0,058	0,464	0,003
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собств. потр.	МВт															
	из них:	МВт	2,120	2,120				2,120	2,120				2,120	2,120			
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	МВт															
	потребителям присоединенным к сетям МСК	МВт	0,000					0,000					0,000				
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потр. опт. рынка	МВт			0,058	0,424	0,003	0,565		0,058	0,504	0,003	0,525		0,058	0,464	0,003
4.3.	в другие организации	МВт	0,000					0,000					0,000				
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	МВт	0,000					0,000					0,000				
5.	проверка	МВт		-0,000	-	-	-		0,000	0,000	-	-		-0,000	-	-	-