

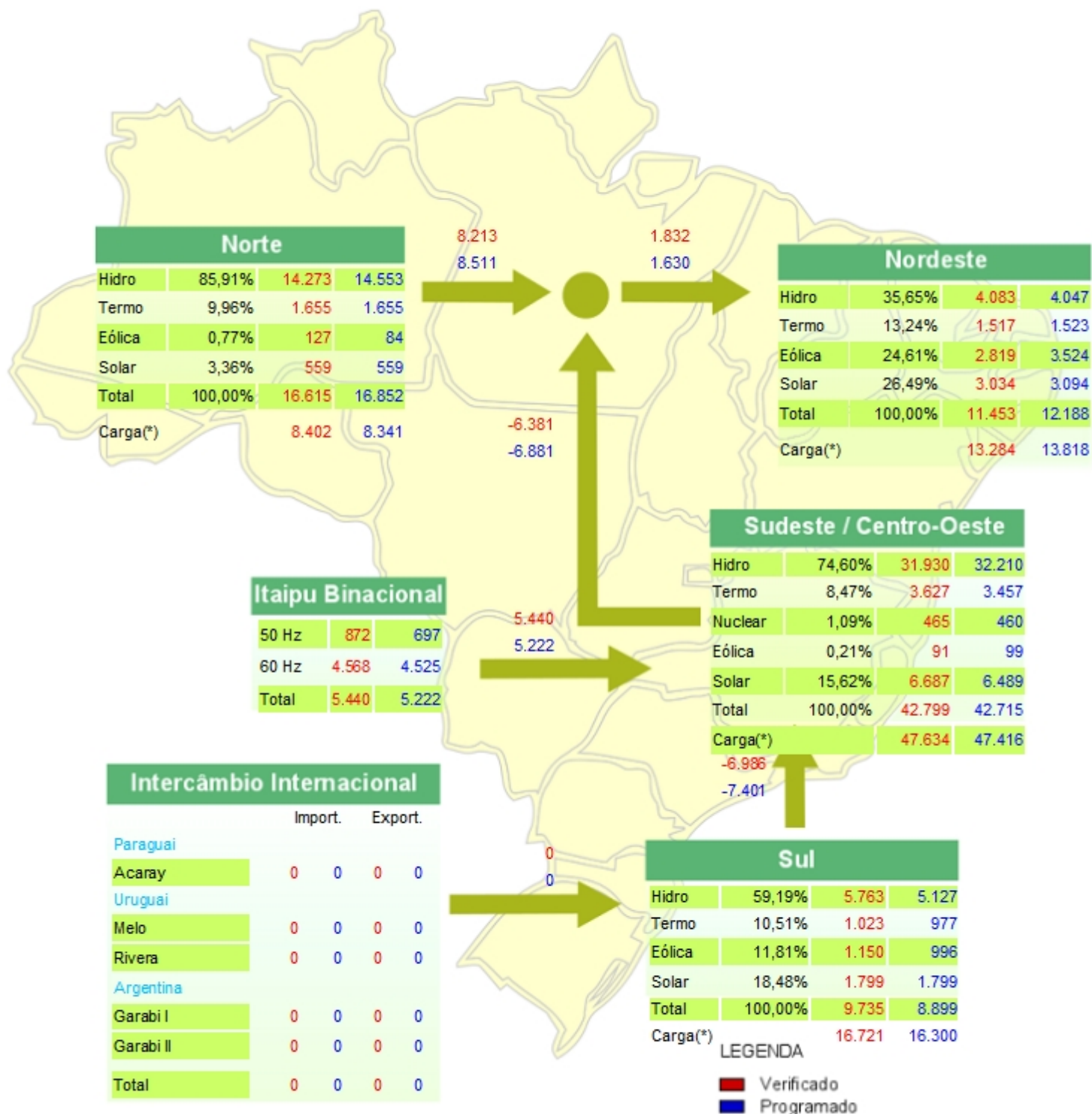
Balço de Energia Diário

Valores - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
Produção			
Hidro Nacional	55.937	56.049	65,14%
Itaipu Binacional	5.222	5.440	6,32%
Termo Nuclear	460	465	0,54%
Termo Convencional	7.611	7.822	9,09%
Eólica	4.703	4.187	4,87%
Solar	11.941	12.080	14,04%
Total SIN	85.875	86.042	100,00%
Intercâmbio Internacional	0	0	
Carga (*)	85.875	86.042	

(*) 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.

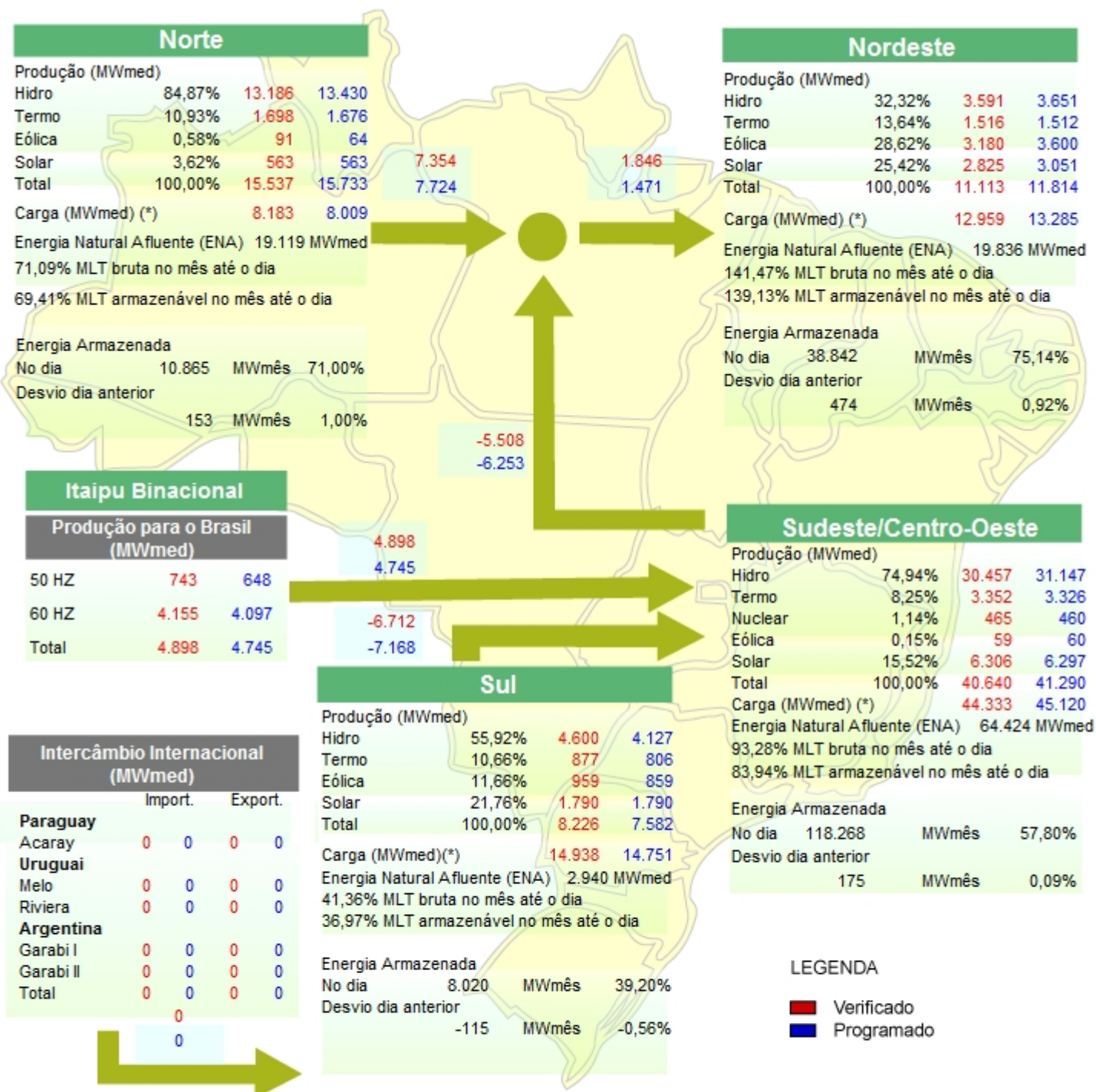
Balanço de Energia Acumulado no Mês Até o Dia

Valores - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
Produção			
Hidro Nacional	52.355	51.834	64,46%
Itaipu Binacional	4.745	4.898	6,09%
Termo Nuclear	460	465	0,58%
Termo Convencional	7.320	7.443	9,26%
Eólica	4.583	4.289	5,33%
Solar	11.701	11.485	14,28%
Total SIN	81.164	80.414	100,00%
Intercâmbio Internacional	0	0	
Carga (*)	81.164	80.414	

(*) 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		
01/03/2026	6.162	3.080	719	592	1.770	-6.208	12.370
02/03/2026	8.782	4.957	888	1.136	1.801	-6.942	15.724
03/03/2026	9.735	5.763	1.023	1.150	1.799	-6.986	16.721
04/03/2026							
05/03/2026							
06/03/2026							
07/03/2026							
08/03/2026							
09/03/2026							
10/03/2026							
11/03/2026							
12/03/2026							
13/03/2026							
14/03/2026							
15/03/2026							
16/03/2026							
17/03/2026							
18/03/2026							
19/03/2026							
20/03/2026							
21/03/2026							
22/03/2026							
23/03/2026							
24/03/2026							
25/03/2026							
26/03/2026							
27/03/2026							
28/03/2026							
29/03/2026							
30/03/2026							
31/03/2026							

Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Sudeste

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/03/2026	40.877	32.004	3.425	40	5.408	1.465	39.412
02/03/2026	47.496	36.691	3.935	46	6.824	1.541	45.954
03/03/2026	48.239	37.370	4.092	91	6.687	605	47.634
04/03/2026							
05/03/2026							
06/03/2026							
07/03/2026							
08/03/2026							
09/03/2026							
10/03/2026							
11/03/2026							
12/03/2026							
13/03/2026							
14/03/2026							
15/03/2026							
16/03/2026							
17/03/2026							
18/03/2026							
19/03/2026							
20/03/2026							
21/03/2026							
22/03/2026							
23/03/2026							
24/03/2026							
25/03/2026							
26/03/2026							
27/03/2026							
28/03/2026							
29/03/2026							
30/03/2026							
31/03/2026							

Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Nordeste

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/03/2026	10.508	2.834	1.432	3.839	2.403	-1.564	12.072
02/03/2026	11.378	3.857	1.600	2.883	3.039	-2.142	13.520
03/03/2026	11.453	4.083	1.517	2.819	3.034	-1.832	13.284
04/03/2026							
05/03/2026							
06/03/2026							
07/03/2026							
08/03/2026							
09/03/2026							
10/03/2026							
11/03/2026							
12/03/2026							
13/03/2026							
14/03/2026							
15/03/2026							
16/03/2026							
17/03/2026							
18/03/2026							
19/03/2026							
20/03/2026							
21/03/2026							
22/03/2026							
23/03/2026							
24/03/2026							
25/03/2026							
26/03/2026							
27/03/2026							
28/03/2026							
29/03/2026							
30/03/2026							
31/03/2026							

Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Norte

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/03/2026	13.995	11.695	1.728	38	534	6.307	7.688
02/03/2026	16.001	13.589	1.710	107	595	7.542	8.459
03/03/2026	16.615	14.273	1.655	127	559	8.213	8.402
04/03/2026							
05/03/2026							
06/03/2026							
07/03/2026							
08/03/2026							
09/03/2026							
10/03/2026							
11/03/2026							
12/03/2026							
13/03/2026							
14/03/2026							
15/03/2026							
16/03/2026							
17/03/2026							
18/03/2026							
19/03/2026							
20/03/2026							
21/03/2026							
22/03/2026							
23/03/2026							
24/03/2026							
25/03/2026							
26/03/2026							
27/03/2026							
28/03/2026							
29/03/2026							
30/03/2026							
31/03/2026							

Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Sistema Interligado Nacional

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/03/2026	71.542	49.613	7.304	4.509	10.116	0	71.542
02/03/2026	83.657	59.094	8.132	4.172	12.259	0	83.657
03/03/2026	86.042	61.489	8.287	4.187	12.080	0	86.042
04/03/2026							
05/03/2026							
06/03/2026							
07/03/2026							
08/03/2026							
09/03/2026							
10/03/2026							
11/03/2026							
12/03/2026							
13/03/2026							
14/03/2026							
15/03/2026							
16/03/2026							
17/03/2026							
18/03/2026							
19/03/2026							
20/03/2026							
21/03/2026							
22/03/2026							
23/03/2026							
24/03/2026							
25/03/2026							
26/03/2026							
27/03/2026							
28/03/2026							
29/03/2026							
30/03/2026							
31/03/2026							

Produção Hidráulica Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	342,56	949,37	15.246,31
Nordeste	97,99	258,57	4.823,80
Sul	138,30	331,20	13.011,29
Sudeste/Centro-Oeste	766,32	2.192,92	39.803,26
Itaipu	130,56	352,63	7.472,00
Sistema Interligado Nacional	1.475,73	4.084,69	80.356,66

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	14.273,36	13.185,74	10.246,17
Nordeste	4.082,98	3.591,25	3.241,80
Sul	5.762,54	4.599,99	8.744,14
Sudeste/Centro-Oeste	31.929,94	30.457,17	26.749,50
Itaipu	5.439,96	4.897,62	5.021,51
Sistema Interligado Nacional	61.488,78	56.731,78	54.003,13

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
14 DE JULHO	0,00	0,00	0,00
AGUA VERMELHA	772,71	886,15	14,68
AIMORES	285,00	267,69	-6,07
AMADORAGUIAR1	160,62	162,07	0,90
AMADORAGUIAR2	150,62	152,66	1,35
ANTA	17,25	19,80	14,78
APOLONIO SALES	50,42	32,19	-36,16
BAGUARI	110,62	112,16	1,39
BALBINA	125,83	187,00	48,61
BARIRI	79,38	80,38	1,26
BARRA BRAUNA	35,00	36,80	5,14
BATALHA	40,00	41,10	2,75
BELO MONTE	7.935,85	7.797,78	-1,74
BENTO MUNHOZ	212,94	356,61	67,47
C. DOURADA	364,79	362,76	-0,56
C. CALDEIRAO	87,75	83,24	-5,14
CACONDE	29,83	30,87	3,49
CAMARGOS	34,50	36,33	5,30
CANA BRAVA	231,67	300,19	29,58
CANOAS I	58,02	59,68	2,86
CANOAS II	51,38	52,16	1,52
CAPIVARA	431,67	450,65	4,40
CASTRO ALVES	14,33	11,11	-22,47
CHAVANTES	128,75	159,67	24,02
COLIDER	175,00	175,47	0,27
CORUMBA	269,79	263,61	-2,29
CORUMBA III	33,62	36,55	8,72
CORUMBA IV	72,19	73,90	2,37
CURUA-UNA	27,67	28,30	2,28
DARDANELOS	261,00	239,91	-8,08

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
E. CUNHA	47,17	47,83	1,40
ESPORA	24,33	23,64	-2,84
ESTREITO	1.080,00	943,80	-12,61
FERREI.GOMES	104,38	94,59	-9,38
FONTES NOVA	84,00	85,69	2,01
FUNDAO	0,00	0,00	0,00
FUNIL	200,00	136,32	-31,84
FUNIL GRANDE	120,00	121,86	1,55
FURNAS	480,96	541,02	12,49
G. JOSE RICHA	201,33	400,59	98,97
GUAPORE	51,17	52,57	2,74
GUILMA AMORIM	87,21	76,45	-12,34
H. BORDEN EXT	19,00	41,04	116,00
H. BORDEN SUB	15,00	21,53	43,53
IBITINGA	90,62	91,53	1,00
IGARAPAVA	121,62	140,28	15,34
ILHA POMBOS	93,85	125,31	33,52
ILHA SOLTEIRA	1.590,62	1.604,95	0,90
IRAPE-US	171,31	175,60	2,50
ITAIPU 50 HZ	696,88	872,02	25,13
ITAIPU 60 HZ	4.525,00	4.567,94	0,95
ITAPEBI US	408,75	408,71	-0,01
ITAUBA	262,71	271,64	3,40
ITIQUIRA I	53,33	46,96	-11,94
ITIQUIRA II	82,67	74,94	-9,35
ITUMBIARA	1.039,38	1.125,85	8,32
ITUTINGA-US	35,75	36,88	3,16
JACUI	0,00	0,00	0,00
JAGUARA	298,75	301,32	0,86
JAGUARI	1,00	1,32	32,00
JLM. G. PEREIRA	54,54	46,80	-14,19
JUPIA	881,46	980,81	11,27
JURUMIRIM	42,00	42,95	2,26
L. C. BARRETO	376,35	470,25	24,95
LAJEADO	898,00	750,31	-16,45
LIMOEIRO	13,33	13,40	0,53
M. MORAES	284,29	293,79	3,34
MANSO	92,40	94,23	1,98
MARIMBONDO	879,79	928,98	5,59
MIRANDA	198,96	203,47	2,27
N. AVANHANDAVA	144,48	147,03	1,76
NEY BRAGA	264,83	373,16	40,91
NILO PECANHA	370,00	367,15	-0,77
NOVA PONTE	293,67	293,04	-0,21
OURINHOS	19,17	18,94	-1,20
P. AFONSO I	22,50	0,34	-98,49
P. AFONSO II	43,75	24,60	-43,77

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
P. AFONSO III	138,54	110,49	-20,25
P. AFONSO IV	887,27	989,77	11,55
P. COLOMBIA	209,17	214,20	2,40
P. PRIMAVERA	1.023,65	1.044,82	2,07
P.DO CAVALO	40,00	40,10	0,25
PARAIBUNA	10,00	10,32	3,20
PARANATINGA 2	23,46	0,00	-100,00
PASSO REAL	71,00	70,29	-1,00
PASSO S JOAO	15,00	14,91	-0,60
PCH BOCAIUVA	17,83	0,00	-100,00
PCH CANASTRA	0,00	0,00	0,00
PCH LAJARI	13,67	0,00	-100,00
PCH MOSQUITAO	29,52	0,00	-100,00
PCH QUEIXADA	21,48	0,00	-100,00
PCH SACRE 2	29,90	0,00	-100,00
PCH VERDE 08	16,94	0,00	-100,00
PCH YPE	0,00	0,00	0,00
PEIXE ANGICAL	428,88	384,34	-10,39
PEREIRA PASSO	55,00	51,71	-5,98
PICADA	45,00	42,50	-5,56
PIRAJU	35,00	35,62	1,77
PONTE PEDRA	158,54	161,04	1,58
PORTO ESTRELA	77,92	97,55	25,19
PROMISSAO	75,81	76,60	1,04
QUEIMADO	44,12	45,45	3,01
RETIRO BAIXO	40,00	40,24	0,60
RISOLETANEVES	62,08	70,78	14,01
ROSAL	51,88	55,06	6,13
ROSANA	140,00	146,99	4,99
S.DO FACAO	65,00	65,31	0,48
S.R.VERDINHO	70,33	68,36	-2,80
SA CARVALHO	59,90	62,44	4,24
SALTO	44,17	45,06	2,01
SALTO GRANDE MG	85,15	94,26	10,70
SALTO GRANDE SP	45,12	44,34	-1,73
SALTO PILAO	95,00	71,60	-24,63
SANTA BRANCA	10,00	10,39	3,90
SANTO ANTONIO	3.346,52	2.911,02	-13,01
SAO DOMINGOS	30,00	31,31	4,37
SAO JOSE	16,00	13,76	-14,00
SAO LOURENCO	21,29	0,00	-100,00
SAO MANOEL	697,00	697,53	0,08
SAO SALVADOR	119,73	151,24	26,32
SAO SIMAO-US	1.209,06	1.158,45	-4,19
SIMPLICIO	178,33	202,65	13,64
SOBRAGI	26,00	22,14	-14,85
STA. CLARA PR	27,50	14,98	-45,53

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
STA. CLARA-MG	60,00	58,51	-2,48
STO. ANT. JARI	209,58	143,15	-31,70
TAQUARUCU	190,31	197,11	3,57
TELES PIRES	1.790,00	1.530,12	-14,52
THEO C SANTIAGO	367,54	532,74	44,95
TRES IRMAOS	328,75	331,05	0,70
TRES MARIAS	234,71	208,92	-10,99
U.BARRAGRANDE	168,19	121,06	-28,02
U.C NOVOS	605,71	466,42	-23,00
U.D.FRANCISCA	99,81	106,06	6,26
U.FOZ CHAPECO	223,19	248,72	11,44
U.ITA	310,10	393,72	26,97
U.MACHADINHO	260,00	349,14	34,28
U.MASCARENHAS	135,00	155,05	14,85
U.MONTE CLARO	10,00	3,21	-67,90
U.PASSO FUNDO	159,75	173,40	8,54
U.QUEB.QUEIXO	19,17	15,00	-21,75
U.S.OSORIO	329,79	416,21	26,20
U.S.SANTIAGO	575,52	623,31	8,30
U.SOBRADINHO	264,06	264,01	-0,02
UB.ESPERANCA	215,00	215,50	0,23
UH BAIXO IGUACU	60,00	100,89	68,15
UH BARRA BONITA	55,00	56,10	2,00
UH BCOQUEIROS	57,67	58,69	1,77
UHE CACU	43,50	44,03	1,22
UHE GARIBALDI	126,12	129,66	2,81
UHE JAYME CANET	0,00	10,10	0,00
UHE JIRAU	3.399,83	3.079,11	-9,43
UHE JURUENA	36,00	34,97	-2,86
UHE MONJOLINHO	40,85	44,33	8,52
UHE PARANAPANEM	19,00	18,57	-2,26
UHE PIMENTAL	231,00	230,75	-0,11
UHE RONDON II	44,62	44,51	-0,25
UHE S.DA MESA	488,12	701,71	43,76
UHE SAMUEL	120,00	128,82	7,35
UHE SAO ROQUE	120,00	130,86	9,05
UHE SINOP	300,00	302,88	0,96
US. L.GONZAGA	546,25	535,08	-2,04
US. TUCURUI	4.625,83	4.637,64	0,26
US.COA.NUNES	66,00	67,76	2,67
US.SUICA	33,00	33,12	0,36
USI JAURU	69,21	78,22	13,02
USI PAR.SOUZA	142,81	149,50	4,68
USI S APIACAS	38,83	38,77	-0,15
USINA XINGO	1.319,48	1.351,16	2,40
VOLTA GRANDE	221,67	223,43	0,79
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	1,00	1,00	0,00
PQU ALPEPE HID	3,00	3,00	0,00
PQU BAOEBA HID	32,83	32,83	0,00
PQU BAOETO HID	57,04	57,04	0,00
PQU BASEBA HID	17,15	17,15	0,00
PQU CEPB HID	0,00	0,00	0,00
PQU DDFD HID	13,77	13,77	0,00
PQU DFGO HID	69,23	69,23	0,00
PQU ESES HID	109,79	109,79	0,00
PQU GOGO HID	123,73	123,73	0,00
PQU MGGO HID	35,94	35,94	0,00
PQU MGGM HID	555,56	555,56	0,00
PQU MSGO HID	19,44	19,44	0,00
PQU MSMS HID	165,27	165,27	0,00
PQU MTGO HID	0,00	0,00	0,00
PQU MIMS HID	4,00	4,00	0,00
PQU MIMT HID	597,46	597,46	0,00
PQU MTPA HID	60,71	60,71	0,00
PQU PRPR HID	198,06	198,06	0,00
PQU PRSC HID	43,56	43,56	0,00
PQU RJES HID	14,67	14,67	0,00
PQU RJMG HID	22,23	22,23	0,00
PQU RJRJ HID	193,85	193,85	0,00
PQU RQMT HID	3,00	3,00	0,00
PQU RORO HID	136,58	136,58	0,00
PQU RSRS HID	105,38	105,38	0,00
PQU SCRS HID	10,02	10,02	0,00
PQU SCSC HID	301,46	301,46	0,00
PQU SEMG HID	3,00	3,00	0,00
PQU SPSF HID	162,31	162,31	0,00
PQU TON HID	59,35	59,35	0,00
CONJUNTO HIDRAULICO CHAPADAO	48,60	47,52	-2,22
CONJUNTO HIDRELETRICO BOCA DO MONTE	13,69	6,62	-51,64
CONJUNTO HIDRELETRICO FAZENDA	53,25	54,22	1,82
CONJUNTO HIDRELETRICO LAJEADO GRANDE	23,44	17,21	-26,58
CONJUNTO HIDRELETRICO PARECIS	138,17	134,43	-2,71
CONJUNTO HIDRELETRICO SANTA CABECA	27,96	28,00	0,14

Produção Térmica Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	39,72	122,23	3.187,09
Nordeste	36,40	109,16	2.494,43
Sul	24,56	63,13	1.440,86
Sudeste/Centro-Oeste	98,20	274,84	5.497,74
Sistema Interligado Nacional	198,88	569,36	12.620,12

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	1.655,04	1.697,71	2.141,86
Nordeste	1.516,75	1.516,09	1.676,37
Sul	1.023,50	876,80	968,32
Sudeste/Centro-Oeste	4.091,52	3.817,21	3.694,72
Sistema Interligado Nacional	8.286,81	7.907,80	8.481,27

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
ANGRA 1	460,00	464,91	1,07
ANGRA 2	0,00	0,00	0,00
ALCON	0,00	0,00	0,00
APARECIDA	109,92	110,51	0,54
B. FLUMINENSE	470,31	473,49	0,68
BBF BALIZA	5,00	5,76	15,20
EBIOENERGIA	1,00	0,00	-100,00
CAM. MURICY II	0,00	0,00	0,00
CANDIOTA III	235,00	246,00	4,68
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	370,00	304,26	-17,77
GERAMAR I	0,00	0,00	0,00
GERAMAR II	0,00	0,00	0,00
JAGUATIRICA II	112,58	106,46	-5,44
JUIZ DE FORA	1,67	12,95	675,45
KARKEY 13	31,00	69,90	125,48
KARKEY 19	0,00	17,26	0,00
LUIZ O R MELO	0,00	0,00	0,00
M. CRISTO SUCUBA	0,00	8,92	0,00
NO. FLUMINENSE	0,00	0,00	0,00
NOV. PIRATININGA	29,38	110,81	277,16
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	66,73	67,20	0,70
PORAQUE	62,96	64,54	2,51
PORSUD I	0,00	17,31	0,00
PORSUD II	0,00	11,54	0,00

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
PORTO PECEM I	640,00	636,53	-0,54
PORTO PECEM II	323,33	322,10	-0,38
PORTO SERGIPE I	0,00	0,00	0,00
POTIGUAR	0,00	9,66	0,00
POTIGUAR III	0,00	10,17	0,00
PROSPERIDADE 1	13,02	5,63	-56,76
PROSPERIDADE 2	13,02	7,65	-41,24
PROSPERIDADE 3	30,10	20,97	-30,33
PROSPERIDADE 4	0,00	0,00	0,00
REFI ABREU LIMA	0,00	0,00	0,00
SANTA CRUZ	0,00	0,00	0,00
SEROPEDICA	0,00	98,41	0,00
TAMBAQUI	61,10	62,62	2,49
TERMOBAHIA	95,00	95,04	0,04
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	410,00	412,22	0,54
TRES LAGOAS	350,00	350,32	0,09
TUCUNARE	66,73	67,28	0,82
U.ARAUCARIA	0,00	0,00	0,00
U.JLACERDA A	110,00	110,64	0,58
U.JLACERDA B	220,00	220,72	0,33
U.JLACERDA C	0,00	0,00	0,00
U.NV.VENECIA2	238,44	239,11	0,28
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	10,12	0,99	-90,22
UT MERIDIANO II	0,00	0,00	0,00
UT NT BARCARENA	0,00	0,00	0,00
UT ONCA PINTADA	44,58	45,17	1,32
UT TERMOMACAE	190,42	266,58	40,00
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	486,77	481,55	-1,07
UT.MARANHAO 4	0,00	0,00	0,00
UT.MARANHAO 5	0,00	0,00	0,00
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	5,00	7,50	50,00
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	5,00	7,37	47,40
UTE CARAMURU	0,00	7,07	0,00
UTE CGVE INNOVA	5,00	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	210,00	205,62	-2,09
UTE DA PEDRA	1,00	0,00	-100,00
UTE DISTRITO 1	0,00	0,00	0,00
UTE DISTRITO 2	0,00	0,00	0,00
UTE ELDORADO BR	48,10	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	59,48	57,26	-3,73
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	560,10	448,17	-19,98
UTE MAUA 3	264,00	259,18	-1,83
UTE MERIDIANO I	0,00	0,00	0,00
UTE N. PARAISO	0,00	0,00	0,00
UTE PALMAPLAN	2,69	4,12	53,16
UTE PAMPA SUL	345,00	343,73	-0,37
UTE PAU RAINHA	5,06	7,19	42,09
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	5,00	7,17	43,40

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
UTE SAO JOSE	0,00	0,00	0,00
UTE SAO SEPE	8,00	7,00	-12,50
UTE SEBAST. I	0,00	0,00	0,00
UTE SEBAST. II	0,00	0,00	0,00
UTE SIDE PECEM	194,40	177,46	-8,71
UTE STA VITORIA	0,00	0,00	0,00
UTE SUAPE II	0,00	0,00	0,00
UTE SUZANO	105,17	109,10	3,74
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	11,21	0,00	-100,00
UTE VERACEL	78,94	86,15	9,13
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	19,27	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	55,12	55,12	0,00
PQU ALPEPB TERM	0,00	0,00	0,00
PQU ALPEPE TERM	19,35	19,35	0,00
PQU BAOEBA TERM	0,00	0,00	0,00
PQU BASEBA TERM	11,48	11,48	0,00
PQU BASESE TERM	10,08	10,08	0,00
PQU ESES TERM	176,92	176,92	0,00
PQU GOGO TERM	5,00	5,00	0,00
PQU MAMA TERM -	1,00	1,00	0,00
PQU MGMG TERM	68,42	68,42	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	39,98	39,98	0,00
PQU PA TERM	0,00	0,00	0,00
PQU PBRNRN TERM	29,08	29,08	0,00
PQU PIPI TERM	0,00	0,00	0,00
PQU PRPR TERM	7,00	7,00	0,00
PQU RJRJ TERM	7,00	7,00	0,00
PQU RSRS TERM	15,42	15,42	0,00
PQU SCSC TERM	24,17	24,17	0,00
PQU SPSP TERM	47,19	47,19	0,00
PQU ION TERM	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO BIO IPE	35,17	32,98	-6,23
CONJUNTO TERMELETRICO BRACELL	60,33	78,03	29,34

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO TERMELETRICO CACHOEIRA DOURADA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO DA MATA	42,19	42,00	-0,45
CONJUNTO TERMELETRICO EDEIA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO FIBRIA	86,60	78,86	-8,94
CONJUNTO TERMELETRICO GUARANI TANABI	18,23	30,13	65,28
CONJUNTO TERMELETRICO INTERLAGOS	29,35	26,85	-8,52
CONJUNTO TERMELETRICO JATAI	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO KLABIN CELULOSE	7,04	48,83	593,61
CONJUNTO TERMELETRICO QUIRINOPOLIS	6,96	0,03	-99,57
CONJUNTO TERMELETRICO RIO BRILHANTE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO RIO VERMELHO	14,00	14,13	0,93
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	3,06	6,53	309,95
Nordeste	67,65	228,97	12.984,02
Sul	27,59	69,08	963,23
Sudeste/Centro-Oeste	2,18	4,25	145,39
Sistema Interligado Nacional	100,48	308,83	14.402,58

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	127,46	90,74	208,30
Nordeste	2.818,57	3.180,18	8.725,82
Sul	1.149,71	959,44	647,33
Sudeste/Centro-Oeste	90,81	58,98	97,71
Sistema Interligado Nacional	4.186,56	4.289,34	9.679,15

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO ACARAU II	4,56	8,55	87,50
CONJUNTO EOLICO ACAUA	19,44	14,16	-27,16
CONJUNTO EOLICO AFONSO BEZERRA	25,46	24,60	-3,38
CONJUNTO EOLICO AGUA DOCE	22,21	23,35	5,13
CONJUNTO EOLICO ANEMUS	37,65	30,97	-17,74
CONJUNTO EOLICO ARACATI II	12,62	8,89	-29,56
CONJUNTO EOLICO AREIA BRANCA	6,79	3,28	-51,69
CONJUNTO EOLICO ARIZONA	11,02	13,20	19,78
CONJUNTO EOLICO ASA BRANCA	12,98	7,34	-43,45
CONJUNTO EOLICO ATLANTICA	75,33	71,47	-5,12
CONJUNTO EOLICO AVENTURA II	17,50	13,31	-23,94
CONJUNTO EOLICO BABILONIA	12,12	5,00	-58,75
CONJUNTO EOLICO BABILONIA CENTRO	43,62	12,95	-70,31
CONJUNTO EOLICO BABILONIA SUL	23,17	8,99	-61,20
CONJUNTO EOLICO BAIXA DO FEIJAO	14,04	15,11	7,62
CONJUNTO EÓLICO BLOCO SUL	20,50	13,39	-34,68
CONJUNTO EOLICO BOM JARDIM DA SERRA	5,19	2,55	-50,87
CONJUNTO EOLICO BRISA POTIGUAR I	20,35	12,97	-36,27
CONJUNTO EOLICO BROTAS DE MACAUBAS	12,98	7,66	-40,99
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA I	21,73	29,36	35,11
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA II	19,71	23,02	16,79
CONJUNTO EOLICO CABEÇO PRETO II	21,00	13,87	-33,95
CONJUNTO EOLICO CACIMBAS	17,04	22,52	32,16
CONJUNTO EOLICO CAETES II	46,42	21,81	-53,02
CONJUNTO EOLICO CAETITE	23,73	34,70	46,23
CONJUNTO EOLICO CAETITE 123	21,52	29,07	35,08
CONJUNTO EOLICO CAETITE A	18,04	24,40	35,25
CONJUNTO EOLICO CAETITE NORTE	40,50	87,77	116,72
CONJUNTO EOLICO CAJU	100,85	80,44	-20,24
CONJUNTO EOLICO CALANGO 1	6,60	5,42	-17,88
CONJUNTO EOLICO CALANGO 2	10,73	8,59	-19,94
CONJUNTO EOLICO CALANGO 3	13,98	11,40	-18,45

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	10,69	6,90	-35,45
CONJUNTO EOLICO CAMPO FORMOSO	11,54	9,01	-21,92
CONJUNTO EOLICO CAMPO LARGO	40,50	17,14	-57,68
CONJUNTO EOLICO CANUDOS I	13,67	7,57	-44,62
CONJUNTO EOLICO CARNAUBAS	15,52	12,19	-21,46
CONJUNTO EOLICO CASA NOVA II	1,94	4,92	153,61
CONJUNTO EOLICO CERRO CHATO	44,00	52,83	20,07
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ NORTE	9,75	13,94	42,97
CONJUNTO EOLICO CHAFARIZ SUL I	8,60	7,89	-8,26
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ SUL II	8,65	9,63	11,33
CONJUNTO EOLICO CHAPADA I	16,17	17,02	5,26
CONJUNTO EOLICO CHAPADA II	13,38	12,00	-10,31
CONJUNTO EOLICO CHAPADA III	12,42	12,35	-0,56
CONJUNTO EOLICO CRISTAL	7,29	1,30	-82,17
CONJUNTO EOLICO CRISTALANDIA	18,60	24,03	29,19
CONJUNTO EOLICO CUMARU	29,29	18,49	-36,87
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 230KV	74,35	38,90	-47,68
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 500KV	35,96	31,73	-11,76
CONJUNTO EOLICO CURVA DOS VENTOS	15,52	13,47	-13,21
CONJUNTO EOLICO CUTIA	48,69	29,07	-40,30
CONJUNTO EOLICO DELFINA	10,40	17,68	70,00
CONJUNTO EOLICO DOS ARACAS	38,67	44,43	14,90
CONJUNTO EOLICO FAISA	10,31	16,54	60,43
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA	27,90	23,20	-16,85
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA SUL	12,04	2,87	-76,16
CONJUNTO EOLICO GAMELEIRA	10,17	13,73	35,00
CONJUNTO EOLICO GENTIO DO OURO I	10,35	8,47	-18,16
CONJUNTO EOLICO GPEXPAN	18,12	17,41	-3,92
CONJUNTO EOLICO ICARAI	9,88	19,08	93,12
CONJUNTO EOLICO IGAPORA II	83,27	80,44	-3,40
CONJUNTO EÓLICO IGAPORÃ III 500KV	83,27	30,68	-63,16
CONJUNTO EOLICO ITAREMA V	13,90	28,95	108,27
CONJUNTO EOLICO JANDAIA	15,79	10,98	-30,46
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA I	12,38	7,73	-37,56
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA III	7,98	1,83	-77,07
CONJUNTO EOLICO JERUSALEM	35,38	29,34	-17,07
CONJUNTO EOLICO KAIROS	16,21	12,48	-23,01
CONJUNTO EOLICO LAGOA DO BARRO I	14,15	9,62	-32,01
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS BARROS	169,79	176,89	4,18
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS VENTOS	48,65	22,90	-52,93
CONJUNTO EOLICO LARANJEIRAS	20,48	5,28	-74,22
CONJUNTO EOLICO LIVRAMENTO 3	74,48	101,24	35,93
CONJUNTO EOLICO MACACOS	8,02	6,46	-19,45
CONJUNTO EOLICO MANGUE SECO	11,12	8,14	-26,80
CONJUNTO EOLICO MARMELEIRO 2	138,10	170,03	23,12

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO MODELO	6,38	3,88	-39,18
CONJUNTO EOLICO MONTE DO RONCA	27,15	21,01	-22,62
CONJUNTO EOLICO MONTE VERDE	70,00	90,82	29,74
CONJUNTO EOLICO MORRAO	26,35	22,75	-13,66
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL	18,90	9,57	-49,37
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL II	37,62	15,59	-58,56
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS	16,15	9,98	-38,20
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS II	9,96	7,28	-26,91
CONJUNTO EÓLICO MOSSORÓ II 230KV	50,08	37,14	-25,84
CONJUNTO EOLICO MUNDO NOVO	15,58	13,36	-14,25
CONJUNTO EOLICO NOVO HORIZONTE	34,25	21,96	-35,88
CONJUNTO EOLICO OESTE SERIDO	37,94	32,09	-15,42
CONJUNTO EOLICO OITIS	15,60	16,32	4,62
CONJUNTO EOLICO OLHO DAGUA	15,29	8,89	-41,86
CONJUNTO EOLICO OUROLANDIA II	45,79	12,98	-71,65
CONJUNTO EOLICO PAPAGAIOS	1,98	0,30	-84,85
CONJUNTO EOLICO PARANATAMA	53,15	21,04	-60,41
CONJUNTO EÓLICO PAULINO NEVES	84,44	127,46	50,95
CONJUNTO EOLICO PEDRA BRANCA	6,54	4,01	-38,69
CONJUNTO EOLICO PEDRA CHEIROSA	4,85	10,31	112,58
CONJUNTO EÓLICO PELOURINHO	16,04	25,49	58,92
CONJUNTO EÓLICO PINDAÍ II 230KV	24,19	38,27	58,21
CONJUNTO EOLICO PITOMBEIRA	17,85	15,12	-15,29
CONJUNTO EOLICO QUINTA 138 KV	44,04	41,48	-5,81
CONJUNTO EOLICO QUINTA 69 KV	28,79	35,86	24,56
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA	17,33	11,98	-30,87
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA V	7,48	5,71	-23,66
CONJUNTO EOLICO RIACHÃO	15,71	13,13	-16,42
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO	69,83	48,72	-30,23
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO EXPANSAO	72,38	49,63	-31,43
CONJUNTO EOLICO SANTA CLARA	15,08	10,79	-28,45
CONJUNTO EOLICO SANTA EUGENIA	21,94	15,61	-28,85
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSA MUNDO NOVO	25,31	14,88	-41,21
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSALIA	37,83	39,05	3,22
CONJUNTO EOLICO SANTA VITÓRIA DO PALMAR	289,85	354,51	22,31
CONJUNTO EOLICO SANTO AGOSTINHO	47,96	27,77	-42,10
CONJUNTO EOLICO SANTO INACIO	28,23	22,10	-21,71
CONJUNTO EOLICO SAO BASILIO	15,00	15,85	5,67
CONJUNTO EOLICO SAO CLEMENTE	57,58	22,42	-61,06
CONJUNTO EOLICO SÃO MIGUEL	8,60	6,31	-26,63
CONJUNTO EOLICO SAO ROQUE	24,96	34,79	39,38
CONJUNTO EOLICO SERRA AZUL	8,71	2,37	-72,79
CONJUNTO EOLICO SERRA DA BABILONIA	29,10	8,77	-69,86
CONJUNTO EOLICO SERRA DAS ALMAS II 500KV	92,65	84,67	-8,61
CONJUNTO EOLICO SERRA DE SANTANA	29,17	24,22	-16,97
CONJUNTO EOLICO SERRA DO ASSURUA	30,83	29,27	-5,06
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MATO	7,42	12,79	72,37

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL A	109,17	59,49	-45,51
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL B	87,71	48,80	-44,36
CONJUNTO EOLICO SERRA DO SERIDO	51,81	46,27	-10,69
CONJUNTO EOLICO SERRA DO TIGRE	99,29	88,12	-11,25
CONJUNTO EOLICO SERROTE A	12,83	21,87	70,46
CONJUNTO EOLICO TACARATU 230KV	0,00	17,37	0,00
CONJUNTO EOLICO TAIBA	4,19	5,00	19,33
CONJUNTO EOLICO TAMBORIL II	10,10	11,37	12,57
CONJUNTO EOLICO TANQUE NOVO	36,75	30,02	-18,31
CONJUNTO EOLICO TERRA SANTA	10,81	8,96	-17,11
CONJUNTO EOLICO TRAIRI	13,10	17,58	34,20
CONJUNTO EOLICO TUCANO	45,40	35,25	-22,36
CONJUNTO EOLICO UMARI	27,96	20,30	-27,40
CONJUNTO EOLICO UMBURANAS	22,52	13,47	-40,19
CONJUNTO EOLICO UNIAO DOS VENTOS	35,71	17,90	-49,87
CONJUNTO EÓLICO VENTOS DA BAHIA	27,23	10,21	-62,50
CONJUNTO EOLICO VENTOS DE SAO VITOR	15,17	9,04	-40,41
CONJUNTO EOLICO VIAMAO 3	33,92	38,72	14,15
EOL ALEGRIA I	5,31	1,42	-73,26
EOL ALEGRIA II	9,29	2,01	-78,36
EOL CIDREIRA1	41,56	46,37	11,57
EOL CTV ACARAU1	0,92	0,00	-100,00
EOL ICARAIZINHO	3,69	6,29	70,46
EOL MALHADINHA	6,85	6,23	-9,05
EOL MIASSABA3	6,83	3,88	-43,19
EOL PRA FORMOSA	6,50	6,96	7,08
EOL REI VENTO 1	6,44	1,98	-69,25
EOL REI VENTO 3	5,62	2,51	-55,34
EOL XANGRILA	12,71	18,41	44,85
PQU ALPEPE EOL	43,37	43,37	0,00
PQU BAOEBA EOL	16,65	16,65	0,00
PQU BASESE EOL	6,25	6,25	0,00
PQU CECE EOL	27,83	27,83	0,00
PQU CEPB EOL	4,35	4,35	0,00
PQU CERN EOL	4,52	4,52	0,00
PQU PERNPB EOL	13,69	13,69	0,00
PQU PERNRN EOL	25,42	25,42	0,00
PQU PIPI EOL	31,31	31,31	0,00
PQU PRPR EOL	0,00	0,00	0,00
PQU PRSC EOL	1,44	1,44	0,00
PQU RJRJ EOL	6,15	6,15	0,00
PQU RSRS EOL	14,54	14,54	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
RAF_V.S.RAFANEL4	0,00	0,00	0,00

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
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	13,42	40,53	872,65
Nordeste	72,82	203,43	5.557,51
Sul	43,18	128,88	2.671,91
Sudeste/Centro-Oeste	160,49	454,06	8.969,95
Sistema Interligado Nacional	289,91	826,90	18.072,02

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	559,06	562,95	586,46
Nordeste	3.034,29	2.825,39	3.734,89
Sul	1.799,19	1.790,01	1.795,64
Sudeste/Centro-Oeste	6.687,06	6.306,39	6.028,19
Sistema Interligado Nacional	12.079,61	11.484,74	12.145,17

Produção Solar por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ABAIARA 230KV	39,56	27,60	-30,23
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ACU III 230KV	120,58	88,67	-26,46
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ALEX	65,04	55,97	-13,95
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARAXÁ	22,46	18,41	-18,03
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARINOS 2 500 KV	291,92	220,37	-24,51
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ASSU SOL 500KV	45,88	142,76	211,16
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BABILONIA CENTRO	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BABILONIA SUL	0,00	14,11	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BANABUIU 230KV	53,83	26,96	-49,92
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARREIRAS II 500 KV	73,21	76,45	4,43
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARRO ALTO 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BELMONTE	89,40	64,74	-27,58
CONJUNTO FOTOVOLTAICO B JL SOLAR	5,85	5,59	-4,44
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA HORA	50,29	57,23	13,80
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA SORTE	83,90	71,45	-14,84
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM JESUS	9,75	10,87	11,49
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM NOME 138KV	14,67	20,80	41,79
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BRIGIDA	20,40	23,26	14,02
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BROTAS DE MACAUBAS 230 KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CALCARIO	18,10	17,55	-3,04
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CASTILHO	54,46	73,72	35,37
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CIRANDA	38,62	40,90	5,90
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACENA	21,92	22,66	3,38
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACO	0,00	90,82	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FLORESTA	22,12	14,36	-35,08
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FRANCISCO SA	18,94	23,76	25,45
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FUTURA	112,25	141,70	26,24

CONJUNTO FOTOVOLTAICO GILBUES II 500KV	151,12	128,54	-14,94
CONJUNTO FOTOVOLTAICO GUAIMBÉ	38,46	34,54	-10,19
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HELIO VALGAS	117,00	171,24	46,36
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HORIZONTE MP	13,69	9,00	-34,26
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ICO 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO IRECÊ 138KV	26,12	25,41	-2,72
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ITUVERAVA	35,25	32,58	-7,57
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAGUARUANA II 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 138 KV	19,81	22,28	12,47
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 4 DIST	29,46	38,23	29,77
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA V	123,85	143,14	15,58
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JANAUBA	299,19	372,01	24,34
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JUAZEIRO II 230 KV	37,88	44,87	18,45
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAPA	12,31	10,35	-15,92
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAR DO SOL	121,71	157,22	29,18
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAVRAS	40,35	43,38	7,51
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LINS	37,42	44,97	20,18
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LUZIA	25,79	29,73	15,28
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MARANGATU	71,42	62,72	-12,18
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MAURITI	61,88	50,69	-18,08
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MONTE VERDE SOLAR	46,88	28,77	-38,63
CONJUNTO FOTOVOLTAICO NOVA OLINDA	37,58	27,77	-26,10
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU	82,35	101,12	22,79
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU 4 500 KV	82,35	125,04	51,84
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEDRANOPOLIS	26,56	33,38	25,68
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEREIRA BARRETO	149,88	105,53	-29,59
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PIRAPORA 2	77,38	0,00	-100,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES	38,77	39,07	0,77
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES 500KV	53,77	51,44	-4,33
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIO ALTO	36,90	35,88	-2,76
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RUSSAS II 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SANTA LUZIA II 500 KV	52,12	50,10	-3,88
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SAO BASILIO	37,29	20,84	-44,11
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SÃO PEDRO	7,69	7,23	-5,98
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DA BABILONIA	26,17	20,30	-22,43
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MATO	21,52	22,65	5,25
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MEL C	123,40	62,63	-49,25
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRITA 138KV	0,00	8,39	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERTÃO SOLAR BARREIRAS	15,92	17,87	12,25
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SIMPLICE	29,08	18,89	-35,04
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO CERRADO	115,21	136,04	18,08
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO FUTURO	17,00	5,21	-69,35
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO SERTAO	1,75	73,06	4.074,86
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACAIMBO 230 KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACARATU	0,69	0,65	-5,80
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TRES MARIAS 3 138KV	14,56	22,17	52,27
CONJUNTO FOTOVOLTAICO UFV SJP	29,17	26,22	-10,11
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VARZEA DA PALMA 7	25,54	31,14	21,93
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VENTOS DE SANTA EUGENIA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VISTA ALEGRE - JANAUBA	185,00	178,62	-3,45
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	23,70	23,70	0,00
PQU ALPAL MMGD	221,46	221,46	0,00
PQU ALPEPE FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU ALPPE MMGD	97,69	97,69	0,00
PQU BAOEBA FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU BOEBA MMGD	54,36	54,36	0,00
PQU BSCAL MMGD	4,00	4,00	0,00
PQU BSSBA MMGD	208,65	208,65	0,00
PQU BSSES MMGD	18,59	18,59	0,00
PQU CECE FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU CECE MMGD	271,00	271,00	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	84,41	84,41	0,00
PQU DFGO MMGD	5,99	5,99	0,00
PQU ESES MMGD	224,98	224,98	0,00
PQU GOGO MMGD	455,84	455,84	0,00
PQU MAMA MMGD	135,90	135,90	0,00
PQU MATO MMGD	85,52	85,52	0,00
PQU MIMG FOTOV	15,00	15,00	0,00
PQU MIMG MMGD	1.024,46	1.024,46	0,00
PQU MMAM MMGD	48,81	48,81	0,00
PQU MMAP MMGD	25,79	25,79	0,00
PQU MMPA MMGD	4,24	4,24	0,00
PQU MSMS MMGD	381,84	381,84	0,00
PQU MIMI FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU MIMI MMGD	498,27	498,27	0,00
PQU PAPA MMGD	234,11	234,11	0,00
PQU PATR MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU PBRNRN FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU PBRPB MMGD	29,56	29,56	0,00
PQU PBRRN MMGD	237,60	237,60	0,00
PQU PIPI FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU PIPI MMGD	102,35	102,35	0,00
PQU PRMS MMGD	19,03	19,03	0,00
PQU PRPR MMGD	758,53	758,53	0,00
PQU RJRJ MMGD	300,54	300,54	0,00
PQU RORO MMGD	80,94	80,94	0,00
PQU RRRR MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU RSRS MMGD	758,07	758,07	0,00
PQU SCSC FOTOV	0,69	0,69	0,00
PQU SCSC MMGD	281,90	281,90	0,00
PQU SEMG MMGD	2,65	2,65	0,00
PQU SEMS MMGD	17,89	17,89	0,00
PQU SESP FOTOV	1,12	1,12	0,00
PQU SESP MMGD	1.324,00	1.324,00	0,00
PQU TQN FOTOV	1,00	1,00	0,00
UFV ASSU V	8,73	5,15	-41,01

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	464,91	460,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	464,91
ANGRA 2	1.350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
APARECIDA	166,00	84,88	90,29	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,51
B.FLU MINENSE	530,00	340,08	265,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,01	473,49
BBF BALIZA	17,94	0,00	5,62	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,76
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	43,29	221,49	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,26	246,00
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
DO ATLANTICO	490,00	0,00	304,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	304,26
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	79,57	0,96	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,11	106,46
JUIZ DE FORA	87,05	0,00	1,89	11,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,95
KARKEY 13	258,64	0,00	58,31	11,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,90
KARKEY 19	115,92	0,00	0,02	17,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,26
LUIZ ORMELO	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	0,83	8,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,92
MARANHAO 4 P0	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 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

MARAN HAO 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	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 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
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
N VEN ECIA 2 P0	265,43	180,92	6,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,83	239,11
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
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
NO. FL U. P0	826,78	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
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
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
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
NOV. P IRATI NINGA	374,79	0,00	14,08	77,83	18,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,81
P. PE CEM I P0	720,00	483,13	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,42	636,53
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
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
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

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
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
PARNA IBA 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	49,05	66,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,20
PORAQUE	85,38	50,15	50,40	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	64,54
PORSUDO I	115,92	0,00	0,00	17,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,31
PORSUDO II	78,32	0,00	0,00	11,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,54
PORTO PECEM II	365,00	238,53	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,03	322,10
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	9,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,66
POTIGUAR I II	51,46	0,00	0,00	10,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,17
PROSPERIDADE 1	28,02	5,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	5,63
PROSPERIDADE 2	37,44	7,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	7,65
PROSPERIDADE 3	55,99	20,87	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,97
SANTA CRUZ	1.086,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
SEROPEDICA	360,00	0,00	14,36	84,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	98,41
TAMBAQUI	93,00	47,14	56,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,62
TERMO BAHIA	185,89	0,00	95,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,04
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 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 PARAI BA 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 PARAI BA 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 PARAI BA 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 PARAI BA 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 PARAI BA 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 PERNA MBU	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	0,00	412,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	412,22
TRES LAGOA S P0	350,00	0,00	350,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,32
TRES LAGOA S 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 LAGOA S 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 LAGOA S 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 LAGOA S 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 LAGOA S 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 LAGOA S 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

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 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
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	49,25	66,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,28
U.ARAUCARIA P0	484,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	106,04	110,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,64
U.JLACERDA B	220,00	211,52	220,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,72
U.JLACERDA C	330,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99
UT ONCA PINTADA	50,00	36,82	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,22	45,17
UT TERMOCAE	922,62	0,00	145,65	71,14	49,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,58
UT WILLARJONA	177,12	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	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

P0													
UT. IB IRITE 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	0,00
UT. IB IRITE P12	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 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 AU1	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	365,62	7,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,33	481,55
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 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	0,73	5,48	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,50
UTE C ANTA	11,50	0,72	5,65	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,37
UTE C UBATA O	216,00	205,62	110,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,62
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	155,74	43,37	50,24	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,26
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	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	298,65	409,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,58	448,17
UTE MAUA 3	590,75	189,58	259,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	259,18
UTE PALMAPAN	11,55	0,00	0,22	3,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,12
UTE PAMPA SUL	345,00	343,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	343,73
UTE PAURANHA	11,50	0,55	5,71	1,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,19
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	0,50	5,74	1,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,17
UTE SAO SEPE	8,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00
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	19,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,27

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	13.014	12.274	741	19:29:00
CO SR-N	37.550	36.268	1.282	
CO SR-SE	38.640	37.044	1.596	
CO SR-S	14.811	13.382	1.429	
SIN	104.015	98.968	5.048	

- 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	43.096,95	43.485,66	0,90	14.294,22	14.659,78	2,56
2	41.015,14	41.324,99	0,76	13.593,05	13.973,87	2,80
3	39.709,85	39.984,31	0,69	13.015,61	13.364,38	2,68
4	39.074,48	39.252,25	0,45	12.738,03	13.066,63	2,58
5	39.176,00	39.623,06	1,14	12.719,44	13.084,27	2,87
6	40.722,74	41.492,58	1,89	13.353,88	13.883,42	3,97
7	43.150,17	43.725,30	1,33	14.653,33	15.035,12	2,61
8	45.409,26	45.129,22	-0,62	16.161,20	16.387,96	1,40
9	47.923,38	45.926,22	-4,17	17.201,22	16.945,76	-1,49
10	49.353,83	47.065,82	-4,64	17.348,15	16.609,12	-4,26
11	50.719,87	48.497,84	-4,38	17.862,36	16.895,55	-5,41
12	51.055,70	49.834,37	-2,39	17.895,91	17.132,95	-4,26
13	50.254,26	49.254,08	-1,99	16.976,21	16.203,51	-4,55
14	50.881,55	49.929,38	-1,87	17.977,81	17.467,66	-2,84
15	51.678,31	50.123,27	-3,01	18.584,22	18.639,75	0,30
16	51.683,49	50.714,05	-1,88	18.527,54	18.868,94	1,84
17	51.312,74	51.087,17	-0,44	18.383,08	19.254,83	4,74
18	49.521,15	50.716,91	2,41	17.293,29	18.799,08	8,71
19	51.214,31	52.535,68	2,58	17.061,90	18.186,03	6,59
20	52.422,01	55.273,21	5,44	17.869,60	19.396,36	8,54
21	52.367,36	54.886,25	4,81	17.765,99	19.252,65	8,37
22	51.465,60	53.935,27	4,80	17.486,02	19.030,12	8,83
23	48.808,25	51.340,31	5,19	16.780,45	18.250,42	8,76
24	45.968,32	48.083,55	4,60	15.655,44	16.910,01	8,01

Carga Horária por Subsistema

Valores - MWmed

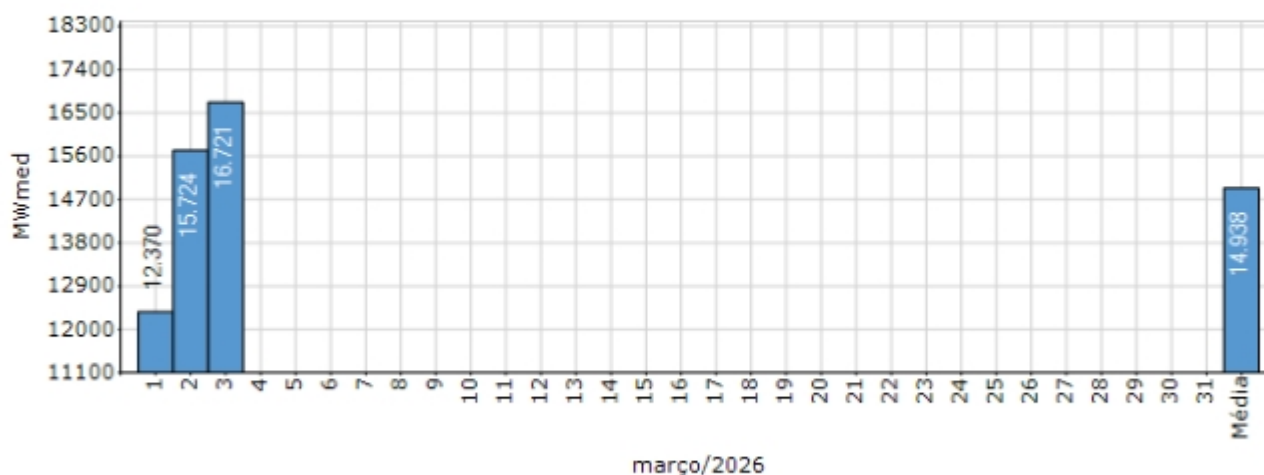
Subsistema	Nordeste			Norte		
	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %
1	14.021,47	13.684,78	-2,40	8.559,36	8.840,58	3,29
2	13.679,80	13.322,29	-2,61	8.421,52	8.619,88	2,36
3	13.347,00	12.974,12	-2,79	8.248,04	8.382,86	1,63
4	13.133,96	12.811,23	-2,46	8.093,03	8.265,84	2,14
5	13.063,03	12.728,40	-2,56	7.932,04	8.172,43	3,03
6	12.662,74	12.617,72	-0,36	7.869,07	8.071,50	2,57
7	12.325,48	12.192,59	-1,08	7.575,35	7.754,03	2,36
8	12.690,20	12.095,04	-4,69	7.528,64	7.633,60	1,39
9	13.441,74	12.299,45	-8,50	7.912,57	7.902,66	-0,13
10	13.627,19	12.882,41	-5,47	8.132,36	8.035,52	-1,19
11	13.881,09	13.004,96	-6,31	8.219,36	8.129,07	-1,10
12	13.786,01	12.708,28	-7,82	8.359,06	8.115,97	-2,91
13	13.425,23	12.160,46	-9,42	8.285,80	8.141,63	-1,74
14	13.662,10	12.511,92	-8,42	8.525,57	8.277,74	-2,91
15	13.962,86	12.747,88	-8,70	8.843,12	8.675,15	-1,90
16	14.097,23	13.451,96	-4,58	8.778,58	8.716,35	-0,71
17	14.015,87	13.991,74	-0,17	8.651,10	8.599,06	-0,60
18	13.966,17	13.764,40	-1,44	8.345,19	8.396,40	0,61
19	14.663,14	14.769,26	0,72	8.276,92	8.319,34	0,51
20	14.558,82	14.856,32	2,04	8.494,21	8.653,54	1,88
21	14.588,69	14.736,51	1,01	8.648,96	8.885,51	2,73
22	15.107,92	14.572,02	-3,55	8.794,96	9.031,29	2,69
23	15.181,34	14.245,72	-6,16	8.872,97	9.079,98	2,33
24	14.752,72	13.697,71	-7,15	8.813,52	8.955,88	1,62

Carga Diária por Subsistema

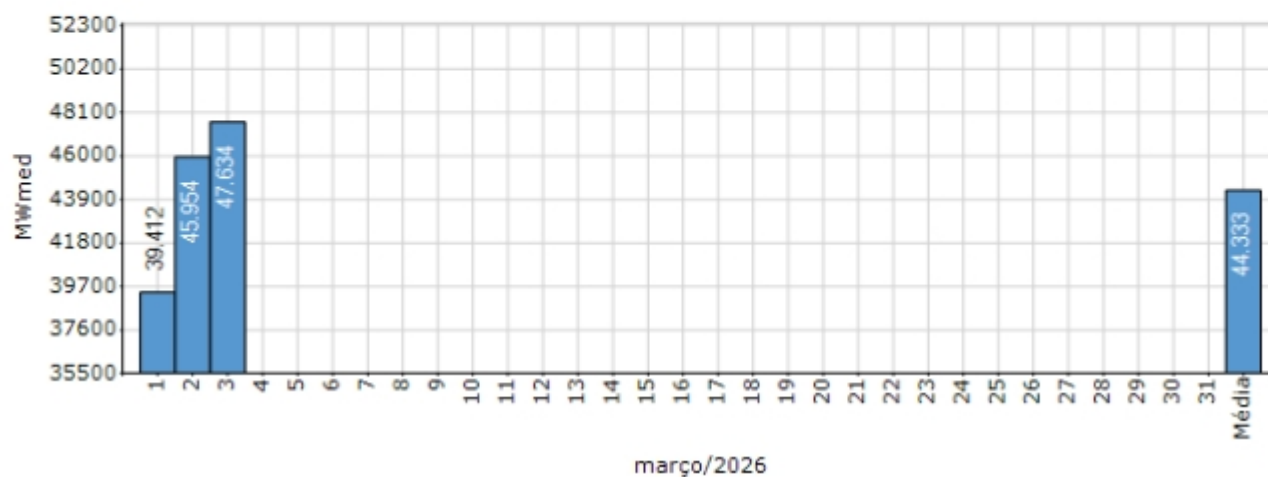
Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Sudeste/Centro-Oeste	1.143,22	3.192,01	69.686,26
Sul	401,30	1.075,55	23.099,16
Nordeste	318,83	933,04	20.345,65
Norte	201,66	589,18	12.150,69
Sistema Interligado Nacional	2.065,00	5.789,78	125.281,76

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Sudeste/Centro-Oeste	47.634,20	44.333,42	46.832,17
Sul	16.720,76	14.938,25	15.523,63
Nordeste	13.284,47	12.958,88	13.673,15
Norte	8.402,33	8.183,11	8.165,79
Sistema Interligado Nacional	86.041,74	80.413,66	84.194,73

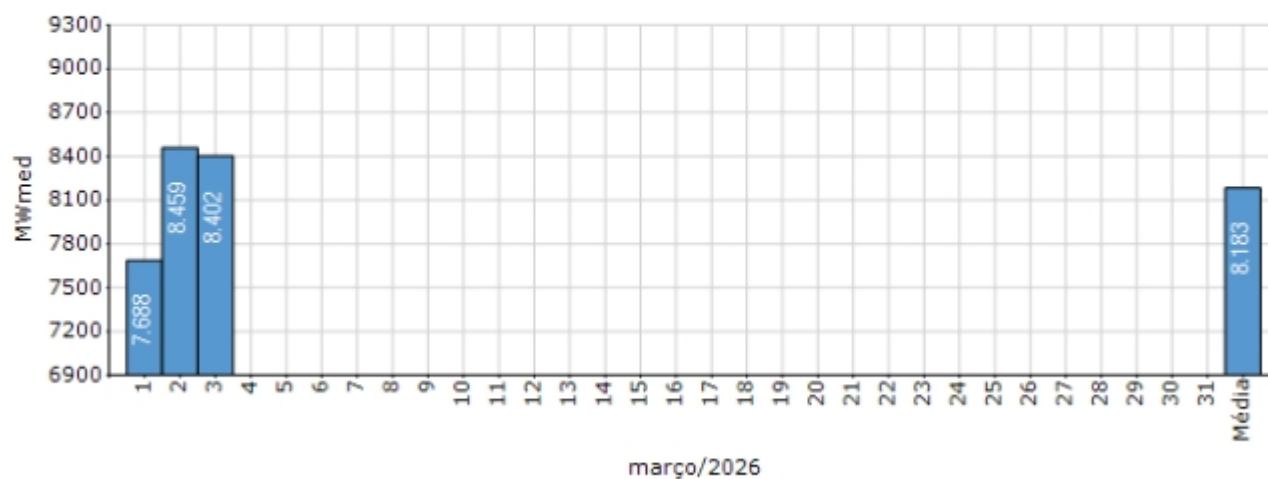
Subsistema Sul



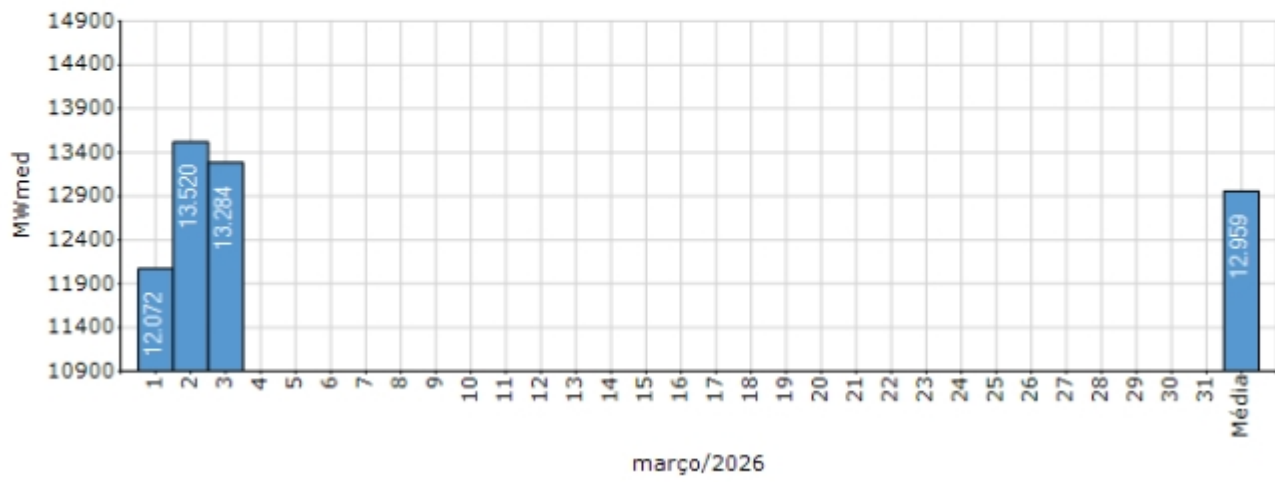
Subsistema Sudeste/Centro-Oeste



Subsistema Norte



Subsistema Nordeste



Demanda Máxima

Demanda Máximas Instantâneas				
Subsistema	Referência	Valor (MW)	Data	Hora
Sudeste/Centro-Oeste	D o Dia	55.807	03/03/2026	19:29
	Recorde	62.456	18/02/2025	14:23
Sul	D o Dia	19.571	03/03/2026	19:41
	Recorde	22.978	11/02/2025	14:39
Nordeste	D o Dia	15.106	03/03/2026	18:37
	Recorde	17.416	04/02/2026	21:53
Norte	D o Dia	9.154	03/03/2026	22:36
	Recorde	10.489	28/10/2025	21:46
SIN	D o Dia	99.082	03/03/2026	19:29
	Recorde	106.536	26/02/2025	14:25

Integração de Novos Equipamentos e Linhas de Transmissão no SIN

Agente Proprietário	Equipamento	Data	Estado	Região	Reflexo para o SIN
DOM PEDRO II TRANSMISSORA DE ENERGIA SPE LTDA.	Transformador, TR 230 / 69 kV CRATO II T1, com 150 MVA.	03/03/2026	CE	NE	A inserção desse equipamento possibilita o atendimento às cargas da Enel CE, em virtude do esgotamento da capacidade de transformação da SE Milagres 230/69 kV.
DOM PEDRO II TRANSMISSORA DE ENERGIA SPE LTDA.	Transformador, TR 230 / 69 kV CRATO II T2, com 150 MVA.	03/03/2026	CE	NE	A inserção desse equipamento possibilita o atendimento às cargas da Enel CE, em virtude do esgotamento da capacidade de transformação da SE Milagres 230/69 kV.

Observações

--

Principais Ocorrências no SIN

Às 13h45 ocorreu o desligamento automático do setor de 230 kV da SE Pau Ferro, no estado de Pernambuco.

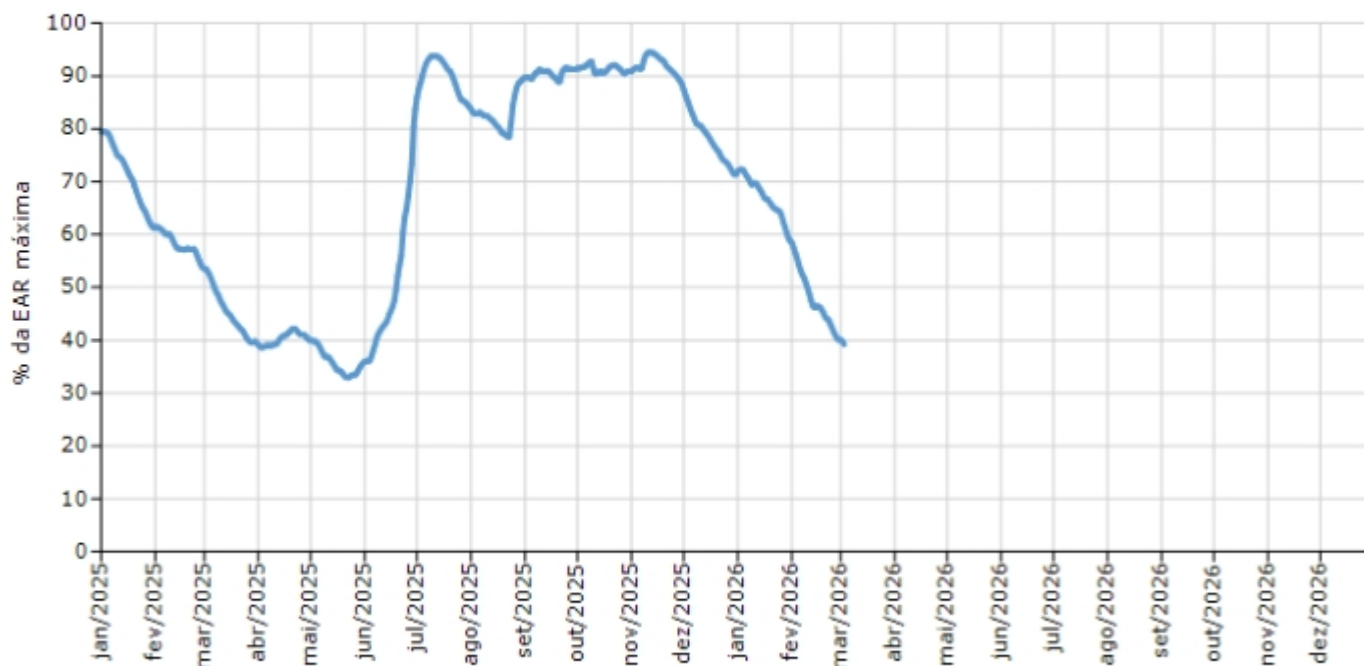
Causa: Curto-circuito em isolador da chave 230 kV 34F3-4 no terminal da SE Pau Ferro, associada à linha 230 kV Pau Ferro/Mirueira II C1 (F3).

Consequência: Interrupção de 215 MW de cargas da Neoenergia Pernambuco.

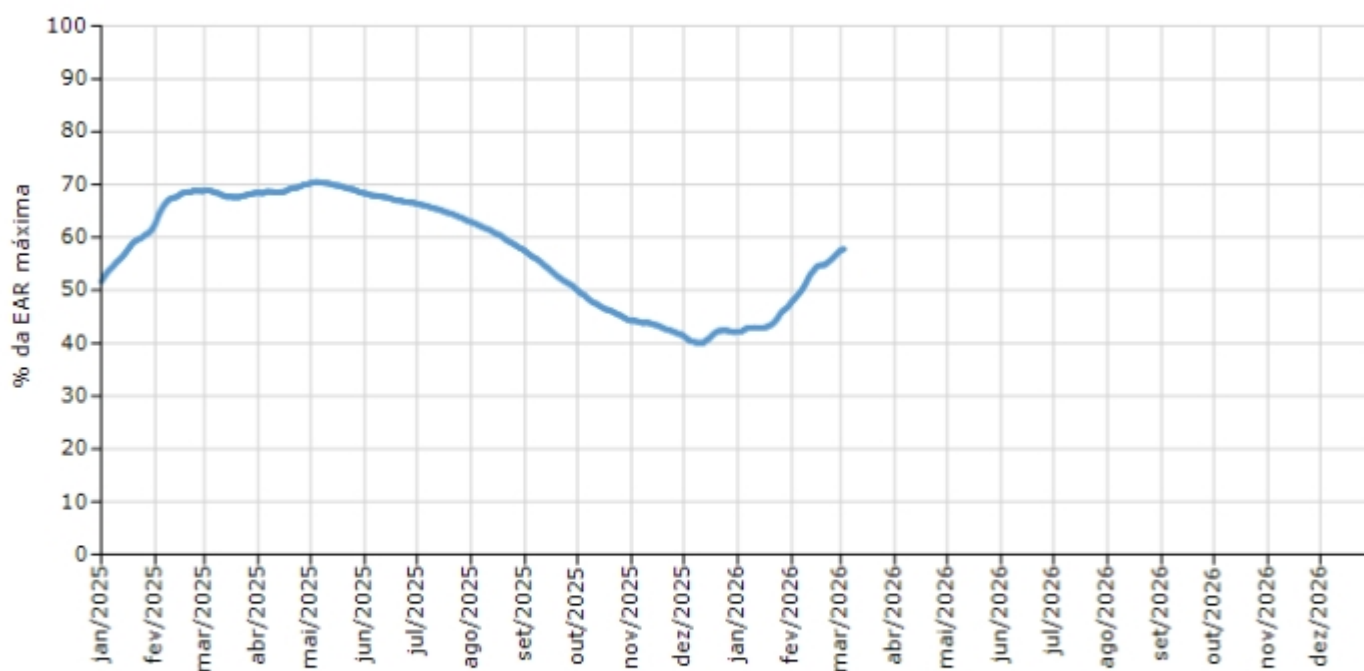
Normalização: Às 13h54 foi iniciada a normalização dos equipamentos, sendo concluída às 15h44. Às 13h56 foi iniciado o restabelecimento das cargas, sendo concluído às 15h21. A LT 230 kV Pau Ferro/Mirueira II C1 (F3) permaneceu indisponível.

Acompanhamento dos Armazenamentos

Sul



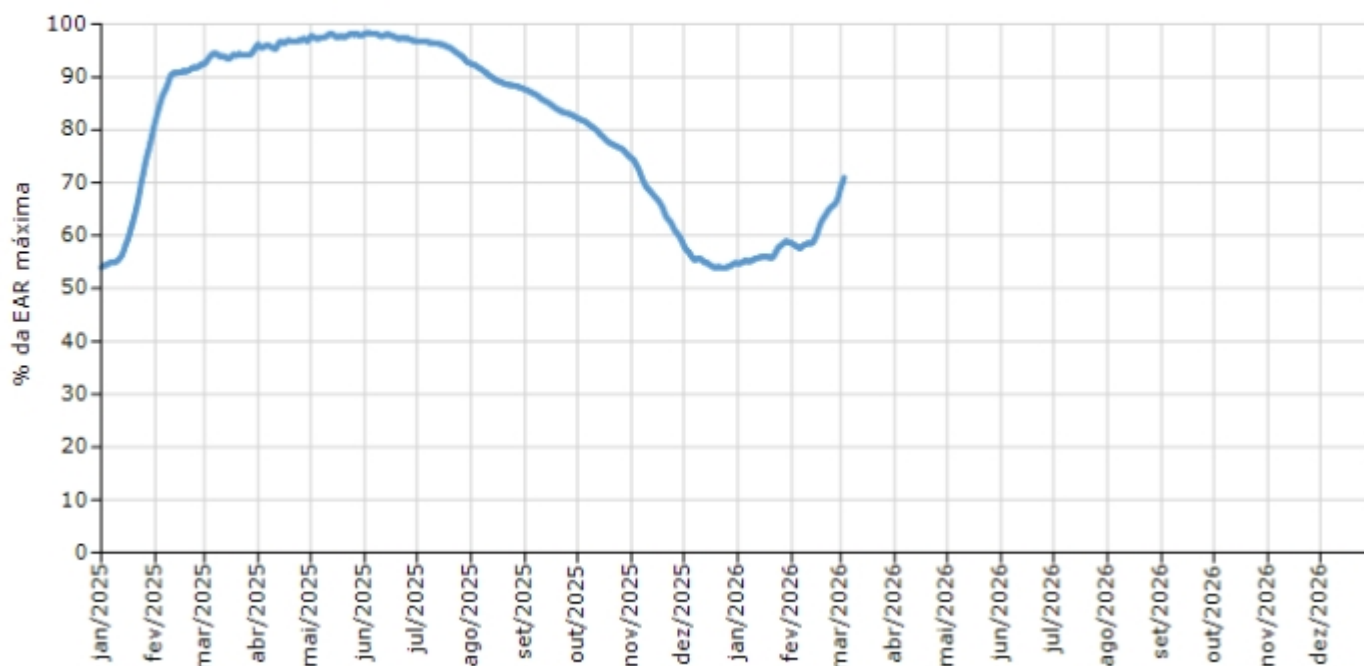
Sudeste



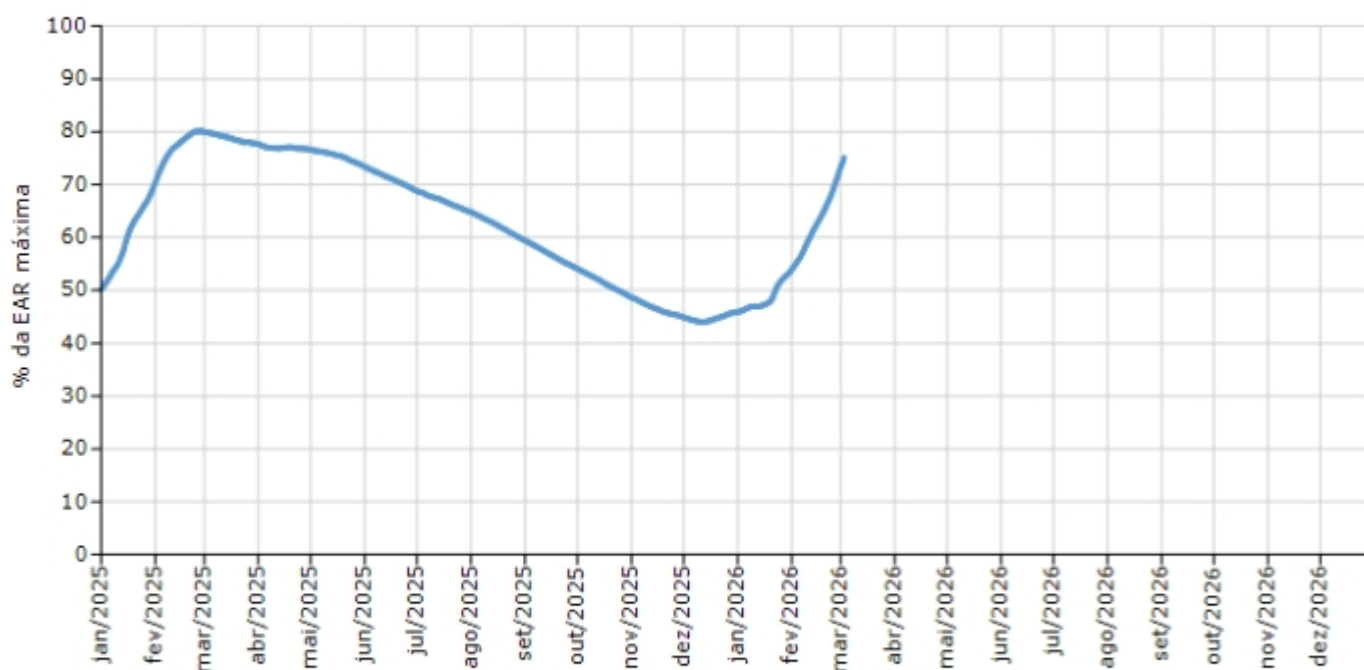
Curva de Energia Armazenada Verificada

Acompanhamento dos Armazenamentos

Norte



Nordeste



— Curva de Energia Armazenada Verificada

Varição de Energia Armazenada

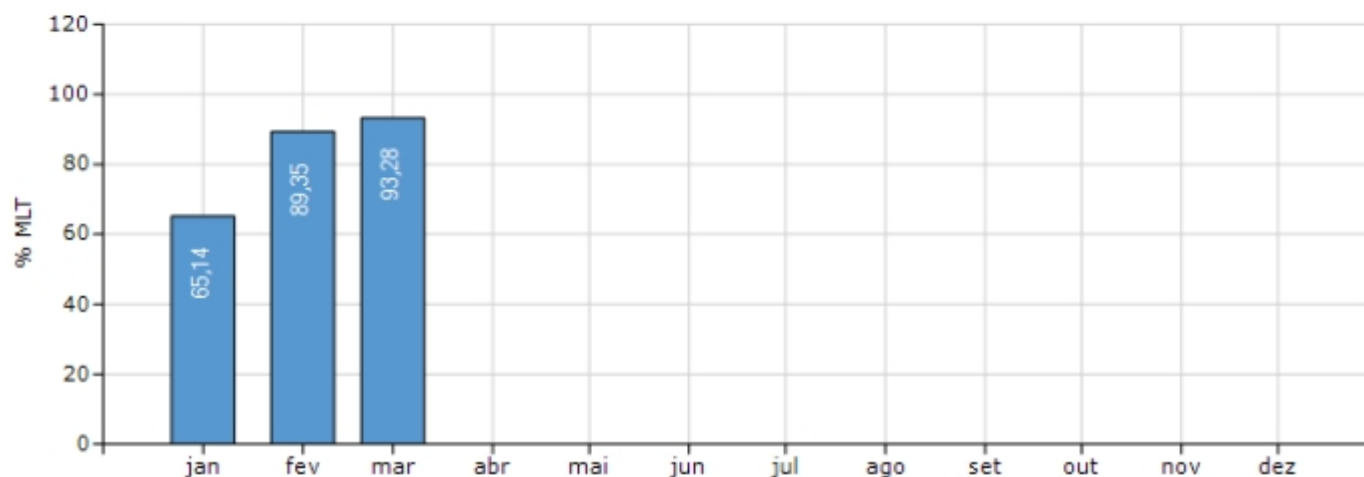
Energia Armazenada	Sul	SE/CO	Norte	NE
Capacidade Máxima (MWhês)	20.459	204.615	15.302	51.691
Armazenamento ao final do dia (MWhês)	8.020	118.268	10.865	38.842
Armazenamento ao final do dia (%)	39,20	57,80	71,00	75,14
Varição em relação dia anterior (%)	-0,53	0,08	0,99	1,35
Varição acumulada mensal (%)	-0,87	0,18	1,93	2,23

Energia Natural Afluente

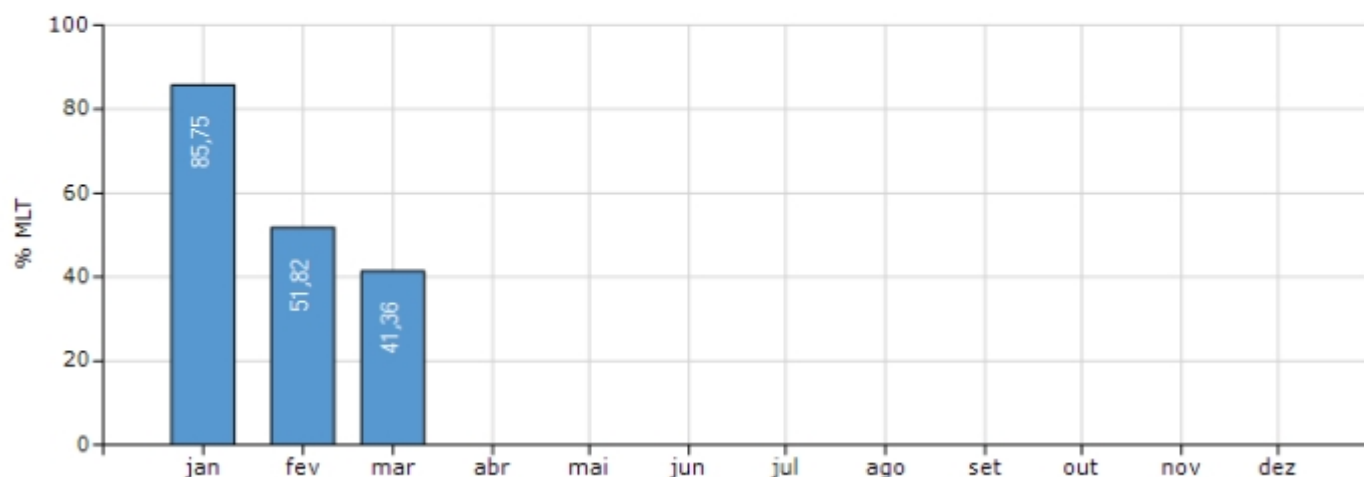
Subsistema	% MLT no dia	% MLT acumulado no Mês até o Dia	ENA Bruta (MWmed) no dia	ENA Bruta (MWmed) acumulada até o dia
Norte	73,37	71,09	19.733	19.119
Nordeste	146,37	141,47	20.523	19.836
Sul	39,55	41,36	2.811	2.940
Sudeste/Centro-Oeste	91,30	93,28	63.058	64.424

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

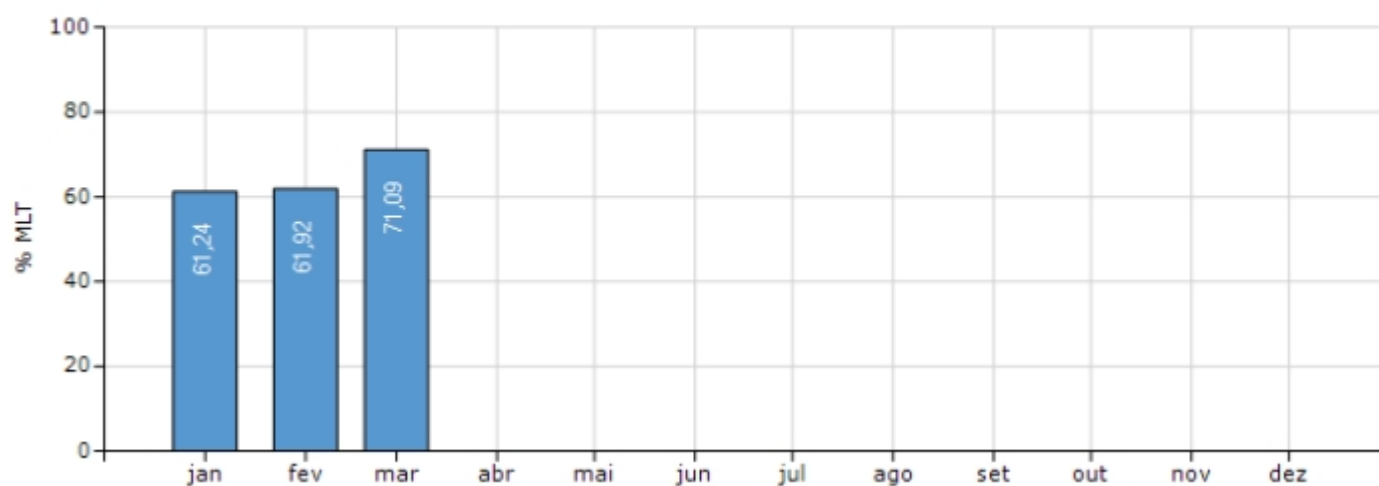
Subsistema Sudeste / Centro-Oeste



Subsistema Sul



Subsistema Norte



Subsistema Nordeste

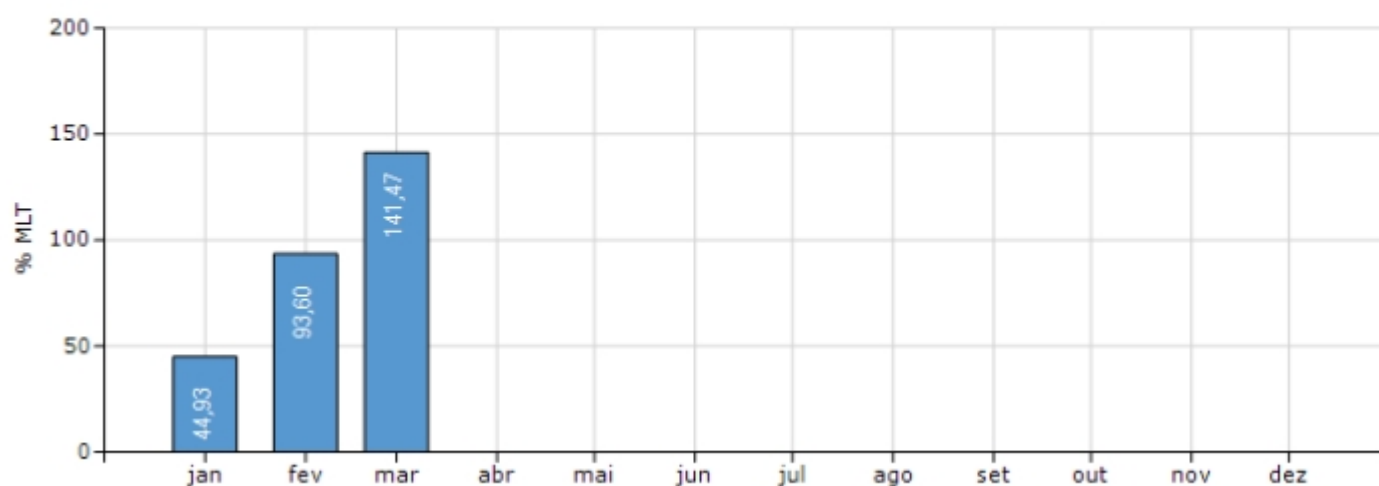


Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN

Bacias do Paranaíba, Grande e Doce

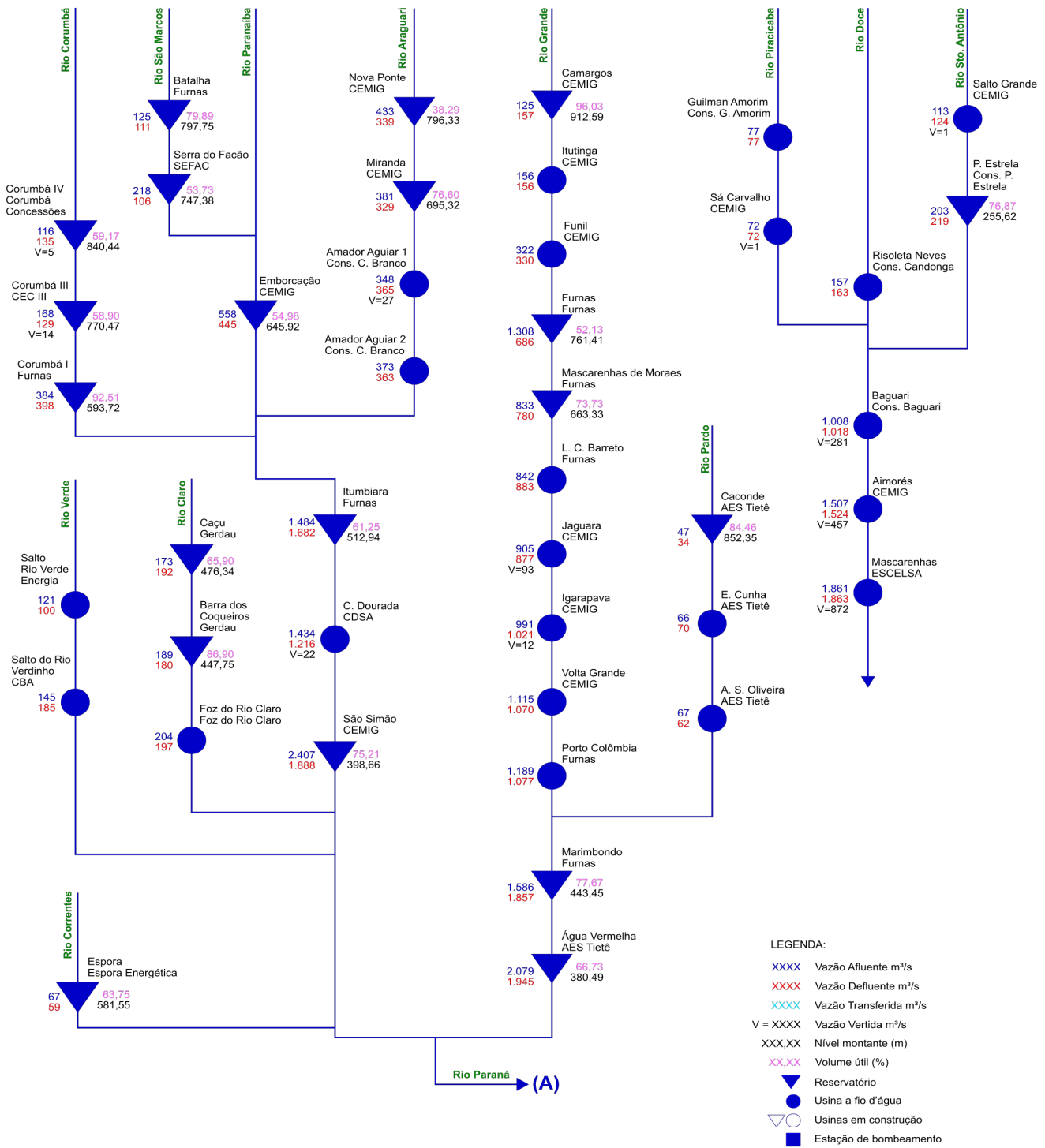


Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN

Bacias do Tietê, Paranapanema, Paraná e Paraíba do Sul

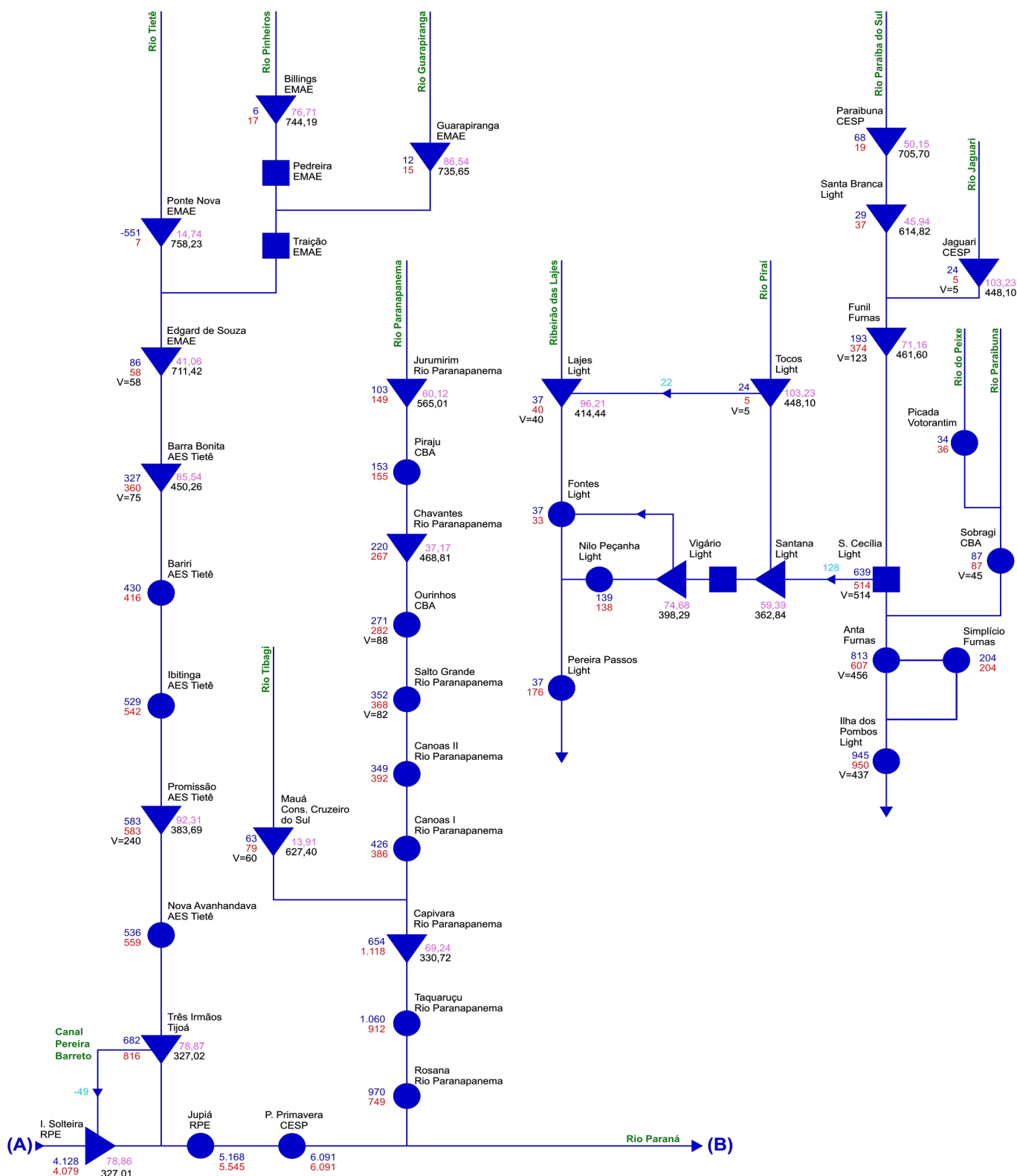


Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN Bacias do Iguaçu, Uruguai, Jacuí e Capivari

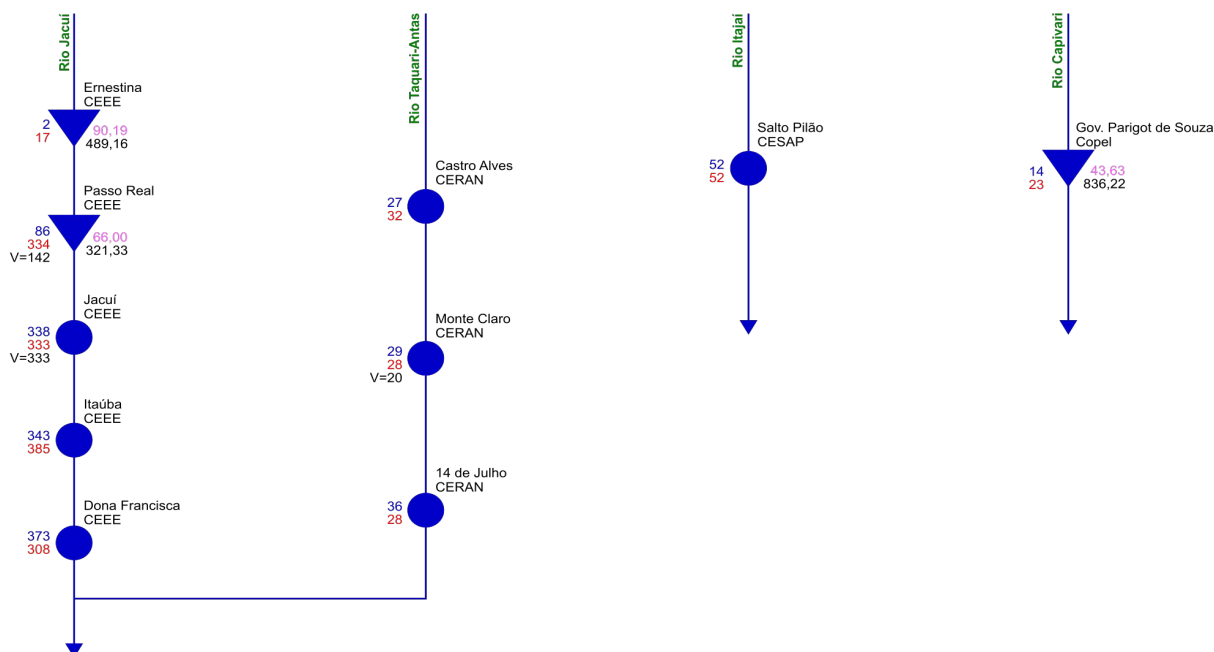
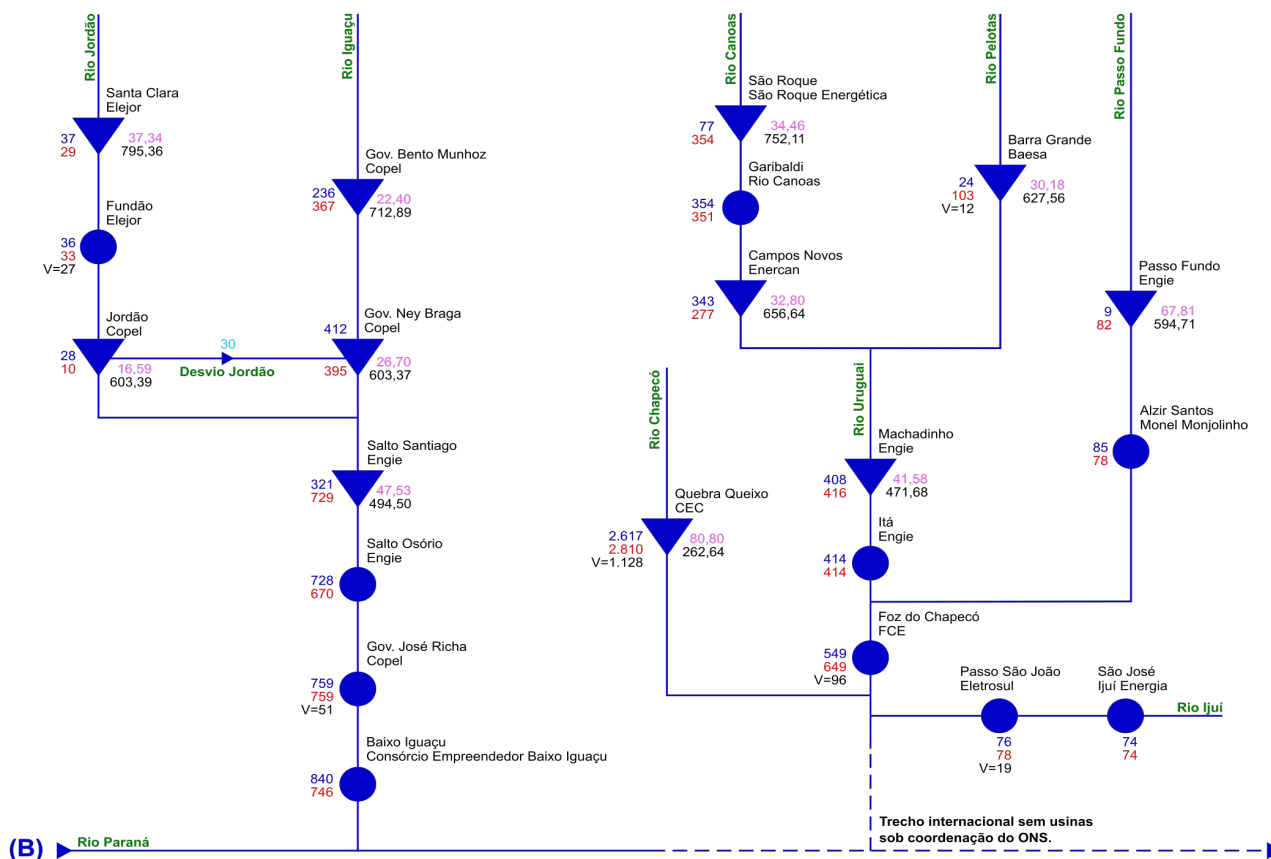


Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN

Bacias do Tocantins, Amazonas e Araguaari

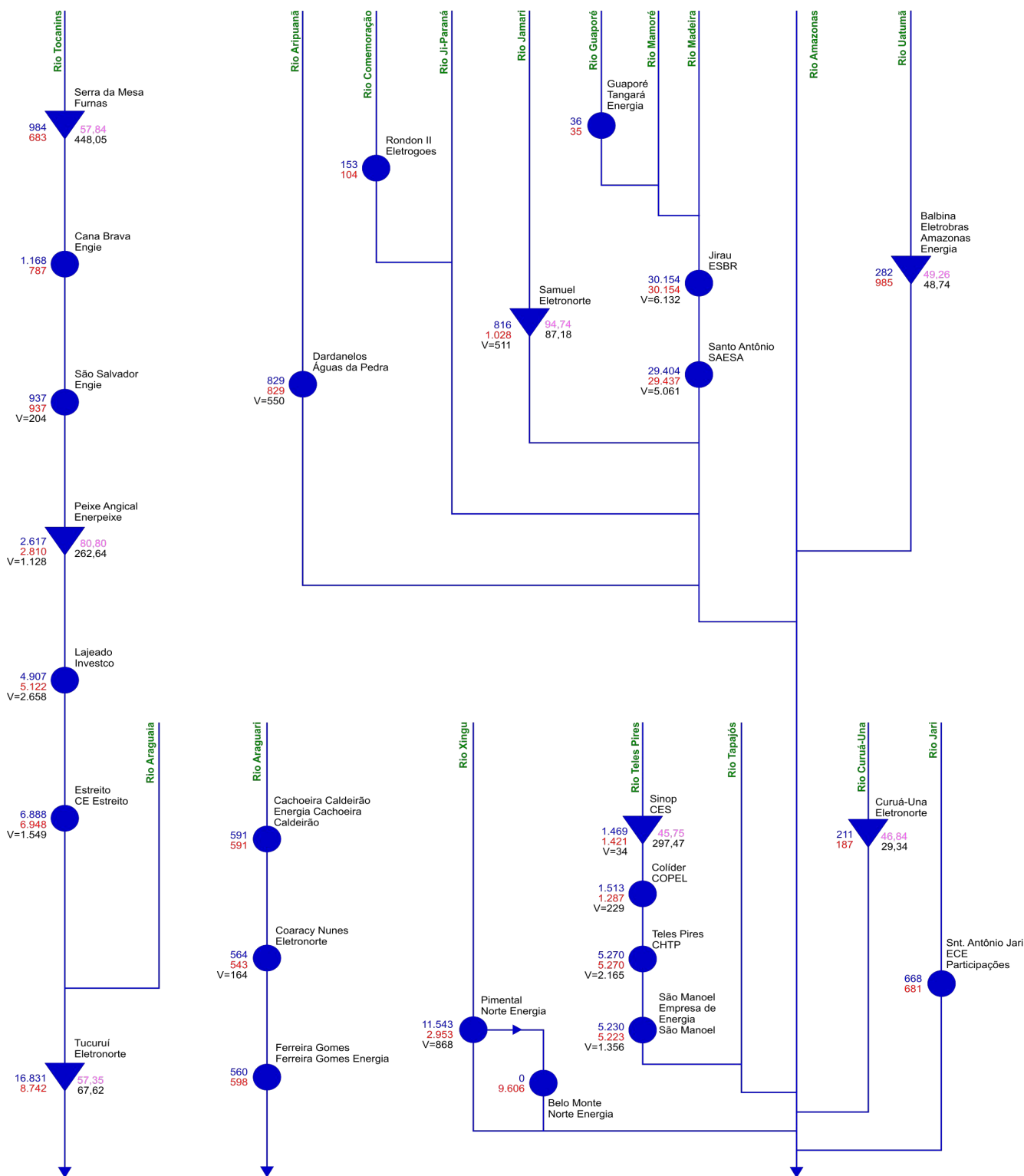
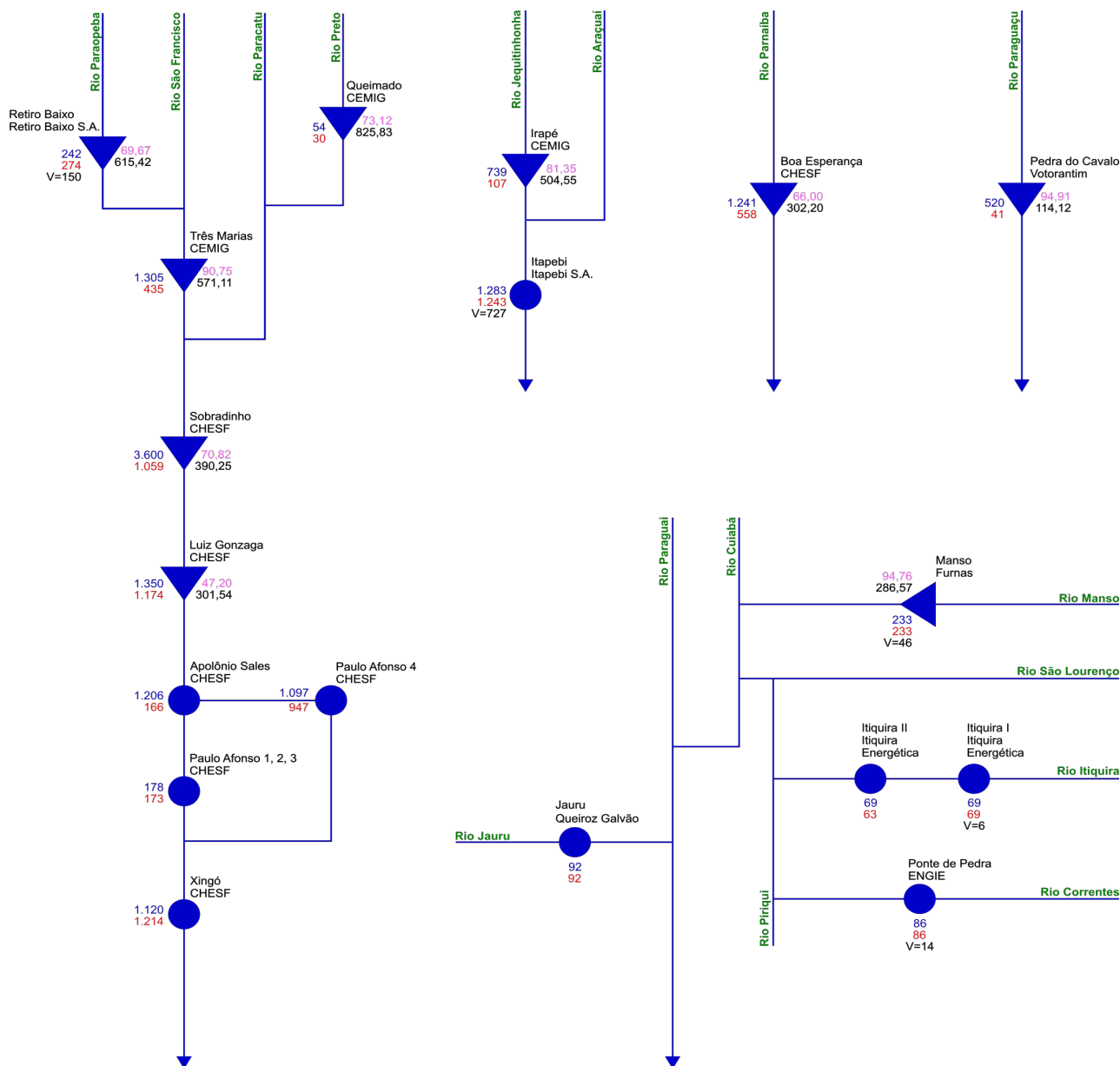


Diagrama Esquemático das Usinas Hidroelétricas do SIN

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	836,22	43,63	14	23	0	0
ITAJAI	SALTO PILAO	318,52	46,25	52	52	0	0
IGUACU	G. B. MUNHOZ	712,89	22,40	236	367	0	0
	SEGREDO	603,37	26,70	412	395	0	-29
	SANTA CLARA-PR	795,36	37,34	37	29	0	0
	FUNDÃO	705,83	166,67	36	33	27	0
	JORDÃO	603,39	16,59	28	10	0	30
	SALTO SANTIAGO	494,50	47,53	321	729	0	0
	SALTO OSORIO	396,60	94,47	728	670	0	0
	SALTO CAXIAS	323,85	42,14	759	759	51	0
	BAIXO IGUACU	258,84	83,43	840	746	0	0
JACUI	ERNESTINA	489,16	90,19	2	17	0	0
	PASSO REAL	321,33	66,00	86	334	142	0
	JACUI	278,80	79,01	338	333	333	0
	ITAUBA	181,14	75,94	343	385	0	0
	D. FRANCISCA	94,38	96,38	373	308	0	0
	CASTRO ALVES	237,01	-199,00	27	32	0	0
	MONTE CLARO	147,05	4,72	29	28	20	0
	14 DE JULHO	103,20	20,00	36	28	0	0
	DIVISA	839,01	100,19	0	0	0	0
	BLANG	790,13	60,50	4	10	0	0
	SALTO RS	756,06	101,75	15	10	9	5
	CANASTRA	540,83	-9,20	25	20	0	0
PARANAPANEMA	GOV JAYME CANET JR	627,40	13,91	63	79	60	0
URUGUAI	SAO ROQUE	752,11	34,46	77	354	0	0
	GARIBALDI	703,41	34,76	354	351	0	0
	CAMPOS NOVOS	656,64	32,80	343	277	0	0
	BARRA GRANDE	627,56	30,18	24	103	12	0
	MACHADINHO	471,68	41,58	408	416	0	0
	ITÁ	367,71	60,27	414	414	0	0
	PASSO FUNDO	594,71	67,81	9	82	0	0
	MONJOLINHO	327,89	69,30	85	78	0	0
	FOZ CHAPECO	264,30	29,70	549	649	96	0
	QUEBRA QUEIXO	545,45	27,87	10	17	0	0
	SAO JOSE	154,07	40,00	74	74	0	0
	PASSO SAO JOAO	127,78	57,33	76	78	19	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Sudeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m³/s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
AMAZONAS	GUAPORE	479,15	89,76	36	35	0	0
	JIRAU	90,01	100,22	30.154	30.154	6.132	0
	SANTO ANTONIO	71,28	98,40	29.404	29.437	5.061	0
	SAMUEL	87,18	94,74	816	1.028	511	0
	RONDON II	267,68	92,09	153	104	0	0
	DARDANELOS	213,93	86,00	829	829	550	0
	JURUENA	451,98	80,00	142	142	30	0
	SINOP	297,47	45,75	1.469	1.421	34	0
	COLIDER	268,61	-400,80	1.513	1.287	229	0
	TELES PIRES	220,42	95,82	5.270	5.270	2.165	0
SAO MANOEL	161,43	99,29	5.230	5.223	1.356	0	
DOCE	CANDONGA	327,16	65,23	157	163	0	0
	GUILM. AMORIM	494,06	67,03	77	77	0	0
	SA CARVALHO	372,92	99,98	72	72	1	0
	SANTONIO CM	361,09	0,00	141	146	145	62
	SALTO GRANDE CM	355,26	90,55	113	124	1	0
	PORTO ESTRELA	255,62	76,87	203	219	0	0
	BAGUARI	184,68	34,30	1.008	1.018	281	0
	AIMORES	89,89	72,90	1.507	1.524	457	0
	MASCARENHAS	60,68	94,06	1.861	1.863	872	0
GRANDE	CAMARGOS	912,59	96,03	125	157	0	0
	ITUTINGA	885,68	92,39	156	156	0	0
	FUNIL-MG	807,96	80,03	322	330	0	0
	FURNAS	761,41	52,13	1.308	686	0	0
	M. MORAES	663,33	73,73	833	780	0	0
	L. C. BARRETO	619,78	31,46	842	883	0	0
	JAGUARA	558,00	83,33	905	877	93	0
	IGARAPAVA	511,92	29,57	991	1.021	12	0
	VOLTA GRANDE	494,15	46,87	1.115	1.070	0	0
	P. COLOMBIA	466,71	70,47	1.189	1.077	0	0
	CACONDE	852,35	84,46	47	34	0	0
	E. DA CUNHA	664,14	80,81	66	70	0	0
	LIMOEIRO	572,23	86,37	67	62	0	0
MARIMBONDO	443,45	77,67	1.586	1.857	0	0	
A. VERMELHA	380,49	66,73	2.079	1.945	0	0	
ITABAPOANA	ROSAL	555,23	104,57	48	51	17	0
JEQUITINHONHA	IRAPE	504,55	81,35	739	107	0	0
MUCURI	STA. CLARA-MG	86,15	103,31	464	445	314	0
PARAIBA DO SUL	PARAIBUNA	705,70	50,15	68	19	0	0
	SANTA BRANCA	614,82	45,94	29	37	0	0
	JAGUARI	614,87	50,21	18	4	0	0
	FUNIL	461,60	71,16	193	374	123	0
	SANTA CECILIA	352,76	86,21	639	514	514	128
	PICADA	658,84	27,27	34	36	0	0
	SOBRAGI	437,62	133,33	87	87	45	0
	ANTA	251,27	77,00	813	607	456	204
	SIMPLICIO	249,43	60,67	204	204	0	0
	ILHA POMBOS	139,47	75,26	945	950	437	0
	SANTANA	362,84	59,39	6	0	0	129
	VIGARIO	398,29	74,68	129	134	134	0
	NILO PEÇANHA	398,44	0,00	139	138	0	0
	TOCOS	448,10	103,23	24	5	5	22
	LAJES	414,44	96,21	37	40	40	-22
	FONTES	414,45	0,00	37	33	0	0
	PEREIRA PASSOS	86,40	97,31	37	176	0	0
BARRA BRAUNA	151,51	74,35	185	189	19	0	
PARANAIBA	BATALHA	797,75	79,89	125	111	0	0
	S.DO FAÇÃO	747,38	53,73	218	106	0	0
	EMBORCAÇÃO	645,92	54,98	558	445	0	0
	NOVA PONTE	796,33	38,29	433	339	0	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Sudeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Util - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
PARANAIBA	MIRANDA	695,32	76,60	381	329	0	0
	C.BRANCO-1	623,60	42,38	348	365	27	0
	C.BRANCO-2	564,86	53,32	373	363	0	0
	CORUMBA-4	840,44	59,17	116	135	5	0
	CORUMBA-3	770,47	58,90	168	129	14	0
	CORUMBA	593,72	92,51	384	398	0	0
	ITUMBIARA	512,94	61,25	1.484	1.682	0	0
	C. DOURADA	430,69	72,45	1.434	1.216	22	0
	SÃO SIMÃO	398,66	75,21	2.407	1.888	0	0
	CACU	476,34	65,90	173	192	0	0
	B.COQUEIROS	447,75	86,90	189	180	0	0
	FOZ DO RIO CLARO	353,90	94,72	204	197	0	0
	SALTO	446,41	90,34	121	100	0	0
	S.R.VERDINHO	370,35	84,34	145	185	0	0
ESPORA	581,55	63,75	67	59	0	0	
PARANAPANEMA	JURUMIRIM	565,01	60,12	103	149	0	0
	PIRAJU	531,49	94,95	153	155	0	0
	PARANAPANEMA	504,49	-294,17	132	132	0	0
	CHAVANTES	468,81	37,17	220	267	0	0
	OURINHOS	397,99	97,95	271	282	88	0
	SALTO GRANDE CS	384,04	76,65	352	368	82	0
	CANOAS II	365,81	80,48	349	392	0	0
	CANOAS I	350,98	97,91	426	386	0	0
	CAPIVARA	330,72	69,24	654	1.118	0	0
	TAQUARUÇU	283,44	70,39	1.060	912	0	0
ROSANA	257,66	82,04	970	749	0	0	
PARANA	I. SOLTEIRA	327,01	78,86	4.128	4.079	0	49
	JUPIÁ	279,72	89,86	5.168	5.545	0	0
	SÃO DOMINGOS	344,48	47,15	122	109	6	0
	PORTO PRIMAVERA	257,16	63,86	6.091	6.091	0	0
ITAIPU	218,14	84,31	8.467	8.467	0	0	
PARAGUAI	MANSO	286,57	94,76	233	233	46	0
	PONTE DE PEDRA	395,63	85,16	86	86	14	0
	ITIQUIRA I	412,07	110,61	69	69	6	0
	ITIQUIRA II	320,16	0,00	69	63	0	0
	JAURU	354,69	33,33	92	92	0	0
SAO FRANCISCO	RETIRO BAIXO	615,42	69,67	242	274	150	0
	TRÊS MARIAS	571,11	90,75	1.305	435	0	0
	QUEIMADO	825,83	73,12	54	30	0	0
SANTA MARIA VIT	SUIÇA	348,67	55,93	17	17	2	0
TIETE	PONTE NOVA	758,23	14,74	-551	7	0	0
	BILLINGS	744,19	76,71	6	17	0	0
	GUARAPIRANGA	735,65	86,54	12	15	0	0
	EDGARD SOUZA	711,42	41,06	86	58	58	0
	B. BONITA	450,26	85,54	327	360	75	0
	BARIRI	427,17	66,04	430	416	0	0
	IBITINGA	403,78	55,50	529	542	0	0
	PROMISSÃO	383,69	92,31	583	583	240	0
	N. AVANHANDAVA	357,49	73,16	536	559	0	0
	TRÊS IRMÃOS	327,02	78,87	682	816	0	-49
HENRY BORDEN	727,21	76,98	34	12	0	0	
TOCANTINS	SERRA DA MESA	448,05	57,84	984	683	0	0
	CANA BRAVA	332,72	90,14	1.168	787	0	0
	SÃO SALVADOR	286,83	65,31	937	937	204	0
	PEIXE ANGICAL	262,64	80,80	2.617	2.810	1.128	0
	LAJEADO	212,24	92,29	4.907	5.122	2.658	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Nordeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
JEQUITINHONHA	ITAPEBI	109,75	75,00	1.283	1.243	727	0
PARAGUACU	PEDRA DO CAVALO	114,12	94,91	520	41	0	13
PARNAIBA	BOA ESPERANÇA	302,20	66,00	1.241	558	0	0
SAO FRANCISCO	SOBRADINHO	390,25	70,82	3.600	1.059	0	0
	LUIZ GONZAGA	301,54	47,20	1.350	1.174	0	0
	APOLONIO SALES	251,78	88,52	1.206	166	0	947
	P. AFONSO 1,2,3	230,30	100,00	178	173	0	0
	P. AFONSO 4	251,63	80,86	1.097	947	0	0
	XINGO	137,53	43,90	1.120	1.214	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	58,27	96,70	591	591	0	0
	COARACY NUNES	41,83	92,90	564	543	164	0
	FERREIRA GOMES	20,43	12,54	560	598	0	0
AMAZONAS	BALBINA	48,74	49,26	282	985	0	0
	CURUA-UNA	29,34	46,84	211	187	0	0
	STO ANTONIO DO JARI	29,11	1,04	668	681	0	0
	BELO MONTE	94,78	51,20	0	9.606	0	0
	PIMENTAL	96,34	54,30	11.543	2.953	868	9.144
TOCANTINS	ESTREITO	154,29	62,51	6.888	6.948	1.549	0
	TUCURUI	67,62	57,35	16.831	8.742	0	0