

OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

29/07/2005

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)												
		observado julho		OBSERVADA X PREVISTA								PREVISTA		
		Média Histórica	Mensal 2005	26/07		27/07		28/07		29/07		30/07	31/07	01/08
		O	P	O	P	O	P	O	P					
Uruguai		147*	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Jacuí		157*	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	108+	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Foz do Areia	131+	105	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paraná	Montante - Jupia	X	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Jupia	60!	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paranapanema	Montante - Capivara	66*	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Capivara		32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tietê	Montante - Barra Bonita	38*	21	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Barra Bonita		18	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paraíba do Sul	Montante - Funil	24♣	34	5	5	0	2	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Funil	21♣	29	1	5	0	5	0	0	0	0	0	0	0
Grande	Montante - Furnas	24*	23	3	5	0	2	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Furnas		17	1	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0
Paranaíba	Montante - Emborcação	15*	0	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	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Três Marias - Sobradinho	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tocantins	Montante - Serra da Mesa	12*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Serra da Mesa - Lajeado		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Lajeado - Tucuruí		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

(*) Média referente ao período 1961-1990
 (+) Média referente ao período 1977-2000
 (!) 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: 28/07/2005

PMO-JUL: 22/06/2005
 Revisão 4: 21/07/2005
 PMO-AGO: 27/07/2005

SUDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-JUL	
		JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
02/07-08/07	09/07-15/07		16/07-22/07	23/07-28/07					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	25145	21803	19038	19188	20723	20306	20909	19508
	Total (%MLT)	108	112	98	99	107	105	108	101
	Armaz(% MLT)	106	112	98	98	107	104		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	25116	21721	18950	19090	20643	20224		
Armazenamento máximo SE = 178.789		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-JUL			
		JUN	Dia 22/07	Dia 28/07	Inicial		Revisão 4		
29/07	31/07				29/07	31/07			
	%MAX	82,60	79,50	78,68	80,20	79,90	78,30	78,00	

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-JUL	
		JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
02/07-08/07	09/07-15/07		16/07-22/07	23/07-28/07					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	11872	5743	4394	6691	10055	6588	13268	5568
	Total (%MLT)	167	75	57	87	130	85	172	72
	Armaz(% MLT)	139	74	57	85	126	84		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	11809	5805	4461	6847	10540	6765		
Armazenamento máximo S = 15.263		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-JUL			
		JUN	Dia 22/07	Dia 28/07	Inicial		Revisão 4		
29/07	31/07				29/07	31/07			
	%MAX	92,97	87,68	90,35	94,60	95,20	85,20	84,50	

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-JUL	
		JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
02/07-08/07	09/07-15/07		16/07-22/07	23/07-28/07					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	4623	3852	3562	3445	3311	3565	3762	3464
	Total (%MLT)	94	95	88	85	82	88	93	85
	Armaz(% MLT)	94	94	87	84	81	87		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	4713	3922	3626	3504	3364	3628		
Armazenamento máximo NE = 50.757		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-JUL			
		JUN	Dia 22/07	Dia 28/07	Inicial		Revisão 4		
29/07	31/07				29/07	31/07			
	%MAX	91,28	86,30	85,05	84,80	84,30	84,60	84,00	

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-JUL	
		JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
02/07-08/07	09/07-15/07		16/07-22/07	23/07-28/07					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	3568	2299	2182	1892	1628	2024	1914	1964
	Total (%MLT)	88	98	93	80	69	86	81	83
	Armaz(% MLT)	84	98	93	80	69	86		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3901	2499	2365	2041	1746	2189		
Armazenamento máximo N = 12.311		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-JUL			
		JUN	Dia 22/07	Dia 28/07	Inicial		Revisão 4		
29/07	31/07				29/07	31/07			
	%MAX	93,10	87,14	85,12	89,00	88,90	86,00	85,50	

- 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

Última data considerada: 28/07/2005

GRANDE	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA		
	JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
		02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07				
ENA	Total(MW_{med})	3763	3397	2947	2950	3391	3177		
(65%Arm)	Total (%MLT)	111	121	105	105	121	113	%MAX	
	Armaz(% MLT)	107	121	105	105	121	113	Representa 31,3% do Armaz. SE	
ENA(Queda)	Total(MW_{med})	3872	3481	3021	3018	3466	3253		

PARANAÍBA	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA		
	JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
		02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07				
ENA	Total(MW_{med})	2910	2430	2330	2305	2238	2344		
(65%Arm)	Total (%MLT)	101	105	101	100	97	102	%MAX	
	Armaz(% MLT)	101	105	101	100	97	102	Representa 38,5% do Armaz. SE	
ENA(Queda)	Total(MW_{med})	3008	2501	2397	2362	2291	2408		

TIETÊ	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA		
	JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
		02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07				
ENA	Total(MW_{med})	884	855	568	721	743	730		
(65%Arm)	Total (%MLT)	99	120	80	101	104	103	%MAX	
	Armaz(% MLT)	98	120	80	96	104	101	Representa 2,7% do Armaz. SE	
ENA(Queda)	Total(MW_{med})	914	881	584	741	762	750		

PARANAPANEMA	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA		
	JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
		02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07				
ENA	Total(MW_{med})	1176	1010	806	862	1113	950		
(65%Arm)	Total (%MLT)	89	87	69	74	96	81	%MAX	
	Armaz(% MLT)	87	85	67	72	94	80	Representa 7,0% do Armaz. SE	
ENA(Queda)	Total(MW_{med})	1183	1015	807	860	1108	949		

PARANÁ	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA		
	JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
		02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07				
ENA	Total(MW_{med})	14023	11978	10484	10514	11373	11161		
(65%Arm)	Total (%MLT)	114	116	101	102	110	108	%MAX	
	Armaz(% MLT)	111	116	101	102	110	108	Representa 3,6% do Armaz. SE	
ENA(Queda)	Total(MW_{med})	14066	12042	10524	10543	11393	11202		

IGUAÇU	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA		
	JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
		02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07				
ENA	Total(MW_{med})	6166	3383	2594	2917	5394	3504		
(65%Arm)	Total (%MLT)	147	79	60	68	125	81	%MAX	
	Armaz(% MLT)	144	79	60	68	125	81	Representa 65,4% do Armaz. S	
ENA(Queda)	Total(MW_{med})	6213	3472	2661	2982	5529	3592		

URUGUAI	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA		
	JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
		02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07				
ENA	Total(MW_{med})	4098	1470	1063	2618	3582	2118		
(65%Arm)	Total (%MLT)	203	61	44	109	149	88	%MAX	
	Armaz(% MLT)	119	61	44	108	146	87	Representa 10,5% do Armaz. S	
ENA(Queda)	Total(MW_{med})	4161	1508	1112	2902	4092	2321		

JACUÍ	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA		
	JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
		02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07				
ENA	Total(MW_{med})	1506	780	639	1070	942	860		
(65%Arm)	Total (%MLT)	193	88	72	120	106	97	%MAX	
	Armaz(% MLT)	171	86	71	105	73	85	Representa 21,5% do Armaz. S	
ENA(Queda)	Total(MW_{med})	1334	715	590	877	784	746		

CAPIVARI	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA		
	JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
		02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07				
ENA	Total(MW_{med})	102	111	99	86	136	106		
(65%Arm)	Total (%MLT)	98	106	95	82	130	102	%MAX	
	Armaz(% MLT)	98	106	95	82	130	102	Representa 2,6% do Armaz. S	
ENA(Queda)	Total(MW_{med})	102	111	99	86	136	106		

PARAGUAI	ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA		
	JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
		02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07				
ENA	Total(MW_{med})	186	149	165	176	171	165		
(65%Arm)	Total (%MLT)	88	77	86	92	89	86	%MAX	
	Armaz(% MLT)	86	62	74	92	89	79	Representa 0,4% do Armaz. SE	
ENA(Queda)	Total(MW_{med})	92	61	78	87	88	78		

Última data considerada: 28/07/2005

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	%	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
			02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07					
ENA	Total(MW _{med})	632	532	537	492	449	503	%MAX	79,95	77,67	77,24
(65%Arm)	Total (%MLT)	96	95	96	88	80	90	Representa 3,4% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	95	95	96	84	80	89				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	264	231	235	215	228	227				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	%	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
			02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07					
ENA	Total(MW _{med})	413	365	360	336	340	351	%MAX	93,36	93,36	93,36
(65%Arm)	Total (%MLT)	110	109	107	100	102	105	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	108	101	99	94	95	98				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	587	453	497	467	444	468				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	%	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
			02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07					
ENA	Total(MW _{med})	65	50	63	52	46	53	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	191	175	219	181	159	184	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	171	175	200	181	159	180				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	65	51	63	52	46	53				

MUCURI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	%	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
			02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07					
ENA	Total(MW _{med})	52	31	39	41	31	36	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	185	111	141	149	114	129	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	185	111	141	149	114	129				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	50	30	39	41	30	35				

JEQUITINHONHA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	%	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
			02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07					
ENA	Total(MW _{med})	101	75	59	63	62	65	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	89	75	60	64	62	66	Representa 0,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	87	53	43	45	44	47				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	103	76	60	65	63	66				

PARAGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	%	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
			02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07					
ENA	Total(MW _{med})	55	27	30	18	45	30	%MAX	50,28	45,03	43,38
(65%Arm)	Total (%MLT)	105	51	57	35	86	56	Representa 0,2% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	105	51	57	35	86	56				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	58	28	31	19	47	30				

SÃOFRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	%	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
			02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07					
ENA	Total(MW _{med})	4581	3878	3535	3455	3277	3561	%MAX	91,50	86,40	85,30
(65%Arm)	Total (%MLT)	95	98	89	87	82	90	Representa 99,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	94	97	89	87	82	89				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	4680	3960	3605	3521	3336	3631				

PARNAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	%	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
			02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07					
ENA	Total(MW _{med})	127	108	109	103	106	107	%MAX	88,24	78,77	73,47
(65%Arm)	Total (%MLT)	106	102	103	98	101	101	Representa 0,3% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	106	102	103	98	101	101				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	132	111	111	106	108	109				

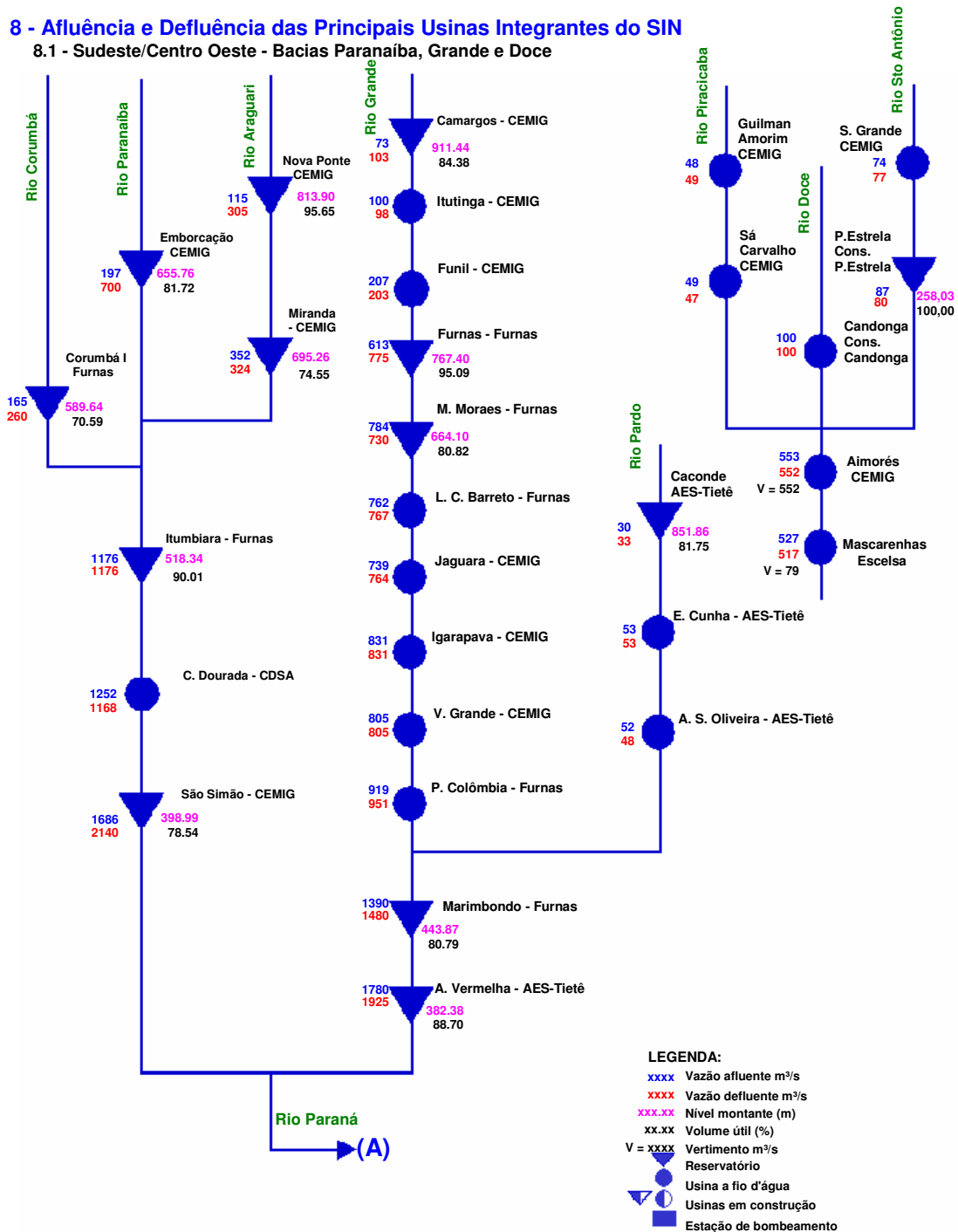
TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	%	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
			02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07					
ENA	Total(MW _{med})	4304	3012	2689	2377	2218	2605	%MAX	60,81	57,61	56,59
(65%Arm)	Total (%MLT)	87	99	89	78	73	86	Representa 99,8% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	84	99	89	78	73	86				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	4627	3199	2864	2515	2324	2759				

AMAZONAS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 28/07	%	JUN	Dia 22/07	Dia 28/07
			02/07-08/07	09/07-15/07	16/07-22/07	23/07-28/07					
ENA	Total(MW _{med})	66	58	60	60	58	59	%MAX	98,01	89,10	84,65
(65%Arm)	Total (%MLT)	71	71	73	73	71	72	Representa 0,2% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	69	71	73	73	71	72				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	29	24	24	23	21	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: 28/07/2005

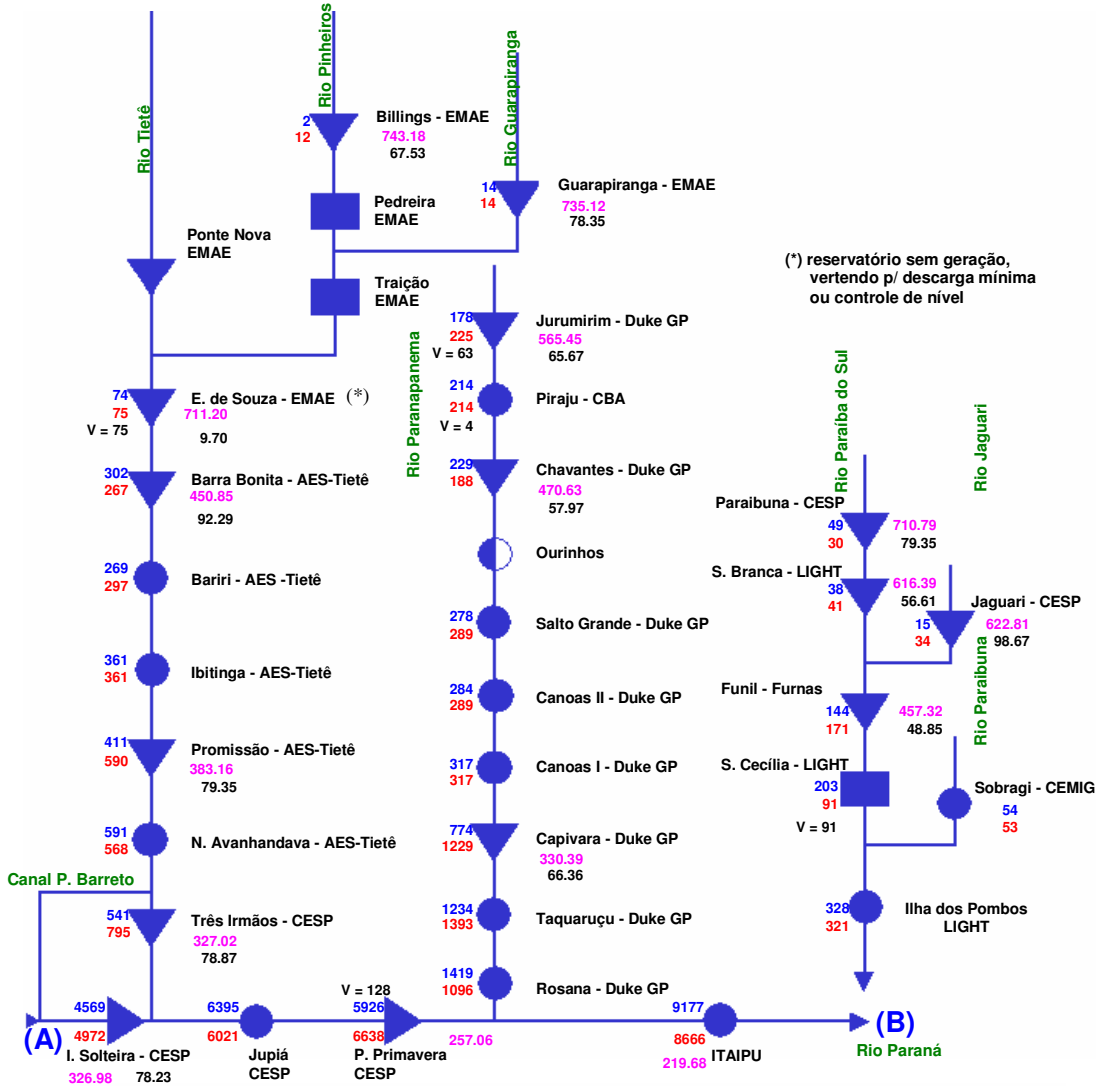
8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN
8.1 - Sudeste/Centro Oeste - Bacias Paranaíba, Grande e Doce



Sudeste/Centro Oeste (bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul)
 Valores verificados em: 28/07/2005

8 - Afluência e Defluência das Usinas

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

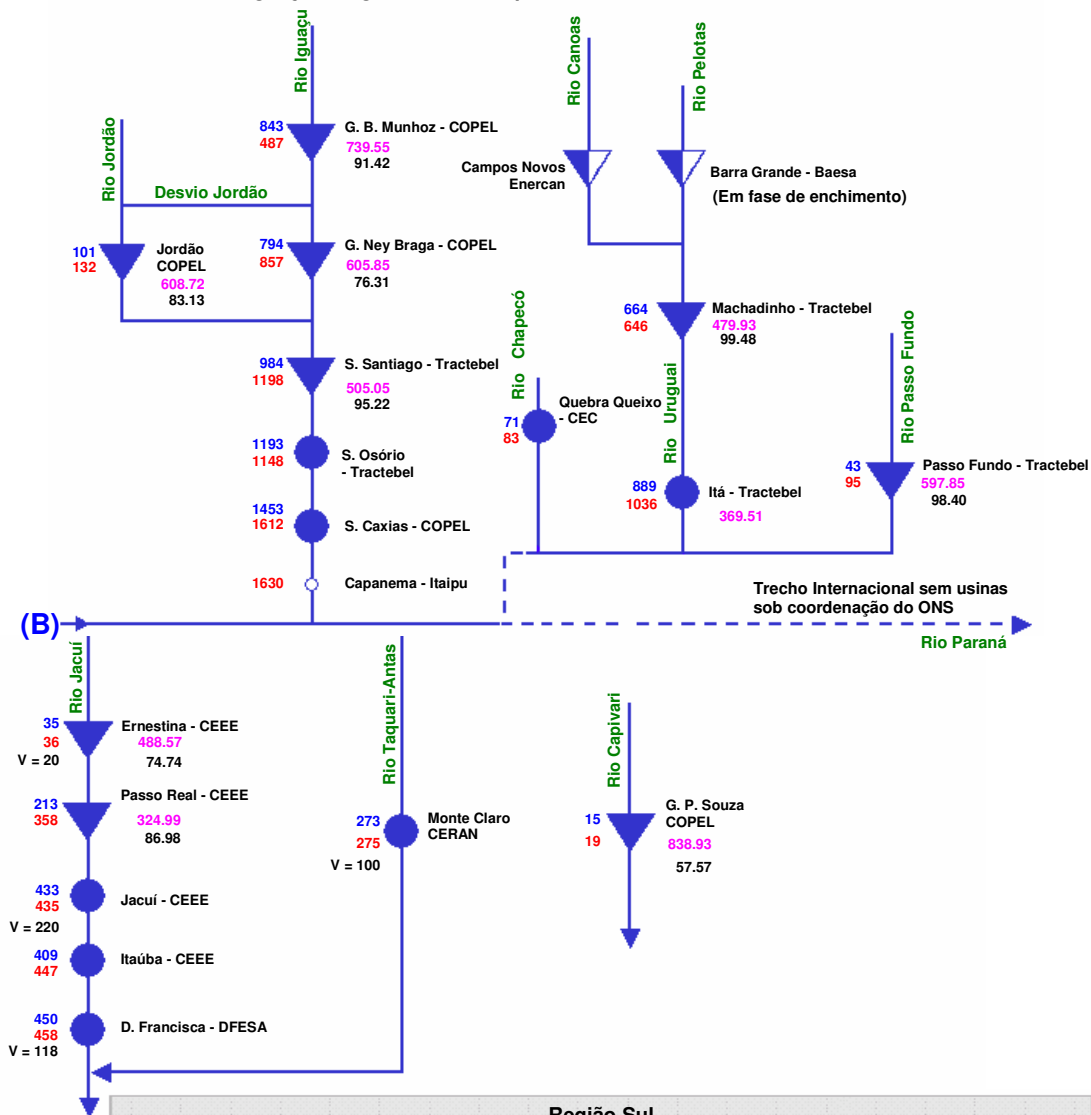


Bacia	% part. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Paranaíba Grande	39.3	86.7	100	102	102	3.934	15	3.878	14
Tietê	33.4	90.7	113	113	113	3.922	15	3.655	13
Paranapanema	4.3	79.9	118	101	103	854	3	833	3
Paraná	5.1	62.9	109	80	81	1.299	5	1.306	5
Paraíba do Sul	3.4	78.0	120	108	108	12.618	48	12.689	46
	4.0	77.2	89	89	90	617	2	633	2

Sul (bacias do Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari)
 Valores verificados em: 28/07/2005

8 - Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN

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



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	%
Iguaçu	64.7	91.6	113	81	81	4.071	59	4.349	61
Jacuí	19.9	85.7	82	85	97	880	13	887	12
Uruguai (*)	13.8	98.7	89	87	88	1.870	27	1.834	26
Capivari	1.6	57.1	94	102	102	122	2	110	2

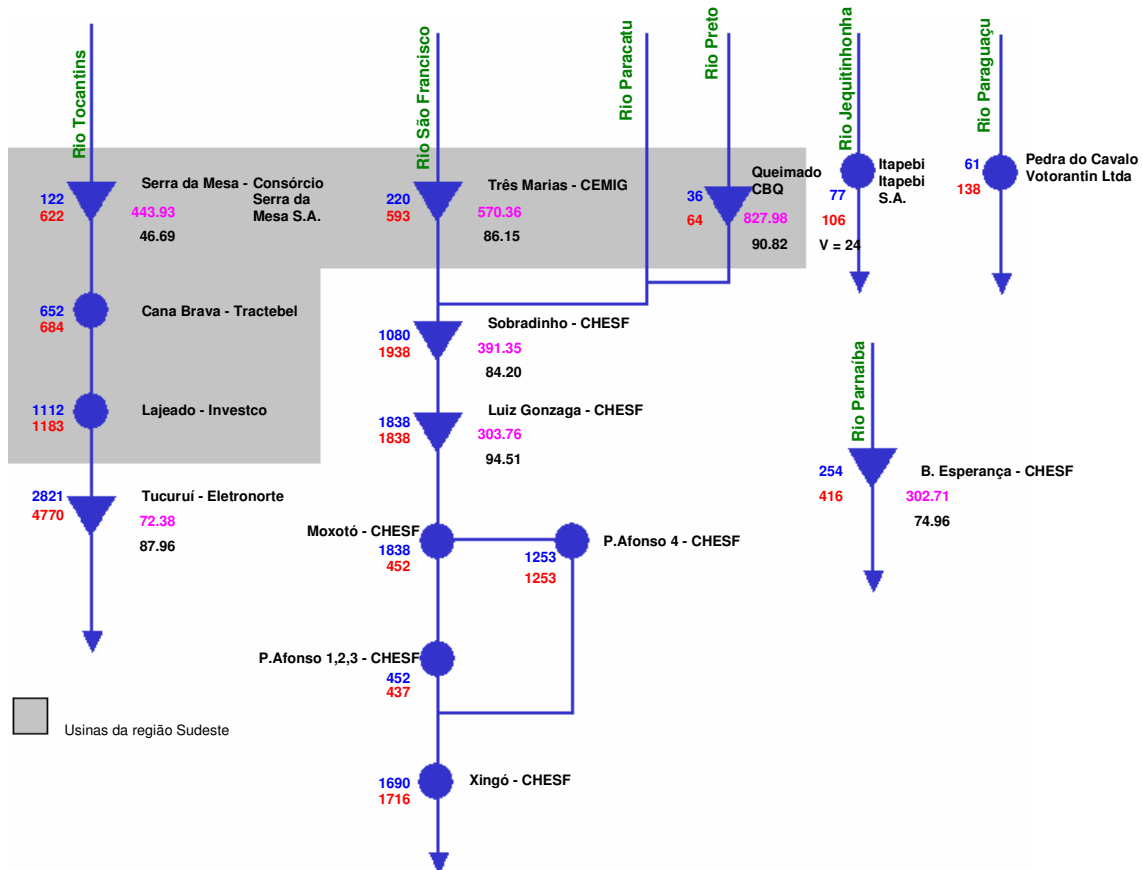
(*) Em operação especial face ao enchimento do reservatório da UHE Barra Grande

Norte (bacia do Tocantins) e Nordeste (bacias do São Francisco, Jequitinhonha e Parnaíba)
 Valores verificados em: 28/07/2005

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	56,60	65	86	86	2.968	100	2.975	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)	99.0	85.3	75	89	90	4.937	97	4.782	97
Parnaíba	1.0	73.5	97	101	101	164	3	165	3

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

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