

OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

30/09/2004

O Acompanhamento Diário da Operação Hidroenergética tem como objetivo apresentar a situação hidroenergética do Sistema Interligado Nacional através do acompanhamento das Energias Naturais Afluentes e das Energias Armazenadas em seus Subsistemas Elétricos e em suas principais Bacias Hidrográficas. Cabe destacar que os dados da última data considerada são preliminares, podendo ocorrer alterações em seus valores devido a processos de consistência executados na pós- operação.

É apresentado também o Boletim de Precipitação com as chuvas médias ocorridas nos últimos 4 dias e as previstas para os próximos 3 dias.

ENERGIA NATURAL AFLUENTE	Energia afluente a um sistema de reservatórios, calculada a partir da energia produzível pela vazão natural afluente aos reservatórios em seus níveis a 65% de seus volumes úteis operativos.
---------------------------------	---

Os valores de energia natural afluente são expressos em MWmed e em percentual da média histórica de longo termo (%MLT). Para os valores verificados são apresentados também os percentuais das energias naturais afluentes armazenáveis, calculados através da subtração da parcela de energia não produzível devido aos vertimentos (%Armaz.).

ENERGIA ARMAZENADA	Energia disponível em um sistema de reservatórios, calculada a partir da energia produzível pelo volume armazenado nos reservatórios em seus respectivos níveis operativos.
---------------------------	---

Os valores de energia armazenada de um determinado dia são relativos às 24h00min e são expressos em percentagem da energia armazenada associada à capacidade máxima do sistema de reservatórios (%max).

As informações apresentadas se referem aos valores verificados ao longo do mês em curso, atualizados diariamente, e aos previstos no Programa Mensal de Operação – PMO – para este mês, atualizados semanalmente em razão das revisões do PMO.

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO	Programa da operação energética do Sistema Interligado Nacional, elaborado mensalmente, com discretização semanal. Ao longo do mês para o qual ele foi feito, são elaboradas revisões semanais a partir das revisões das previsões de afluências e de carga.
------------------------------------	--

Complementando as informações sobre a situação hidroenergética, são apresentadas as operações hidráulicas dos principais reservatórios do Sistema Interligado Nacional. Nos esquemas topológicos podem ser observadas as vazões, os níveis e os armazenamentos verificados nestes reservatórios, bem como os volumes recomendados para controle de cheias e os volumes previstos no PMO e suas revisões para o final da semana, conforme a legenda abaixo:

Vazão Lateral	Xxxx	↓	xxx.xx	Nível (m)
Vazão afluente	Xxxx		xx.xx	Volume útil às 24h00min (%)
Vazão defluente	Xxxx		(xxx.xx)	Nível recom. pela IOS-001 (controle de cheias)
Vertimento V = xxxx			(xx.xx)	Volume recom. pela IOS-001 (controle de cheias)
			[yy.yy]	Vol. Prev. p/ a semana do PMO (%)

Este relatório é editado e distribuído em todos os dias úteis.

O boletim de precipitação emitido diariamente pelo ONS leva em consideração as informações meteorológicas obtidas via Internet (saídas de modelos numéricos e dados observados), disponibilizadas normalmente até às 8h30min pelos Centros de Previsão do Tempo e Clima do Brasil e do exterior.

Os dados observados referem-se às precipitações coletadas pela rede nacional de meteorologia nas últimas 24 horas, e determinado o valor médio verificado nos trechos das principais bacias hidrográficas do Sistema Interligado Nacional – SIN.

A previsão de precipitação com horizonte de três dias nestes trechos de bacia é realizada após a análise de diversos parâmetros meteorológicos fornecidos pelos modelos numéricos, entre eles a precipitação, a umidade, os campos de vento, a convergência em superfície, entre outros, e também das imagens de satélite e de radar.

Os valores de precipitação, tanto observados quanto previstos, referem-se à precipitação acumulada entre as 9h00min do dia anterior e as 9h00min do dia indicado.

Precipitação média (mm) acumulada nas principais bacias hidrográficas

BACIA	TRECHO	PRECIPITAÇÃO (MM)												
		observ . agosto		OBSERVADA X PREVISTA								PREVISTA		
		Média Histórica	Mensal (2004)	27/09		28/09		29/09		30/09		01/10	02/10	03/10
		O	P	O	P	O	P	O	P					
Uruguai		169*	160	10	15	30	20	5	20	0	0	0	0	0
Jacuí		166*	129	2	15	5	15	5	15	0	0	0	0	0
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	120+	95	1	5	2	20	8	15	0	0	0	0	0
	Jusante - Foz do Areia	148+	81	0	2	1	30	4	10	0	0	0	0	0
Paraná	Montante - Jupia	X	1	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	20
	Jusante - Jupia	118!	32	0	0	0	1	15	5	0	0	0	0	5
Paranapanema	Montante - Capivara	84*	23	0	0	0	0	2	0	1	5	0	15	0
	Jusante - Capivara		19	0	0	0	0	5	0	0	5	0	5	10
Tietê	Montante - Barra Bonita	73*	9	0	0	0	0	0	0	2	5	1	15	0
	Jusante - Barra Bonita		6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	15
Paraíba do Sul	Montante - Funil	102♣	9	0	0	2	0	0	0	4	0	2	20	0
	Jusante - Funil	87♣	6	0	0	0	0	0	0	2	0	1	10	0
Grande	Montante - Furnas	68*	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	15
	Jusante - Furnas		20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15
Paranaíba	Montante - Emborcação	48*	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Emborcação		5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
São Francisco	Montante - Três Marias	24*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Três Marias - Sobradinho		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tocantins	Montante - Serra da Mesa		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Serra da Mesa - Lajeado	45*	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Lajeado - Tucuruí		13	0	0	0	0	5	0	0	2	0	0	0

(*) Média referente ao período 1961-1990
 (+) Média referente ao período 1977-1990
 (!) Média referente ao período 1972-1999
 (♣) Média referente ao período 1995-2000
 X Não disponível

Obs: O valor de precipitação é o acumulado no horário de 09:00h às 09:00h.

Última data considerada: 29/09/2004

PMO-OUT: 22/09/2004
Revisão 1: 30/09/2004

SUDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-OUT	
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	Média mês Inicial	
04/09-10/09	11/09-17/09		18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	17685	14407	14332	14595	12974	14292	17728	
	Total (%MLT)	108	87	87	89	79	87	90	
	Armaz(% MLT)	107	87	86	88	78	86		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	17483	14190	14085	14299	12683	14037		
Armazenamento máximo SE = 176.563		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-OUT			
		AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	Inicial				
01/10	31/10								
	%MAX	74,67	67,93	66,36	66,30	61,40			

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-OUT	
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	Média mês Inicial	
04/09-10/09	11/09-17/09		18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	3126	1998	6146	5522	8313	5001	7733	
	Total (%MLT)	45	25	77	69	104	63	84	
	Armaz(% MLT)	45	25	76	66	63	55		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3160	1990	6145	5546	8419	5023		
Armazenamento máximo S = 15.533		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-OUT			
		AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	Inicial				
01/10	31/10								
	%MAX	68,19	66,60	65,13	66,80	76,80			

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-OUT	
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	Média mês Inicial	
04/09-10/09	11/09-17/09		18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	3162	2928	2684	2632	2489	2702	2701	
	Total (%MLT)	89	92	84	83	78	85	78	
	Armaz(% MLT)	89	91	84	82	78	84		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3216	2969	2721	2667	2521	2739		
Armazenamento máximo NE = 50.203		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-OUT			
		AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	Inicial				
01/10	31/10								
	%MAX	83,18	75,39	73,79	73,30	63,30			

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-OUT	
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	Média mês Inicial	
04/09-10/09	11/09-17/09		18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1620	1322	1319	1217	1168	1274	1511	
	Total (%MLT)	96	100	99	92	88	96	102	
	Armaz(% MLT)	96	100	99	92	88	96		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1709	1358	1340	1223	1159	1293		
Armazenamento máximo N = 11.901		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-OUT			
		AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	Inicial				
01/10	31/10								
	%MAX	68,40	56,29	53,48	52,70	39,80			

- Valor até a última data considerada
- Previsão para o final da semana em curso
- Previsão para o final do mês em curso
- ENA(65%Arm) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade média (considerando o armazenamento a 65%)
- ENA Total Energia Natural Afluente Total
- ENA Armazenáv Energia Natural Afluente excluída a Energia Vertida
- % MLT Percentual da ENA Média de Longo Termo
- ENA(Queda) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade considerando o armazenamento real do dia

SIT. HIDROENERGÉTICA NAS PRINCIPAIS BACIAS DO SIN

Última data considerada: 29/09/2004

GRANDE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2269	1511	2073	1863	1667	1793	%MAX	87,57	80,08	78,41
	Total (%MLT)	97	63	86	77	69	74	Representa 31,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	95	61	85	76	68	73				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2318	1527	2086	1870	1662	1803				

PARANAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2180	1882	1688	1819	1323	1732	%MAX	83,88	77,45	76,02
	Total (%MLT)	116	112	100	108	78	103	Representa 38,5% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	116	112	100	108	78	103				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2254	1925	1724	1850	1339	1768				

TIETÉ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	552	499	520	481	454	497	%MAX	65,99	54,17	52,83
	Total (%MLT)	87	69	72	66	63	69	Representa 2,7% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	87	69	72	65	62	68				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	565	505	523	481	454	500				

PARANAPANEMA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	967	752	752	852	697	776	%MAX	82,34	70,93	68,37
	Total (%MLT)	99	68	68	78	63	71	Representa 7,0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	95	66	68	77	63	69				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	983	760	757	855	696	781				

PARANÁ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	10031	8398	7870	8217	7617	8133	%MAX	75,94	63,64	57,61
	Total (%MLT)	115	95	89	93	86	92	Representa 3,6% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	114	95	88	93	86	91				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	10062	8417	7878	8234	7634	8149				

IGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1941	1244	2626	2413	1560	1956	%MAX	71,74	66,61	64,65
	Total (%MLT)	54	29	62	57	37	46	Representa 65,4% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	54	29	62	57	37	46				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1983	1249	2630	2415	1557	1960				

URUGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	752	455	2952	2296	6165	2510	%MAX	59,36	69,63	70,51
	Total (%MLT)	30	16	106	83	222	90	Representa 10,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	30	16	105	74	104	68				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	751	448	2956	2325	6282	2535				

JACUÍ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	339	220	420	729	507	437	%MAX	61,97	62,03	62,91
	Total (%MLT)	45	26	49	84	59	51	Representa 21,5% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	45	26	49	84	59	51				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	330	214	410	720	499	429				

CAPIVARI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	94	79	148	85	81	99	%MAX	74,78	70,62	68,55
	Total (%MLT)	103	67	126	72	69	84	Representa 2,6% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	103	67	126	72	69	84				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	95	79	148	85	81	99				

Última data considerada: 29/09/2004

PARAGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	190	168	150	156	167	164	%MAX	59,17	52,95	51,88
(65%Arm)	Total (%MLT)	114	101	90	93	100	98	Representa 0,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	72	100	90	93	100	95				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	87	93	73	79	89	85				

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	430	330	327	398	319	345	%MAX	51,31	47,39	46,48
(65%Arm)	Total (%MLT)	87	64	64	77	62	67	Representa 3,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	87	64	61	77	62	66				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	189	146	147	172	128	150				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	255	215	206	203	183	206	%MAX	26,67	13,34	26,67
(65%Arm)	Total (%MLT)	98	85	81	80	72	81	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	97	85	78	75	71	79				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	258	213	205	201	180	204				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	39	27	25	24	22	25	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	164	113	104	102	93	106	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	140	113	104	102	93	106				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	39	27	25	24	22	25				

SÃOFRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	3191	2947	2706	2663	2511	2727	%MAX	83,20	75,40	73,80
(65%Arm)	Total (%MLT)	91	94	86	85	80	87	Representa 99,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	91	93	85	84	79	86				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3250	2993	2746	2702	2547	2768				

PARNAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	91	85	81	68	67	77	%MAX	80,67	57,19	51,51
(65%Arm)	Total (%MLT)	94	93	88	75	73	84	Representa 0,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	94	93	88	75	73	84				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	93	86	81	68	66	77				

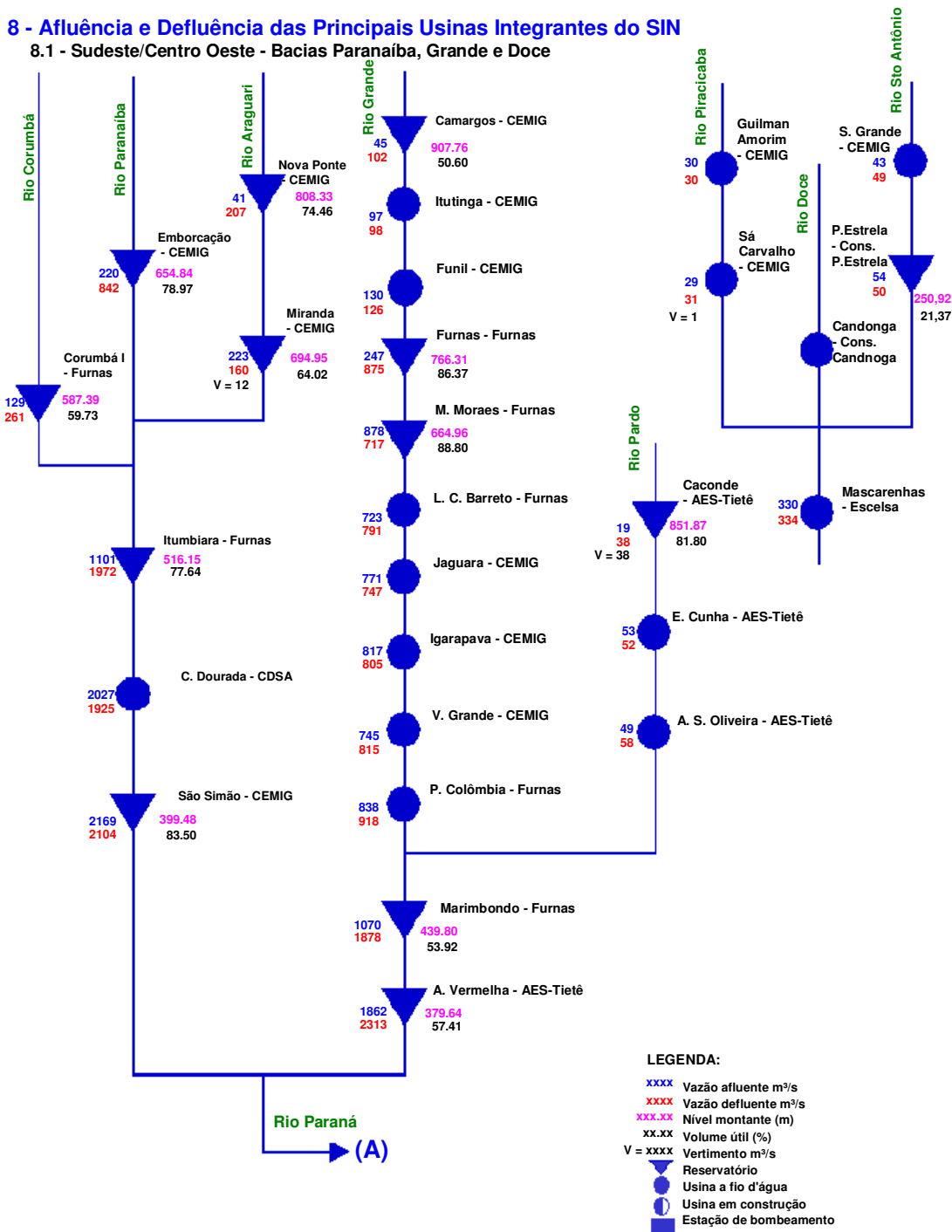
TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	2126	1721	1824	1596	1512	1684	%MAX	44,65	39,49	38,32
(65%Arm)	Total (%MLT)	96	94	99	87	82	92	Representa 99,8% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	96	94	99	87	82	92				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2197	1740	1823	1585	1488	1685				

CURUÁ-UNA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 24/09	Dia 29/09	
			04/09-10/09	11/09-17/09	18/09-24/09	25/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	59	58	59	59	56	58	%MAX	102,47	89,10	84,65
(65%Arm)	Total (%MLT)	81	84	86	85	81	84	Representa 0,2% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	74	84	86	85	81	83				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	24	22	25	23	20	23				

Valor até a última data considerada
 ENA(65%Arm) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade média (considerando o armazenamento a 65%)
 ENA Total Energia Natural Afluente Total
 ENA Armazenáv Energia Natural Afluente excluída a Energia Vertida
 % MLT Percentual da ENA Média de Longo Termo
 ENA(Queda) Energia Natural Afluente calculada com a produtividade considerando o armazenamento real do dia

Sudeste/Centro Oeste (bacias do Paranaíba e Grande)
 Valores verificados em: 29/09/2004

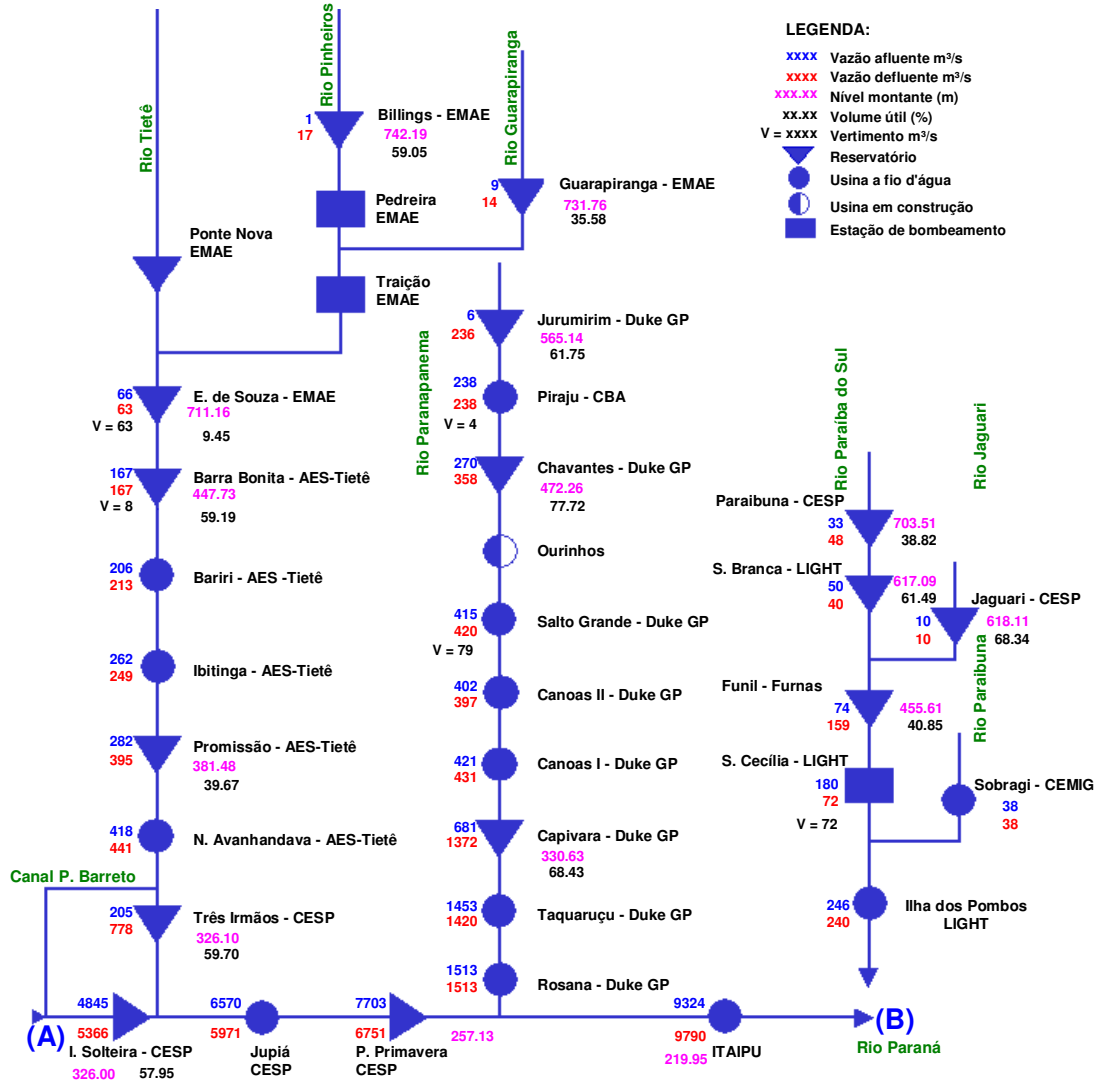
8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN
 8.1 - Sudeste/Centro Oeste - Bacias Paranaíba, Grande e Doce



Sudeste/Centro Oeste (bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul)
 Valores verificados em: 29/09/2004

8 - Afluência e Defluência das Usinas

8.2 - Sudeste/Centro Oeste - Bacias Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul

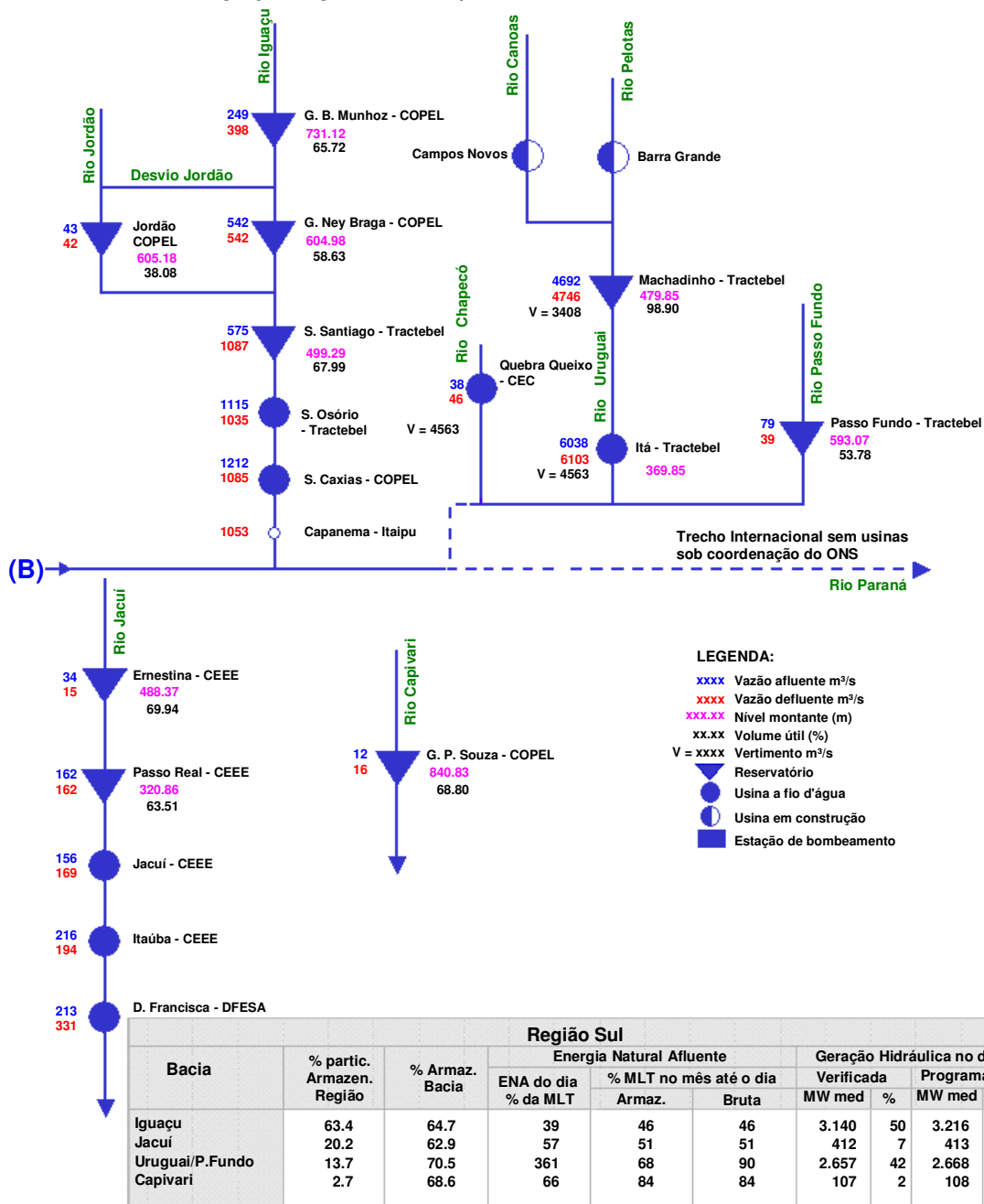


Região Sudeste/Centro-Oeste									
Bacia	% part. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Paranaíba Grande	40.8	76.0	87	103	103	4.620	16	4.490	16
Tietê	34.2	78.3	59	73	74	4.237	14	3.824	13
Paranapanema	3.3	52.6	54	68	69	810	3	796	3
Paraná	6.5	68.1	36	69	71	1.611	6	1.643	6
Paraíba do Sul	3.0	57.7	82	91	92	14.069	48	13.946	48
	2.9	46.5	59	66	67	586	2	606	2

Sul (bacias do Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari)
 Valores verificados em: 29/09/2004

8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN

8.3 - Sul - Bacias Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari

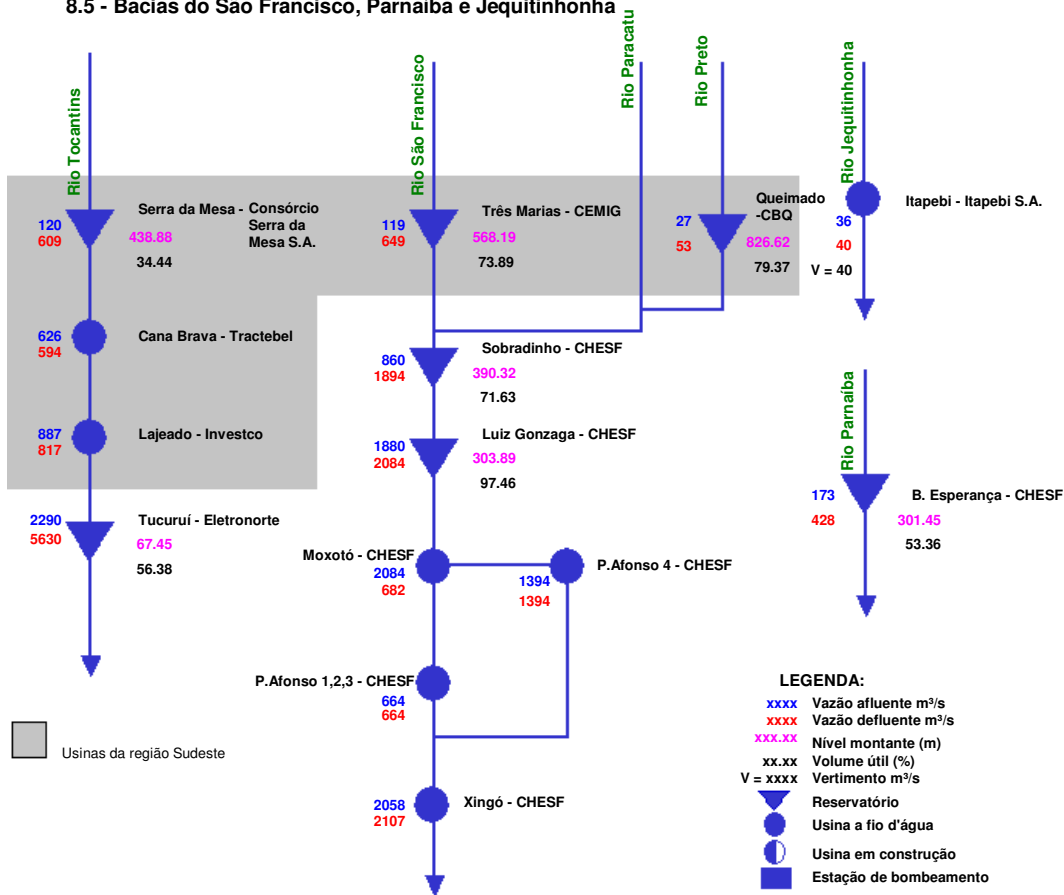


Norte (bacia do Tocantins) e Nordeste (bacias do São Francisco, Jequitinhonha e Parnaíba)
 Valores verificados em: 29/09/2004

8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN

8.4 - Bacia do Tocantins

8.5 - Bacias do São Francisco, Parnaíba e Jequitinhonha



Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Tocantins (*1)	100.0	53.5	76	96	96	3.139	100	3.046	100

Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
São Francisco (*2)	98.9	73.8	76	86	87	5.882	97	5.910	97
Parnaíba	1.1	51.5	70	84	84	164	3	165	3

(*1) Inclui usinas do Norte e Sudeste/Centro-Oeste

(*2) Inclui usinas do Nordeste e Sudeste/Centro-Oeste