

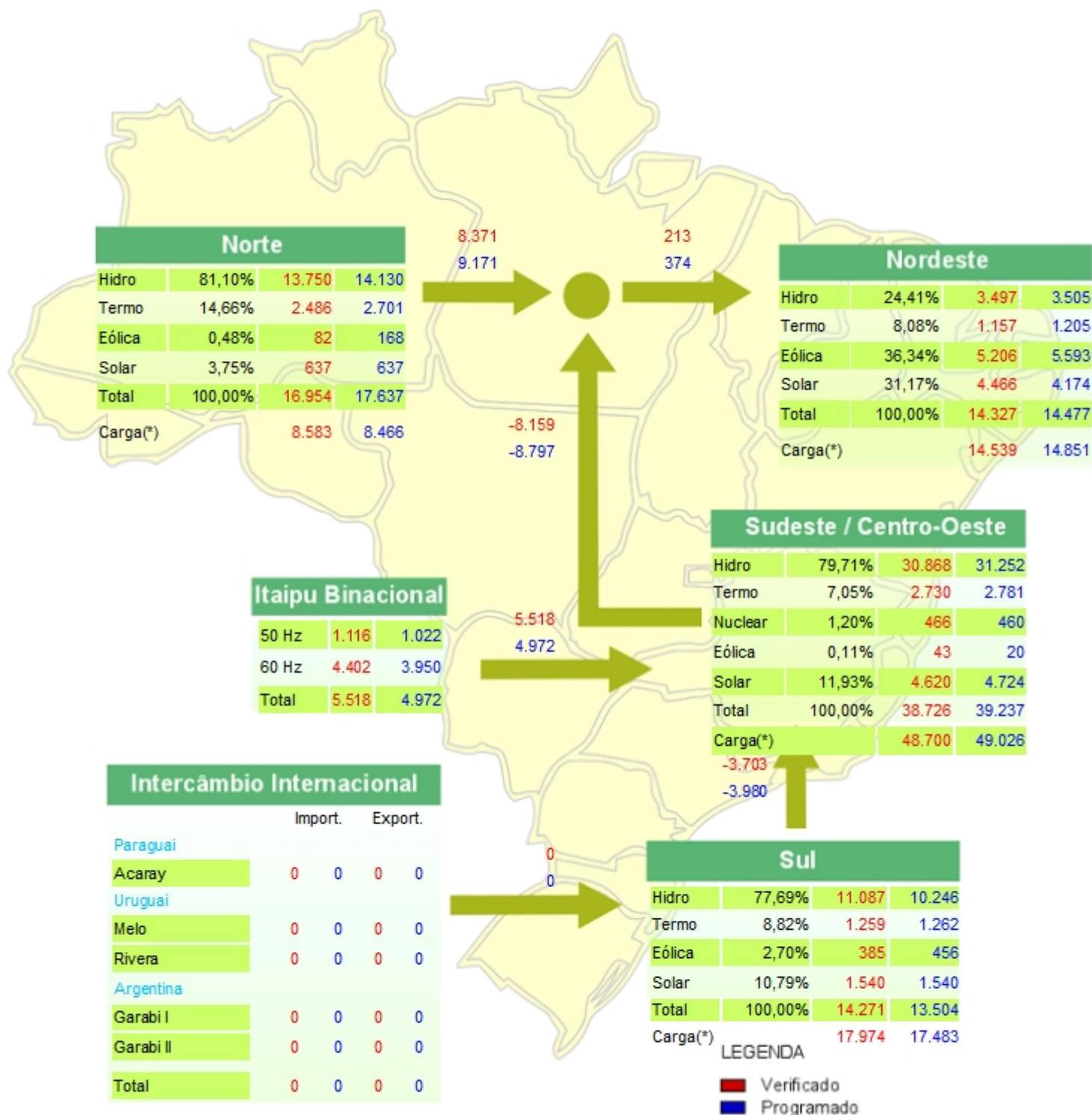
Balço de Energia Diário

Valores - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
Produção			
Hidro Nacional	59.134	59.201	65,93%
Itaipu Binacional	4.972	5.518	6,14%
Termo Nuclear	460	466	0,52%
Termo Convencional	7.949	7.632	8,50%
Eólica	6.237	5.717	6,37%
Solar	11.074	11.262	12,54%
Total SIN	89.826	89.796	100,00%
Intercâmbio Internacional	0	0	
Carga (*)	89.826	89.796	

(*) Carga = Consumo + Perdas atendidas por usinas Tipo I, Tipo II-A, Tipo II-B, conjuntos de usinas e parcela de usinas Tipo III consideradas na programação diária de geração.

(**) Intercâmbio Internacional => Valor negativo para importação.



(*) Carga = Consumo + Perdas atendidas por usinas Tipo I, Tipo II-A, Tipo II-B, conjuntos de usinas e parcela de usinas Tipo III consideradas na programação diária de geração.

(**) Intercâmbio Internacional => Valor negativo para importação.

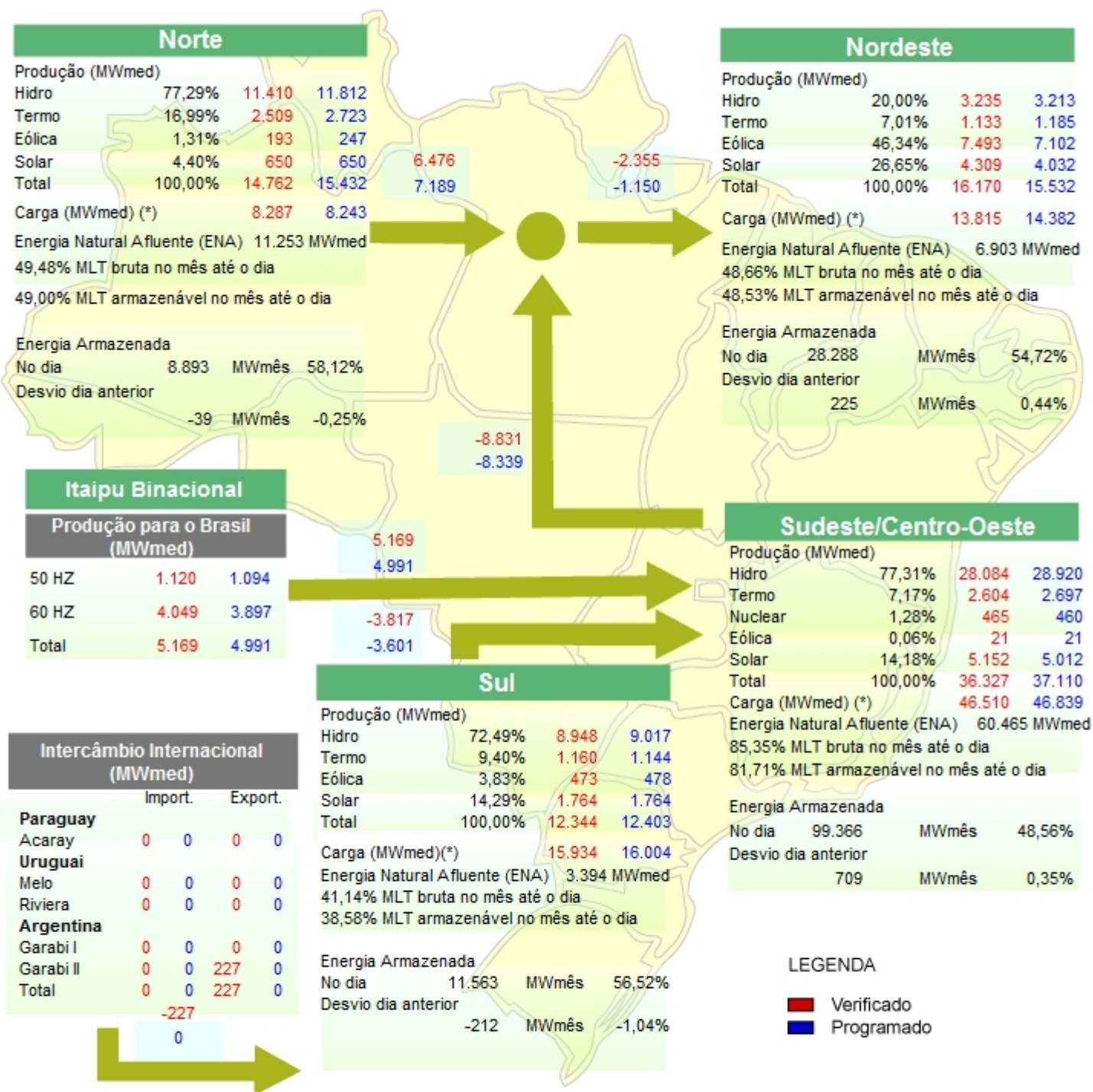
Balanço de Energia Acumulado no Mês Até o Dia

Valores - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
Produção			
Hidro Nacional	52.962	51.677	60,96%
Itaipu Binacional	4.991	5.169	6,10%
Termo Nuclear	460	465	0,55%
Termo Convencional	7.750	7.406	8,74%
Eólica	7.848	8.180	9,65%
Solar	11.457	11.874	14,01%
Total SIN	85.469	84.772	100,00%
Intercâmbio Internacional	0	227	
Carga (*)	85.469	84.546	

(*) Carga = Consumo + Perdas atendidas por usinas

Tipo I, Tipo II-A, Tipo II-B, conjuntos de usinas e parcela de usinas Tipo III consideradas na programação diária de geração. (**) Intercâmbio Internacional => Valor negativo para importação.



(*) Carga = Consumo + Perdas atendidas por usinas

Tipo I, Tipo II-A, Tipo II-B, conjuntos de usinas e parcela de usinas Tipo III consideradas na programação diária de geração. (**) Intercâmbio Internacional => Valor negativo para importação.

Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Sul

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/02/2026	10.425	6.534	1.095	782	2.014	-2.525	12.950
02/02/2026	12.337	9.223	1.125	251	1.737	-4.542	16.879
03/02/2026	14.271	11.087	1.259	385	1.540	-3.703	17.974
04/02/2026							
05/02/2026							
06/02/2026							
07/02/2026							
08/02/2026							
09/02/2026							
10/02/2026							
11/02/2026							
12/02/2026							
13/02/2026							
14/02/2026							
15/02/2026							
16/02/2026							
17/02/2026							
18/02/2026							
19/02/2026							
20/02/2026							
21/02/2026							
22/02/2026							
23/02/2026							
24/02/2026							
25/02/2026							
26/02/2026							
27/02/2026							
28/02/2026							

Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Sudeste

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/02/2026	37.932	29.451	2.986	11	5.485	-4.778	42.710
02/02/2026	42.312	33.926	3.027	8	5.351	-5.809	48.120
03/02/2026	44.244	36.385	3.195	43	4.620	-4.456	48.700
04/02/2026							
05/02/2026							
06/02/2026							
07/02/2026							
08/02/2026							
09/02/2026							
10/02/2026							
11/02/2026							
12/02/2026							
13/02/2026							
14/02/2026							
15/02/2026							
16/02/2026							
17/02/2026							
18/02/2026							
19/02/2026							
20/02/2026							
21/02/2026							
22/02/2026							
23/02/2026							
24/02/2026							
25/02/2026							
26/02/2026							
27/02/2026							
28/02/2026							

Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Nordeste

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/02/2026	16.256	2.954	1.057	8.316	3.930	3.553	12.704
02/02/2026	17.926	3.253	1.186	8.958	4.530	3.725	14.201
03/02/2026	14.327	3.497	1.157	5.206	4.466	-213	14.539
04/02/2026							
05/02/2026							
06/02/2026							
07/02/2026							
08/02/2026							
09/02/2026							
10/02/2026							
11/02/2026							
12/02/2026							
13/02/2026							
14/02/2026							
15/02/2026							
16/02/2026							
17/02/2026							
18/02/2026							
19/02/2026							
20/02/2026							
21/02/2026							
22/02/2026							
23/02/2026							
24/02/2026							
25/02/2026							
26/02/2026							
27/02/2026							
28/02/2026							

Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Norte

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/02/2026	12.336	8.983	2.431	242	680	4.430	7.906
02/02/2026	14.996	11.498	2.609	257	632	6.625	8.371
03/02/2026	16.954	13.750	2.486	82	637	8.371	8.583
04/02/2026							
05/02/2026							
06/02/2026							
07/02/2026							
08/02/2026							
09/02/2026							
10/02/2026							
11/02/2026							
12/02/2026							
13/02/2026							
14/02/2026							
15/02/2026							
16/02/2026							
17/02/2026							
18/02/2026							
19/02/2026							
20/02/2026							
21/02/2026							
22/02/2026							
23/02/2026							
24/02/2026							
25/02/2026							
26/02/2026							
27/02/2026							
28/02/2026							

Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Sistema Interligado Nacional

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/02/2026	76.950	47.921	7.569	9.351	12.109	680	76.270
02/02/2026	87.571	57.899	7.948	9.473	12.251	0	87.571
03/02/2026	89.796	64.719	8.098	5.717	11.262	0	89.796
04/02/2026							
05/02/2026							
06/02/2026							
07/02/2026							
08/02/2026							
09/02/2026							
10/02/2026							
11/02/2026							
12/02/2026							
13/02/2026							
14/02/2026							
15/02/2026							
16/02/2026							
17/02/2026							
18/02/2026							
19/02/2026							
20/02/2026							
21/02/2026							
22/02/2026							
23/02/2026							
24/02/2026							
25/02/2026							
26/02/2026							
27/02/2026							
28/02/2026							

Produção Hidráulica Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	330,00	821,54	7.288,68
Nordeste	83,93	232,89	2.644,22
Sul	266,08	644,24	7.573,62
Sudeste/Centro-Oeste	740,82	2.022,07	19.706,36
Itaipu	132,43	372,20	4.222,19
Sistema Interligado Nacional	1.553,26	4.092,95	41.435,08

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	13.749,80	11.410,35	8.932,21
Nordeste	3.497,12	3.234,54	3.240,47
Sul	11.086,78	8.947,82	9.281,40
Sudeste/Centro-Oeste	30.867,60	28.084,32	24.149,95
Itaipu	5.517,72	5.169,50	5.174,26
Sistema Interligado Nacional	64.719,02	56.846,53	50.778,29

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
14 DE JULHO	15,42	13,53	-12,26
AGUA VERMELHA	385,00	525,64	36,53
AIMORES	187,08	185,69	-0,74
AMADORAGUIAR1	200,00	227,19	13,60
AMADORAGUIAR2	179,58	188,36	4,89
ANTA	8,00	7,82	-2,25
APOLONIO SALES	40,94	40,61	-0,81
BAGUARI	87,00	87,14	0,16
BALBINA	141,88	150,68	6,20
BARIRI	91,31	92,98	1,83
BARRA BRAUNA	26,00	33,91	30,42
BATALHA	25,00	25,28	1,12
BELO MONTE	8.011,08	7.967,13	-0,55
BENTO MUNHOZ	677,25	962,70	42,15
C. DOURADA	440,00	427,62	-2,81
C. CALDEIRAO	66,88	79,60	19,02
CACONDE	29,00	29,49	1,69
CAMARGOS	20,25	21,44	5,88
CANA BRAVA	292,71	295,30	0,88
CANOAS I	72,17	73,72	2,15
CANOAS II	63,15	57,59	-8,80
CAPIVARA	560,00	530,44	-5,28
CASTRO ALVES	18,54	17,63	-4,91
CHAVANTES	188,54	197,29	4,64
COLIDER	150,00	144,30	-3,80
CORUMBA	339,81	329,87	-2,93
CORUMBA III	91,88	85,26	-7,21
CORUMBA IV	116,25	117,03	0,67
CURUA-UNA	17,00	19,75	16,18
DARDANELOS	261,00	256,98	-1,54

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
E. CUNHA	66,00	67,20	1,82
ESPORA	9,00	15,57	73,00
ESTREITO	603,75	570,05	-5,58
FERREI.GOMES	78,92	84,15	6,63
FONTES NOVA	80,00	84,17	5,21
FUNDAO	35,00	35,35	1,00
FUNIL	150,00	153,11	2,07
FUNIL GRANDE	80,00	88,86	11,08
FURNAS	713,38	764,55	7,17
G. JOSE RICHA	637,92	837,05	31,22
GUAPORE	56,00	53,12	-5,14
GUILMA AMORIM	51,31	56,41	9,94
H. BORDEN EXT	96,73	92,87	-3,99
H. BORDEN SUB	89,69	86,74	-3,29
IBITINGA	96,10	97,02	0,96
IGARAPAVA	169,75	170,79	0,61
ILHA POMBOS	79,17	126,11	59,29
ILHA SOLTEIRA	1.100,52	1.136,74	3,29
IRAPE-US	140,31	145,08	3,40
ITAIPU 50 HZ	1.021,88	1.116,20	9,23
ITAIPU 60 HZ	3.950,00	4.401,52	11,43
ITAPEBI US	281,25	279,31	-0,69
ITAUBA	273,75	259,82	-5,09
ITIQUIRA I	45,83	46,49	1,44
ITIQUIRA II	71,21	73,96	3,86
ITUMBIARA	980,42	923,34	-5,82
ITUTINGA-US	23,48	25,27	7,62
JACUI	0,00	0,00	0,00
JAGUARA	358,33	360,37	0,57
JAGUARI	1,00	1,13	13,00
JLM. G. PEREIRA	31,50	32,85	4,29
JUPIA	605,00	617,19	2,01
JURUMIRIM	25,00	27,10	8,40
L. C. BARRETO	520,48	583,10	12,03
LAJEADO	857,29	625,70	-27,01
LIMOEIRO	20,00	25,08	25,40
M. MORAES	365,00	361,46	-0,97
MANSO	60,62	61,91	2,13
MARIMBONDO	788,08	824,77	4,66
MIRANDA	265,21	270,54	2,01
N. AVANHANDAVA	155,00	156,41	0,91
NEY BRAGA	1.043,27	1.058,98	1,51
NILO PECANHA	370,00	370,63	0,17
NOVA PONTE	299,31	292,38	-2,32
OURINHOS	26,52	27,03	1,92
P. AFONSO I	22,92	17,29	-24,56
P. AFONSO II	23,33	24,97	7,03

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
P. AFONSO III	121,77	131,61	8,08
P. AFONSO IV	852,42	814,82	-4,41
P. COLOMBIA	236,67	230,37	-2,66
P. PRIMAVERA	733,33	743,31	1,36
P.DO CAVALO	2,50	2,69	7,60
PARAIBUNA	6,00	6,36	6,00
PARANATINGA 2	20,69	0,00	-100,00
PASSO REAL	71,00	71,08	0,11
PASSO S JOAO	34,25	41,46	21,05
PCH BOCAIUVA	18,44	0,00	-100,00
PCH CANASTRA	0,00	0,00	0,00
PCH LAJARI	4,88	0,00	-100,00
PCH MOSQUITAO	24,65	0,00	-100,00
PCH QUEIXADA	14,00	0,00	-100,00
PCH SACRE 2	29,44	0,00	-100,00
PCH VERDE 08	12,58	0,00	-100,00
PCH YPE	0,00	0,00	0,00
PEIXE ANGICAL	494,92	374,55	-24,32
PEREIRA PASSO	48,00	52,76	9,92
PICADA	26,00	25,92	-0,31
PIRAJU	22,00	23,11	5,05
PONTE PEDRA	90,00	109,09	21,21
PORTO ESTRELA	70,00	77,24	10,34
PROMISSAO	70,71	71,45	1,05
QUEIMADO	17,00	18,12	6,59
RETIRO BAIXO	80,00	80,24	0,30
RISOLETANEVES	60,00	78,59	30,98
ROSAL	42,50	54,74	28,80
ROSANA	290,00	297,43	2,56
S.DO FACAO	76,88	76,94	0,08
S.R.VERDINHO	90,00	88,41	-1,77
SA CARVALHO	45,15	45,02	-0,29
SALTO	45,94	48,34	5,22
SALTO GRANDE MG	32,00	31,16	-2,62
SALTO GRANDE SP	45,83	43,94	-4,12
SALTO PILAO	185,00	81,64	-55,87
SANTA BRANCA	9,00	9,41	4,56
SANTO ANTONIO	3.272,00	2.965,22	-9,38
SAO DOMINGOS	42,00	43,57	3,74
SAO JOSE	32,62	35,50	8,83
SAO LOURENCO	14,00	0,00	-100,00
SAO MANOEL	690,00	699,51	1,38
SAO SALVADOR	178,54	177,17	-0,77
SAO SIMAO-US	666,46	767,77	15,20
SIMPLICIO	200,00	203,56	1,78
SOBRAGI	28,00	23,50	-16,07
STA. CLARA PR	35,00	26,73	-23,63

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
STA. CLARA-MG	27,25	27,13	-0,44
STO. ANT. JARI	119,17	112,51	-5,59
TAQUARUCU	256,56	248,50	-3,14
TELES PIRES	1.800,00	1.650,89	-8,28
THEO C SANTIAGO	750,21	770,15	2,66
TRES IRMAOS	102,08	106,94	4,76
TRES MARIAS	266,31	269,71	1,28
U.BARRAGRANDE	690,00	647,09	-6,22
U.C NOVOS	373,52	540,60	44,73
U.D.FRANCISCA	106,42	71,67	-32,65
U.FOZ CHAPECO	447,12	592,32	32,47
U.ITA	752,62	1.016,09	35,01
U.MACHADINHO	780,00	843,86	8,19
U.MASCARENHAS	146,46	164,21	12,12
U.MONTE CLARO	18,54	14,82	-20,06
U.PASSO FUNDO	226,00	212,39	-6,02
U.QUEB.QUEIXO	29,17	27,79	-4,73
U.S.OSORIO	876,46	896,07	2,24
U.S.SANTIAGO	1.370,00	1.280,84	-6,51
U.SOBRADINHO	232,00	232,30	0,13
UB.ESPERANCA	212,00	212,63	0,30
UH BAIXO IGUACU	181,88	184,25	1,30
UH BARRA BONITA	71,85	72,10	0,35
UH BCOQUEIROS	45,00	44,37	-1,40
UHE CACU	32,00	32,18	0,56
UHE GARIBALDI	82,31	87,05	5,76
UHE JAYME CANET	219,23	220,74	0,69
UHE JIRAU	3.141,00	3.183,20	1,34
UHE JURUENA	42,00	38,75	-7,74
UHE MONJOLINHO	74,00	71,71	-3,09
UHE PARANAPANEM	11,00	13,19	19,91
UHE PIMENTAL	144,75	144,91	0,11
UHE RONDON II	48,00	47,84	-0,33
UHE S.DA MESA	838,75	776,39	-7,43
UHE SAMUEL	169,48	178,75	5,47
UHE SAO ROQUE	76,08	77,67	2,09
UHE SINOP	230,92	219,61	-4,90
US. L.GONZAGA	478,75	480,63	0,39
US. TUCURUI	4.818,75	4.491,13	-6,80
US.COA.NUNES	72,00	73,68	2,33
US.SUICA	20,00	26,35	31,75
USI JAURU	76,88	72,11	-6,20
USI PAR.SOUZA	240,52	230,90	-4,00
USI S APIACAS	45,00	45,24	0,53
USINA XINGO	1.126,98	1.149,87	2,03
VOLTA GRANDE	277,29	285,07	2,81
PEQ APSAJ HID	0,00	0,00	0,00

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
PEQ PRGJC HID	0,00	0,00	0,00
PEQ SCGAR HID	0,00	0,00	0,00
PQU ALPEAL HID	1,35	1,35	0,00
PQU ALPEPE HID	6,62	6,62	0,00
PQU BAOEBA HID	30,38	30,38	0,00
PQU BAOETO HID	51,04	51,04	0,00
PQU BASEBA HID	21,00	21,00	0,00
PQU CEPB HID	0,00	0,00	0,00
PQU DDFD HID	11,00	11,00	0,00
PQU DFGO HID	74,19	74,19	0,00
PQU ESES HID	157,60	157,60	0,00
PQU GOGO HID	74,81	74,81	0,00
PQU MGGO HID	39,75	39,75	0,00
PQU MGGM HID	577,06	577,06	0,00
PQU MSGO HID	15,00	15,00	0,00
PQU MSMS HID	116,29	116,29	0,00
PQU MTGO HID	0,00	0,00	0,00
PQU MIMS HID	4,00	4,00	0,00
PQU MIMT HID	506,94	506,94	0,00
PQU MIPA HID	57,40	57,40	0,00
PQU PRPR HID	180,58	180,58	0,00
PQU PRSC HID	29,35	29,35	0,00
PQU RJES HID	14,27	14,27	0,00
PQU RJMG HID	23,00	23,00	0,00
PQU RJRJ HID	191,50	191,50	0,00
PQU RQMT HID	2,00	2,00	0,00
PQU RORO HID	132,56	132,56	0,00
PQU RSRS HID	168,79	168,79	0,00
PQU SCRS HID	12,00	12,00	0,00
PQU SCSC HID	204,40	204,40	0,00
PQU SEMG HID	3,00	3,00	0,00
PQU SPSF HID	129,17	129,17	0,00
PQU TON HID	56,21	56,21	0,00
CONJUNTO HIDRAULICO CHAPADAO	41,65	54,42	30,66
CONJUNTO HIDRELETRICO BOCA DO MONTE	15,00	7,44	-50,40
CONJUNTO HIDRELETRICO FAZENDA	53,60	55,25	3,08
CONJUNTO HIDRELETRICO LAJEADO GRANDE	33,38	26,86	-19,53
CONJUNTO HIDRELETRICO PARECIS	134,46	129,93	-3,37
CONJUNTO HIDRELETRICO SANTA CABECA	27,98	28,00	0,07

Produção Térmica Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	59,67	180,63	1.925,34
Nordeste	27,78	81,60	1.575,21
Sul	30,21	83,51	692,50
Sudeste/Centro-Oeste	76,69	221,01	3.101,72
Sistema Interligado Nacional	194,35	566,75	7.294,77

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	2.486,33	2.508,69	2.359,48
Nordeste	1.157,50	1.133,34	1.930,40
Sul	1.258,82	1.159,90	848,65
Sudeste/Centro-Oeste	3.195,38	3.069,64	3.801,13
Sistema Interligado Nacional	8.098,03	7.871,58	8.939,66

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
ANGRA 1	460,00	464,93	1,07
ANGRA 2	0,00	0,86	0,00
ALCON	11,33	0,00	-100,00
APARECIDA	116,38	111,70	-4,02
B. FLUMINENSE	226,98	237,33	4,56
BBF BALIZA	5,31	6,11	15,07
EBIOENERGIA	1,00	0,00	-100,00
CAM. MURICY II	0,00	0,00	0,00
CANDIOTA III	324,38	325,86	0,46
CANOAS	0,00	0,00	0,00
CONQ. PONTAL	0,00	0,00	0,00
CUIABA	0,00	0,00	0,00
DAIA	0,00	0,00	0,00
DO ATLANTICO	360,00	321,12	-10,80
GERAMAR I	0,00	0,00	0,00
GERAMAR II	0,00	0,00	0,00
JAGUATIRICA II	126,00	68,87	-45,34
JUIZ DE FORA	6,67	7,11	6,60
KARKEY 13	68,50	65,58	-4,26
KARKEY 19	18,21	18,52	1,70
LUIZ O R MELO	0,00	0,00	0,00
M. CRISTO SUCUBA	0,00	0,52	0,00
NO. FLUMINENSE	0,00	0,00	0,00
NOV. PIRATININGA	11,67	12,66	8,48
PALMEIRAS GO	0,00	0,00	0,00
PARANAPANEMA	0,00	0,00	0,00
PAULINIA VERDE	0,00	0,00	0,00
PETROLINA	0,00	0,00	0,00
PIRARUCU	67,00	68,18	1,76
PORAQUE	68,00	69,53	2,25
PORSUD I	0,00	0,00	0,00
PORSUD II	0,00	0,00	0,00

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
PORTO PECEM I	720,00	711,68	-1,16
PORTO PECEM II	0,00	0,00	0,00
PORTO SERGIPE I	0,00	0,00	0,00
POTIGUAR	0,00	0,00	0,00
POTIGUAR III	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 1	19,00	8,98	-52,74
PROSPERIDADE 2	28,00	17,96	-35,86
PROSPERIDADE 3	46,00	19,62	-57,35
PROSPERIDADE 4	0,00	0,00	0,00
REFI ABREU LIMA	0,00	0,00	0,00
SANTA CRUZ	500,00	494,96	-1,01
SEROPEDICA	0,00	0,00	0,00
TAMBAQUI	63,00	62,69	-0,49
TERMOBAHIA	70,00	70,28	0,40
TERMOCABO	0,00	0,00	0,00
TERMONORDESTE	0,00	0,00	0,00
TERMONORTE II	0,00	0,00	0,00
TERMOPARAIBA	0,00	0,00	0,00
TERMOPERNAMBU	0,00	0,00	0,00
TERMORIO	290,00	293,04	1,05
TRES LAGOAS	0,00	0,00	0,00
TUCUNARE	66,00	67,18	1,79
U.ARAUCARIA	172,67	170,46	-1,28
U.JLACERDA A	110,00	110,67	0,61
U.JLACERDA B	220,00	221,92	0,87
U.JLACERDA C	330,00	331,75	0,53
U.NV.VENECIA2	265,00	261,48	-1,33
U.PIRATININGA	0,00	0,00	0,00
U.POTIRENDABA	0,00	0,00	0,00
U.S.J.B.VISTA	0,00	0,00	0,00
U.URUGUAIANA	0,00	0,00	0,00
US. FIGUEIRA	0,00	0,00	0,00
UT DECASA	0,00	0,00	0,00
UT ERB CANDEI	0,58	0,00	-100,00
UT MERIDIANO II	0,00	0,00	0,00
UT NT BARCARENA	0,00	0,00	0,00
UT ONCA PINTADA	50,00	50,47	0,94
UT TERMOMACAE	0,00	0,00	0,00
UT WILL. ARJONA	0,00	0,00	0,00
UT.CAM.GRANDE	0,00	0,00	0,00
UT.IBIRITE	0,00	0,00	0,00
UT.MARACANAU1	0,00	0,00	0,00
UT.MARANHAO 3	519,00	489,76	-5,63
UT.MARANHAO 4	338,00	326,76	-3,33
UT.MARANHAO 5	338,00	329,73	-2,45
UT.PARNAIBA 4	0,00	0,00	0,00
UT.PARNAIBA V	0,00	0,00	0,00

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
UT. POR. ITAQUI	0,00	0,00	0,00
UT. TERMOCEARA	0,00	0,00	0,00
UT. XAVANTES	0,00	0,00	0,00
UTE B. BONITA I	0,00	0,00	0,00
UTE BERNECK	0,00	0,00	0,00
UTE BONFIM	5,73	7,94	38,57
UTE BRACELL	0,00	0,00	0,00
UTE CAARAPO	0,00	0,00	0,00
UTE CACU I	0,00	0,00	0,00
UTE CANTA	5,73	7,83	36,65
UTE CARAMURU	0,00	7,07	0,00
UTE CGVE INNOVA	0,98	0,00	-100,00
UTE CMPC	0,00	0,00	0,00
UTE COCAL 2	0,00	0,00	0,00
UTE CODORA	0,00	0,00	0,00
UTE CUBATAO	40,00	39,23	-1,93
UTE DA PEDRA	0,00	0,00	0,00
UTE DISTRITO 1	0,00	0,00	0,00
UTE DISTRITO 2	0,00	0,00	0,00
UTE ELDORADO BR	47,92	0,00	-100,00
UTE FARTURA	0,00	0,00	0,00
UTE FLORESTA	0,00	0,00	0,00
UTE FS SORRISO	0,00	0,00	0,00
UTE GASA	0,00	0,00	0,00
UTE GLOBAL I	0,00	0,00	0,00
UTE GLOBAL II	0,00	0,00	0,00
UTE GNA I	0,00	0,00	0,00
UTE GNA II	0,00	0,00	0,00
UTE IPAUSSU	13,00	12,81	-1,46
UTE ITUIUTABA	0,00	0,00	0,00
UTE JARAQUI	63,00	63,92	1,46
UTE M. CRISTO	0,00	0,00	0,00
UTE M. CRISTO II	0,00	0,00	0,00
UTE MADEIRAS	0,00	0,00	0,00
UTE MARLIM AZUL	565,00	564,02	-0,17
UTE MAUA 3	538,54	426,43	-20,82
UTE MERIDIANO I	0,00	0,00	0,00
UTE N. PARAISO	0,00	0,00	0,00
UTE PALMAPLAN	1,69	1,22	-27,81
UTE PAMPA SUL	0,00	0,00	0,00
UTE PAU RAINHA	5,73	8,25	43,98
UTE PECEM II	0,00	0,00	0,00
UTE PERNAMB. 3	0,00	0,00	0,00
UTE PIONEIRO	0,00	0,00	0,00
UTE POVOACAO 1	0,00	0,00	0,00
UTE QUATA	0,00	0,00	0,00
UTE SANTA LUZ	5,73	8,32	45,20

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
UTE SAO JOSE	0,00	0,00	0,00
UTE SAO SEPE	8,00	2,47	-69,12
UTE SEBAST. I	0,00	0,00	0,00
UTE SEBAST. II	0,00	0,00	0,00
UTE SIDE PECEM	149,29	191,70	28,41
UTE STA VITORIA	0,00	0,00	0,00
UTE SUAPE II	0,00	0,00	0,00
UTE SUZANO	109,52	106,75	-2,53
UTE SYKUE 1	0,00	0,00	0,00
UTE V CASTIL 2	0,00	0,00	0,00
UTE V CASTILHO	0,00	0,00	0,00
UTE VALE PARANA	28,60	0,00	-100,00
UTE VERACEL	34,42	0,00	-100,00
UTE VIANA	0,00	0,00	0,00
UTE VIANA 1	0,00	0,00	0,00
UTR.BRILHANTE	0,00	0,00	0,00
VALE DO ACU	0,00	0,00	0,00
VALE S. SIMAO	0,00	0,00	0,00
P17 N	0,00	0,00	0,00
P17 NE	0,00	0,00	0,00
P17 S	0,00	0,00	0,00
P17 SE	0,00	0,00	0,00
PQU ALPEAL TERM	64,44	64,44	0,00
PQU ALPEPB TERM	6,00	6,00	0,00
PQU ALPEPE TERM	25,33	25,33	0,00
PQU BAOEBA TERM	0,00	0,00	0,00
PQU BASEBA TERM	7,00	7,00	0,00
PQU BASESE TERM	12,00	12,00	0,00
PQU ESES TERM	182,50	182,50	0,00
PQU GOGO TERM	1,00	1,00	0,00
PQU MAMA TERM -	1,00	1,00	0,00
PQU MGMG TERM	11,00	11,00	0,00
PQU MSMS TERM	1,00	1,00	0,00
PQU MITGO TERM	0,00	0,00	0,00
PQU MIMS TERM	0,00	0,00	0,00
PQU MIMT TERM	42,10	42,10	0,00
PQU PA TERM	0,00	0,00	0,00
PQU PBRNRN TERM	22,52	22,52	0,00
PQU PIPI TERM	0,00	0,00	0,00
PQU PRPR TERM	7,00	7,00	0,00
PQU RJRJ TERM	9,00	9,00	0,00
PQU RSRS TERM	17,00	17,00	0,00
PQU SCSC TERM	24,00	24,00	0,00
PQU SPSP TERM	41,40	41,40	0,00
PQU ION TERM	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO BIO IPE	5,00	22,19	343,80
CONJUNTO TERMELETRICO BRACELL	81,85	112,22	37,10

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO TERMELETRICO CACHOEIRA DOURADA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO DA MATA	42,06	42,00	-0,14
CONJUNTO TERMELETRICO EDEIA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO FIBRIA	22,06	22,12	0,27
CONJUNTO TERMELETRICO GUARANI TANABI	27,65	16,35	-40,87
CONJUNTO TERMELETRICO INTERLAGOS	10,00	15,66	56,60
CONJUNTO TERMELETRICO JATAI	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO KLABIN CELULOSE	47,54	47,70	0,34
CONJUNTO TERMELETRICO QUIRINOPOLIS	4,00	3,48	-13,00
CONJUNTO TERMELETRICO RIO BRILHANTE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO RIO VERMELHO	15,00	4,52	-69,87
CONJUNTO TERMELETRICO VIRALCOOL CASTILHO	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO VOTUPORANGA 2	0,00	0,00	0,00

Produção Eólica Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	1,96	13,93	218,44
Nordeste	124,96	539,53	8.434,92
Sul	9,25	34,04	517,77
Sudeste/Centro-Oeste	1,04	1,49	88,92
Sistema Interligado Nacional	137,20	588,98	9.260,04

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	81,62	193,45	267,70
Nordeste	5.206,47	7.493,45	10.336,91
Sul	385,47	472,75	634,52
Sudeste/Centro-Oeste	43,20	20,63	108,97
Sistema Interligado Nacional	5.716,76	8.180,28	11.348,09

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO ACARAU II	17,31	4,54	-73,77
CONJUNTO EOLICO ACAUA	29,21	24,77	-15,20
CONJUNTO EOLICO AFONSO BEZERRA	44,00	35,24	-19,91
CONJUNTO EOLICO AGUA DOCE	20,52	25,87	26,07
CONJUNTO EOLICO ANEMUS	51,27	37,98	-25,92
CONJUNTO EOLICO ARACATI II	32,40	15,16	-53,21
CONJUNTO EOLICO AREIA BRANCA	11,17	8,78	-21,40
CONJUNTO EOLICO ARIZONA	26,25	39,97	52,27
CONJUNTO EOLICO ASA BRANCA	23,50	19,23	-18,17
CONJUNTO EOLICO ATLANTICA	34,40	20,13	-41,48
CONJUNTO EOLICO AVENTURA II	33,40	23,16	-30,66
CONJUNTO EOLICO BABILONIA	21,60	26,68	23,52
CONJUNTO EOLICO BABILONIA CENTRO	70,96	85,82	20,94
CONJUNTO EOLICO BABILONIA SUL	39,96	51,23	28,20
CONJUNTO EOLICO BAIXA DO FEIJAO	22,75	11,79	-48,18
CONJUNTO EOLICO BLOCO SUL	29,71	30,65	3,16
CONJUNTO EOLICO BOM JARDIM DA SERRA	7,75	8,60	10,97
CONJUNTO EOLICO BRISA POTIGUAR I	32,67	29,47	-9,79
CONJUNTO EOLICO BROTAS DE MACAUBAS	23,60	32,70	38,56
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA I	2,58	2,47	-4,26
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA II	2,15	2,79	29,77
CONJUNTO EOLICO CABEÇO PRETO II	31,23	30,38	-2,72
CONJUNTO EOLICO CACIMBAS	24,98	17,43	-30,22
CONJUNTO EOLICO CAETES II	88,33	69,41	-21,42
CONJUNTO EOLICO CAETITE	2,31	5,10	120,78
CONJUNTO EOLICO CAETITE 123	2,54	9,18	261,42
CONJUNTO EOLICO CAETITE A	1,85	10,82	484,86
CONJUNTO EOLICO CAETITE NORTE	18,69	16,74	-10,43
CONJUNTO EOLICO CAJU	149,12	139,64	-6,36
CONJUNTO EOLICO CALANGO 1	12,29	8,28	-32,63
CONJUNTO EOLICO CALANGO 2	17,98	9,94	-44,72
CONJUNTO EOLICO CALANGO 3	17,17	16,00	-6,81

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO CAMPINA GRANDE III 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO EÓLICO CAMPINA GRANDE III 500KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO EOLICO CAMPO DOS VENTOS	18,48	13,25	-28,30
CONJUNTO EOLICO CAMPO FORMOSO	26,69	19,06	-28,59
CONJUNTO EOLICO CAMPO LARGO	68,48	69,38	1,31
CONJUNTO EOLICO CANUDOS I	44,98	48,10	6,94
CONJUNTO EOLICO CARNAUBAS	28,21	23,10	-18,11
CONJUNTO EOLICO CASA NOVA II	5,77	6,86	18,89
CONJUNTO EOLICO CERRO CHATO	23,08	18,12	-21,49
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ NORTE	22,00	20,57	-6,50
CONJUNTO EOLICO CHAFARIZ SUL I	16,33	13,77	-15,68
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ SUL II	16,92	15,64	-7,57
CONJUNTO EOLICO CHAPADA I	30,98	22,59	-27,08
CONJUNTO EOLICO CHAPADA II	34,42	14,76	-57,12
CONJUNTO EOLICO CHAPADA III	31,71	26,11	-17,66
CONJUNTO EOLICO CRISTAL	15,58	12,16	-21,95
CONJUNTO EOLICO CRISTALANDIA	8,19	11,44	39,68
CONJUNTO EOLICO CUMARU	40,67	44,20	8,68
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 230KV	149,46	134,90	-9,74
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 500KV	75,06	64,14	-14,55
CONJUNTO EOLICO CURVA DOS VENTOS	1,17	6,21	430,77
CONJUNTO EOLICO CUTIA	84,54	74,41	-11,98
CONJUNTO EOLICO DELFINA	29,46	23,23	-21,15
CONJUNTO EOLICO DOS ARACAS	4,21	7,40	75,77
CONJUNTO EOLICO FAISA	29,00	22,91	-21,00
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA	55,90	35,46	-36,57
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA SUL	23,54	15,58	-33,81
CONJUNTO EOLICO GAMELEIRA	12,08	0,00	-100,00
CONJUNTO EOLICO GENTIO DO OURO I	30,52	22,26	-27,06
CONJUNTO EOLICO GPEXPAN	2,33	1,71	-26,61
CONJUNTO EOLICO ICARAI	26,35	17,95	-31,88
CONJUNTO EOLICO IGAPORA II	8,44	12,99	53,91
CONJUNTO EÓLICO IGAPORÃ III 500KV	8,44	0,92	-89,10
CONJUNTO EOLICO ITAREMA V	43,38	21,77	-49,82
CONJUNTO EOLICO JANDAIA	32,62	22,51	-30,99
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA I	20,71	17,41	-15,93
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA III	12,60	10,07	-20,08
CONJUNTO EOLICO JERUSALEM	56,27	64,75	15,07
CONJUNTO EOLICO KAIROS	31,81	21,96	-30,97
CONJUNTO EOLICO LAGOA DO BARRO I	21,65	26,47	22,26
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS BARROS	58,67	38,21	-34,87
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS VENTOS	76,98	62,06	-19,38
CONJUNTO EOLICO LARANJEIRAS	51,62	49,89	-3,35
CONJUNTO EOLICO LIVRAMENTO 3	47,77	38,92	-18,53
CONJUNTO EOLICO MACACOS	12,65	11,45	-9,49
CONJUNTO EOLICO MANGUE SECO	21,79	21,21	-2,66
CONJUNTO EOLICO MARMELEIRO 2	56,85	63,65	11,96

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO MODELO	9,48	7,49	-20,99
CONJUNTO EOLICO MONTE DO RONCA	49,19	42,63	-13,34
CONJUNTO EOLICO MONTE VERDE	109,98	158,51	44,13
CONJUNTO EOLICO MORRAO	3,17	1,97	-37,85
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL	32,46	30,76	-5,24
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL II	70,06	60,64	-13,45
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS	24,98	21,14	-15,37
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS II	14,98	13,55	-9,55
CONJUNTO EÓLICO MOSSORÓ II 230KV	99,90	90,56	-9,35
CONJUNTO EOLICO MUNDO NOVO	13,17	9,78	-25,74
CONJUNTO EOLICO NOVO HORIZONTE	48,73	58,93	20,93
CONJUNTO EOLICO OESTE SERIDO	66,77	80,74	20,92
CONJUNTO EOLICO OITIS	33,79	18,44	-45,43
CONJUNTO EOLICO OLHO DAGUA	15,92	26,86	68,72
CONJUNTO EOLICO OUROLANDIA II	73,08	90,93	24,43
CONJUNTO EOLICO PAPAGAIOS	8,29	1,61	-80,58
CONJUNTO EOLICO PARANATAMA	108,60	81,08	-25,34
CONJUNTO EÓLICO PAULINO NEVES	168,33	81,62	-51,51
CONJUNTO EOLICO PEDRA BRANCA	16,67	15,49	-7,08
CONJUNTO EOLICO PEDRA CHEIROSA	12,35	8,41	-31,90
CONJUNTO EÓLICO PELOURINHO	1,62	2,69	66,05
CONJUNTO EÓLICO PINDAÍ II 230KV	2,75	7,31	165,82
CONJUNTO EOLICO PITOMBEIRA	26,40	27,44	3,94
CONJUNTO EOLICO QUINTA 138 KV	23,33	20,58	-11,79
CONJUNTO EOLICO QUINTA 69 KV	8,90	6,97	-21,69
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA	27,04	22,80	-15,68
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA V	6,00	9,27	54,50
CONJUNTO EOLICO RIACHÃO	26,94	21,45	-20,38
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO	91,38	107,54	17,68
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO EXPANSAO	114,52	111,06	-3,02
CONJUNTO EOLICO SANTA CLARA	18,85	16,72	-11,30
CONJUNTO EOLICO SANTA EUGENIA	62,21	38,50	-38,11
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSA MUNDO NOVO	39,77	36,89	-7,24
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSALIA	55,85	34,53	-38,17
CONJUNTO EOLICO SANTA VITÓRIA DO PALMAR	119,15	99,78	-16,26
CONJUNTO EOLICO SANTO AGOSTINHO	82,54	69,49	-15,81
CONJUNTO EOLICO SANTO INACIO	50,08	48,23	-3,69
CONJUNTO EOLICO SAO BASILIO	29,60	28,96	-2,16
CONJUNTO EOLICO SAO CLEMENTE	111,50	77,09	-30,86
CONJUNTO EOLICO SÃO MIGUEL	16,08	13,19	-17,97
CONJUNTO EOLICO SAO ROQUE	55,77	41,93	-24,82
CONJUNTO EOLICO SERRA AZUL	13,10	12,41	-5,27
CONJUNTO EOLICO SERRA DA BABILONIA	37,40	47,13	26,02
CONJUNTO EOLICO SERRA DAS ALMAS II 500KV	13,08	36,49	178,98
CONJUNTO EOLICO SERRA DE SANTANA	41,56	35,09	-15,57
CONJUNTO EOLICO SERRA DO ASSURUA	72,19	61,58	-14,70
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MATO	16,69	17,00	1,86

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL A	135,67	131,89	-2,79
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL B	136,25	117,86	-13,50
CONJUNTO EOLICO SERRA DO SERIDO	88,65	71,28	-19,59
CONJUNTO EOLICO SERRA DO TIGRE	157,02	181,27	15,44
CONJUNTO EOLICO SERROTE A	29,77	24,49	-17,74
CONJUNTO EOLICO TACARATU	19,85	17,89	-9,87
CONJUNTO EOLICO TACARATU II	26,62	18,28	-31,33
CONJUNTO EOLICO TAIBA	11,15	10,66	-4,39
CONJUNTO EOLICO TAMBORIL II	4,23	1,94	-54,14
CONJUNTO EOLICO TANQUE NOVO	11,46	14,17	23,65
CONJUNTO EOLICO TERRA SANTA	16,62	17,26	3,85
CONJUNTO EOLICO TRAIRI	38,25	26,02	-31,97
CONJUNTO EOLICO TUCANO	135,19	145,71	7,78
CONJUNTO EOLICO UMARI	49,25	45,89	-6,82
CONJUNTO EOLICO UMBURANAS	35,60	40,44	13,60
CONJUNTO EOLICO UNIAO DOS VENTOS	60,33	67,33	11,60
CONJUNTO EÓLICO VENTOS DA BAHIA	47,40	49,06	3,50
CONJUNTO EOLICO VENTOS DE SAO VITOR	38,96	58,84	51,03
CONJUNTO EOLICO VIAMAO 3	13,60	8,79	-35,37
EOL ALEGRIA I	8,81	8,95	1,59
EOL ALEGRIA II	14,06	14,11	0,36
EOL CIDREIRA1	16,62	11,03	-33,63
EOL CTV ACARAU1	1,35	0,00	-100,00
EOL ICARAIZINHO	11,73	5,81	-50,47
EOL MALHADINHA	8,38	5,02	-40,10
EOL MIASSABA3	11,06	13,07	18,17
EOL PRA FORMOSA	15,08	5,76	-61,80
EOL REI VENTO 1	8,98	11,03	22,83
EOL REI VENTO 3	8,83	10,32	16,87
EOL XANGRILA	6,10	5,55	-9,02
PQU ALPEPE EOL	72,62	72,62	0,00
PQU BAOEBA EOL	64,63	64,63	0,00
PQU BASESE EOL	9,00	9,00	0,00
PQU CECE EOL	74,44	74,44	0,00
PQU CEPB EOL	24,73	24,73	0,00
PQU CERN EOL	8,00	8,00	0,00
PQU PBRNPB EOL	51,83	51,83	0,00
PQU PBRNRN EOL	56,79	56,79	0,00
PQU PIPI EOL	76,29	76,29	0,00
PQU PRPR EOL	0,00	0,00	0,00
PQU PRSC EOL	1,44	1,44	0,00
PQU RJRJ EOL	6,71	6,71	0,00
PQU RSRs EOL	17,83	17,83	0,00
PQU SCSC EOL	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFANEL1	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFANEL2	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFANEL3	0,00	0,00	0,00

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
RAF_V.S.RAFAEL4	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL5	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL6	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL7	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL8	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL9	0,00	0,00	0,00
RF_V.S.RAFAEL10	0,00	0,00	0,00
VNT S.FERNANDO4	0,00	0,00	0,00

Produção Solar Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	15,28	46,77	495,72
Nordeste	107,18	310,22	3.126,65
Sul	36,95	126,99	1.543,58
Sudeste/Centro-Oeste	110,88	370,94	4.927,43
Sistema Interligado Nacional	270,29	854,92	10.093,39

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	636,63	649,61	607,50
Nordeste	4.465,65	4.308,56	3.831,67
Sul	1.539,66	1.763,72	1.891,65
Sudeste/Centro-Oeste	4.620,12	5.151,95	6.038,52
Sistema Interligado Nacional	11.262,05	11.873,85	12.369,34

Produção Solar por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ABAIARA 230KV	50,04	58,62	17,15
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ACU III 230KV	141,88	149,67	5,49
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ALEX	81,88	89,91	9,81
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARAXÁ	16,79	13,65	-18,70
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARINOS 2 500 KV	262,27	239,01	-8,87
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ASSU SOL 500KV	38,56	265,44	588,38
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BABILONIA CENTRO	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BABILONIA SUL	0,00	19,51	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BANABUIU 230KV	69,69	63,75	-8,52
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARREIRAS II 500 KV	95,08	64,54	-32,12
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARRO ALTO 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BELMONTE	133,33	141,10	5,83
CONJUNTO FOTOVOLTAICO B JL SOLAR	8,02	6,34	-20,95
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA HORA	32,56	17,38	-46,62
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA SORTE	63,98	73,36	14,66
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM JESUS	13,33	9,87	-25,96
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM NOME 138KV	22,27	25,57	14,82
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BRIGIDA	41,90	40,01	-4,51
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BROTAS DE MACAUBAS 230 KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CALCARIO	38,10	38,50	1,05
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CASTILHO	36,08	27,37	-24,14
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CIRANDA	73,06	75,65	3,55
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACENA	8,12	7,06	-13,05
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACO	0,00	99,92	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FLORESTA	23,75	29,38	23,71
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FRANCISCO SA	15,08	12,80	-15,12
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FUTURA	202,62	210,60	3,94

CONJUNTO FOTOVOLTAICO GILBUES II 500KV	169,83	97,10	-42,83
CONJUNTO FOTOVOLTAICO GUAIMBÉ	18,44	23,25	26,08
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HELIO VALGAS	69,69	75,35	8,12
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HORIZONTE MP	19,79	9,19	-53,56
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ICO 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO IRECÊ 138KV	34,02	39,39	15,78
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ITUVERAVA	48,19	21,37	-55,65
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAGUARUANA II 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 138 KV	21,29	18,84	-11,51
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 4 DIST	30,23	20,31	-32,82
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA V	120,40	81,01	-32,72
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JANAUBA	260,21	262,36	0,83
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JUAZEIRO II 230 KV	71,50	94,13	31,65
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAPA	15,29	11,48	-24,92
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAR DO SOL	91,56	88,03	-3,86
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAVRAS	51,10	51,14	0,08
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LINS	44,12	50,95	15,48
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LUZIA	28,17	38,57	36,92
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MARANGATU	98,35	115,23	17,16
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MAURITI	47,48	113,02	138,04
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MONTE VERDE SOLAR	61,44	62,44	1,63
CONJUNTO FOTOVOLTAICO NOVA OLINDA	36,73	35,13	-4,36
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU	82,02	42,68	-47,96
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU 4 500 KV	82,02	82,88	1,05
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEDRANOPOLIS	17,81	13,81	-22,46
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEREIRA BARRETO	89,94	63,00	-29,95
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PIRAPORA 2	58,69	63,70	8,54
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES	46,90	27,14	-42,13
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES 500KV	50,44	38,03	-24,60
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIO ALTO	60,08	73,47	22,29
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RUSSAS II 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SANTA LUZIA II 500 KV	54,40	76,46	40,55
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SAO BASILIO	51,35	59,88	16,61
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SÃO PEDRO	10,67	8,83	-17,24
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DA BABILONIA	38,94	34,25	-12,04
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MATO	27,42	29,66	8,17
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MEL C	148,65	142,74	-3,98
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRITA 138KV	0,00	18,11	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERTÃO SOLAR BARREIRAS	22,62	14,16	-37,40
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SIMPLICE	33,29	41,23	23,85
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO CERRADO	109,62	85,37	-22,12
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO FUTURO	19,33	22,89	18,42
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO SERTAO	101,90	102,58	0,67
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACAIMBO 230 KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACARATU	1,08	1,34	24,07
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TRES MARIAS 3 138KV	11,42	13,00	13,84
CONJUNTO FOTOVOLTAICO UFV SJP	30,46	28,64	-5,98
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VARZEA DA PALMA 7	19,08	17,26	-9,54
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VENTOS DE SANTA EUGENIA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VISTA ALEGRE - JANAUBA	152,42	124,67	-18,21
UNCD SUDESTE N	0,00	0,00	0,00

MMGD SUDESTE N	0,00	0,00	0,00
MMGD SUDESTE P	0,00	0,00	0,00
PQU ACRAC MMGD	27,36	27,36	0,00
PQU ALPAL MMGD	301,90	301,90	0,00
PQU ALPEPE FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU ALPPE MMGD	132,31	132,31	0,00
PQU BAOEBA FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU BOEBA MMGD	85,34	85,34	0,00
PQU BSCAL MMGD	6,04	6,04	0,00
PQU BSSBA MMGD	319,52	319,52	0,00
PQU BSSES MMGD	38,95	38,95	0,00
PQU CECE FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU CECE MMGD	324,73	324,73	0,00
PQU CEPB FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU CEPB MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU CEPE MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU CERN MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU DFDF MMGD	90,90	90,90	0,00
PQU DFGO MMGD	6,52	6,52	0,00
PQU ESES MMGD	180,52	180,52	0,00
PQU GOGO MMGD	331,78	331,78	0,00
PQU MAMA MMGD	177,11	177,11	0,00
PQU MATO MMGD	73,48	73,48	0,00
PQU MIMG FOTOV	16,21	16,21	0,00
PQU MIMG MMGD	778,74	778,74	0,00
PQU MMAM MMGD	48,31	48,31	0,00
PQU MMAP MMGD	24,20	24,20	0,00
PQU MMPA MMGD	3,52	3,52	0,00
PQU MSMS MMGD	212,82	212,82	0,00
PQU MIMI FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU MIMI MMGD	415,91	415,91	0,00
PQU PAPA MMGD	259,15	259,15	0,00
PQU PATR MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU PBRNRN FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU PBRPB MMGD	34,23	34,23	0,00
PQU PBRRN MMGD	295,83	295,83	0,00
PQU PIPI FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU PIPI MMGD	140,73	140,73	0,00
PQU PRMS MMGD	10,49	10,49	0,00
PQU PRPR MMGD	458,48	458,48	0,00
PQU RJRJ MMGD	299,49	299,49	0,00
PQU RORO MMGD	76,98	76,98	0,00
PQU RRRR MMGD	22,42	22,42	0,00
PQU RSRS MMGD	826,45	826,45	0,00
PQU SCSC FOTOV	1,44	1,44	0,00
PQU SCSC MMGD	253,29	253,29	0,00
PQU SEMG MMGD	1,20	1,20	0,00
PQU SEMS MMGD	8,98	8,98	0,00
PQU SESP FOTOV	1,17	1,17	0,00
PQU SESP MMGD	622,35	622,35	0,00
PQU TQN FOTOV	1,06	1,06	0,00
UFV ASSU V	9,85	11,60	17,77

Motivo do Despacho Técnico

Valores - MWmed

Usina	Potência Instalada	Ordem de Mérito	Inflex.	Restrição Elétrica	Subst. Ordem de Mérito	Geração Fora de Mérito	Energia de Reposição	Garantia Energética	Export.	Reserva de Potência	Unit Commitment	Verificado
ANGRA 1	640,00	464,93	460,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	464,93
ANGRA 2	1.350,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86
APARECIDA	166,00	111,70	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,70
B.FLU MINENSE	530,00	230,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,89	237,33
BBF BALIZA	17,94	0,72	5,18	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,11
CAM. MURICY II	144,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CANDIOTA II	350,00	50,79	2,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	272,90	0,00	0,00	325,86
CANOA S P0	248,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CANOA S P1	248,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CANOA S P2	248,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CUIABÁ	529,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DAIA	44,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GERAMAR I	165,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
GERAMAR II	165,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
JAGUA TIRICA II	140,83	68,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,87
JUIZ DE FORA	87,05	0,00	0,45	0,00	6,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,11
KARKEY 13	258,64	27,62	31,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,32	65,58
KARKEY 19	115,92	13,63	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,60	18,52
LUIZ O R MELO	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
M.CRISTO SUCUBA	42,20	0,00	0,01	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52
MARANHAO 4 P0	337,60	326,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	326,76
MARANHAO 4 P1	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARANHAO 4 P2	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

MARAN HAO 5 P0	337,60	329,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	329,73
MARAN HAO 5 P1	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARAN HAO 5 P2	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
N VEN ECIA 2 P0	265,43	256,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,37	261,48
N VEN ECIA 2 P1	265,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
N VEN ECIA 2 P2	265,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO.FL U. P0	861,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO.FL U. P1 1	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO.FL U. P1 2	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO.FL U. P2 1	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO.FL U. P2 2	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NOV.P IRATI NINGA	374,79	0,00	1,00	0,00	11,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,66
P. PE CEM I P0	720,00	696,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,84	711,68
P. PE CEM I P1	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PALME IRAS GO	175,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PARNA IBA 4 P0	56,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PARNA IBA 4 P1	56,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Motivo do Despacho Técnico

Valores - MWmed

Usina	Potência Instalada	Ordem de Mérito	Inflex.	Restrição Elétrica	Subst. Ordem de Mérito	Geração Fora de Mérito	Energia de Reposição	Garantia Energética	Export.	Reserva de Potência	Unit Commitment	Verificado
PARNAIBA 4 P2	56,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PAULINIA VERDE	20,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PETROLINA	136,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PIRARUCU	91,75	68,05	66,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,18
PORAQUE	85,38	69,53	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,53
PORSUD I	115,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PORSUD II	78,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PORTO PECEM II	365,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PORTO SERGIPE I	1.593,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
POTIGUAR	48,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
POTIGUAR I II	51,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 1	28,02	8,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,98
PROSPERIDADE 2	37,44	17,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,96
PROSPERIDADE 3	55,99	19,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,62
SANTACRUZ	1.086,00	494,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	494,96
SEROPEDICA	360,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TAMBAQUI	93,00	62,69	56,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,69
TERMOBAHIA	185,89	5,91	17,92	0,00	46,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,28
TERMO CABO	49,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO NE P0	172,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO NE P1	172,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO NE P2	172,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO NE P3	138,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO												

TERMO NE P4	138,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO NORTE II	349,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO PARAIBA P0	172,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO PARAIBA P1	172,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO PARAIBA P2	172,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO PARAIBA P3	138,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO PARAIBA P4	138,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO PERNAMBUCO	550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TERMO RIO	989,20	30,39	27,45	0,00	235,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	293,04
TRES LAGOAS P0	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES LAGOAS P11	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES LAGOAS P12	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES LAGOAS P21	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES LAGOAS P22	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES LAGOAS P31	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES LAGOAS P32	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES LAGOAS P41	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Motivo do Despacho Técnico

Valores - MWmed

Usina	Potência Instalada	Ordem de Mérito	Inflex.	Restrição Elétrica	Subst. Ordem de Mérito	Geração Fora de Mérito	Energia de Reposição	Garantia Energética	Export.	Reserva de Potência	Unit Commitment	Verificado
TRES LAGOAS P42	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TUCUNARE	91,75	66,00	67,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,18
U.ARAUCARIA P0	484,15	0,00	1,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169,25	0,00	0,00	170,46
U.ARAUCARIA P1	451,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
U.JLACERDA A1	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
U.JLACERDA A2	110,00	29,98	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,21	0,00	0,00	110,67
U.JLACERDA B	220,00	60,00	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160,42	0,00	0,00	221,92
U.JLACERDA C	330,00	100,88	181,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	99,97	0,00	5,63	331,75
U.PIRATINGA	385,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
U.URUGUAIANA P0	639,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
U.URUGUAIANA P1	639,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
US. FIGUEIRA	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT ERB CANDEI	16,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT ONCA PINTADA	50,00	50,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,47
UT TERMOCAE	922,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT.CAM. GRANDE	169,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IBIRITE P0	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IBIRITE P11	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IBIRITE	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

P12													
UT. IB IRITE P21	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IB IRITE P22	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IB IRITE P31	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IB IRITE P32	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IB IRITE P41	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. IB IRITE P42	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. MA RACAN AUI	164,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. MA RANHA O 3	518,80	489,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	489,76
UT. PA RNAIB A V	365,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. PO R.ITA QUI	360,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. TE RMOCE ARA	220,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. XA VANTE S	53,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE A TLANT ICO 1	218,74	0,00	218,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	218,74
UTE A TLANT ICO 2	177,87	0,00	0,00	102,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,38
UTE B. BO NITA I	10,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE B ONFIM	11,50	1,51	5,30	1,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,94
UTE C ANTA	11,50	1,48	5,26	1,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,83
UTE C UBATA O	216,00	14,69	39,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,23
UTE D ISTRIT O 1	23,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE D ISTRIT O 2	23,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE F LORES TA	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Motivo do Despacho Técnico

Valores - MWmed

Usina	Potência Instalada	Ordem de Mérito	Inflex.	Restrição Elétrica	Subst. Ordem de Mérito	Geração Fora de Mérito	Energia de Reposição	Garantia Energética	Export.	Reserva de Potência	Unit Commitment	Verificado
UTE GLOBAL I	136,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE GLOBAL II	136,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE GNA I	1.338,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE GNA II	1.672,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE JARAQUI I	155,74	63,92	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,92
UTE M. CRISTO	147,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE M. CRISTO I I	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE MARLIM AZUL	565,50	564,02	495,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	564,02
UTE MAUA 3	590,75	426,43	263,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	426,43
UTE PALMAPAN	11,55	0,00	0,12	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22
UTE PAMPA SUL	345,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE PAURANHA	11,50	1,50	5,24	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,25
UTE PECEM II	144,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE PERNAMB. 3	200,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE POVOACAO 1	74,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE SANTALUZ	11,50	1,51	5,25	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,32
UTE SAO SEPE	8,00	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,47
UTE SATORIA	41,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE SUAPE II	381,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

UTE S YKUE 1	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE V IANA	174,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE V IANA 1	37,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VALE DO AC U	110,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
W. AR JONA GAS	177,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
W. AR JONA OLEO	177,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Motivo do Despacho Térmico

Valores - MWmed

Usina	Potência Instalada	Ordem de Mérito	Inflex.	Restrição Elétrica	Subst. Ordem de Mérito	Geração Fora de Mérito	Energia de Reposição	Garantia Energética	Export.	Reserva de Potência	Unit Commitment	Verificado
-------	--------------------	-----------------	---------	--------------------	------------------------	------------------------	----------------------	---------------------	---------	---------------------	-----------------	------------

Reserva Girante na Demanda Máxima do SIN

Área de Operação	Disponibilidade Sincronizada (a)	Geração Verificada (b)	Reserva Girante (c = a - b)	Hora
CO SR-NE	18.222	15.256	2.966	19:47:00
CO SR-N	36.246	34.394	1.852	
CO SR-SE	34.740	31.980	2.761	
CO SR-S	17.164	15.752	1.412	
SIN	106.372	97.381	8.991	

- Geração Disponível Sincronizada = Potência instalada - Perda de potência devido a manutenções, restrições de unidades geradoras e unidades geradoras desligadas por conveniência operativa.

- A geração de Itaipu está incluída no COSR-SE.

Carga Horária por Subsistema

Valores - MWmed

Subsistema	Sudeste/Centro-Oeste			Sul		
	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %
1	45.096,06	44.800,26	-0,66	15.366,05	16.240,88	5,69
2	42.920,53	42.872,70	-0,11	14.775,75	15.541,03	5,18
3	41.654,55	41.520,72	-0,32	14.179,47	15.020,10	5,93
4	40.972,52	40.874,77	-0,24	13.855,01	14.711,82	6,18
5	40.940,00	41.047,47	0,26	13.738,54	14.613,16	6,37
6	42.002,20	42.614,10	1,46	14.132,68	15.104,99	6,88
7	43.825,89	44.625,19	1,82	15.051,83	15.806,00	5,01
8	46.433,60	47.711,23	2,75	16.637,80	17.546,34	5,46
9	49.342,26	50.013,60	1,36	17.983,01	18.795,17	4,52
10	50.828,67	51.119,41	0,57	18.189,84	19.115,36	5,09
11	51.956,82	51.659,54	-0,57	18.613,55	19.708,02	5,88
12	52.375,84	51.417,14	-1,83	19.219,18	19.740,97	2,71
13	51.976,08	50.261,12	-3,30	18.382,33	19.291,60	4,95
14	53.131,49	50.870,82	-4,25	19.640,19	20.573,53	4,75
15	53.786,75	52.061,30	-3,21	20.167,90	21.318,63	5,71
16	53.942,41	51.894,23	-3,80	20.186,32	20.828,41	3,18
17	53.656,85	52.265,03	-2,59	20.115,26	20.486,18	1,84
18	51.198,23	51.188,20	-0,02	19.009,90	19.451,42	2,32
19	51.449,37	51.961,27	0,99	17.667,25	18.167,98	2,83
20	53.679,27	54.170,42	0,91	18.237,00	17.801,22	-2,39
21	53.810,22	53.892,36	0,15	19.036,35	17.999,85	-5,44
22	52.951,68	52.812,80	-0,26	19.070,64	18.441,26	-3,30
23	50.667,22	50.129,27	-1,06	18.629,85	18.072,74	-2,99
24	48.024,36	47.010,11	-2,11	17.711,09	16.990,72	-4,07

Carga Horária por Subsistema

Valores - MWmed

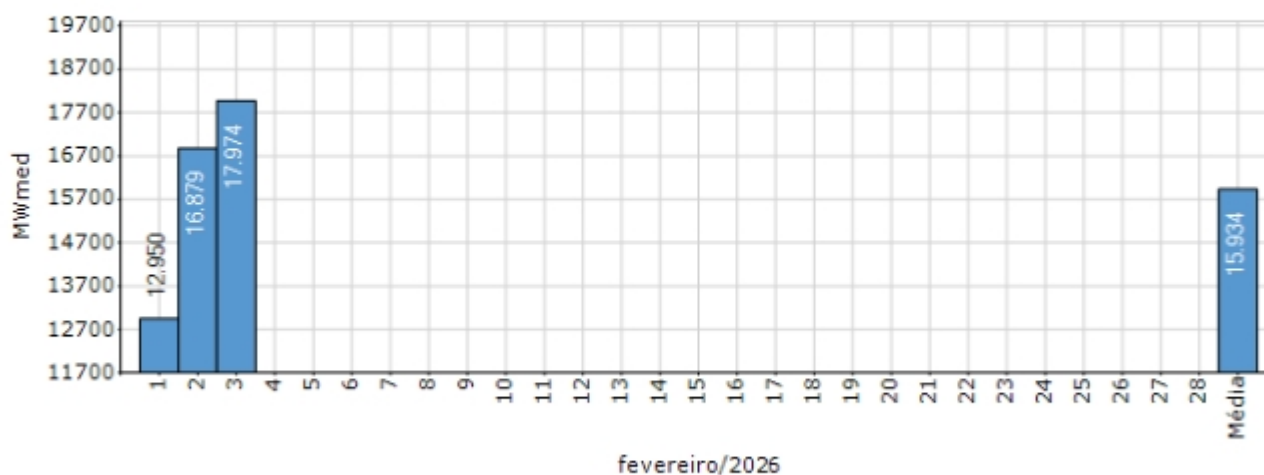
Subsistema	Nordeste			Norte		
	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %
1	15.356,57	15.463,25	0,69	8.712,33	8.890,46	2,04
2	14.958,23	15.072,90	0,77	8.537,49	8.719,12	2,13
3	14.624,43	14.747,20	0,84	8.363,54	8.536,17	2,06
4	14.344,46	14.467,73	0,86	8.207,02	8.402,56	2,38
5	14.128,66	14.235,80	0,76	8.075,50	8.273,42	2,45
6	13.769,41	13.863,02	0,68	7.981,35	8.104,30	1,54
7	13.502,65	13.181,91	-2,38	7.748,14	7.851,26	1,33
8	13.717,39	12.913,82	-5,86	7.711,34	7.854,69	1,86
9	14.368,39	13.577,77	-5,50	7.991,33	8.224,58	2,92
10	14.529,90	13.750,65	-5,36	8.206,04	8.434,32	2,78
11	14.991,98	13.904,58	-7,25	8.368,36	8.666,35	3,56
12	14.970,59	13.730,54	-8,28	8.411,94	8.699,46	3,42
13	14.646,90	13.255,35	-9,50	8.321,27	8.596,69	3,31
14	14.862,08	13.549,93	-8,83	8.697,71	8.508,68	-2,17
15	15.073,14	13.831,47	-8,24	8.962,19	8.865,86	-1,07
16	15.026,94	14.115,36	-6,07	8.923,02	8.869,04	-0,60
17	15.097,11	14.666,59	-2,85	8.761,21	8.910,46	1,70
18	14.600,62	14.530,56	-0,48	8.502,88	8.633,54	1,54
19	15.230,89	15.358,90	0,84	8.332,17	8.387,91	0,67
20	15.444,61	15.657,17	1,38	8.636,62	8.631,15	-0,06
21	15.542,45	15.746,96	1,32	8.767,98	8.815,96	0,55
22	15.984,24	16.409,14	2,66	8.932,44	8.979,11	0,52
23	15.996,98	16.595,67	3,74	9.048,96	9.115,28	0,73
24	15.658,04	16.316,44	4,20	8.983,02	9.027,24	0,49

Carga Diária por Subsistema

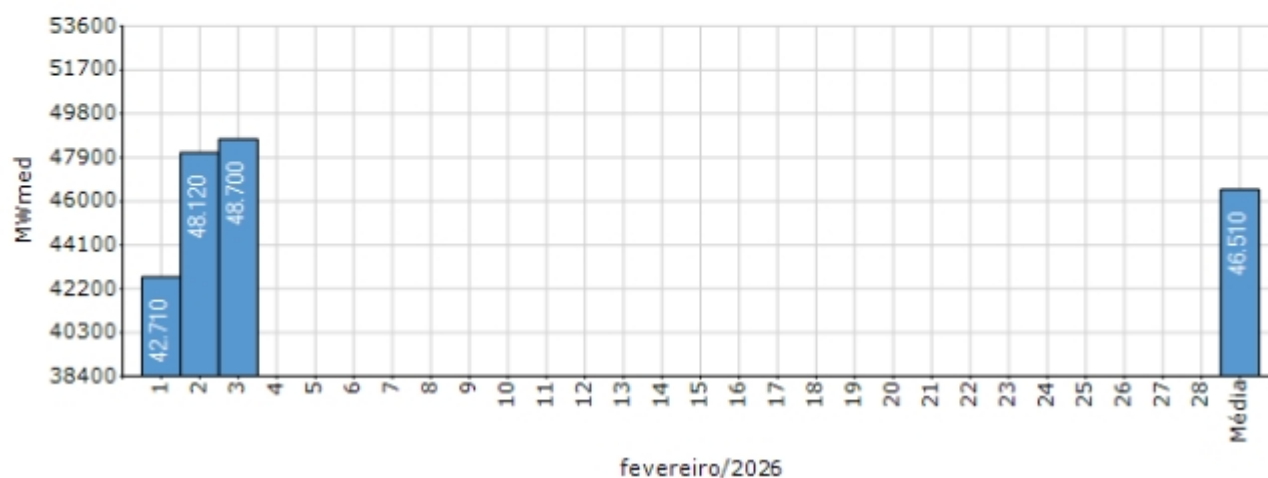
Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Sudeste/Centro-Oeste	1.168,79	3.348,72	37.635,35
Sul	431,37	1.147,26	12.373,65
Nordeste	348,94	994,67	11.308,30
Norte	206,00	596,63	6.690,38
Sistema Interligado Nacional	2.155,10	6.087,28	68.007,68

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Sudeste/Centro-Oeste	48.699,71	46.510,06	46.121,75
Sul	17.973,64	15.934,19	15.163,79
Nordeste	14.539,28	13.814,82	13.858,21
Norte	8.583,23	8.286,53	8.199,00
Sistema Interligado Nacional	89.795,86	84.545,59	83.342,75

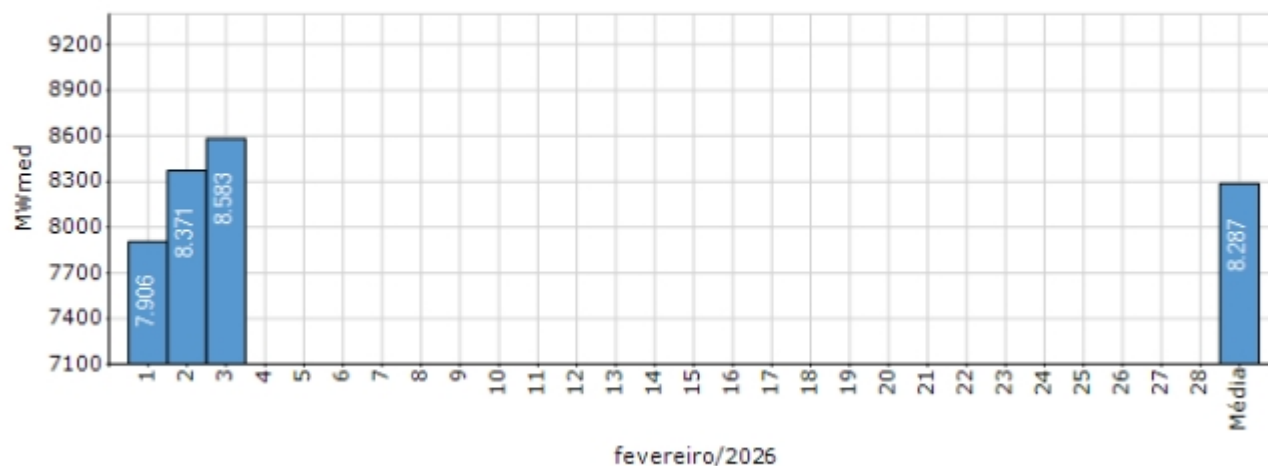
Subsistema Sul



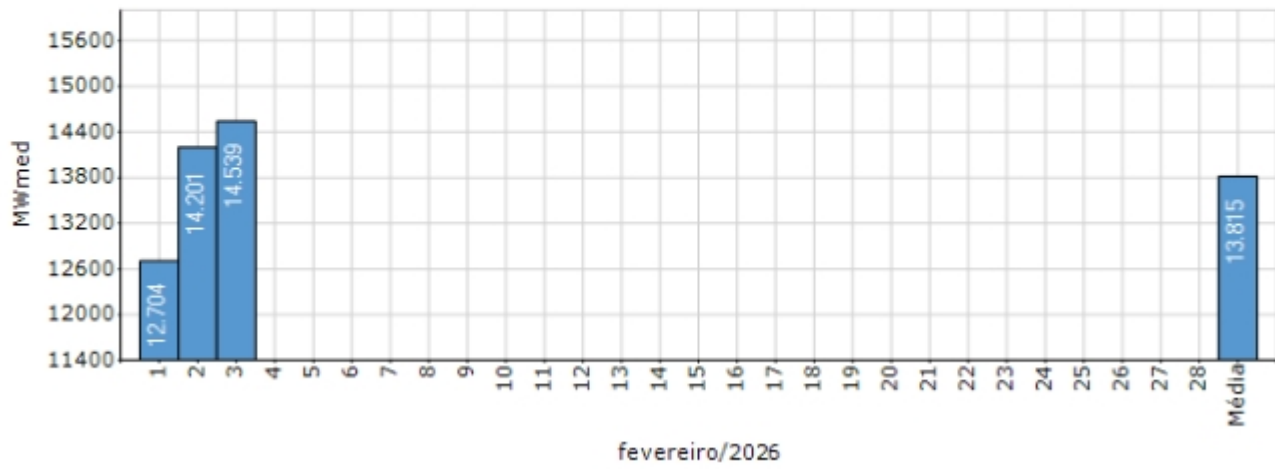
Subsistema Sudeste/Centro-Oeste



Subsistema Norte



Subsistema Nordeste



Demanda Máxima

Demanda Máximas Instantâneas				
Subsistema	Referência	Valor (MW)	Data	Hora
Sudeste/Centro-Oeste	Do Dia	54.547	03/02/2026	19:40
	Recorde	62.456	18/02/2025	14:23
Sul	Do Dia	20.937	03/02/2026	14:18
	Recorde	22.978	11/02/2025	14:39
Nordeste	Do Dia	17.107	03/02/2026	21:47
	Recorde	17.107	03/02/2026	21:47
Norte	Do Dia	9.171	03/02/2026	22:46
	Recorde	10.489	28/10/2025	21:46
SIN	Do Dia	97.846	03/02/2026	19:47
	Recorde	106.536	26/02/2025	14:25

Integração de Novos Equipamentos e Linhas de Transmissão no SIN

Observações

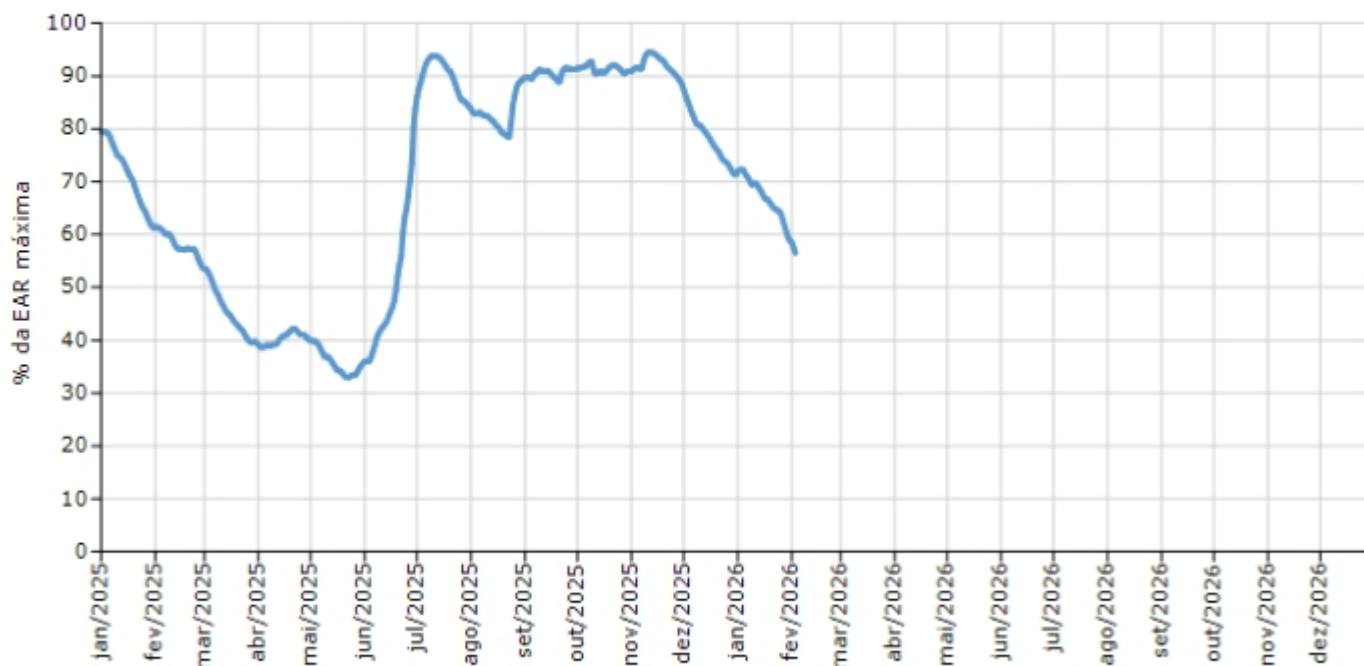
Não houve integração de novos equipamentos e linhas de transmissão neste dia.

Principais Ocorrências no SIN

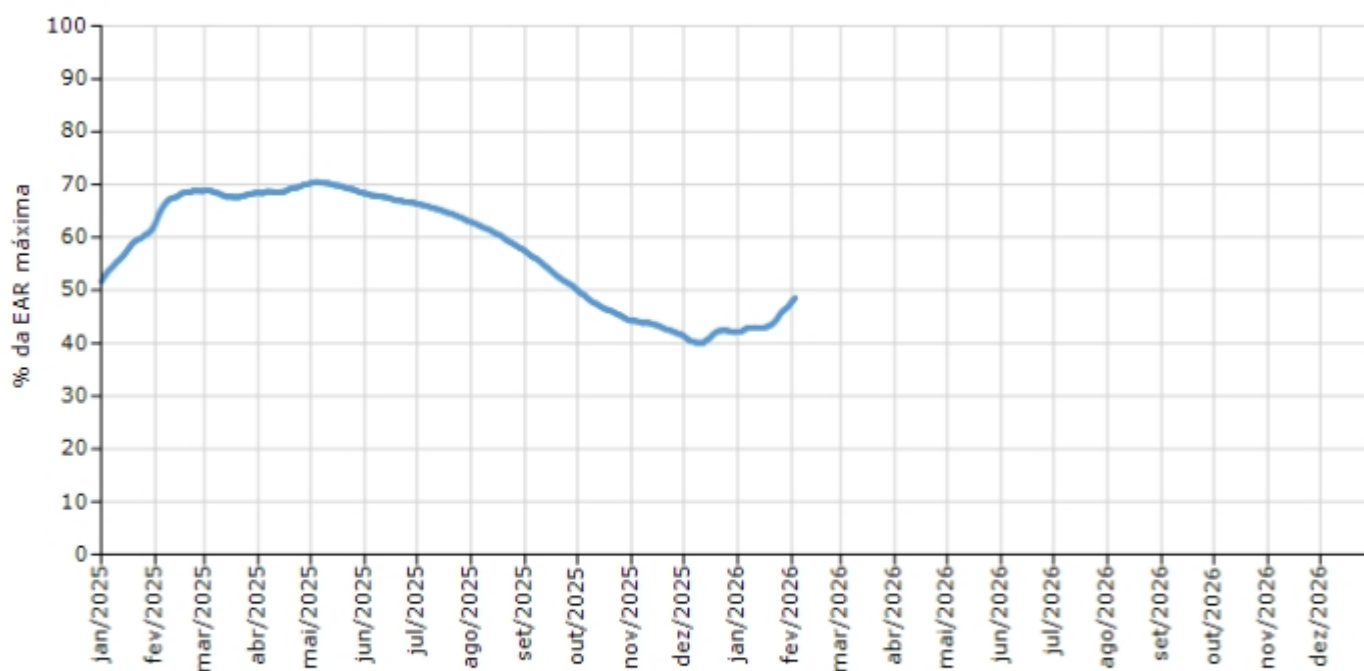
No dia 03/02/2026 não foram verificadas ocorrências significativas com origem na Rede de Operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, envolvendo interrupção de cargas.

Acompanhamento dos Armazenamentos

Sul



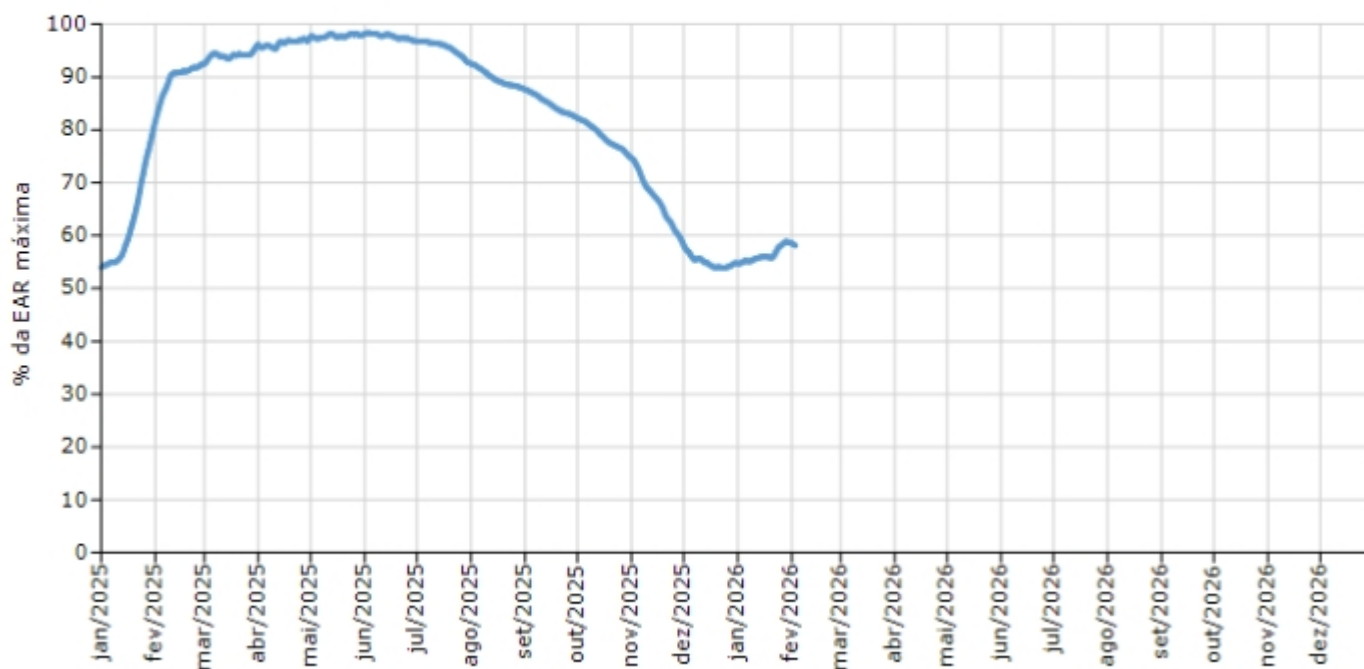
Sudeste



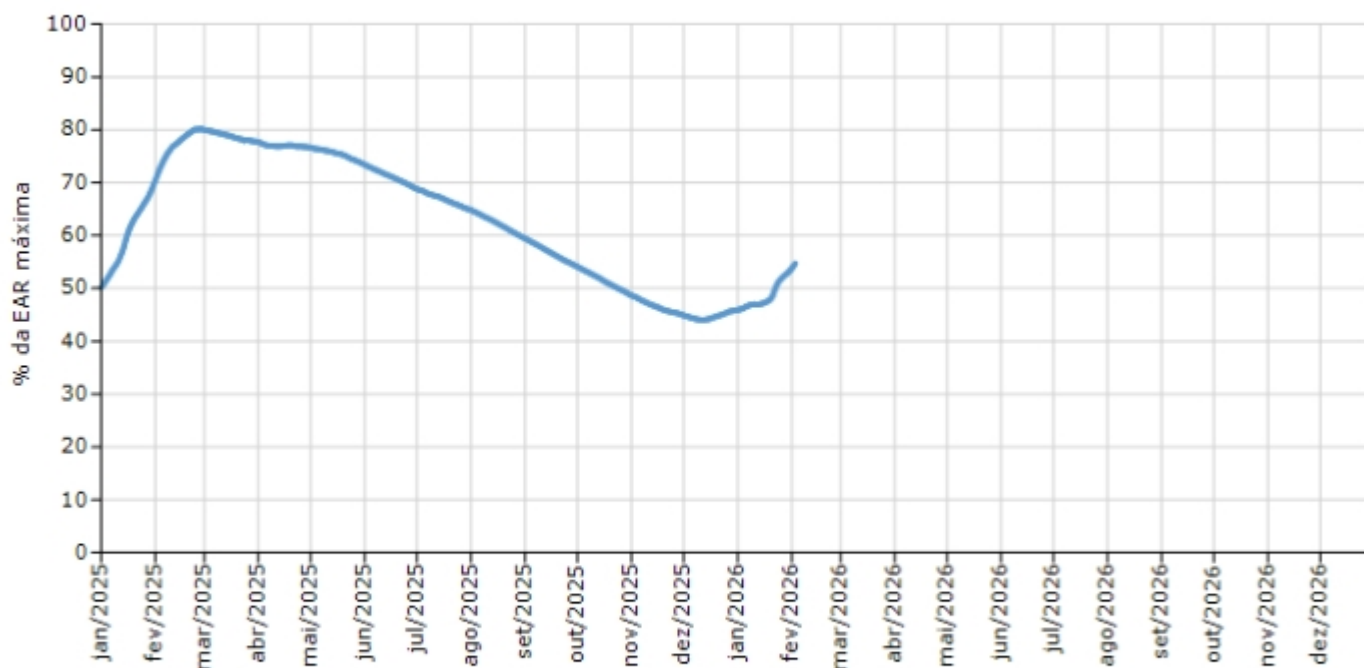
Curva de Energia Armazenada Verificada

Acompanhamento dos Armazenamentos

Norte



Nordeste



— Curva de Energia Armazenada Verificada

Varição de Energia Armazenada

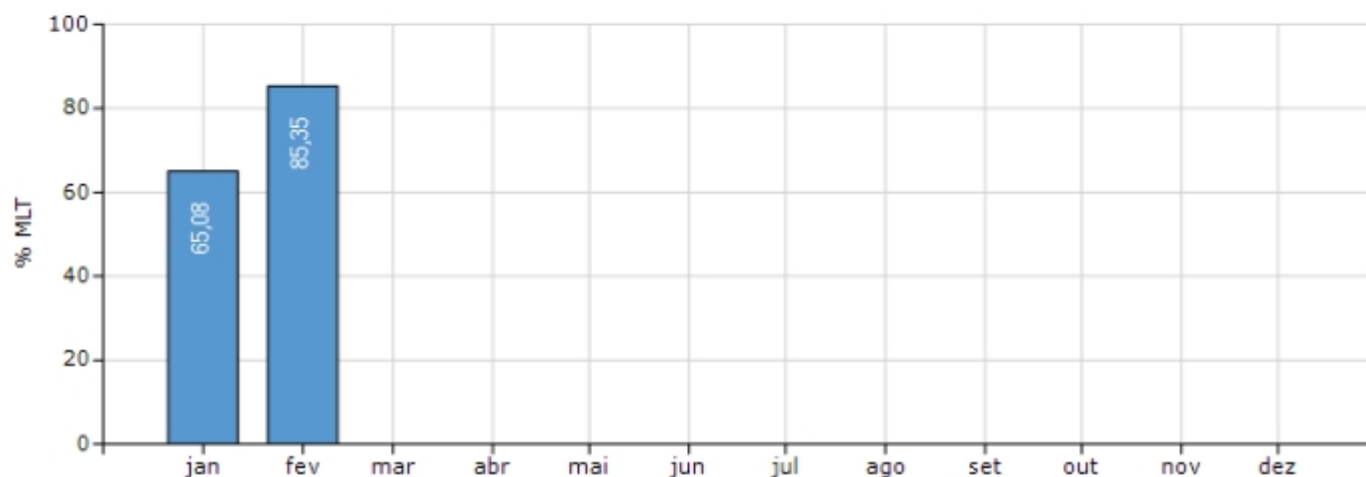
Energia Armazenada	Sul	SE/CO	Norte	NE
Capacidade Máxima (MWhês)	20.459	204.615	15.302	51.691
Armazenamento ao final do dia (MWhês)	11.563	99.366	8.893	28.288
Armazenamento ao final do dia (%)	56,52	48,56	58,12	54,72
Varição em relação dia anterior (%)	-1,03	0,33	-0,26	0,65
Varição acumulada mensal (%)	-1,93	0,73	-0,42	1,12

Energia Natural Afluente

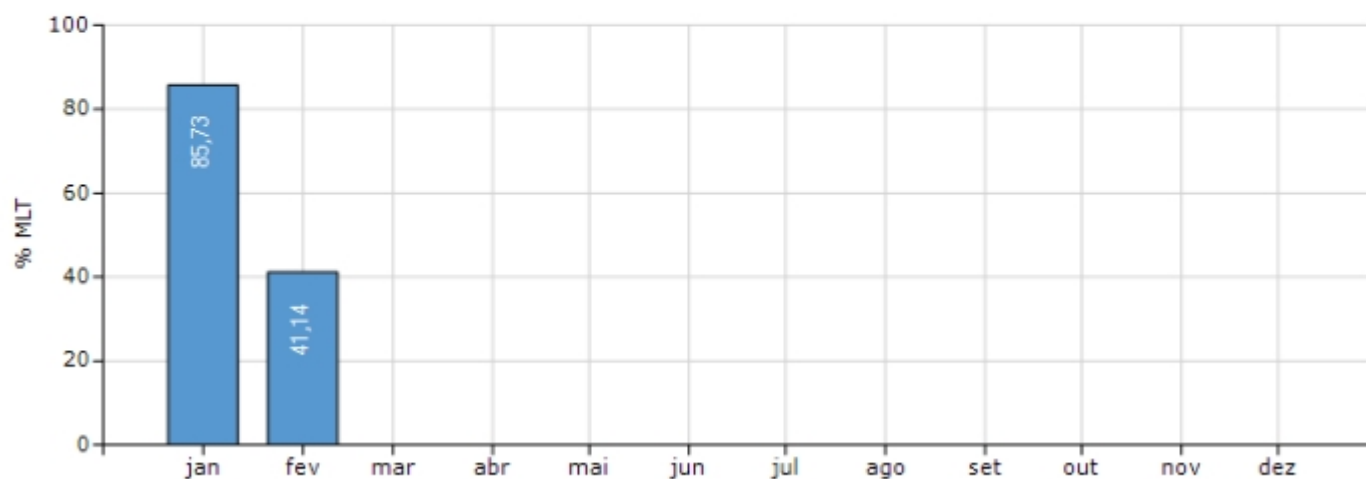
Subsistema	% MLT no dia	% MLT acumulado no Mês até o Dia	ENA Bruta (MWmed) no dia	ENA Bruta (MWmed) acumulada até o dia
Norte	49,65	49,48	11.292	11.253
Nordeste	51,88	48,66	7.360	6.903
Sul	41,13	41,14	3.393	3.394
Sudeste/Centro-Oeste	86,78	85,35	61.478	60.465

Obs: dados referentes à ENA Bruta: (Vazão Natural) × (Produtividade a 65% do Vol. Útil)

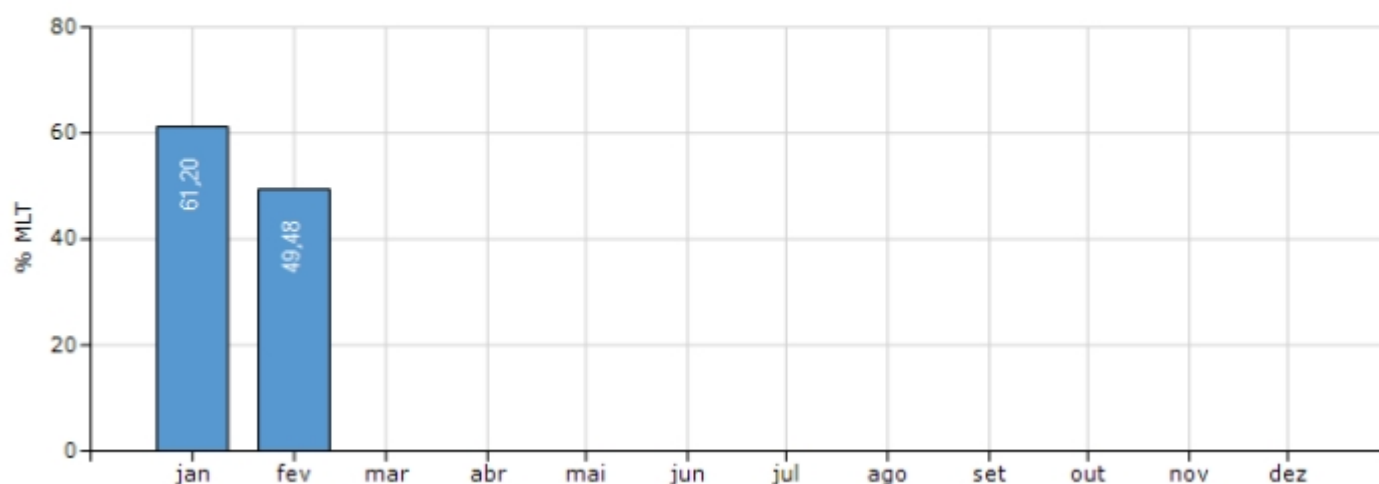
Subsistema Sudeste / Centro-Oeste



Subsistema Sul



Subsistema Norte



Subsistema Nordeste

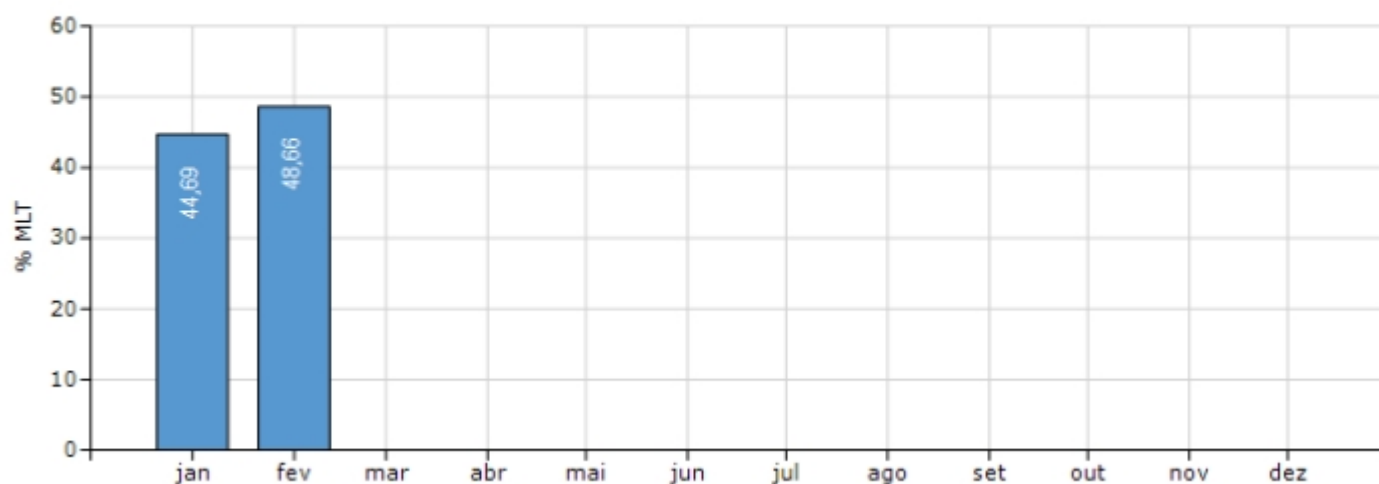


Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN

Bacias do Paranaíba, Grande e Doce

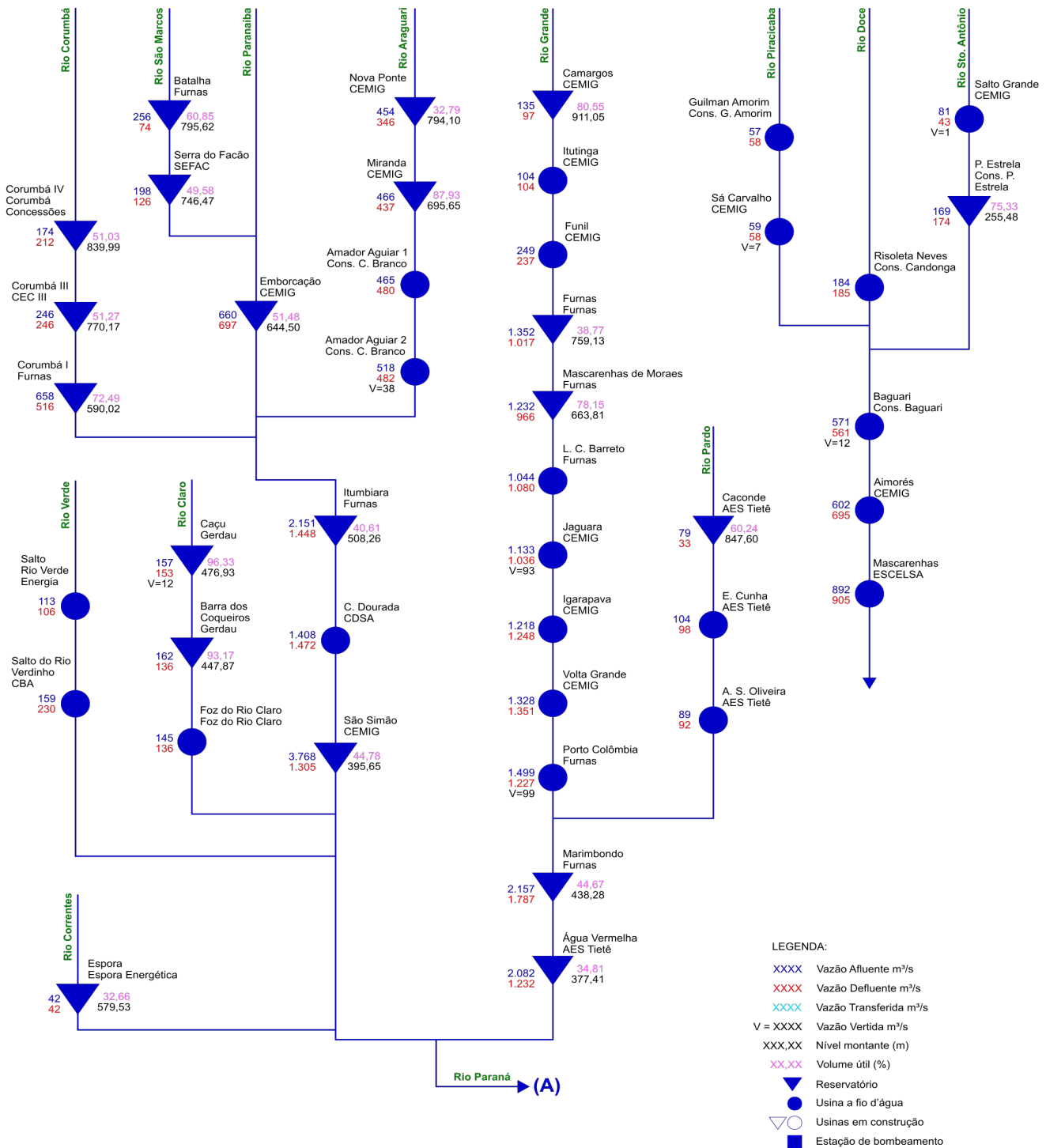


Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN

Bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul

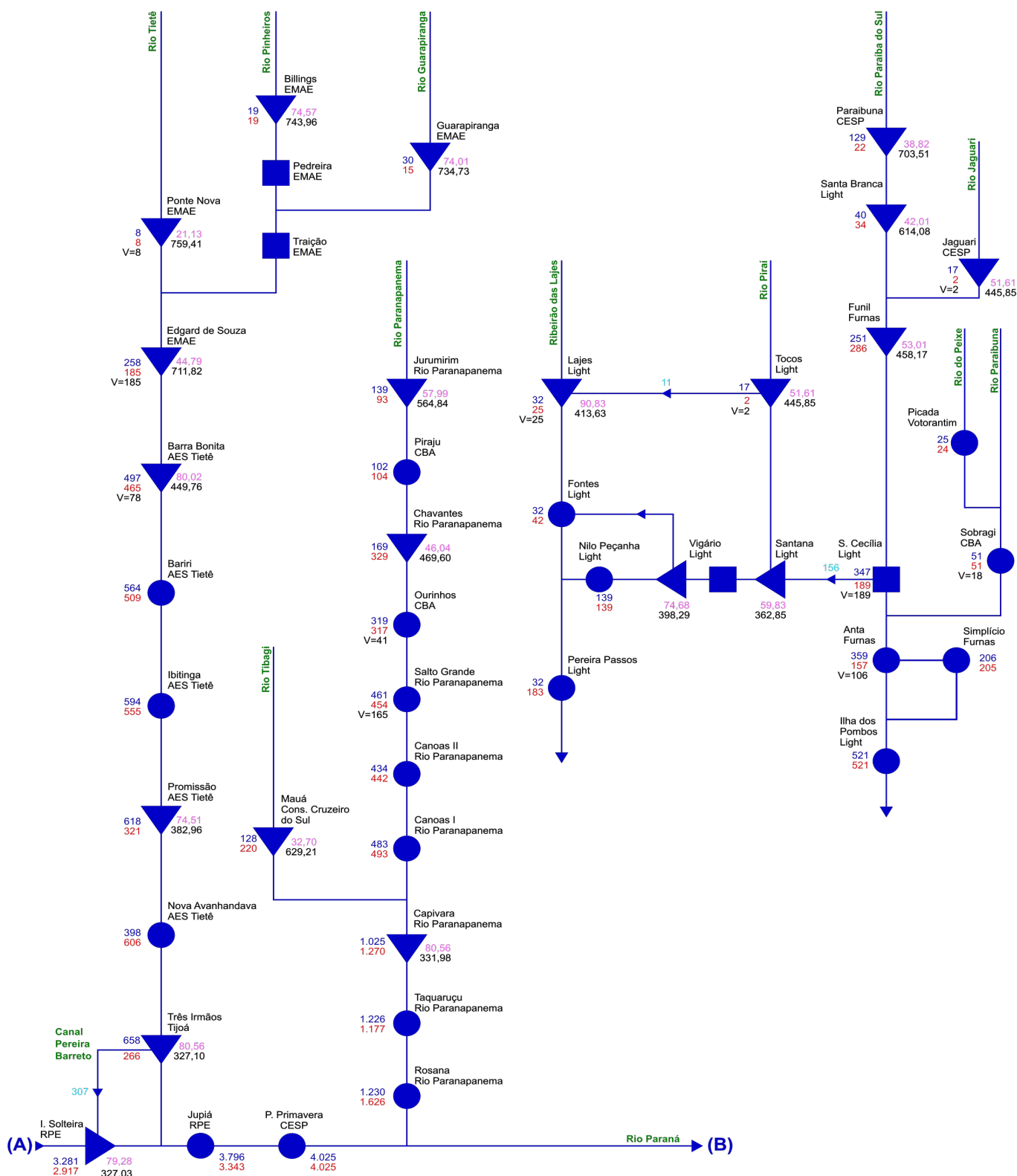


Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN

Bacias do Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari

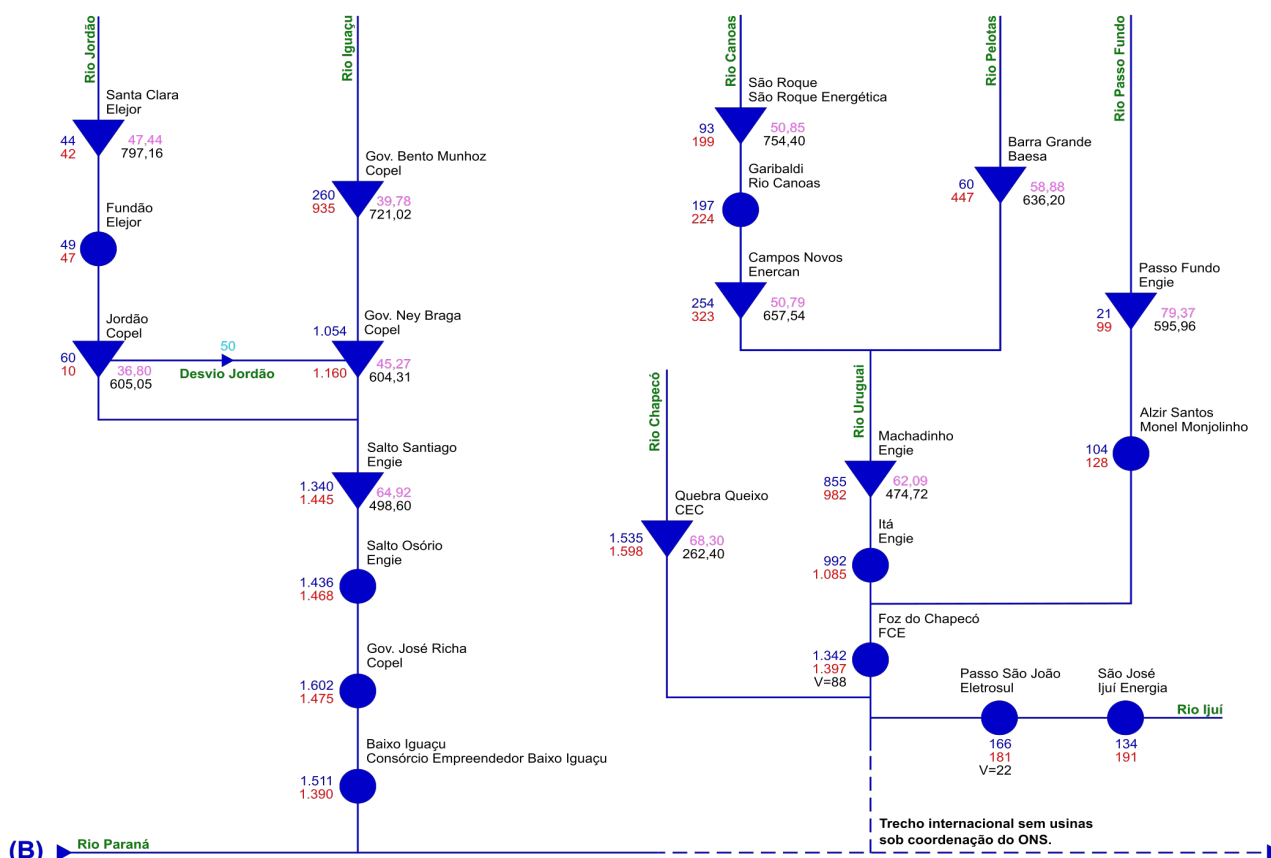


Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN

Bacias do Tocantins, Amazonas e Araguaari

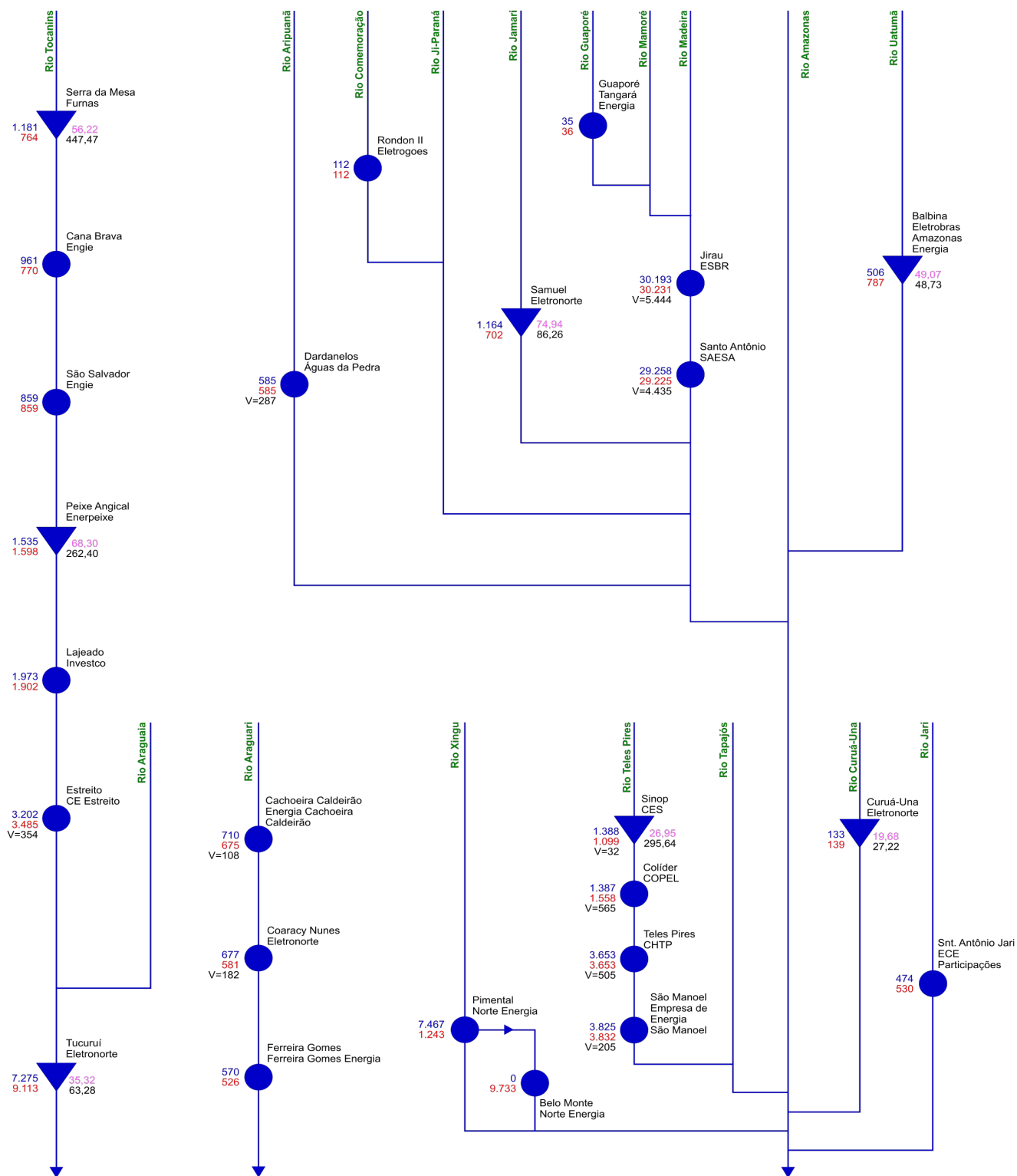
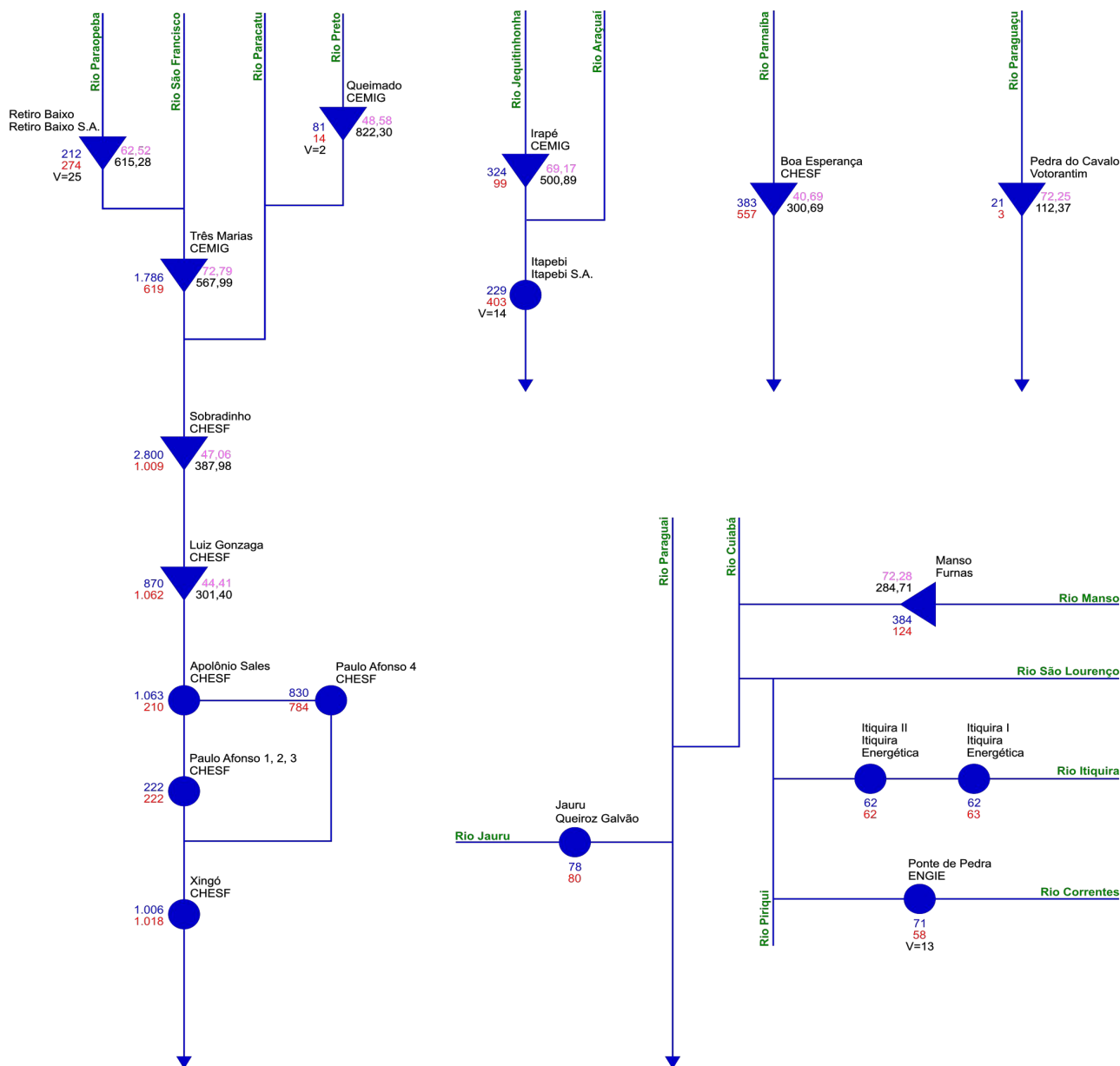


Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN

Bacias do São Francisco, Paranaíba, Jequitinhonha, Paraguaçu e Paraguai



Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Sul

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
CAPIVARI	G. P. SOUZA	838,18	53,53	19	36	0	0
ITAJAI	SALTO PILAO	318,95	91,61	58	58	0	0
IGUACU	G. B. MUNHOZ	721,02	39,78	260	935	0	0
	SEGREDO	604,31	45,27	1.054	1.160	0	-49
	SANTA CLARA-PR	797,16	47,44	44	42	0	0
	FUNDÃO	705,40	80,70	49	47	0	0
	JORDÃO	605,05	36,80	60	10	0	50
	SALTO SANTIAGO	498,60	64,92	1.340	1.445	0	0
	SALTO OSORIO	396,50	93,10	1.436	1.468	0	0
	SALTO CAXIAS	323,89	44,15	1.602	1.475	0	0
	BAIXO IGUACU	258,70	69,10	1.511	1.390	0	0
JACUI	ERNESTINA	489,52	100,59	19	19	2	0
	PASSO REAL	323,15	76,04	119	186	0	0
	JACUI	278,96	81,96	182	180	180	0
	ITAUBA	178,22	52,55	196	371	0	0
	D. FRANCISCA	93,62	73,78	367	221	0	0
	CASTRO ALVES	237,11	-189,00	38	40	0	0
	MONTE CLARO	147,00	0,00	54	58	13	0
	14 DE JULHO	103,22	22,00	74	73	0	0
	DIVISA	839,02	100,38	1	1	1	0
	BLANG	792,50	87,94	4	11	0	0
	SALTO RS	756,06	101,75	15	8	7	7
	CANASTRA	540,83	-9,20	27	20	0	0
PARANAPANEMA	GOV JAYME CANET JR	629,21	32,70	128	220	0	0
URUGUAI	SAO ROQUE	754,40	50,85	93	199	0	0
	GARIBALDI	703,98	57,49	197	224	0	0
	CAMPOS NOVOS	657,54	50,79	254	323	0	0
	BARRA GRANDE	636,20	58,88	60	447	0	0
	MACHADINHO	474,72	62,09	855	982	0	0
	ITÁ	367,82	62,13	992	1.085	0	0
	PASSO FUNDO	595,96	79,37	21	99	0	0
	MONJOLINHO	327,29	38,22	104	128	0	0
	FOZ CHAPECO	264,48	47,64	1.342	1.397	88	0
	QUEBRA QUEIXO	546,61	50,22	25	28	0	0
	SAO JOSE	154,14	47,00	134	191	0	0
	PASSO SAO JOAO	127,96	70,55	166	181	22	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Sudeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
AMAZONAS	GUAPORE	479,12	83,41	35	36	0	0
	JIRAU	90,00	100,00	30.193	30.231	5.444	0
	SANTO ANTONIO	71,29	99,20	29.258	29.225	4.435	0
	SAMUEL	86,26	74,94	1.164	702	0	0
	RONDON II	266,50	64,12	112	112	0	0
	DARDANELOS	213,63	26,00	585	585	287	0
	JURUENA	452,01	111,82	137	137	14	0
	SINOP	295,64	26,95	1.388	1.099	32	0
	COLIDER	266,85	-610,69	1.387	1.558	565	0
	TELES PIRES	220,42	95,82	3.653	3.653	505	0
SAO MANOEL	161,43	99,29	3.825	3.832	205	0	
DOCE	CANDONGA	327,18	67,25	184	185	0	0
	GUILM. AMORIM	494,27	74,36	57	58	0	0
	SA CARVALHO	372,86	94,64	59	58	7	0
	SANTONIO CM	360,73	0,00	178	133	133	22
	SALTO GRANDE CM	351,09	44,60	81	43	1	0
	PORTO ESTRELA	255,48	75,33	169	174	0	0
	BAGUARI	184,74	46,16	571	561	12	0
	AIMORES	89,66	14,42	602	695	0	0
	MASCARENHAS	60,23	57,43	892	905	0	0
GRANDE	CAMARGOS	911,05	80,55	135	97	0	0
	ITUTINGA	885,71	93,08	104	104	0	0
	FUNIL-MG	807,98	90,01	249	237	0	0
	FURNAS	759,13	38,77	1.352	1.017	0	0
	M. MORAES	663,81	78,15	1.232	966	0	0
	L. C. BARRETO	620,31	44,70	1.044	1.080	0	0
	JAGUARA	557,97	82,33	1.133	1.036	93	0
	IGARAPAVA	512,01	52,02	1.218	1.248	0	0
	VOLTA GRANDE	494,32	59,33	1.328	1.351	0	0
	P. COLOMBIA	466,86	79,36	1.499	1.227	99	0
	CACONDE	847,60	60,24	79	33	0	0
	E. DA CUNHA	664,52	89,13	104	98	0	0
	LIMOEIRO	572,05	83,56	89	92	0	0
MARIMBONDO	438,28	44,67	2.157	1.787	0	0	
A. VERMELHA	377,41	34,81	2.082	1.232	0	0	
ITABAPOANA	ROSAL	555,35	106,86	50	44	10	0
JEQUITINHONHA	IRAPE	500,89	69,17	324	99	0	0
MUCURI	STA. CLARA-MG	85,30	84,76	60	65	0	0
PARAIBA DO SUL	PARAIBUNA	703,51	38,82	129	22	0	0
	SANTA BRANCA	614,08	42,01	40	34	0	0
	JAGUARI	612,31	37,29	40	4	0	9
	FUNIL	458,17	53,01	251	286	0	0
	SANTA CECILIA	352,76	86,21	347	189	189	156
	PICADA	658,97	52,73	25	24	0	0
	SOBRAGI	437,69	133,33	51	51	18	0
	ANTA	251,36	86,00	359	157	106	206
	SIMPLICIO	249,48	61,58	206	205	0	0
	ILHA POMBOS	139,49	76,15	521	521	0	0
	SANTANA	362,85	59,83	-4	0	0	160
	VIGARIO	398,29	74,68	161	156	156	0
	NILO PEÇANHA	398,51	0,00	139	139	0	0
	TOCOS	445,85	51,61	17	2	2	11
	LAJES	413,63	90,83	32	25	25	-11
	FONTES	413,61	0,00	32	42	0	0
	PEREIRA PASSOS	85,97	85,78	32	183	0	0
BARRA BRAUNA	151,07	51,92	179	156	0	0	
PARANAIBA	BATALHA	795,62	60,85	256	74	0	0
	S.DO FAÇÃO	746,47	49,58	198	126	0	0
	EMBORCAÇÃO	644,50	51,48	660	697	0	0
	NOVA PONTE	794,10	32,79	454	346	0	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Sudeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
PARANAIBA	MIRANDA	695,65	87,93	466	437	0	0
	C.BRANCO-1	623,52	31,03	465	480	0	0
	C.BRANCO-2	564,97	90,00	518	482	38	0
	CORUMBA-4	839,99	51,03	174	212	0	0
	CORUMBA-3	770,17	51,27	246	246	0	0
	CORUMBA	590,02	72,49	658	516	0	0
	ITUMBIARA	508,26	40,61	2.151	1.448	0	0
	C. DOURADA	430,82	76,47	1.408	1.472	0	0
	SÃO SIMÃO	395,65	44,78	3.768	1.305	0	0
	CACU	476,93	96,33	157	153	12	0
	B.COQUEIROS	447,87	93,17	162	136	0	0
	FOZ DO RIO CLARO	353,96	97,89	145	136	0	0
	SALTO	446,45	94,41	113	106	0	0
	S.R.VERDINHO	370,39	88,49	159	230	0	0
ESPORA	579,53	32,66	42	42	0	0	
PARANAPANEMA	JURUMIRIM	564,84	57,99	139	93	0	0
	PIRAJU	531,50	100,00	102	104	0	0
	PARANAPANEMA	504,70	0,00	90	94	0	0
	CHAVANTES	469,60	46,04	169	329	0	0
	OURINHOS	398,05	110,30	319	317	41	0
	SALTO GRANDE CS	384,09	78,42	461	454	165	0
	CANOAS II	365,85	84,57	434	442	0	0
	CANOAS I	350,90	89,53	483	493	0	0
	CAPIVARA	331,98	80,56	1.025	1.270	0	0
	TAQUARUÇU	283,21	58,60	1.226	1.177	0	0
ROSANA	257,64	80,99	1.230	1.626	0	0	
PARANA	I. SOLTEIRA	327,03	79,28	3.281	2.917	0	-307
	JUPIÁ	279,87	95,27	3.796	3.343	0	0
	SÃO DOMINGOS	344,71	70,48	122	149	6	0
	PORTO PRIMAVERA	257,28	112,08	4.025	4.025	0	0
ITAIPU	217,56	80,72	7.164	8.561	0	0	
PARAGUAI	MANSO	284,71	72,28	384	124	0	0
	PONTE DE PEDRA	395,14	66,71	71	58	13	0
	ITIQUIRA I	411,93	89,39	62	63	0	0
	ITIQUIRA II	320,22	0,00	62	62	0	0
	JAURO	354,53	0,00	78	80	0	0
SAO FRANCISCO	RETIRO BAIXO	615,28	62,52	212	274	25	0
	TRÊS MARIAS	567,99	72,79	1.786	619	0	0
	QUEIMADO	822,30	48,58	81	14	2	0
SANTA MARIA VIT	SUIÇA	349,29	74,07	12	12	0	0
TIETE	PONTE NOVA	759,41	21,13	8	8	8	0
	BILLINGS	743,96	74,57	19	19	0	0
	GUARAPIRANGA	734,73	74,01	30	15	0	0
	EDGARD SOUZA	711,82	44,79	258	185	185	0
	B. BONITA	449,76	80,02	497	465	78	0
	BARIRI	426,98	46,96	564	509	0	0
	IBITINGA	403,82	63,53	594	555	0	0
	PROMISSÃO	382,96	74,51	618	321	0	0
	N. AVANHANDAVA	357,14	54,74	398	606	0	0
	TRÊS IRMÃOS	327,10	80,56	658	266	0	307
HENRY BORDEN	727,14	74,00	15	32	0	0	
TOCANTINS	SERRA DA MESA	447,47	56,22	1.181	764	0	0
	CANA BRAVA	332,65	87,69	961	770	0	0
	SÃO SALVADOR	286,82	63,29	859	859	0	0
	PEIXE ANGICAL	262,40	68,30	1.535	1.598	0	0
	LAJEADO	212,17	83,33	1.973	1.902	0	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Nordeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
JEQUITINHONHA	ITAPEBI	109,38	38,00	229	403	14	0
PARAGUACU	PEDRA DO CAVALO	112,37	72,25	21	3	0	13
PARNAIBA	BOA ESPERANÇA	300,69	40,69	383	557	0	0
SAO FRANCISCO	SOBRADINHO	387,98	47,06	2.800	1.009	0	0
	LUIZ GONZAGA	301,40	44,41	870	1.062	0	0
	APOLONIO SALES	251,58	78,47	1.063	210	0	784
	P. AFONSO 1,2,3	230,03	90,82	222	222	0	0
	P. AFONSO 4	251,34	66,51	830	784	0	0
	XINGO	137,67	60,98	1.006	1.018	0	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Norte

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
ARAGUARI	CACHOEIRA CALDEIRAO	58,45	116,79	710	675	108	0
	COARACY NUNES	42,20	101,37	677	581	182	0
	FERREIRA GOMES	20,75	43,98	570	526	0	0
AMAZONAS	BALBINA	48,73	49,07	506	787	0	0
	CURUA-UNA	27,22	19,68	133	139	0	0
	STO ANTONIO DO JARI	29,17	7,27	474	530	0	0
	BELO MONTE	94,50	45,37	0	9.733	0	0
	PIMENTAL	96,03	33,75	7.467	1.243	0	8.300
TOCANTINS	ESTREITO	153,51	46,05	3.202	3.485	354	0
	TUCURUI	63,28	35,32	7.275	9.113	0	0