

OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

30/09/2008

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	↓	xxx.xx Nível (m)
Vazão defluente	Xxxx	▼	xx.xx Volume útil às 24h00min (%)

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 SETEMBRO		OBSERVADA X PREVISTA								PREVISTA		
		Média Histórica	Mensal 2008	27/09		28/09		29/09		30/09		01/10	02/10	03/10
		O	P	O	P	O	P	O	P					
Uruguai		171*	138	3	5	0	0	1	0	8	10	2	5	0
Jacuí		141*	99	0	2	0	0	0	0	7	15	2	0	0
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	120+	49	0	2	0	0	2	0	6	5	0	20	0
	Jusante - Foz do Areia	134+	82	0	0	0	0	0	0	17	15	0	20	0
Paraná	Montante - Jupia	X	10	0	2	0	0	0	0	0	0	10	15	10
	Jusante - Jupia	118!	56	0	0	0	0	0	0	9	10	2	20	0
Paranapanema	Montante - Capivara	100*	76	2	0	0	0	0	0	1	2	2	25	2
	Jusante - Capivara		19	0	0	0	0	0	0	2	5	2	25	0
Tietê	Montante - Barra Bonita	73*	36	0	20	0	2	0	0	0	0	2	20	5
	Jusante - Barra Bonita		32	0	5	0	0	0	0	0	0	5	20	10
Paraíba do Sul	Montante - Funil	102♣	61	21	25	2	2	1	2	0	0	2	5	10
	Jusante - Funil	87♣	52	17	30	8	5	1	5	0	0	0	0	2
Grande	Montante - Furnas	68*	68	22	25	1	2	1	0	0	0	2	15	25
	Jusante - Furnas		28	1	15	0	0	0	0	0	0	0	15	20
Paranaíba	Montante - Emborcação	51*	31	2	10	2	2	0	0	0	0	0	2	25
	Jusante - Emborcação		43	4	10	3	2	0	0	0	0	0	10	15
São Francisco	Montante - Três Marias	41	68	22	15	5	5	0	0	0	0	0	5	20
	Três Marias - Sobradinho	19	13	6	0	1	10	0	2	0	0	0	0	5
Tocantins	Montante - Serra da Mesa	13*	36	3	2	12	5	1	2	0	0	0	0	10
	Serra da Mesa - Lajeado		18	1	0	5	2	3	2	0	0	0	0	0
	Lajeado – Tucuruí		21	3	0	2	0	2	0	0	2	0	2	2

(*) 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: 29/09/2008

PMO-OUT: 25/09/2008
 PMO-REV1: 03/10/2008
 PMO-REV1: 10/10/2008

SUDESTE		x						
		Verificada					Prevista no PMO-OUT	
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	Média mês Inicial
06/09-12/09	13/09-19/09		20/09-26/09	27/09-29/09				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	22123	14772	14742	16534	17239	15606	20202
	Total (%MLT)	130	86	86	97	101	91	99
	Armaz(% MLT)	124	84	85	96	99	89	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	21712	14423	14321	16073	16796	15202	
Armazenamento máximo SE = 190.026		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-OUT			
		AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	Inicial			
					03/10	31/10		
		%MAX	66,4	58,9	58,2	57,50	52,20	

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-OUT	
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	Média mês Inicial
06/09-12/09	13/09-19/09		20/09-26/09	27/09-29/09				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	7664	7858	9927	5417	4367	6748	8152
	Total (%MLT)	90	79	100	54	44	68	73
	Armaz(% MLT)	88	77	96	54	44	66	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	7404	7333	9590	5219	4198	6453	
Armazenamento máximo S = 18.425		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-OUT			
		AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	Inicial			
					03/10	31/10		
		%MAX	62,0	55,7	54,5	54,80	58,30	

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-OUT	
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	Média mês Inicial
06/09-12/09	13/09-19/09		20/09-26/09	27/09-29/09				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2443	2170	2136	2060	2040	2119	2391
	Total (%MLT)	69	68	67	65	64	67	69
	Armaz(% MLT)	69	68	67	65	64	67	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3220	2855	2805	2701	2659	2782	
Armazenamento máximo NE = 51.691		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-OUT			
		AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	Inicial			
					03/10	31/10		
		%MAX	64,4	56,1	55,6	52,70	39,30	

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						
		Verificada					Prevista no PMO-OUT	
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	Média mês Inicial
06/09-12/09	13/09-19/09		20/09-26/09	27/09-29/09				
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1221	971	776	913	859	915	1171
	Total (%MLT)	73	73	59	69	65	69	79
	Armaz(% MLT)	72	73	59	69	65	69	
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1246	951	750	871	812	888	
Armazenamento máximo N = 12.414		ENERGIA ARMAZENADA						
		Verificada			Prevista no PMO-OUT			
		AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	Inicial			
					03/10	31/10		
		%MAX	63,4	49,3	47,9	45,30	33,40	

- 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: 29/09/2008

GRANDE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2494	1751	1940	2681	3231	2189	%MAX	76,4	67,8	67,0
	Total (%MLT)	107	74	82	113	136	92	Representa 27,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	103	74	81	110	128	90				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2478	1722	1899	2622	3151	2146				

PARANAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2283	1818	1679	2048	1807	1875	%MAX	69,7	60,5	59,4
	Total (%MLT)	109	96	89	108	96	99	Representa 36,2% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	102	78	86	105	94	85				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2307	1792	1648	2004	1761	1843				

TIETÊ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	734	449	523	539	579	494	%MAX	73,2	66,6	66,2
	Total (%MLT)	121	66	76	79	85	72	Representa 3,9% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	121	66	76	79	85	72				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	592	367	406	471	580	418				

PARANAPANEMA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1811	923	949	1062	919	962	%MAX	80,9	73,6	72,8
	Total (%MLT)	183	83	85	95	82	86	Representa 5,9% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	182	78	83	95	82	84				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1830	934	958	1068	923	971				

PARANÁ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	13050	8446	8179	8410	8759	8501	%MAX	52,4	49,4	51,6
	Total (%MLT)	149	95	92	95	99	96	Representa 3,2% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	140	95	92	95	99	96				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	13058	8426	8156	8385	8736	8480				

IGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	4844	2429	3856	2534	2268	2786	%MAX	68,8	54,4	52,8
	Total (%MLT)	131	54	85	56	50	62	Representa 54,9% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	128	54	85	56	50	62				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	4840	2414	3829	2511	2246	2767				

URUGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1873	4317	5192	2281	1632	3191	%MAX	42,0	49,0	47,5
	Total (%MLT)	51	105	126	55	40	78	Representa 25,7% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	51	105	118	55	40	76				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1829	4189	5143	2257	1605	3134				

JACUÍ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	837	1024	782	502	350	678	%MAX	70,4	70,8	70,7
	Total (%MLT)	78	85	65	42	29	56	Representa 17,4% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	72	72	59	40	28	51				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	625	642	521	351	230	458				

CAPIVARI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	110	89	97	101	117	94	%MAX	59,2	48,8	49,1
	Total (%MLT)	121	76	83	86	100	80	Representa 2,1% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	121	76	83	86	100	80				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	110	89	97	101	117	94				

PARAGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMAZENADA				
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	278	265	261	272	274	266	%MAX	64,7	57,6	56,7
	Total (%MLT)	83	79	77	81	82	79	Representa 0,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	80	79	75	80	81	78				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	280	267	262	274	276	268				

Última data considerada: 29/09/2008

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	577	396	440	501	549	460	%MAX	64,1	59,1	58,9
(65%Arm)	Total (%MLT)	113	75	83	94	104	87	Representa 3,9% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	112	74	83	94	104	86				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	276	197	229	242	254	227				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	228	215	236	294	341	257	%MAX	9,0	72,2	99,3
(65%Arm)	Total (%MLT)	58	55	61	76	88	66	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	57	53	61	75	87	65				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	229	214	234	295	344	257				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	24	20	44	31	40	31	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	102	84	185	131	167	132	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	102	84	125	120	150	113				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	24	20	44	31	40	31				

MUCURI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	13	10	9	15	22	13	%MAX	0	0	0
(65%Arm)	Total (%MLT)	52	49	41	72	106	60	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	52	49	41	72	106	60				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	12	10	8	15	22	12				

JEQUITINHONHA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	59	37	32	70	108	52	%MAX	59,7	54,2	53,6
(65%Arm)	Total (%MLT)	42	28	24	52	80	38	Representa 2,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	42	22	24	44	80	34	Representa 1,1% do Armaz. SE			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	59	37	32	69	107	51				

PARAGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	14	13	12	11	11	13	%MAX	30,9	29,2	29,2
(65%Arm)	Total (%MLT)	34	49	43	41	41	46	Representa 0,6% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	34	49	43	41	41	45				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	14	13	12	11	11	13				

SÃOFRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	2438	2168	2135	2087	2120	2131	%MAX	65,3	57,0	56,4
(65%Arm)	Total (%MLT)	70	69	68	67	68	68	Representa 97,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	70	69	68	67	68	68	Representa 1,3% do Armaz. SE			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	3221	2858	2810	2735	2749	2799				

PARNAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	89	85	84	89	92	87	%MAX	71,6	61,7	60,2
(65%Arm)	Total (%MLT)	93	93	93	98	101	95	Representa 0,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	93	93	93	98	101	95				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	91	85	85	89	92	87				

TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	1626	1254	1069	1336	1221	1247	%MAX	46,1	39,0	38,4
(65%Arm)	Total (%MLT)	70	64	55	69	63	64	Representa 99,8% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	70	64	55	69	63	64	Representa 16,8% do Armaz. SE			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1632	1221	1029	1272	1157	1203				

AMAZONAS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		AGO	Média semanal				Média mês até 29/09	AGO	Dia 26/09	Dia 29/09	
			06/09-12/09	13/09-19/09	20/09-26/09	27/09-29/09					
ENA	Total(MW _{med})	70	63	61	61	62	63	%MAX	102,6	102,6	102,6
(65%Arm)	Total (%MLT)	97	91	88	88	90	90	Representa 0,2% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	87	86	86	83	88	86				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	73	66	65	64	65	66				

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

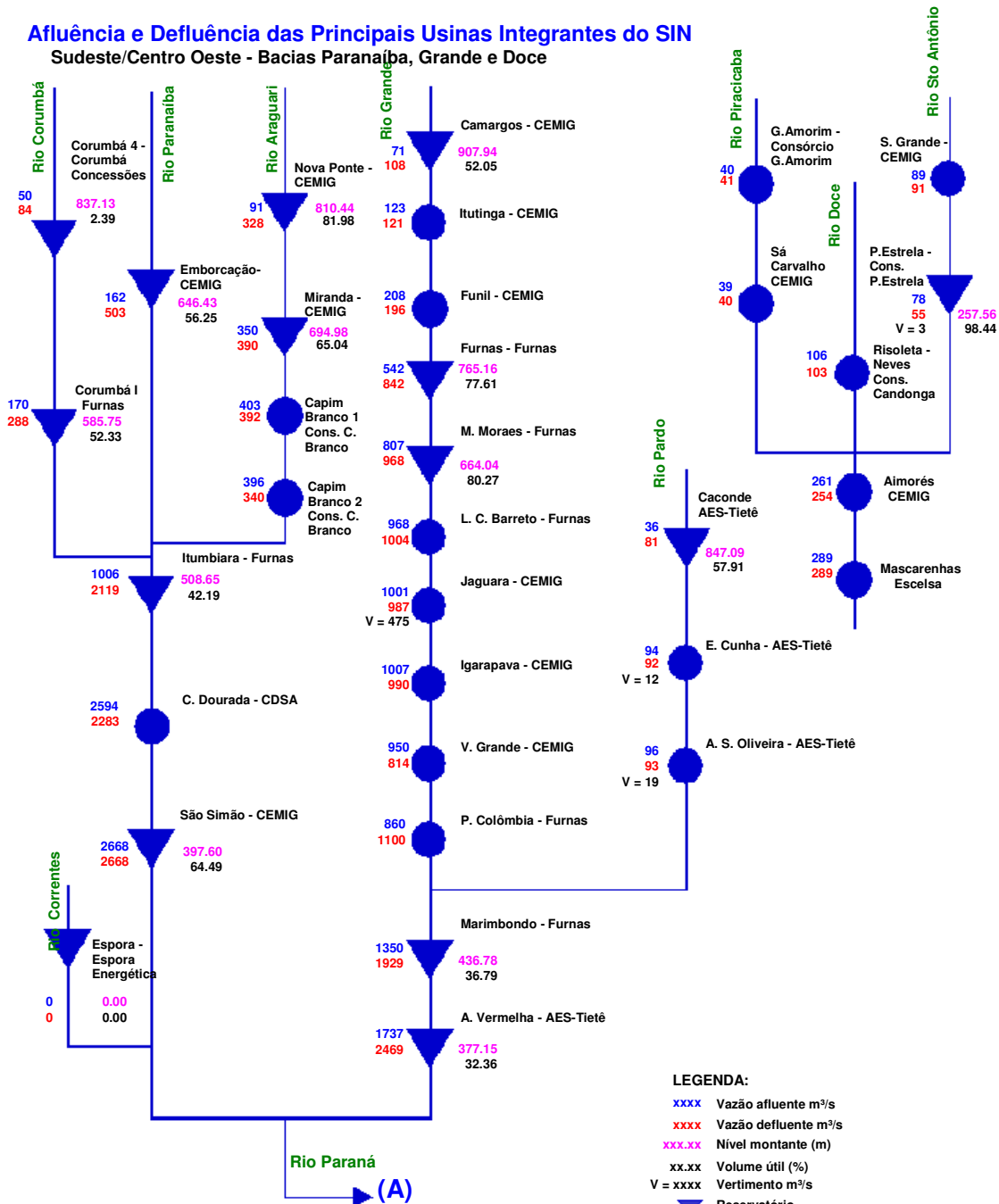
ENA Armazenáv Energia Natural Afluente excluída a Energia Vertida

% 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: 29/09/2008

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

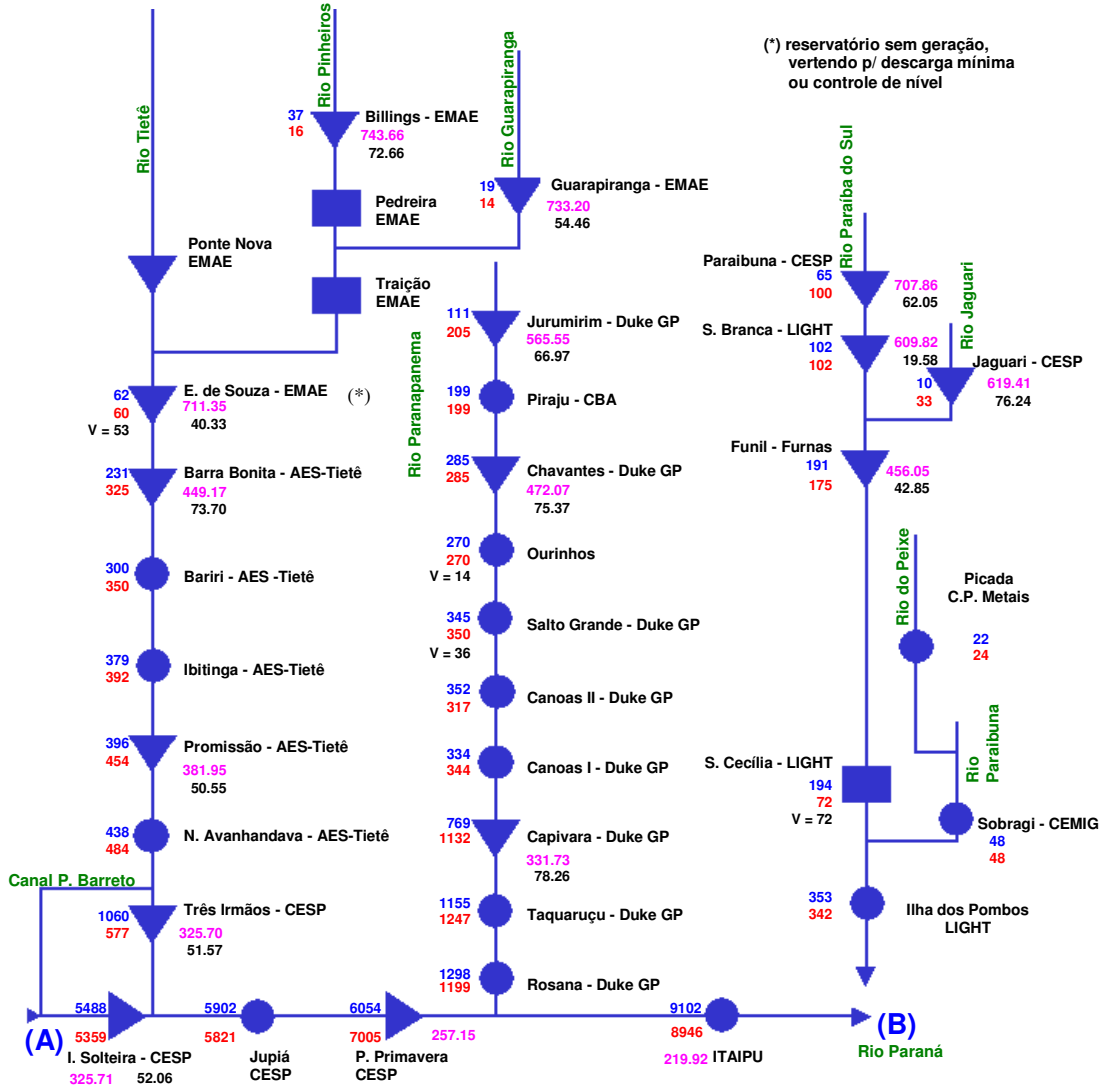


- LEGENDA:**
- xxxx Vazão afluente m³/s
 - xxxx Vazão defluente m³/s
 - xxx.xx Nível montante (m)
 - xx.xx Volume útil (%)
 - V = xxxx Vertimento m³/s
 - Reservatório
 - Usina a fio d'água
 - Usinas em construção
 - Estação de bombeamento

Sudeste/Centro Oeste (bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul)
 Valores verificados em: 29/09/2008

Afluência e Defluência das Usinas

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

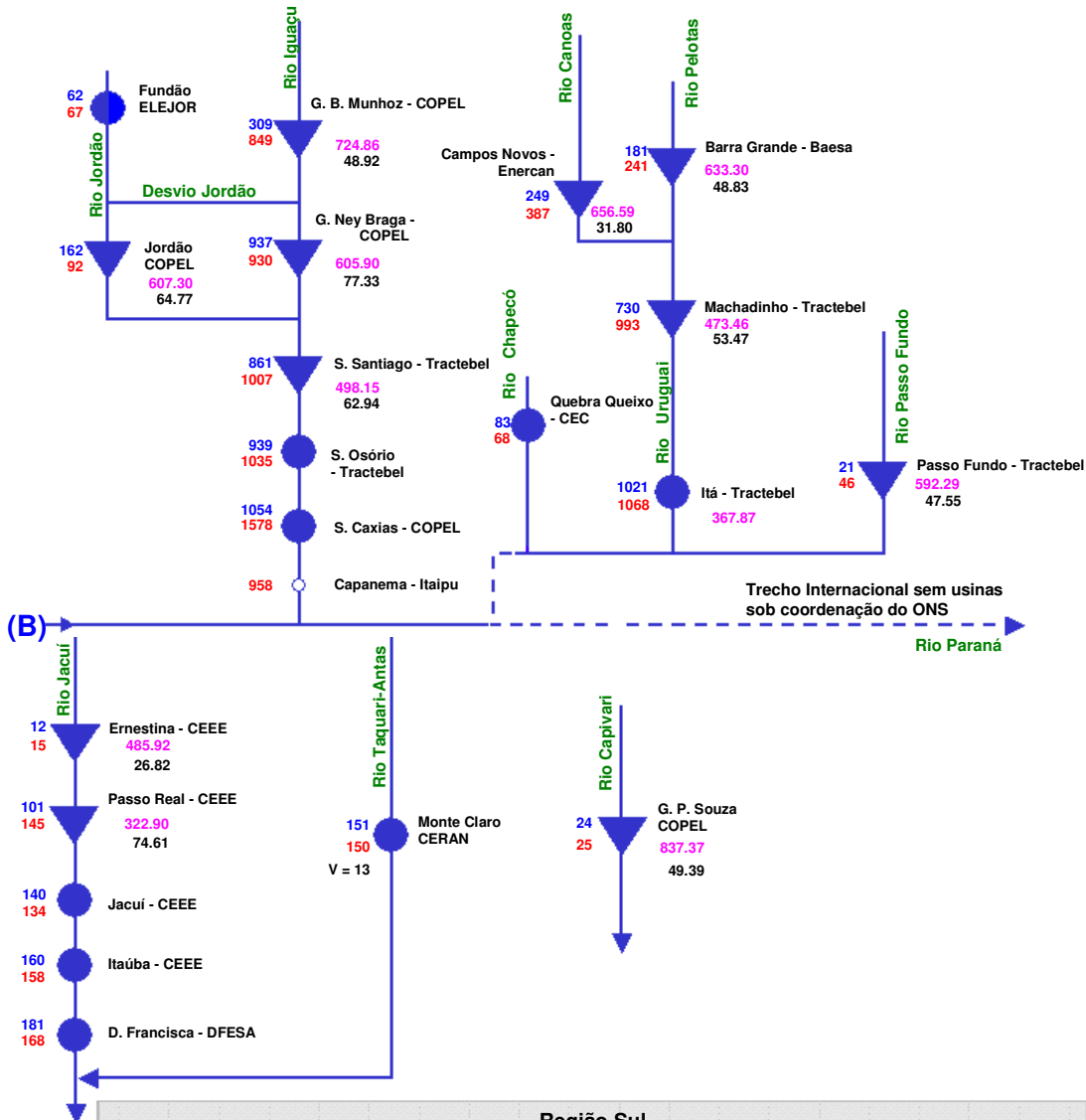


Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada MW med	Programada		
				Armaz.	Bruta		MW med	%	
Paranaíba Grande	36.9	59.4	93	85	99	5.198	17	5.174	18
Tietê	31.4	67.0	135	90	92	4.512	15	4.676	16
Paranapanema	4.5	66.2	84	72	72	703	2	672	2
Paraná	7.4	72.8	82	84	86	1.391	5	1.408	5
Paraíba do Sul	2.9	51.6	101	96	96	13.089	44	12.847	44
	3.9	58.9	106	86	87	782	3	757	3

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

Valores verificados em: 29/09/2008

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

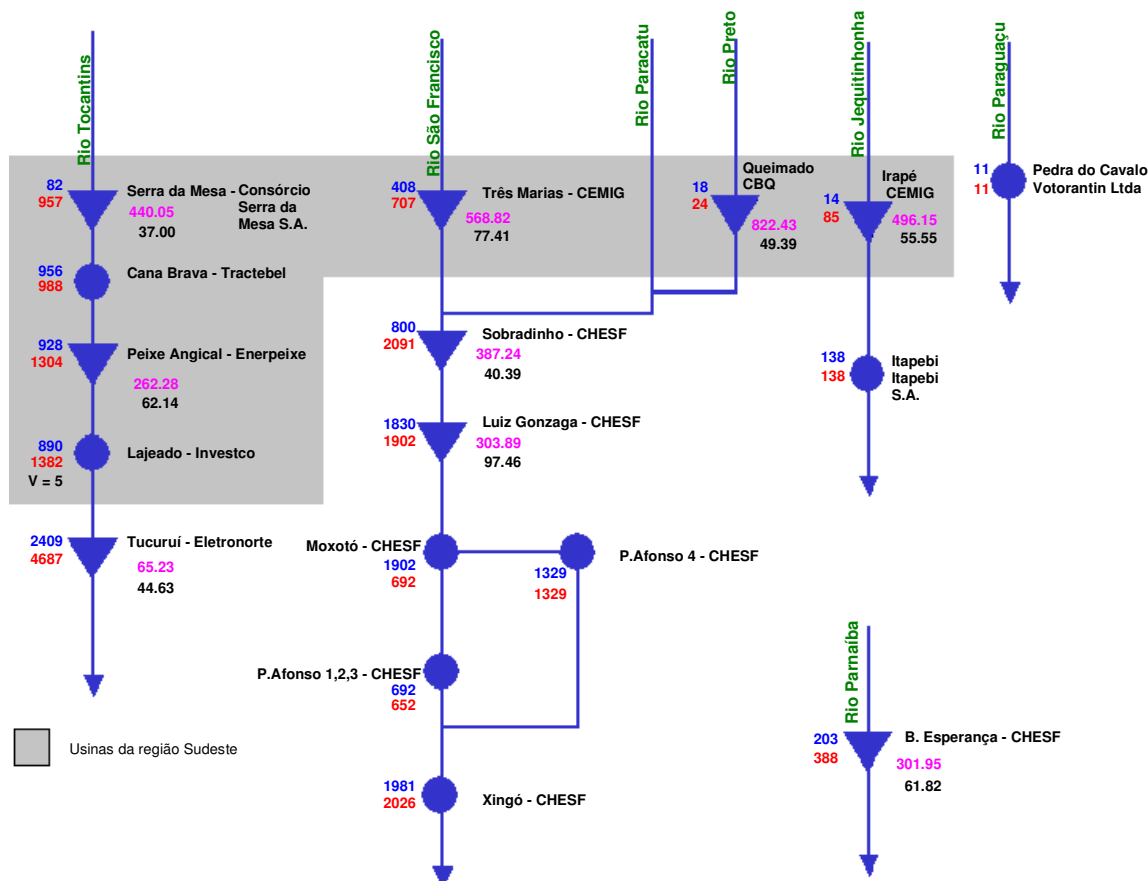


Bacia	% partic. Armazen. Região	% Armaz. Bacia	Energia Natural Afluente			Geração Hidráulica no dia			
			ENA do dia % da MLT	% MLT no mês até o dia		Verificada		Programada	
				Armaz.	Bruta	MW med	%	MW med	%
Iguaçu	53.2	52.8	48	62	62	4.266	54	4.179	53
Jacuí	22.5	70.7	31	51	56	456	6	368	5
Uruguai	22.4	47.5	45	76	78	2.983	38	3.119	40
Capivari	1.9	49.1	100	80	80	164	2	179	2

Norte (bacia do Tocantins) e Nordeste (bacias do São Francisco, Jequitinhonha e Parnaíba)
Valores verificados em: 29/09/2008

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)	99.0	38.4	57	64	64	2.614	100	2.619	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)	97.4	56.4	68	68	68	5.551	97	5.579	97
Parnaíba	2.6	60.2	105	95	95	153	3	158	3

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

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