

OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

30/10/2008

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	Vertimento	V = xxxx
Vazão afluente	Xxxx	Nível (m)	xxx.xx
Vazão defluente	Xxxx	Volume útil às 24h00min (%)	xx.xx

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)												
		observa do OUTUBRO		OBSERVADA X PREVISTA								PREVISTA		
		Média Histórica	Mensal 2008	27/10		28/10		29/10		30/10		31/10	01/11	02/11
		O	P	O	P	O	P	O	P					
Uruguai		172*	322	23	5	0	0	20	2	19	20	0	0	10
Jacuí		127*	300	9	0	0	0	34	0	7	10	0	0	15
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	172+	173	7	20	1	5	2	0	37	20	5	0	5
	Jusante - Foz do Areia	201+	225	13	20	0	5	9	5	36	25	0	2	10
Paraná	Montante - Jupia	X	61	0	0	0	0	0	0	15	0	15	10	10
	Jusante - Jupia	158!	138	10	10	4	2	0	2	27	10	10	10	10
Paranapanema	Montante - Capivara	139*	135	3	20	3	5	0	0	17	10	10	2	15
	Jusante - Capivara		85	0	5	1	5	0	5	25	5	15	15	20
Tietê	Montante - Barra Bonita	141*	105	0	10	1	5	0	0	19	10	20	5	20
	Jusante - Barra Bonita		72	0	5	0	0	0	0	22	0	20	20	30
Paraíba do Sul	Montante - Funil	143♣	126	0	2	2	5	1	5	20	2	20	20	15
	Jusante - Funil	105♣	90	0	0	2	5	0	5	22	0	20	20	10
Grande	Montante - Furnas	136*	77	0	0	0	0	6	5	10	5	20	25	30
	Jusante - Furnas		53	0	0	0	0	0	0	6	0	10	15	25
Paranaíba	Montante - Emborcação	149*	20	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5
	Jusante - Emborcação		51	0	0	0	0	0	0	5	5	10	5	10
São Francisco	Montante - Três Marias	120	22	0	0	0	0	0	0	0	0	5	2	5
	Três Marias - Sobradinho	79	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tocantins	Montante - Serra da Mesa	143*	22	0	0	0	0	0	0	5	5	2	5	0
	Serra da Mesa - Lajeado		8	0	0	0	0	3	0	0	10	5	5	0
	Lajeado – Tucuruí		75	0	0	3	0	6	0	0	10	2	5	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: 29/10/2008

PMO-OUT: 25/09/2008
PMO-NOV: 29/10/2008

SUDESTE		x							
		Verificada					Prevista no PMO-OUT		
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
04/10-10/10	11/10-17/10		18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	15618	25887	19906	17693	17080	20301	20202	20772
	Total (%MLT)	91	127	97	86	83	99	99	102
	Armaz(% MLT)	89	126	96	86	82	98		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	15191	25044	19286	16900	16451	19559		
Armazenamento máximo SE = 190.026		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada			Prevista no PMO-OUT				
		SET	Dia 24/10	Dia 29/10	Inicial		Revisão 4		
					03/10	31/10	31/out	31/out	
		%MAX	58,0	53,6	52,4	57,50	52,20	52,30	52,30

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-OUT		
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
04/10-10/10	11/10-17/10		18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	6638	14201	12407	18386	34462	17393	8152	14463
	Total (%MLT)	67	127	111	164	307	155	73	129
	Armaz(% MLT)	65	124	109	151	194	131		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	6345	13997	12063	18256	32616	16881		
Armazenamento máximo S = 18.425		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada			Prevista no PMO-OUT				
		SET	Dia 24/10	Dia 29/10	Inicial		Revisão 4		
					03/10	31/10	31/out	31/out	
		%MAX	53,9	78,6	88,7	54,80	58,30	78,30	78,30

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-OUT		
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
04/10-10/10	11/10-17/10		18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2108	2448	2440	1906	1997	2231	2391	2184
	Total (%MLT)	66	71	70	55	58	64	69	63
	Armaz(% MLT)	66	71	70	55	58	64		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2768	3202	3201	2480	2601	2916		
Armazenamento máximo NE = 51.691		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada			Prevista no PMO-OUT				
		SET	Dia 24/10	Dia 29/10	Inicial		Revisão 4		
					03/10	31/10	31/out	31/out	
		%MAX	55,1	46,3	44,5	52,70	39,30	43,70	43,70

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada					Prevista no PMO-OUT		
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	Média mês Inicial	Média mês Revisão 4
04/10-10/10	11/10-17/10		18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	915	975	1006	863	906	936	1171	909
	Total (%MLT)	69	66	68	58	61	63	79	61
	Armaz(% MLT)	69	66	68	58	61	63		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	887	899	914	770	800	849		
Armazenamento máximo N = 12.414		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada			Prevista no PMO-OUT				
		SET	Dia 24/10	Dia 29/10	Inicial		Revisão 4		
					03/10	31/10	31/out	31/out	
		%MAX	47,3	34,9	33,0	45,30	33,40	33,00	33,00

- 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: 29/10/2008

GRANDE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2171	3163	2374	2182	2319	2564	%MAX	66,6	61,0	59,8
	Total (%MLT)	91	114	86	79	84	93	Representa 27,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	89	113	83	76	79	90				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2126	3061	2279	2092	2221	2468				

PARANAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1926	2434	1868	1833	1606	2010	%MAX	59,3	53,5	52,1
	Total (%MLT)	102	107	82	81	71	88	Representa 36,2% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	88	105	79	80	69	86				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1892	2362	1810	1764	1534	1943				

TIETÊ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	488	1025	651	683	607	751	%MAX	65,8	63,7	62,3
	Total (%MLT)	71	125	79	83	74	92	Representa 3,9% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	71	125	79	83	74	92				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	391	758	495	447	496	546				

PARANAPANEMA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	955	2303	1365	1187	1057	1515	%MAX	72,5	75,3	74,4
	Total (%MLT)	85	170	101	88	78	112	Representa 5,9% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	84	169	98	85	75	110				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	964	2317	1378	1198	1067	1527				

PARANÁ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	8537	15137	12042	9880	9769	11671	%MAX	51,7	52,7	52,2
	Total (%MLT)	96	144	115	94	93	111	Representa 3,2% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	96	144	115	94	93	111				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	8515	15138	12039	9860	9740	11657				

IGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2722	9241	6949	8326	9084	7721	%MAX	52,1	81,2	87,7
	Total (%MLT)	60	158	119	142	155	132	Representa 54,9% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	60	158	119	141	154	132				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2703	9194	6977	8425	9248	7765				

URUGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	3144	4328	3867	8622	18713	7554	%MAX	46,8	72,7	89,6
	Total (%MLT)	76	106	95	212	460	186	Representa 25,7% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	74	101	95	178	228	136				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3088	4291	3824	8680	19147	7619				

JACUÍ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	676	478	1452	1169	6522	1944	%MAX	70,6	80,8	93,5
	Total (%MLT)	56	41	124	100	558	166	Representa 17,4% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	51	39	109	95	284	114				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	459	358	1124	882	4077	1324				

CAPIVARI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	95	154	139	269	144	174	%MAX	48,6	66,5	66,8
	Total (%MLT)	81	118	106	206	110	133	Representa 2,1% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	81	118	106	206	110	133				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	95	154	138	269	144	174				

PARAGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	266	297	315	336	305	310	%MAX	56,5	50,3	49,0
	Total (%MLT)	79	81	86	92	83	84	Representa 0,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	78	80	86	89	81	83				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	268	298	315	336	305	310				

Última data considerada: 29/10/2008

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	458	778	595	734	565	685	%MAX	58,7	57,5	56,5
	Total (%MLT)	86	125	96	118	91	110	Representa 3,9% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	86	125	95	117	90	110				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	224	366	283	354	259	324				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	262	255	215	387	276	286	%MAX	99,3	81,2	99,3
	Total (%MLT)	68	54	46	83	59	61	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	66	54	45	81	58	60				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	262	257	215	389	280	288				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	31	23	26	35	24	27	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	132	71	82	109	75	84	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	113	71	82	88	74	79				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	31	23	26	35	24	27				

MUCURI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	13	14	12	10	7	13	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	61	50	43	35	25	44	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	61	46	43	35	25	43				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	12	14	12	10	7	12				

JEQUITINHONHA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	45	61	55	67	77	65	%MAX	53,4	47,6	46,9
	Total (%MLT)	33	27	25	30	35	29	Representa 2,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	29	23	25	28	33	28	Representa 1,1% do Armaz. SE			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	44	60	54	66	75	64				

PARAGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	13	10	10	9	9	9	%MAX	29,2	27,6	27,3
	Total (%MLT)	45	30	29	28	26	29	Representa 0,6% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	44	30	29	28	26	29				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	13	10	10	9	9	9				

SÃOFRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2120	2441	2445	1875	1956	2219	%MAX	56,0	47,1	45,3
	Total (%MLT)	68	72	72	55	58	65	Representa 97,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	68	71	69	55	58	64	Representa 1,3% do Armaz. SE			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2785	3200	3212	2452	2564	2908				

PARNAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	86	80	75	76	76	77	%MAX	59,5	42,4	37,9
	Total (%MLT)	95	76	71	72	72	73	Representa 0,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	95	76	71	72	72	73				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	87	79	73	74	73	76				

TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1206	1226	1240	1104	1265	1202	%MAX	38,0	31,6	30,4
	Total (%MLT)	62	52	52	47	53	51	Representa 99,8% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	62	52	52	46	53	51	Representa 16,8% do Armaz. SE			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1164	1136	1132	996	1131	1097				

AMAZONAS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		SET	Média semanal				Média mês até 29/10	SET	Dia 24/10	Dia 29/10	
			04/10-10/10	11/10-17/10	18/10-24/10	25/10-29/10					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	63	62	63	65	66	64	%MAX	102,6	98,2	98,2
	Total (%MLT)	90	88	90	92	94	90	Representa 0,2% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	86	86	79	90	91	86				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	66	65	66	68	69	67				

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

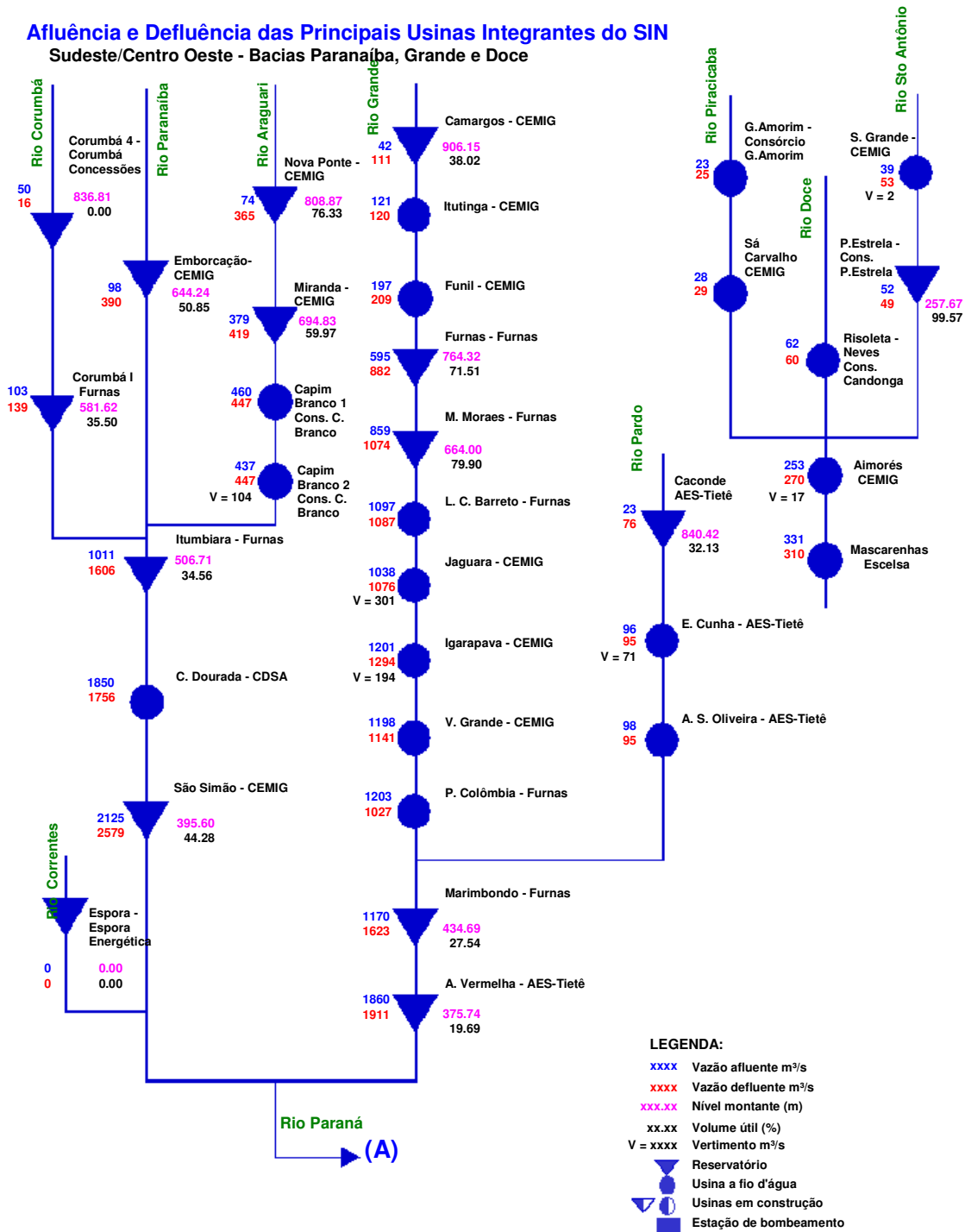
% MLT Percentual da ENA Média de Longo Termo

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: 29/10/2008

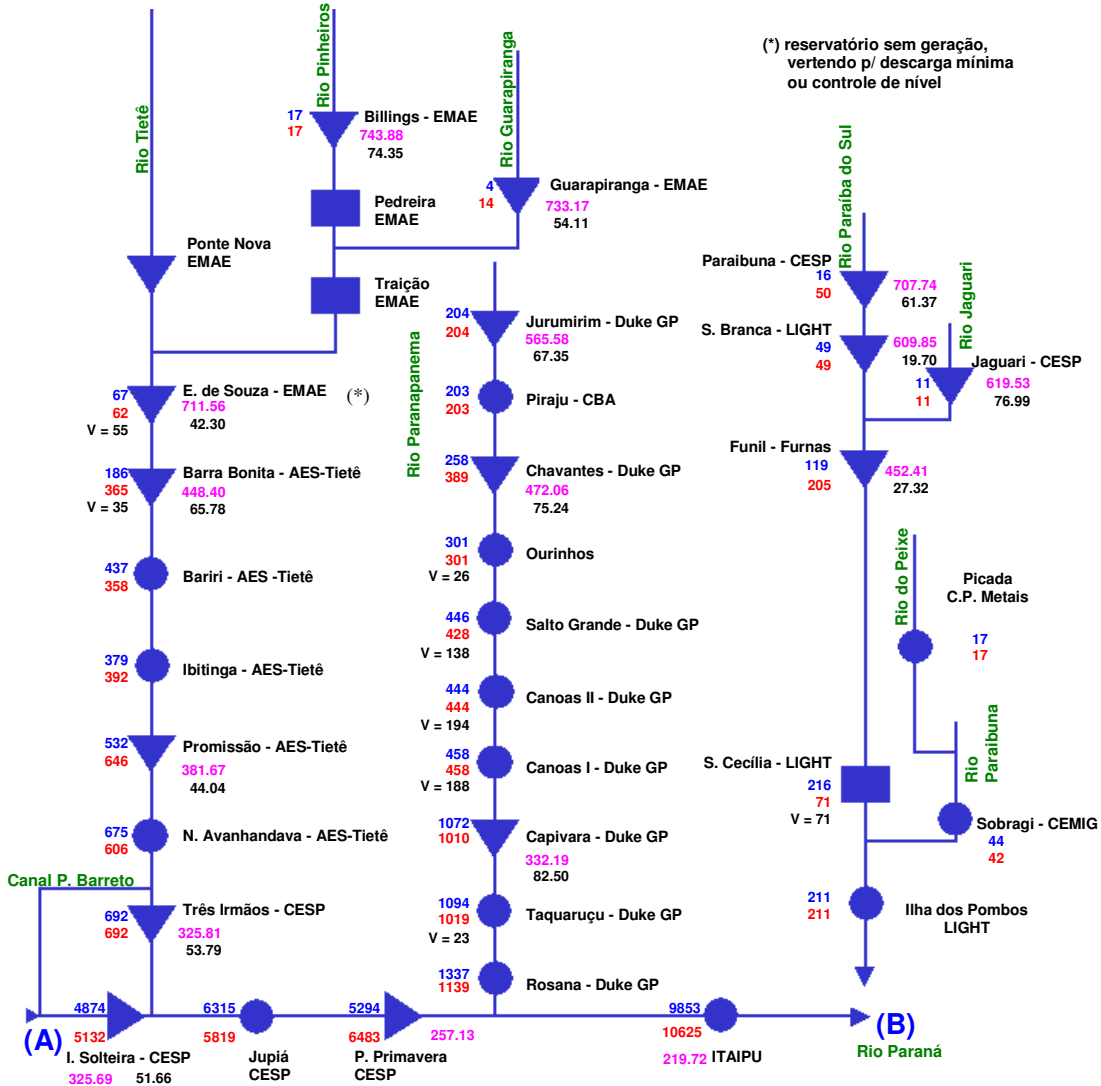
Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN
Sudeste/Centro Oeste - Bacias Paranaíba, Grande e Doce



Sudeste/Centro Oeste (bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul)
 Valores verificados em: 29/10/2008

Afluência e Defluência das Usinas

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

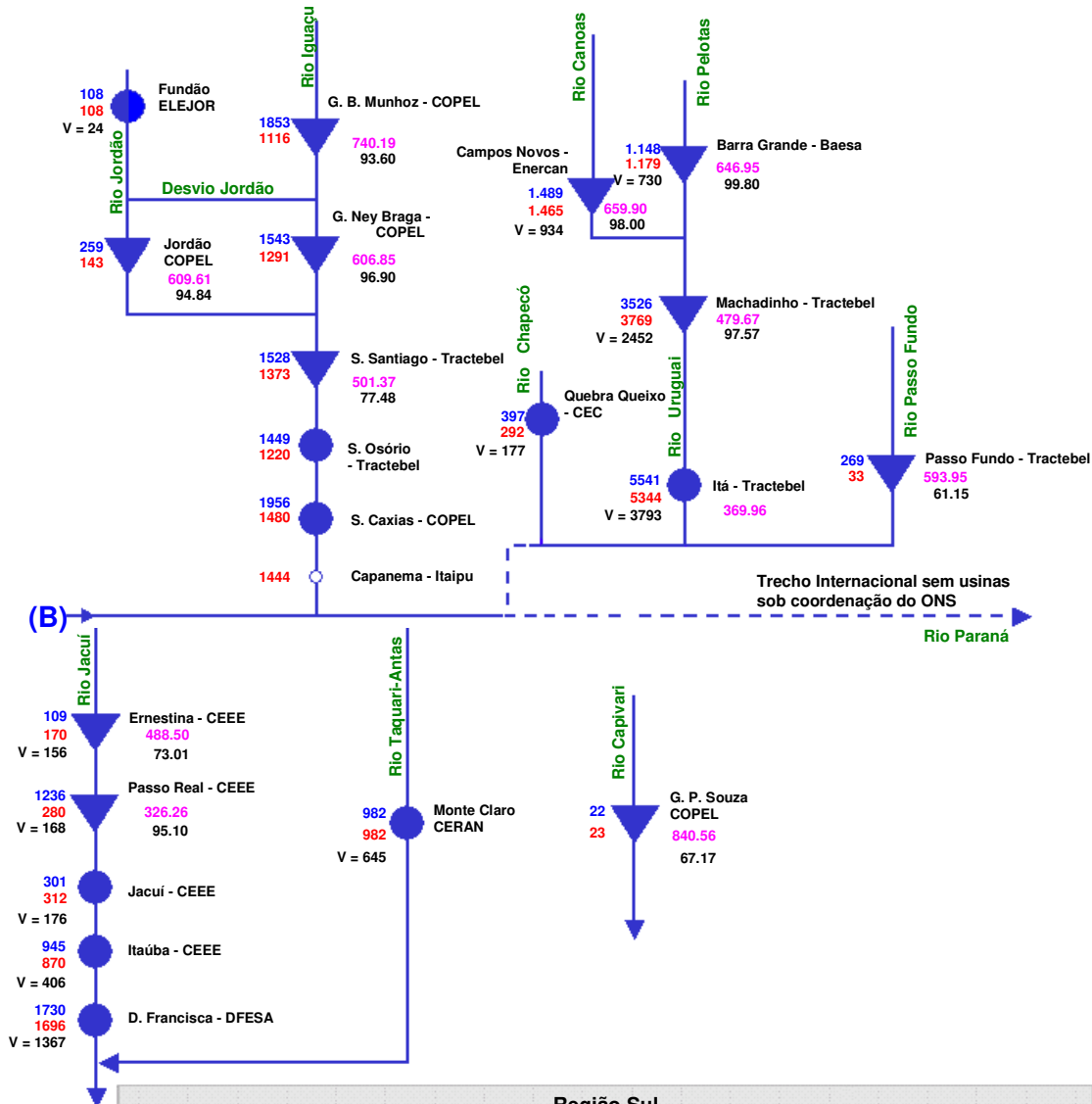


Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada MW med	Programada		
				Armaz.	Bruta		MW med	%	
Paranaíba Grande	36.2	52.1	66	86	88	4.426	15	4.703	16
Tietê	31.1	59.8	85	90	93	4.286	14	4.283	14
Paranapanema	4.7	62.3	78	92	92	804	3	639	2
Paraná	8.4	74.4	82	110	112	1.335	4	1.458	5
Paraíba do Sul	3.2	52.2	94	111	111	14.172	47	13.889	47
	4.2	56.5	76	110	110	719	2	757	3

Sul (bacias do Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari)

Valores verificados em: 29/10/2008

Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN
Sul - Bacias Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari

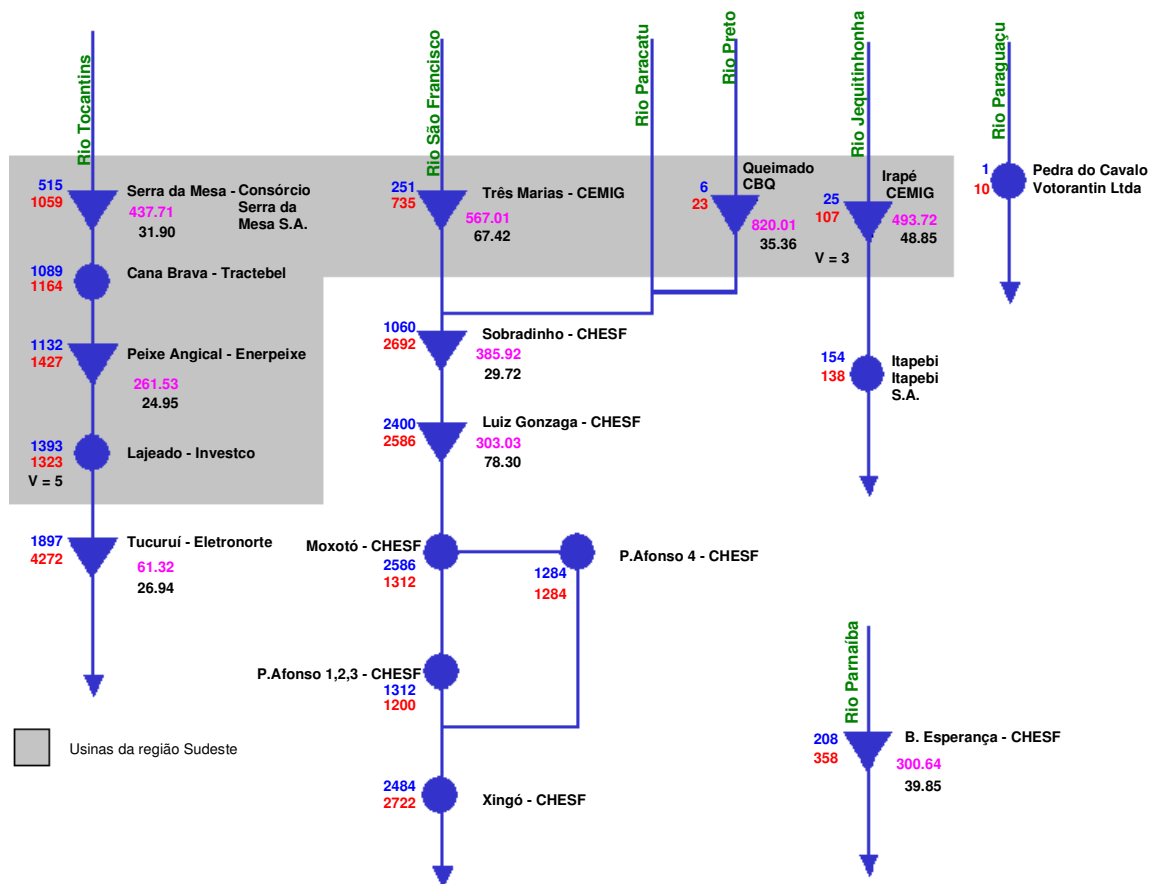


Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Iguaçu	54.3	87.7	173	132	132	5.425	50	5.313	49
Jacuí	18.3	93.5	411	114	166	846	8	977	9
Uruguai	25.9	89.6	324	136	186	4.326	40	4.305	40
Capivari	1.6	66.8	100	133	133	151	1	169	2

Norte (bacia do Tocantins) e Nordeste (bacias do São Francisco, Jequitinhonha e Parnaíba)
 Valores verificados em: 29/10/2008

Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN

Bacia do Tocantins
 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)	99.5	30.4	55	51	51	2.147	100	2.000	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)	97.2	45.3	57	64	65	7.205	98	7.207	98
Parnaíba	2.8	37.9	69	73	73	139	2	137	2

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