

OPHEN

ACOMPANHAMENTO DIÁRIO DA OPERAÇÃO HIDROENERGÉTICA
DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

27/11/2008

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 NOVEMBRO		OBSERVADA X PREVISTA								PREVISTA			
		Média Histórica	Mensal 2008	24/11		25/11		26/11		27/11		28/11	29/11	30/11	
		O	P	O	P	O	P	O	P						
Uruguai		151*	116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Jacuí		122*	74	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0
Iguaçu	Montante - Foz do Areia	130+	99	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0
	Jusante - Foz do Areia	166+	104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paraná	Montante - Jupia	X	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Jusante - Jupia	143!	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paranapanema	Montante - Capivara	126*	109	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0
	Jusante - Capivara		132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tietê	Montante - Barra Bonita	153*	86	8	0	4	2	0	0	0	2	1	0	0	0
	Jusante - Barra Bonita		46	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Paraíba do Sul	Montante - Funil	198♣	189	8	0	10	5	6	0	12	5	10	5	0	0
	Jusante - Funil	206♣	217	7	0	11	5	1	2	9	10	10	10	5	5
Grande	Montante - Furnas	191*	176	1	5	7	2	4	2	8	5	0	0	0	0
	Jusante - Furnas		117	2	0	1	0	2	0	8	2	2	2	2	2
Paranaíba	Montante - Emborcação	206*	62	0	0	0	0	0	0	7	0	5	5	10	10
	Jusante - Emborcação		112	0	0	1	0	2	0	8	0	5	5	5	10
São Francisco	Montante - Três Marias	212	130	1	5	1	5	2	0	11	2	10	10	15	15
	Três Marias - Sobradinho	146	104	8	2	3	5	1	2	7	5	10	10	5	5
Tocantins	Montante - Serra da Mesa	210*	161	13	5	13	5	7	5	21	10	20	20	10	10
	Serra da Mesa - Lajeado		197	7	5	4	2	5	10	18	10	20	15	5	5
	Lajeado – Tucuruí		132	9	15	11	5	5	5	2	5	5	5	5	5

(*) 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: 26/11/2008

PMO-NOV: 29/10/2008
PMO-DEZ: 27/11/2008

SUDESTE		x							
		Verificada						Prevista no PMO-NOV	
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	Média mês Inicial	Média mês Revisão3
01/11-07/11	08/11-14/11		15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	20115	20558	25523	29688	25057	25218	23844	26675
	Total (%MLT)	98	79	98	114	96	97	91	102
	Armaz(% MLT)	97	75	91	108	94	92		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	19383	19797	24574	28466	25180	24452		
Armazenamento máximo SE = 190.026		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-NOV			
		OUT	Dia 21/11	Dia 26/11	Inicial		Revisão 3		
					07/11	30/11	28/11	30/11	
		%MAX	52,0	50,5	49,9	51,20	49,80	51,00	51,10

SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-NOV	
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	Média mês Inicial	Média mês Revisão3
01/11-07/11	08/11-14/11		15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	18155	26519	18889	13590	10162	17838	16539	15840
	Total (%MLT)	162	337	240	172	129	226	210	201
	Armaz(% MLT)	133	188	132	134	122	146		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	17674	26647	18999	13724	10207	17947		
Armazenamento máximo S = 18.425		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-NOV			
		OUT	Dia 21/11	Dia 26/11	Inicial		Revisão 3		
					07/11	30/11	28/11	30/11	
		%MAX	91,4	96,4	95,4	94,50	95,50	93,00	92,10

NORDESTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-NOV	
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	Média mês Inicial	Média mês Revisão3
01/11-07/11	08/11-14/11		15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2192	1410	1464	2305	3810	2127	2539	2866
	Total (%MLT)	63	25	26	41	67	38	45	51
	Armaz(% MLT)	63	24	26	41	67	37		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2868	1826	1884	2928	4856	2721		
Armazenamento máximo NE = 51.691		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-NOV			
		OUT	Dia 21/11	Dia 26/11	Inicial		Revisão 3		
					07/11	30/11	28/11	30/11	
		%MAX	43,7	37,1	36,3	40,90	33,30	34,70	34,40

NORTE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE							
		Verificada						Prevista no PMO-NOV	
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	Média mês Inicial	Média mês Revisão3
01/11-07/11	08/11-14/11		15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	924	868	1116	1293	1939	1255	1695	1258
	Total (%MLT)	62	36	46	53	80	52	70	52
	Armaz(% MLT)	62	36	46	53	80	52		
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	837	757	961	1096	1621	1069		
Armazenamento máximo N = 12.414		ENERGIA ARMAZENADA							
		Verificada				Prevista no PMO-NOV			
		OUT	Dia 21/11	Dia 26/11	Inicial		Revisão 3		
					07/11	30/11	28/11	30/11	
		%MAX	32,4	26,4	25,6	30,10	24,70	24,60	24,30

- 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: 26/11/2008

GRANDE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	%MAX	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2545	2743	3800	6425	3653	4194		59,3	60,6	59,9
	Total (%MLT)	92	72	100	169	96	111	Representa 27,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	89	72	100	169	96	110				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2448	2623	3632	6165	3454	4008				

PARANAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	%MAX	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1991	1645	2089	2732	2496	2221		51,7	48,0	47,5
	Total (%MLT)	87	46	59	77	70	62	Representa 36,2% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	86	45	58	76	70	62				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1923	1563	1972	2575	2341	2095				

TIETÊ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	%MAX	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	735	611	754	793	623	701		61,7	59,4	58,3
	Total (%MLT)	90	71	87	92	72	81	Representa 3,9% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	90	71	86	91	72	80				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	539	459	567	507	1694	739				

PARANAPANEMA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	%MAX	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1480	1264	1669	1046	813	1228		74,3	74,5	73,5
	Total (%MLT)	109	101	133	83	65	98	Representa 5,9% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	107	98	130	81	64	95				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1491	1276	1688	1059	822	1241				

PARANÁ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	%MAX	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	11602	12439	14326	14023	12493	13384		51,9	53,9	49,5
	Total (%MLT)	111	103	118	116	103	110	Representa 3,2% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	111	96	105	108	101	103				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	11587	12420	14347	14039	12495	13389				

IGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	%MAX	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	8040	13683	9817	7718	5582	9478		91,9	99,7	98,5
	Total (%MLT)	137	311	223	175	127	215	Representa 54,9% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	136	206	133	142	122	153				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	8101	14105	10155	7990	5772	9792				

URUGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	%MAX	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	7938	9800	7478	4815	3723	6664		90,5	95,0	94,2
	Total (%MLT)	195	380	290	187	144	258	Representa 25,7% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	135	180	144	134	134	149				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	8013	9985	7637	4913	3807	6799				

JACUÍ		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	%MAX	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2006	2910	1474	952	715	1574		93,9	90,2	89,4
	Total (%MLT)	171	376	191	123	93	204	Representa 17,4% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	114	120	97	91	83	99				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1387	2430	1087	716	486	1233				

CAPIVARI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	%MAX	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	172	127	119	104	141	122		67,3	77,2	80,0
	Total (%MLT)	132	102	96	84	114	98	Representa 2,1% do Armaz. S			
	Armaz(% MLT)	132	102	96	84	114	98				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	172	127	120	105	141	122				

PARAGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	%MAX	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	311	337	410	352	312	356		48,7	46,9	45,1
	Total (%MLT)	85	80	97	84	74	85	Representa 0,3% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	83	78	95	81	73	82				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	311	337	407	352	311	355				

Última data considerada: 26/11/2008

PARAÍBA DO SUL / LAJES		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	677	736	1085	1145	1000	991	%MAX	56,4	59,0	58,9
	Total (%MLT)	109	94	138	146	127	126	Representa 3,9% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	108	92	132	142	127	123				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	320	347	592	663	521	531				

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	283	356	541	1059	701	662	%MAX	99,3	99,3	81,2
	Total (%MLT)	60	45	69	135	89	84	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	59	45	67	106	78	74				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	285	361	549	1081	707	672				

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	27	28	70	169	151	101	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	82	44	111	269	241	161	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	78	43	55	51	52	50				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	27	28	70	170	152	101				

MUCURI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	12	5	11	39	99	34	%MAX	0	0	0
	Total (%MLT)	43	10	20	71	182	62	Representa 0% do Armaz. SE			
	Armaz(% MLT)	42	9	20	71	71	41				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	12	5	10	38	98	33				

JEQUITINHONHA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	56	32	157	700	746	383	%MAX	46,4	46,8	48,4
	Total (%MLT)	25	5	25	110	117	60	Representa 2,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	23	1	24	109	117	59	Representa 1,1% do Armaz. SE			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	55	31	151	680	730	373				

PARAGUAÇU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	10	9	9	9	10	9	%MAX	27,0	25,0	24,6
	Total (%MLT)	29	10	10	9	10	10	Representa 0,6% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	29	10	10	9	10	10				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	10	9	9	9	10	9				

SÃOFRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	2184	1399	1577	2297	3572	2107	%MAX	44,5	37,9	37,1
	Total (%MLT)	64	26	29	42	66	39	Representa 97,0% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	63	26	29	41	66	38	Representa 1,3% do Armaz. SE			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	2864	1817	2002	2926	4626	2706				

PARNAÍBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	78	77	89	103	140	99	%MAX	36,7	20,8	20,1
	Total (%MLT)	74	54	62	72	98	69	Representa 0,5% do Armaz. NE			
	Armaz(% MLT)	74	54	62	72	98	69				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	77	74	84	96	131	94				

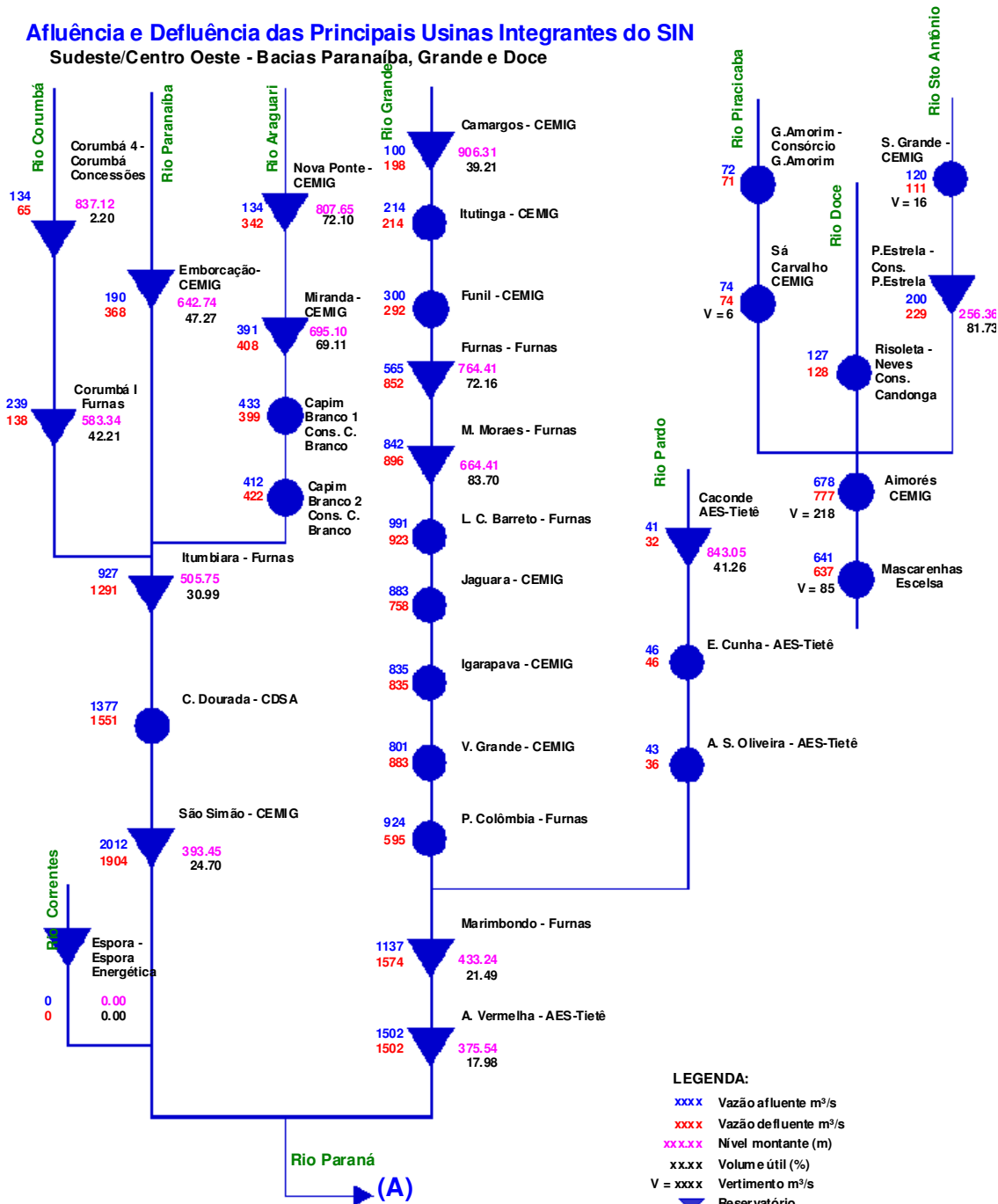
TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	1178	1091	1454	2330	3934	2069	%MAX	30,0	26,4	26,3
	Total (%MLT)	50	27	36	57	96	51	Representa 99,8% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	50	27	36	57	96	51	Representa 16,8% do Armaz. SE			
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	1074	966	1275	2065	3499	1832				

AMAZONAS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE					ENERGIA ARMazenADA				
		OUT	Média semanal				Média mês até 26/11	OUT	Dia 21/11	Dia 26/11	
			01/11-07/11	08/11-14/11	15/11-21/11	22/11-26/11					
ENA (65%Arm)	Total(MW _{med})	64	63	62	65	63	63	%MAX	98,2	84,8	84,8
	Total (%MLT)	91	84	83	87	84	85	Representa 0,2% do Armaz. N			
	Armaz(% MLT)	86	82	81	84	84	83				
ENA(Queda)	Total(MW _{med})	67	65	63	67	65	65				

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: 26/11/2008

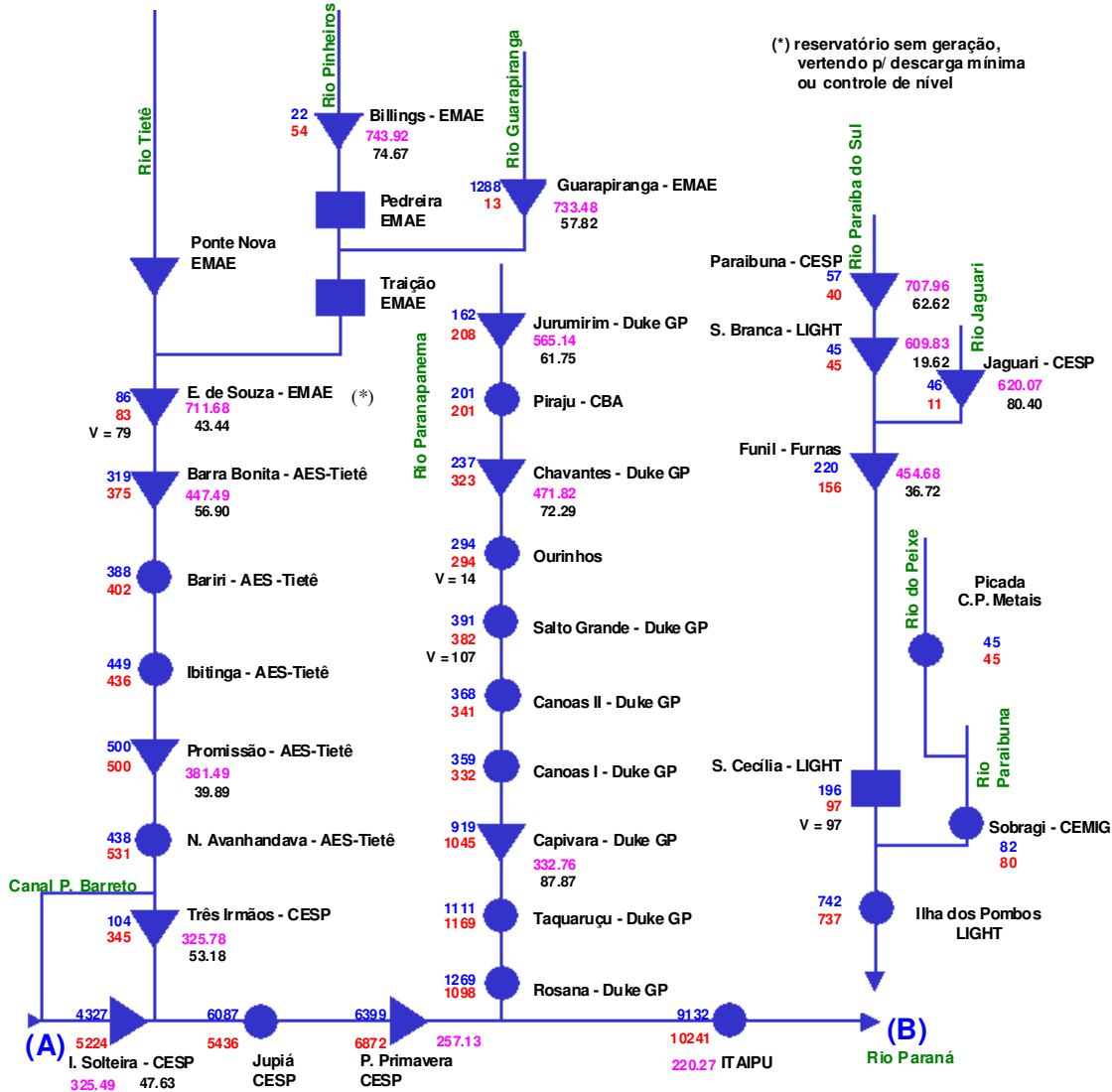
Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN
 Sudeste/Centro Oeste - Bacias Paranaíba, Grande e Doce



Sudeste/Centro Oeste (bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul)
 Valores verificados em: 26/11/2008

Afluência e Defluência das Usinas

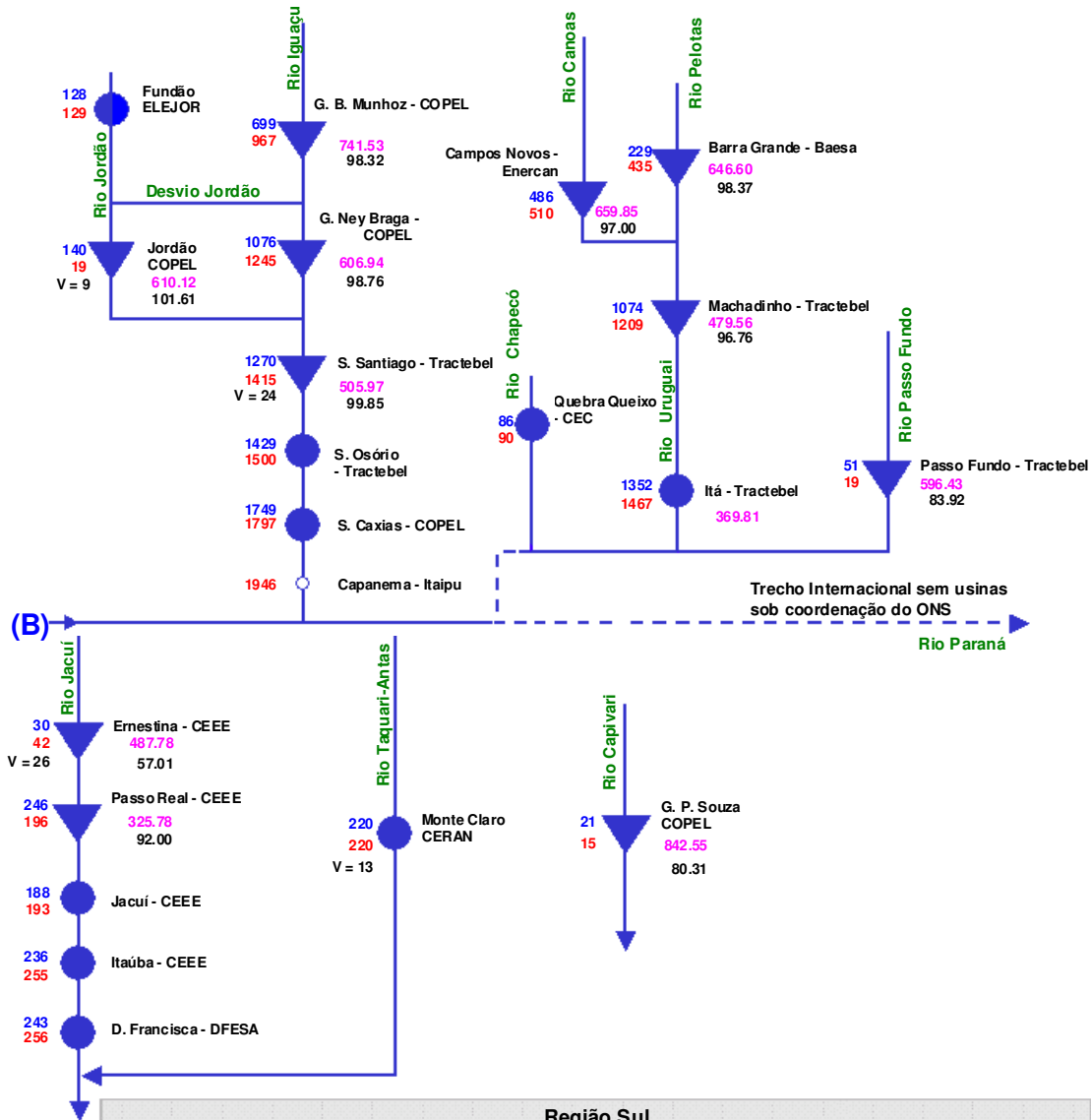
Sudeste/Centro Oeste - Bacias Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul



Bacia	% partic. Armazen. Região	% Amaz. 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	34.6	47.5	64	62	62	3.634	13	3.676	13
Grande Tietê	32.7	59.9	75	110	111	3.723	13	3.790	13
Paranapanema	4.6	58.3	635	80	81	832	3	884	3
Paraná	8.7	73.5	72	95	98	1.349	5	1.434	5
Paraíba do Sul	3.2	49.5	86	103	110	13.833	49	13.549	48
	4.6	58.9	129	123	126	904	3	833	3

Sul (bacias do Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari)
 Valores verificados em: 26/11/2008

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	56.7	98.5	104	153	215	5.728	54	5.602	53
Jacuí	16.2	89.4	86	99	204	687	6	649	6
Uruguai	25.3	94.2	116	149	258	4.158	39	4.143	39
Capivari	1.8	80.0	116	98	98	98	1	211	2

Norte (bacia do Tocantins) e Nordeste (bacias do São Francisco, Jequitinhonha e Parnaíba)
 Valores verificados em: 26/11/2008

Afluência e Defluência das Principais Usinas Integrantes do SIN

Bacia do Tocantins
 Bacias do São Francisco, Parnaíba e Jequitinhonha

