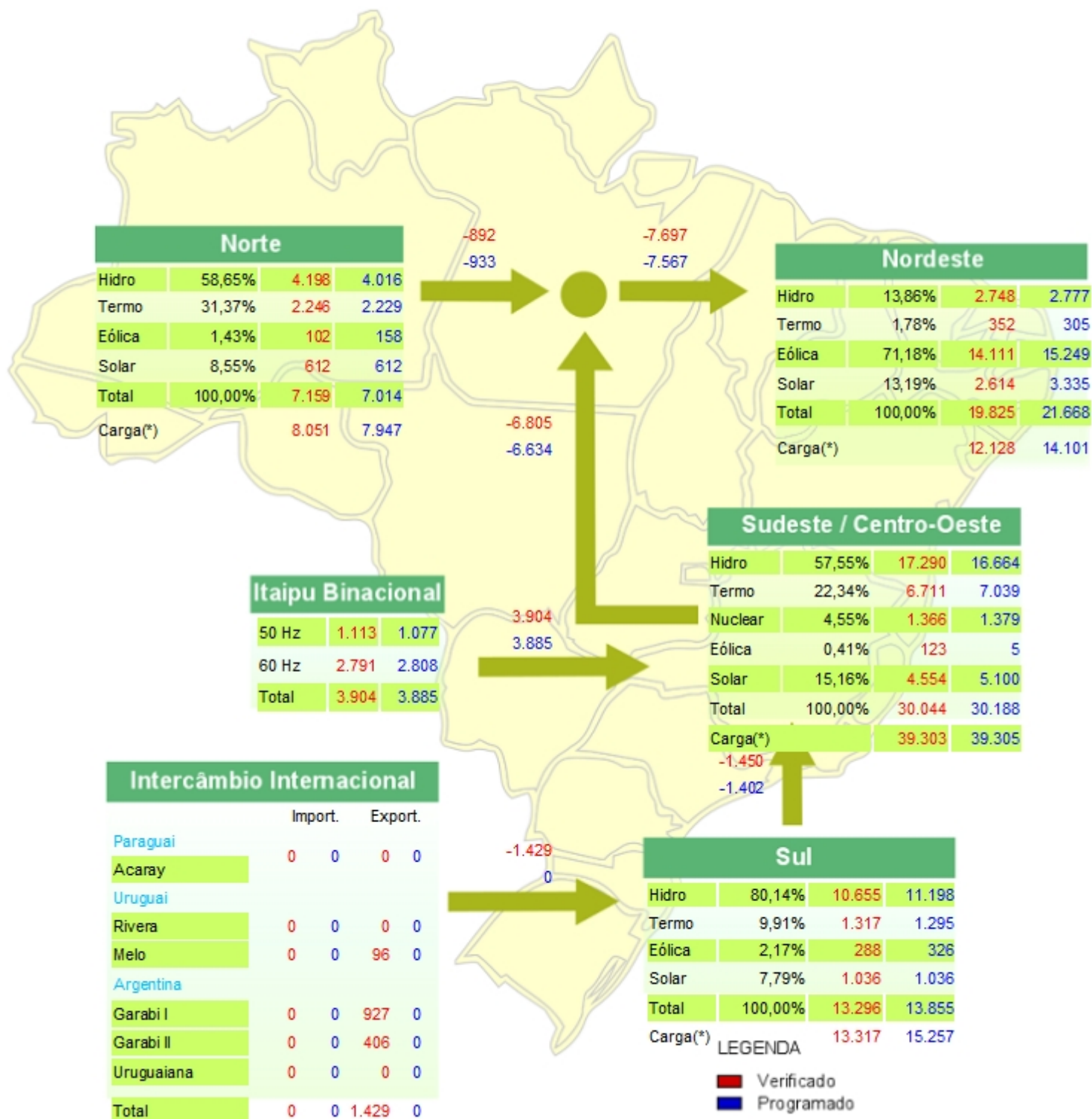


Balço de Energia - Semanal

Valores Verificados - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
Produção			
Hidro Nacional	34.655	34.891	47,01%
Itaipu Binacional	3.885	3.904	5,26%
Termo Nuclear	1.379	1.366	1,84%
Termo Convencional	10.868	10.626	14,32%
Eólica	15.739	14.625	19,70%
Solar	10.083	8.816	11,88%
Total SIN	76.610	74.227	100,00%
Intercâmbio Internacional	0	1.429	
Carga (*)	76.610	72.799	

(*) 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.



(*) 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.

Produção Semanal

Valores - MWmed

Subsistema	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar	Total
Sul	11.197,68	1.296,47	326,42	1.035,52	13.855,09
	10.654,75	1.317,28	288,05	1.035,52	13.295,60
Sudeste	16.664,42	8.417,81	5,21	5.100,23	30.187,67
Centro-Oeste	17.289,73	8.077,78	122,97	4.553,94	30.044,42
Norte	4.015,66	2.228,82	157,74	612,21	7.014,44
	4.198,40	2.245,70	102,37	612,21	7.158,67
Nordeste	2.777,47	305,49	15.249,42	3.335,45	21.667,83
	2.747,76	352,03	14.111,12	2.613,90	19.824,81

■ Verificado
■ Programado

Produção Hidráulica Acumulada

Subsistema	GWh na Semana	GWh acumulado no Mês até a Semana	GWh acumulado no Ano até a Semana
Norte	705,33	1.147,39	50.756,45
Nordeste	461,62	786,75	16.157,23
Sul	1.790,00	2.813,52	31.866,42
Sudeste/Centro-Oeste	2.904,68	4.670,88	114.210,88
Itaipu	655,84	1.079,94	26.009,42
Sistema Interligado Nacional	6.517,47	10.498,47	239.000,41

Subsistema	MWmed na Semana	MWmed no Mês até a Semana	MWmed no Ano até a Semana
Norte	4.198,40	4.346,17	11.014,86
Nordeste	2.747,76	2.980,11	3.506,34
Sul	10.654,75	10.657,27	6.915,46
Sudeste/Centro-Oeste	17.289,73	17.692,73	24.785,35
Itaipu	3.903,84	4.090,66	5.644,40
Sistema Interligado Nacional	38.794,48	39.766,94	51.866,41

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
14 DE JULHO	64,60	79,82	23,56
AGUA VERMELHA	385,98	443,52	14,91
AIMORES	0,00	48,08	0,00
AMADORAGUIAR1	0,00	72,24	0,00
AMADORAGUIAR2	0,00	67,20	0,00
ANTA	15,20	15,58	2,50
APOLONIO SALES	11,85	10,21	-13,84
BAGUARI	31,61	32,38	2,44
BALBINA	154,23	170,39	10,48
BARIRI	35,13	36,09	2,73
BARRA BRAUNA	10,00	10,82	8,20
BATALHA	26,00	26,46	1,77
BELO MONTE	993,75	999,51	0,58
BENTO MUNHOZ	1.059,21	807,38	-23,78
C. DOURADA	156,83	158,50	1,06
C. CALDEIRAO	122,81	125,26	1,99
CACONDE	31,01	31,52	1,64
CAMARGOS	10,00	10,91	9,10
CANA BRAVA	252,14	255,25	1,23
CANOAS I	32,18	36,42	13,18
CANOAS II	24,50	29,31	19,63
CAPIVARA	270,09	271,55	0,54
CASTRO ALVES	95,65	114,20	19,39
CHAVANTES	103,32	108,96	5,46
COLIDER	96,22	98,38	2,24
CORUMBA	108,88	110,01	1,04
CORUMBA III	17,02	15,60	-8,34
CORUMBA IV	21,47	20,19	-5,96
CURUA-UNA	24,93	25,37	1,76
DARDANELOS	102,36	96,78	-5,45

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
E. CUNHA	32,49	33,14	2,00
ESPORA	15,16	14,11	-6,93
ESTREITO	295,71	302,46	2,28
FERREI.GOMES	181,77	164,85	-9,31
FONTES NOVA	41,43	42,74	3,16
FUNDAO	77,46	84,90	9,60
FUNIL	80,00	84,28	5,35
FUNIL GRANDE	0,00	38,67	0,00
FURNAS	220,15	255,50	16,06
G. JOSE RICHA	677,28	688,93	1,72
GUAPORE	49,56	50,72	2,34
GUILMA AMORIM	16,82	18,86	12,13
H. BORDEN EXT	27,12	27,53	1,51
H. BORDEN SUB	18,08	18,39	1,71
IBITINGA	37,71	39,68	5,22
IGARAPAVA	0,00	48,60	0,00
ILHA POMBOS	37,79	48,28	27,76
ILHA SOLTEIRA	990,07	1.022,16	3,24
IRAPE-US	97,67	102,28	4,72
ITAIPU 50 HZ	1.077,08	1.113,31	3,36
ITAIPU 60 HZ	2.808,33	2.790,53	-0,63
ITAPEBI US	47,59	38,40	-19,31
ITAUBA	162,59	132,66	-18,41
ITIQUIRA I	29,60	30,27	2,26
ITIQUIRA II	54,88	58,87	7,27
ITUMBIARA	375,74	471,88	25,59
ITUTINGA-US	10,71	12,03	12,32
JACUI	0,00	0,00	0,00
JAGUARA	109,29	111,39	1,92
JAGUARI	12,00	12,00	0,00
JLM. G. PEREIRA	24,63	23,21	-5,77
JUPIA	620,00	579,95	-6,46
JURUMIRIM	25,00	27,01	8,04
L. C. BARRETO	143,23	159,36	11,26
LAJEADO	282,86	292,05	3,25
LIMOEIRO	9,10	9,55	4,95
M. MORAES	103,90	113,43	9,17
MANSO	59,23	60,42	2,01
MARIMBONDO	240,52	296,43	23,25
MIRANDA	92,92	94,96	2,20
N. AVANHANDAVA	77,43	78,68	1,61
NEY BRAGA	916,74	884,91	-3,47
NILO PECANHA	262,71	281,28	7,07
NOVA PONTE	125,49	127,00	1,20
OURINHOS	14,94	15,35	2,74
P. AFONSO I	4,82	3,44	-28,63
P. AFONSO II	6,25	5,81	-7,04

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
P. AFONSO III	42,30	36,09	-14,68
P. AFONSO IV	853,06	827,63	-2,98
P. COLOMBIA	73,21	76,69	4,75
P. PRIMAVERA	720,00	726,86	0,95
P.DO CAVALO	10,83	11,18	3,23
PARAIBUNA	82,00	82,54	0,66
PARANATINGA 2	9,34	0,00	-100,00
PASSO REAL	51,02	33,59	-34,16
PASSO S JOAO	59,12	66,82	13,02
PCH BOCAIUVA	12,38	0,00	-100,00
PCH CANASTRA	0,00	0,00	0,00
PCH LAJARI	5,86	0,00	-100,00
PCH MOSQUITAO	7,00	0,00	-100,00
PCH QUEIXADA	16,10	0,00	-100,00
PCH SACRE 2	29,09	0,00	-100,00
PCH VERDE 08	8,02	0,00	-100,00
PCH YPE	9,29	0,00	-100,00
PEIXE ANGICAL	196,43	200,64	2,14
PEREIRA PASSO	35,00	37,23	6,37
PICADA	19,71	19,71	0,00
PIRAJU	21,00	20,97	-0,14
PONTE PEDRA	46,49	50,61	8,86
PORTO ESTRELA	20,12	21,00	4,37
PROMISSAO	56,98	58,33	2,37
QUEIMADO	40,83	42,60	4,34
RETIRO BAIXO	0,00	0,01	0,00
RISOLETANEVES	22,57	24,71	9,48
ROSAL	21,57	22,24	3,11
ROSANA	144,94	150,78	4,03
S.DO FACAO	83,23	83,45	0,26
S.R.VERDINHO	36,52	36,47	-0,14
SA CARVALHO	16,67	18,40	10,38
SALTO	38,64	40,80	5,59
SALTO GRANDE MG	26,19	27,99	6,87
SALTO GRANDE SP	29,91	34,52	15,41
SALTO PILAO	125,03	125,11	0,06
SANTA BRANCA	40,00	41,34	3,35
SANTO ANTONIO	1.998,20	2.086,56	4,42
SAO DOMINGOS	19,50	22,07	13,18
SAO JOSE	39,41	45,46	15,35
SAO LOURENCO	14,27	0,00	-100,00
SAO MANOEL	215,43	201,89	-6,29
SAO SALVADOR	79,20	77,82	-1,74
SAO SIMAO-US	684,60	749,06	9,42
SIMPLICIO	46,61	49,80	6,84
SOBRAGI	20,71	21,46	3,62
STA. CLARA PR	80,46	83,39	3,64

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
STA. CLARA-MG	13,57	13,71	1,03
STO. ANT. JARI	215,14	212,30	-1,32
TAQUARUCU	150,83	156,65	3,86
TELES PIRES	388,69	389,61	0,24
THEO C SANTIAGO	153,30	190,16	24,04
TRES IRMAOS	179,64	180,15	0,28
TRES MARIAS	137,20	140,96	2,74
U.BARRAGRANDE	563,57	468,44	-16,88
U.C NOVOS	600,34	602,40	0,34
U.D.FRANCISCA	83,71	83,99	0,33
U.FOZ CHAPECO	736,19	613,08	-16,72
U.ITA	1.300,93	1.212,02	-6,83
U.MACHADINHO	963,10	907,10	-5,81
U.MASCARENHAS	38,40	48,84	27,19
U.MONTE CLARO	84,70	86,26	1,84
U.PASSO FUNDO	29,97	28,51	-4,87
U.QUEB.QUEIXO	83,93	93,69	11,63
U.S.OSORIO	457,29	474,62	3,79
U.S.SANTIAGO	604,06	681,66	12,85
U.SOBRADINHO	200,00	200,09	0,05
UB.ESPERANCA	98,00	98,65	0,66
UH BAIXO IGUACU	176,60	166,24	-5,87
UH BARRA BONITA	31,80	32,31	1,60
UH BCOQUEIROS	29,06	30,83	6,09
UHE CACU	21,24	22,73	7,02
UHE GARIBALDI	131,13	143,37	9,33
UHE JAYME CANET	244,18	247,74	1,46
UHE JIRAU	1.969,57	1.810,76	-8,06
UHE MONJOLINHO	46,80	40,44	-13,59
UHE PARANAPANEM	12,00	11,63	-3,08
UHE PIMENTAL	163,38	163,38	0,00
UHE RONDON II	37,83	37,56	-0,71
UHE S.DA MESA	645,00	654,90	1,53
UHE SAMUEL	69,11	78,30	13,30
UHE SAO ROQUE	97,61	110,06	12,75
UHE SINOP	108,97	109,83	0,79
US. L.GONZAGA	409,73	409,79	0,01
US. TUCURUI	1.776,34	1.944,84	9,49
US.COA.NUNES	43,46	45,90	5,61
US.SUICA	12,43	12,67	1,93
USI JAURU	60,90	61,41	0,84
USI PAR.SOUZA	80,39	64,08	-20,29
USI S APIACAS	11,16	11,58	3,76
USINA XINGO	992,74	1.006,19	1,35
VOLTA GRANDE	79,64	82,34	3,39
PEQ APSAJ HID	0,00	0,00	0,00
PEQ PRGJC HID	0,00	0,00	0,00

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
PEQ SCGAR HID	0,00	0,00	0,00
PQU ALPEAL HID	1,86	1,86	0,00
PQU ALPEPE HID	15,00	15,00	0,00
PQU BAOEBA HID	20,60	20,60	0,00
PQU BAOETO HID	41,54	41,54	0,00
PQU BASEBA HID	21,29	21,29	0,00
PQU CEPB HID	0,00	0,00	0,00
PQU DFDF HID	2,32	2,32	0,00
PQU DFGO HID	45,99	45,99	0,00
PQU ESES HID	57,99	57,99	0,00
PQU GOGO HID	47,40	47,40	0,00
PQU MGGO HID	9,78	9,78	0,00
PQU MIMG HID	209,15	209,15	0,00
PQU MSGO HID	20,20	20,20	0,00
PQU MSMS HID	144,03	144,03	0,00
PQU MITGO HID	0,00	0,00	0,00
PQU MIMS HID	4,00	4,00	0,00
PQU MIMT HID	453,77	453,77	0,00
PQU MTPA HID	34,52	34,52	0,00
PQU PRPR HID	344,25	344,25	0,00
PQU PRSC HID	98,21	98,21	0,00
PQU RJES HID	6,00	6,00	0,00
PQU RJMG HID	13,66	13,66	0,00
PQU RJRJ HID	100,22	100,22	0,00
PQU RQMT HID	2,00	2,00	0,00
PQU RORO HID	84,00	84,00	0,00
PQU RSRS HID	395,49	395,49	0,00
PQU SCRS HID	33,25	33,25	0,00
PQU SCSC HID	515,44	515,44	0,00
PQU SEMG HID	2,00	2,00	0,00
PQU SPSP HID	85,34	85,34	0,00
PQU TON HID	44,15	44,15	0,00
CONJUNTO HIDRAULICO CHAPADAO	115,41	43,34	-62,45
CONJUNTO HIDRELETRICO BOCA DO MONTE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO HIDRELETRICO FAZENDA	20,04	16,83	-16,02
CONJUNTO HIDRELETRICO LAJEADO GRANDE	89,63	82,42	-8,04
CONJUNTO HIDRELETRICO PARECIS	127,77	123,29	-3,51
CONJUNTO HIDRELETRICO SANTA CABECA	28,15	28,00	-0,53

Produção Térmica Acumulada

Subsistema	GWh na Semana	GWh acumulado no Mês até a Semana	GWh acumulado no Ano até a Semana
Norte	377,28	550,84	6.875,59
Nordeste	59,14	96,18	1.556,48
Sul	221,30	410,48	4.494,80
Sudeste/Centro-Oeste	1.357,07	2.098,94	22.820,01
Sistema Interligado Nacional	2.014,79	3.156,45	35.746,88

Subsistema	MWmed na Semana	MWmed no Mês até a Semana	MWmed no Ano até a Semana
Norte	2.245,70	2.086,52	1.492,10
Nordeste	352,03	364,33	337,78
Sul	1.317,28	1.554,86	975,43
Sudeste/Centro-Oeste	8.077,78	7.950,54	4.952,26
Sistema Interligado Nacional	11.992,78	11.956,24	7.757,57

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
ANGRA 1	29,15	3,59	-87,68
ANGRA 2	1.350,00	1.362,83	0,95
ALCON	20,19	0,00	-100,00
APARECIDA	121,23	121,67	0,36
B. FLUMINENSE	276,49	292,15	5,66
BBIOENERGIA	10,57	0,00	-100,00
CAM. MURICY II	0,00	0,00	0,00
CANDIOTA III	65,97	99,30	50,52
CANOAS	0,00	0,00	0,00
CONQ. PONTAL	47,76	0,00	-100,00
CUIABA	0,00	0,00	0,00
DAIA	0,00	0,00	0,00
DO ATLANTICO	345,57	299,38	-13,37
GERAMAR I	0,00	0,00	0,00
GERAMAR II	0,00	0,00	0,00
JUIZ DE FORA	0,00	0,00	0,00
KARKEY 13	31,00	30,92	-0,26
KARKEY 19	0,00	0,00	0,00
LUIZ O R MELO	0,00	0,00	0,00
NO. FLUMINENSE	21,80	17,33	-20,50
NOV. PIRATININGA	51,22	54,12	5,66
PALMEIRAS GO	0,00	0,00	0,00
PARANAPANEMA	0,00	0,00	0,00
PAULINIA VERDE	15,00	14,79	-1,40
PETROLINA	0,00	0,00	0,00
PIRARUCU	56,16	57,83	2,97
PONTA NEGRA	53,55	54,31	1,42
PORAQUE	53,87	54,39	0,97
PORSUD I	0,00	0,00	0,00
PORSUD II	0,00	0,00	0,00
PORTO PECEM I	0,00	0,00	0,00
PORTO PECEM II	0,00	0,00	0,00

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
PORTO SERGIPE I	0,00	0,06	0,00
POTIGUAR	0,00	0,00	0,00
POTIGUAR III	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 1	5,88	5,66	-3,74
PROSPERIDADE 2	0,00	0,52	0,00
PROSPERIDADE 3	16,18	10,93	-32,45
PROSPERIDADE 4	0,00	0,00	0,00
REFI ABREU LIMA	1,57	0,00	-100,00
SANTA CRUZ	0,00	0,00	0,00
SEROPEDICA	0,00	1,23	0,00
TAMBAQUI	48,59	49,36	1,58
TERMOBAHIA	0,00	0,00	0,00
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
TERMOPERNAMBUCO	0,00	0,00	0,00
TERMORIO	342,86	356,51	3,98
TRES LAGOAS	0,00	0,00	0,00
U.ARAUCARIA	0,68	1,29	89,71
U.JLACERDA A	167,14	162,70	-2,66
U.JLACERDA B	220,00	220,70	0,32
U.JLACERDA C	330,00	331,54	0,47
U.NV.VENECIA2	178,00	163,79	-7,98
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
USI CAMPOS	0,00	0,00	0,00
UT DE CASA	1,00	0,44	-56,00
UT ERB CANDEI	6,76	3,22	-52,37
UT MERIDIANO II	0,00	0,00	0,00
UT ONCA PINTADA	39,52	40,12	1,52
UT TERMOMACAE	84,29	83,83	-0,55
UT WILL. ARJONA	0,00	0,00	0,00
UT.CAM.GRANDE	0,00	0,00	0,00
UT.IBIRITE	218,71	207,48	-5,13
UT.MARACANAUI	0,00	0,00	0,00
UT.MARANHAO 3	174,58	172,05	-1,45
UT.MARANHAO 4	308,21	309,42	0,39
UT.MARANHAO 5	285,95	288,73	0,97
UT.PARNAIBA 4	38,90	38,33	-1,47
UT.PARNAIBA V	226,52	229,31	1,23
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

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
UTE B. BONITA I	0,00	0,00	0,00
UTE BERNECK	0,00	0,00	0,00
UTE BRACELL	50,40	0,00	-100,00
UTE CAARAPO	14,38	0,00	-100,00
UTE CACU I	55,67	0,00	-100,00
UTE CARAMURU	0,00	7,08	0,00
UTE CGVE INNOVA	0,00	0,00	0,00
UTE CMPC	16,00	0,00	-100,00
UTE COCAL 2	41,79	0,00	-100,00
UTE CODORA	28,64	0,00	-100,00
UTE CUBATAO	184,23	189,62	2,93
UTE DA PEDRA	30,08	0,00	-100,00
UTE ELDORADO BR	41,58	0,00	-100,00
UTE FARTURA	28,60	0,00	-100,00
UTE FS SORRISO	0,00	0,00	0,00
UTE GASA	18,93	0,00	-100,00
UTE GLOBAL I	0,00	0,03	0,00
UTE GLOBAL II	0,00	0,01	0,00
UTE GNA I	0,00	0,00	0,00
UTE GNA II	1.665,27	1.666,51	0,07
UTE IPAUSSU	13,00	27,03	107,92
UTE ITUIUTABA	17,14	0,00	-100,00
UTE JARAQUI	47,66	48,96	2,73
UTE MADEIRAS	0,00	0,00	0,00
UTE MARLIM AZUL	521,60	517,98	-0,69
UTE MAUA 3	352,65	385,66	9,36
UTE MERIDIANO I	0,00	0,00	0,00
UTE PAMPA SUL	322,80	322,99	0,06
UTE PECEM II	0,00	0,00	0,00
UTE PERNAMB.3	0,00	0,00	0,00
UTE PIONEIRO	0,00	10,59	0,00
UTE POVOACAO 1	0,00	0,00	0,00
UTE QUATA	18,84	0,00	-100,00
UTE SAO JOSE	0,00	0,00	0,00
UTE SAO SEPE	3,98	3,92	-1,51
UTE SEBAST. I	0,00	0,00	0,00
UTE SEBAST. II	0,00	0,00	0,00
UTE SIDE PECEM	144,55	196,20	35,73
UTE STA VITORIA	27,30	28,67	5,02
UTE SUAPE II	0,00	0,00	0,00
UTE SUZANO	195,85	193,22	-1,34
UTE SYKUE 1	0,00	0,00	0,00
UTE V CASTIL 2	0,00	0,00	0,00
UTE V CASTILHO	15,39	0,00	-100,00
UTE VALE PARANA	24,85	0,00	-100,00
UTE VERACEL	86,26	91,12	5,63
UTE VIANA	0,00	0,00	0,00

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
UTE VIANA 1	0,00	0,00	0,00
UTR.BRILHANTE	34,35	23,45	-31,73
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	0,00	0,00	0,00
PQU ALPEPB TERM	0,00	0,00	0,00
PQU ALPEPE TERM	14,37	14,37	0,00
PQU BAOEBA TERM	1,68	1,68	0,00
PQU BASEBA TERM	21,09	21,09	0,00
PQU BASESE TERM	0,00	0,00	0,00
PQU ESES TERM	176,04	176,04	0,00
PQU GOGO TERM	87,57	87,57	0,00
PQU MAMA TERM -	1,00	1,00	0,00
PQU MGMG TERM	340,93	340,93	0,00
PQU MSMS TERM	8,30	8,30	0,00
PQU MITGO TERM	0,00	0,00	0,00
PQU MIMS TERM	11,93	11,93	0,00
PQU MIMI TERM	80,74	80,74	0,00
PQU PA TERM	0,00	0,00	0,00
PQU PERNRN TERM	4,00	4,00	0,00
PQU PIPI TERM	3,14	3,14	0,00
PQU PRPR TERM	130,97	130,97	0,00
PQU RJRJ TERM	7,00	7,00	0,00
PQU RRSR TERM	14,04	14,04	0,00
PQU SCSC TERM	22,29	22,29	0,00
PQU SPSR TERM	1.116,58	1.116,58	0,00
PQU TON TERM	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO BIO IPE	32,29	30,69	-4,96
CONJUNTO TERMELETRICO BRACELL	50,40	34,13	-32,28
CONJUNTO TERMELETRICO CACHOEIRA DOURADA	48,14	49,24	2,29
CONJUNTO TERMELETRICO DA MATA	45,82	45,52	-0,65
CONJUNTO TERMELETRICO EDEIA	38,35	44,81	16,84
CONJUNTO TERMELETRICO FIBRIA	37,14	2,50	-93,27
CONJUNTO TERMELETRICO GUARANI TANABI	53,22	51,52	-3,19
CONJUNTO TERMELETRICO INTERLAGOS	40,23	40,42	0,47
CONJUNTO TERMELETRICO IVINHEMA 2	62,71	61,20	-2,41
CONJUNTO TERMELETRICO JATAI	148,48	158,94	7,04
CONJUNTO TERMELETRICO KLABIN CELULOSE	1,60	3,77	135,62
CONJUNTO TERMELETRICO QUIRINOPOLIS	52,34	71,28	36,19
CONJUNTO TERMELETRICO RIO BRILHANTE	85,29	91,31	7,06
CONJUNTO TERMELETRICO RIO VERMELHO	16,00	16,16	1,00
CONJUNTO TERMELETRICO VIRALCOOL CASTILHO	15,39	0,00	-100,00
CONJUNTO TERMELETRICO VOTUPORANGA 2	0,00	41,27	0,00

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
-------	--------------------	--------------------	----------

Produção Eólica Acumulada

Subsistema	GWh na Semana	GWh acumulado no Mês até a Semana	GWh acumulado no Ano até a Semana
Norte	17,20	29,24	633,31
Nordeste	2.370,67	3.831,83	50.915,46
Sul	48,39	122,76	2.865,48
Sudeste/Centro-Oeste	20,66	31,78	55,04
Sistema Interligado Nacional	2.456,92	4.015,62	54.469,29

Subsistema	MWmed na Semana	MWmed no Mês até a Semana	MWmed no Ano até a Semana
Norte	102,37	110,77	137,44
Nordeste	14.111,12	14.514,52	11.049,36
Sul	288,05	465,00	621,85
Sudeste/Centro-Oeste	122,97	120,38	11,95
Sistema Interligado Nacional	14.624,51	15.210,66	11.820,59

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
ALEGRIA II	14,58	10,27	-29,56
CONJUNTO EOLICO ACARAU II	16,02	12,88	-19,60
CONJUNTO EOLICO ACAUA	61,17	66,05	7,98
CONJUNTO EOLICO AFONSO BEZERRA	59,57	53,61	-10,01
CONJUNTO EOLICO AGUA DOCE	23,37	23,03	-1,45
CONJUNTO EOLICO ANEMUS	67,99	49,10	-27,78
CONJUNTO EOLICO ARACATI II	37,29	31,46	-15,63
CONJUNTO EOLICO AREIA BRANCA	13,67	11,09	-18,87
CONJUNTO EOLICO ARIZONA	164,97	154,55	-6,32
CONJUNTO EOLICO ASA BRANCA	65,01	67,87	4,40
CONJUNTO EOLICO ATLANTICA	20,14	12,51	-37,88
CONJUNTO EOLICO AVENTURA II	65,36	53,39	-18,31
CONJUNTO EOLICO BABILONIA	82,76	68,73	-16,95
CONJUNTO EOLICO BABILONIA CENTRO	240,11	266,01	10,79
CONJUNTO EOLICO BABILONIA SUL	212,80	193,07	-9,27
CONJUNTO EOLICO BAIXA DO FEIJAO	100,50	93,68	-6,79
CONJUNTO EOLICO BLOCO SUL	89,59	93,80	4,70
CONJUNTO EOLICO BOM JARDIM DA SERRA	11,54	13,24	14,73
CONJUNTO EOLICO BRISA POTIGUAR I	85,66	87,36	1,98
CONJUNTO EOLICO BROTAS DE MACAUBAS	100,28	85,65	-14,59
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA I	48,31	35,70	-26,10
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA II	41,21	30,67	-25,58
CONJUNTO EOLICO CABEÇO PRETO II	89,31	82,31	-7,84
CONJUNTO EOLICO CACIMBAS	31,01	25,39	-18,12
CONJUNTO EOLICO CAETES II	53,32	50,42	-5,44
CONJUNTO EOLICO CAETITE	40,42	32,28	-20,14
CONJUNTO EOLICO CAETITE 123	49,52	29,85	-39,72
CONJUNTO EOLICO CAETITE A	33,83	22,62	-33,14
CONJUNTO EOLICO CAETITE NORTE	119,85	91,81	-23,40
CONJUNTO EOLICO CAJU	306,94	247,30	-19,43
CONJUNTO EOLICO CALANGO 1	33,92	34,98	3,12
CONJUNTO EOLICO CALANGO 2	43,35	50,54	16,59

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO CALANGO 3	47,15	48,59	3,05
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	53,17	57,50	8,14
CONJUNTO EOLICO CAMPO FORMOSO	93,87	82,53	-12,08
CONJUNTO EOLICO CAMPO LARGO	0,00	369,72	0,00
CONJUNTO EOLICO CANUDOS I	43,48	40,33	-7,24
CONJUNTO EOLICO CARNAUBAS	45,65	43,49	-4,73
CONJUNTO EOLICO CASA NOVA II	30,87	33,42	8,26
CONJUNTO EOLICO CERRO CHATO	33,07	31,16	-5,78
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ NORTE	55,73	83,79	50,35
CONJUNTO EOLICO CHAFARIZ SUL I	44,32	62,29	40,55
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ SUL II	61,66	87,17	41,37
CONJUNTO EOLICO CHAPADA I	128,62	118,26	-8,05
CONJUNTO EOLICO CHAPADA II	137,83	124,73	-9,50
CONJUNTO EOLICO CHAPADA III	158,89	152,01	-4,33
CONJUNTO EOLICO CRISTAL	28,82	33,71	16,97
CONJUNTO EOLICO CRISTALANDIA	35,56	30,53	-14,15
CONJUNTO EOLICO CUMARU	87,11	61,42	-29,49
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 230KV	680,54	654,06	-3,89
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 500KV	311,76	309,21	-0,82
CONJUNTO EOLICO CURVA DOS VENTOS	33,74	22,49	-33,34
CONJUNTO EOLICO CUTIA	113,75	96,68	-15,01
CONJUNTO EOLICO DELFINA	143,50	139,96	-2,47
CONJUNTO EOLICO DOS ARACAS	88,54	57,31	-35,27
CONJUNTO EOLICO FAISA	54,88	43,36	-20,99
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA	233,13	208,65	-10,50
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA SUL	87,74	84,93	-3,20
CONJUNTO EOLICO GAMELEIRA	26,96	23,65	-12,28
CONJUNTO EOLICO GENTIO DO OURO I	214,82	200,95	-6,46
CONJUNTO EOLICO GPEXPAN	57,56	49,99	-13,15
CONJUNTO EOLICO ICARAI	34,15	27,45	-19,62
CONJUNTO EOLICO IGAPORA II	184,76	145,43	-21,29
CONJUNTO EÓLICO IGAPORÃ III 500KV	110,60	68,81	-37,78
CONJUNTO EOLICO ITAREMA V	68,75	48,84	-28,96
CONJUNTO EOLICO JANDAIA	37,59	30,68	-18,38
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA I	43,39	33,79	-22,12
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA III	34,17	26,37	-22,83
CONJUNTO EOLICO JERUSALEM	118,57	84,25	-28,94
CONJUNTO EOLICO KAIROS	24,19	34,37	42,08
CONJUNTO EOLICO LAGOA DO BARRO I	205,51	186,62	-9,19
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS BARROS	42,15	29,75	-29,42
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS VENTOS	534,22	494,05	-7,52
CONJUNTO EOLICO LARANJEIRAS	331,08	278,96	-15,74
CONJUNTO EOLICO LIVRAMENTO 3	56,70	62,75	10,67
CONJUNTO EOLICO MACACOS	38,96	41,92	7,60
CONJUNTO EOLICO MANGUE SECO	24,57	21,48	-12,58

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO MARMELEIRO 2	26,16	25,13	-3,94
CONJUNTO EOLICO MODELO	22,82	14,72	-35,50
CONJUNTO EOLICO MONTE DO RONCA	86,03	68,64	-20,21
CONJUNTO EOLICO MONTE VERDE	265,40	221,85	-16,41
CONJUNTO EOLICO MORRAO	61,68	48,30	-21,69
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL	115,18	99,40	-13,70
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL II	185,97	147,40	-20,74
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS	62,40	56,35	-9,70
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS II	46,04	51,82	12,55
CONJUNTO EÓLICO MOSSORÓ II 230KV	152,67	139,02	-8,94
CONJUNTO EOLICO MUNDO NOVO	54,20	50,99	-5,92
CONJUNTO EOLICO NOVO HORIZONTE	216,22	160,85	-25,61
CONJUNTO EOLICO OESTE SERIDO	177,33	178,55	0,69
CONJUNTO EOLICO OITIS	337,47	342,20	1,40
CONJUNTO EOLICO OLHO DAGUA	40,68	37,66	-7,42
CONJUNTO EOLICO OUROLANDIA II	321,73	297,45	-7,55
CONJUNTO EOLICO PAPAGAIOS	6,09	6,07	-0,33
CONJUNTO EOLICO PARANATAMA	87,95	91,04	3,51
CONJUNTO EÓLICO PAULINO NEVES	157,74	102,37	-35,10
CONJUNTO EOLICO PEDRA BRANCA	134,88	130,04	-3,59
CONJUNTO EOLICO PEDRA CHEIROSA	14,13	12,47	-11,75
CONJUNTO EÓLICO PELOURINHO	26,70	21,64	-18,95
CONJUNTO EÓLICO PINDAÍ II 230KV	66,31	50,75	-23,47
CONJUNTO EOLICO PITOMBEIRA	37,88	27,81	-26,58
CONJUNTO EOLICO QUINTA 138 KV	10,43	9,01	-13,61
CONJUNTO EOLICO QUINTA 69 KV	4,88	2,02	-58,61
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA	77,81	82,72	6,31
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA V	34,54	36,30	5,10
CONJUNTO EOLICO RIACHÃO	41,28	28,66	-30,57
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO	271,12	212,60	-21,58
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO EXPANSAO	295,35	237,96	-19,43
CONJUNTO EOLICO SANTA CLARA	51,21	45,32	-11,50
CONJUNTO EOLICO SANTA EUGENIA	276,95	243,48	-12,09
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSA MUNDO NOVO	87,13	87,85	0,83
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSALIA	53,20	33,39	-37,24
CONJUNTO EOLICO SANTA VITÓRIA DO PALMAR	47,57	34,98	-26,47
CONJUNTO EOLICO SANTO AGOSTINHO	157,87	127,45	-19,27
CONJUNTO EOLICO SANTO INACIO	56,12	53,34	-4,95
CONJUNTO EOLICO SAO BASILIO	136,79	126,89	-7,24
CONJUNTO EOLICO SAO CLEMENTE	43,43	77,55	78,56
CONJUNTO EOLICO SÃO MIGUEL	26,85	23,56	-12,25
CONJUNTO EOLICO SAO ROQUE	521,61	441,77	-15,31
CONJUNTO EOLICO SERRA AZUL	48,42	35,47	-26,75
CONJUNTO EOLICO SERRA DA BABILONIA	150,60	140,44	-6,75
CONJUNTO EOLICO SERRA DAS ALMAS II 500KV	0,00	117,76	0,00
CONJUNTO EOLICO SERRA DE SANTANA 12	47,50	53,27	12,15
CONJUNTO EOLICO SERRA DE SANTANA 3	52,99	57,71	8,91

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO SERRA DO ASSURUA	427,21	429,30	0,49
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MATO	35,16	32,16	-8,53
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL A	144,04	76,72	-46,74
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL B	0,00	37,82	0,00
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL II A	75,99	46,67	-38,58
CONJUNTO EOLICO SERRA DO SERIDO	306,50	293,09	-4,38
CONJUNTO EOLICO SERRA DO TIGRE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO EOLICO SERROTE A	65,66	57,27	-12,78
CONJUNTO EOLICO TACARATU	44,21	42,24	-4,46
CONJUNTO EOLICO TACARATU II	55,73	46,66	-16,27
CONJUNTO EOLICO TAIBA	19,42	14,60	-24,82
CONJUNTO EOLICO TAMBORIL II	33,27	27,85	-16,29
CONJUNTO EOLICO TANQUE NOVO	106,33	80,94	-23,88
CONJUNTO EOLICO TERRA SANTA	38,96	28,28	-27,41
CONJUNTO EOLICO TRAIRI	71,61	51,09	-28,66
CONJUNTO EOLICO TUCANO	122,15	111,73	-8,53
CONJUNTO EOLICO UMARI	123,12	128,77	4,59
CONJUNTO EOLICO UMBURANAS	248,32	212,61	-14,38
CONJUNTO EOLICO UNIAO DOS VENTOS	82,38	66,45	-19,34
CONJUNTO EÓLICO VENTOS DA BAHIA	142,35	113,29	-20,41
CONJUNTO EOLICO VENTOS DE SAO VITOR	275,67	246,90	-10,44
CONJUNTO EOLICO VIAMAO 3	6,90	4,10	-40,58
EO MALHADINHA I	9,72	5,03	-48,25
EOL ALEGRIA I	8,66	6,60	-23,79
EOL CIDREIRA1	12,40	8,42	-32,10
EOL CTV ACARAU1	3,95	2,29	-42,03
EOL ICARAIZINHO	13,56	12,12	-10,62
EOL MIASSABA3	15,15	11,81	-22,05
EOL PRA FORMOSA	17,60	10,20	-42,05
EOL REI VENTO 1	9,88	8,01	-18,93
EOL REI VENTO 3	10,74	9,37	-12,76
EOL XANGRILA	3,26	4,09	25,46
PQU ALPEPE EOL	54,25	54,25	0,00
PQU BAOEBA EOL	86,42	86,42	0,00
PQU BASESE EOL	8,82	8,82	0,00
PQU CECE EOL	61,19	61,19	0,00
PQU CEPB EOL	26,35	26,35	0,00
PQU CERN EOL	7,71	7,71	0,00
PQU PBRNPB EOL	45,40	45,40	0,00
PQU PBRNRN EOL	40,81	40,81	0,00
PQU PIPI EOL	82,08	82,08	0,00
PQU PRPR EOL	0,14	0,14	0,00
PQU PRSC EOL	2,82	2,82	0,00
PQU RJRJ EOL	5,21	5,21	0,00
PQU RSRs EOL	24,90	24,90	0,00
PQU SCSC EOL	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFael1	0,00	0,00	0,00

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
RAF_V.S.RAFAEL2	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL3	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL4	0,00	2,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL5	0,00	0,00	0,00
VNT S.FERNANDO4	0,00	16,48	0,00

Produção Solar Acumulada

Subsistema	GWh na Semana	GWh acumulado no Mês até a Semana	GWh acumulado no Ano até a Semana
Norte	14,69	159,71	2.424,11
Nordeste	62,73	727,64	14.724,15
Sul	24,85	262,46	5.672,22
Sudeste/Centro-Oeste	109,29	1.186,03	22.849,99
Sistema Interligado Nacional	211,57	2.335,84	45.670,47

Subsistema	MWmed na Semana	MWmed no Mês até a Semana	MWmed no Ano até a Semana
Norte	87,46	604,98	526,07
Nordeste	373,41	2.756,23	3.195,34
Sul	147,93	994,16	1.230,95
Sudeste/Centro-Oeste	650,56	4.492,53	4.958,77
Sistema Interligado Nacional	1.259,37	8.847,89	9.911,13

Produção Solar por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ABAIARA 230KV	46,03	34,17	-25,77
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ACU III 230KV	121,43	55,55	-54,25
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ALEX	80,57	53,54	-33,55
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARAXÁ	26,30	17,52	-33,38
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARINOS 2 500 KV	296,98	271,71	-8,51
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ASSU SOL 500KV	48,05	70,59	46,91
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BANABUIU 230KV	65,98	43,68	-33,80
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARREIRAS II 500 KV	77,88	33,04	-57,58
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BELMONTE	101,33	70,46	-30,46
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BJI SOLAR	10,85	3,27	-69,86
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA HORA	41,39	32,30	-21,96
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA SORTE	78,58	72,40	-7,86
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM JESUS	16,25	4,53	-72,12
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM NOME 138KV	16,15	11,79	-27,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BRIGIDA	35,06	21,99	-37,28
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BROTAS DE MACAUBA 230 KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CALCARIO	33,09	14,34	-56,66
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CASTILHO	40,13	42,85	6,78
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CIRANDA	52,79	36,64	-30,59
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACENA	17,06	13,03	-23,62
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FLORESTA	20,93	9,11	-56,47
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FRANCISCO SA	23,31	12,59	-45,99
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FUTURA	187,00	122,47	-34,51
CONJUNTO FOTOVOLTAICO GILBUÉS II 500KV	197,72	124,29	-37,14
CONJUNTO FOTOVOLTAICO GUAIMBÉ	32,15	23,51	-26,87
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HELIO VALGAS	142,38	75,79	-46,77
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HORIZONTE MP	24,51	8,54	-65,16

CONJUNTO FOTOVOLTAICO ITUVERAVA	59,83	20,77	-65,28
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAÍBA 138 KV	28,24	35,28	24,93
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 4 DIST	38,52	17,12	-55,56
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA V	119,79	82,74	-30,93
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JANAUBA	333,23	196,94	-40,90
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JUAZEIRO SOLAR	29,83	21,48	-27,99
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JUAZEIRO SOLAR 2	46,10	29,71	-35,55
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAPA	15,80	5,05	-68,04
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAR DO SOL	126,74	60,48	-52,28
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAVRAS	39,45	39,19	-0,66
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LINS	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LUZIA	25,18	21,04	-16,44
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MARANGATU	93,02	81,08	-12,84
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MAURITI	0,00	34,48	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MONTE VERDE SOLAR	51,45	25,38	-50,67
CONJUNTO FOTOVOLTAICO NOVA OLINDA	65,08	50,42	-22,53
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU	87,72	69,87	-20,35
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEDRANOPOLIS	21,55	18,08	-16,10
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEREIRA BARRETO	84,39	84,47	0,09
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PIRAPORA 2	87,90	45,86	-47,83
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES	45,66	49,58	8,59
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES 500KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIO ALTO	55,42	35,95	-35,13
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RUSSAS II 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SANTA LUZIA II 500 KV	46,44	42,57	-8,33
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SAO BASILIO	48,77	41,43	-15,05
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SÃO PEDRO	13,46	4,67	-65,30
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DA BABILONIA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MATO	27,42	21,29	-22,36
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MEL C	127,38	75,20	-40,96
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERTÃO SOLAR BARREIRAS	26,55	12,84	-51,64
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SIMPLICE	14,03	11,41	-18,67
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO CERRADO	84,18	83,05	-1,34
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO FUTURO	17,65	13,84	-21,59
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO SERTAO	123,03	37,14	-69,81
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACARATU	0,75	0,39	-48,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TRES MARIAS 3 138KV	12,45	11,86	-4,74
CONJUNTO FOTOVOLTAICO UFV SJP	52,55	39,48	-24,87
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VARZEA DA PALMA 7	26,99	15,60	-42,20
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VISTA ALEGRE - JANAUBA	201,10	121,73	-39,47
MMGD SUDESTE N	0,00	0,00	0,00
MMGD SUDESTE P	0,00	0,00	0,00
PQU ACRAC MMDG	24,17	24,17	0,00
PQU ALPAL MMDG	183,33	183,33	0,00
PQU ALPEPE FOTV	4,49	4,49	0,00
PQU ALPPE MMDG	72,39	72,39	0,00
PQU BAOEBA FOTV	19,08	19,08	0,00
PQU BOEBA MMDG	51,31	51,31	0,00
PQU BSCAL MMDG	2,88	2,88	0,00
PQU BSSBA MMDG	180,39	180,39	0,00
PQU BSSES MMDG	35,48	35,48	0,00
PQU CECE FOTOV	0,00	0,00	0,00

PQU CECE MGD	249,11	249,11	0,00
PQU CEPB FOTOV	25,29	25,29	0,00
PQU CEPB MGD	0,00	0,00	0,00
PQU CEPE MGD	0,00	0,00	0,00
PQU CERN MGD	0,00	0,00	0,00
PQU DFDL MGD	84,42	84,42	0,00
PQU DFGO MGD	4,78	4,78	0,00
PQU ESES MGD	126,77	126,77	0,00
PQU GOGO MGD	362,14	362,14	0,00
PQU MAMA MGD	155,08	155,08	0,00
PQU MATO MGD	97,76	97,76	0,00
PQU MCMG FOTOV	19,41	19,41	0,00
PQU MCMG MGD	711,46	711,46	0,00
PQU MMAM MGD	44,39	44,39	0,00
PQU MMAP MGD	21,99	21,99	0,00
PQU MMFA MGD	3,85	3,85	0,00
PQU MSMS MGD	252,42	252,42	0,00
PQU MIMI FOTOV	0,38	0,38	0,00
PQU MIMI MGD	459,92	459,92	0,00
PQU PAPA MGD	249,11	249,11	0,00
PQU PATR MGD	0,00	0,00	0,00
PQU PBRNRN FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU PBRPB MGD	20,70	20,70	0,00
PQU PBRRN MGD	174,19	174,19	0,00
PQU PIPI FOTOV	15,23	15,23	0,00
PQU PIPI MGD	132,44	132,44	0,00
PQU PRMS MGD	6,63	6,63	0,00
PQU PRPR MGD	473,80	473,80	0,00
PQU RJRJ MGD	192,91	192,91	0,00
PQU RORO MGD	86,68	86,68	0,00
PQU RRRR MGD	14,49	14,49	0,00
PQU RSRS MGD	386,94	386,94	0,00
PQU SCSC FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU SCSC MGD	174,78	174,78	0,00
PQU SEMG MGD	1,59	1,59	0,00
PQU SPMS MGD	16,12	16,12	0,00
PQU SPSP FOTOV	1,15	1,15	0,00
PQU SPSP MGD	822,38	822,38	0,00
PQU TQN FOTOV	1,38	1,38	0,00
UFV ASSU V	8,40	4,07	-51,55

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	Reserva de Potência	Export.	Unit Commitment
ANGRA 1	640,00	3,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ANGRA 2	1.350,00	989,53	1.354,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
APARECIDA	166,00	108,04	76,61	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
B. FLUMINENSE	530,00	138,74	73,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,20	1,07
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
CANDIOTA III	350,00	0,00	99,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CANOAS P0	248,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CANOAS P1	248,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CANOAS P2	248,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CUIABA	529,20	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
GERAMAR I	165,80	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
JUIZ DE FORA	87,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
KARKEY 13	258,64	0,00	30,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
KARKEY 19	115,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
L O R MELO GNL	204,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
L O R MELO PCS	36,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARANHAO 4 P0	337,60	120,14	9,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,89	109,99
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
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
MARANHAO 5 P0	337,60	120,96	23,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,24	111,32
MARANHAO 5 P1	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARANHAO 5 P2	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
N VENEZIA 2 P0	265,43	0,00	127,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,83	0,00
N VENEZIA 2 P1	265,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
N VENEZIA 2 P2	265,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO.FLU. P0	861,00	0,00	17,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO.FLU. P11	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO.FLU. P12	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO.FLU. P21	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NO.FLU. P22	170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
NOV.PIRATININGA	374,79	0,00	7,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,89	0,00
P. PECEM I P0	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
P. PECEM I P1	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PALMEIRAS GO	175,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PARNAIBA 4 P0	56,28	0,00	3,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,40	0,00
PARNAIBA 4 P1	56,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
PAULINIA VERDE	15,95	0,00	14,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Carga Própria de Energia

Valores - MWmed

Subsistema	Prevista	Verificada	Desvio
Sul	15.257,43	13.317,09	-12,72%
Sudeste Centro-Oeste	39.304,78	39.302,74	-0,01%
Norte	7.947,42	8.050,90	1,30%
Nordeste	14.100,81	12.128,01	-13,99%

Demanda Máxima

Demanda Máximas Instantâneas				
Subsistema	Referência	Valor (MW)	Data	Hora
Sudeste/Centro-Oeste	Da Semana	50.994	10/07/2025	18:35
	Recorde	62.456	18/02/2025	14:23
Sul	Da Semana	18.227	09/07/2025	18:42
	Recorde	22.978	11/02/2025	14:39
Nordeste	Da Semana	14.122	05/07/2025	18:35
	Recorde	16.439	12/03/2025	21:49
Norte	Da Semana	8.834	09/07/2025	22:30
	Recorde	9.759	05/05/2025	16:30
SIN	Da Semana	91.025	10/07/2025	18:40
	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
TRANSMISSORA ACRE II SPE S.A.	Compensador síncrono, CS 45 / - 45 Mvar FEJO 2.	07/07/2025	AC	N	A inserção deste equipamento tem como objetivo eliminar sobretensão em manobras de energização de linhas de transmissão da região.

Observações

05/07/2025 - Não houve integração de novos equipamentos e linhas de transmissão neste dia.
06/07/2025 - Não houve integração de novos equipamentos e linhas de transmissão neste dia.
08/07/2025 - Não houve integração de novos equipamentos e linhas de transmissão neste dia.
09/07/2025 - Não houve integração de novos equipamentos e linhas de transmissão neste dia.
10/07/2025 - Não houve integração de novos equipamentos e linhas de transmissão neste dia.
11/07/2025 - Não houve integração de novos equipamentos e linhas de transmissão neste dia.

Principais Ocorrências No SIN

05/07/2025 - No dia 05/07/2025 não foram verificadas ocorrências significativas com origem na Rede de Operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, envolvendo interrupção de cargas.

06/07/2025 - No dia 06/07/2025 não foram verificadas ocorrências significativas com origem na Rede de Operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, envolvendo interrupção de cargas.

07/07/2025 - No dia 07/07/2025 não foram verificadas ocorrências significativas com origem na Rede de Operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, envolvendo interrupção de cargas.

08/07/2025 - No dia 08/07/2025 não foram verificadas ocorrências significativas com origem na Rede de Operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, envolvendo interrupção de cargas.

09/07/2025 - No dia 09/07/2025 não foram verificadas ocorrências significativas com origem na Rede de Operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, envolvendo interrupção de cargas.

10/07/2025 - No dia 10/07/2025 não foram verificadas ocorrências significativas com origem na Rede de Operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, envolvendo interrupção de cargas.

11/07/2025 - No dia 11/07/2025 não foram verificadas ocorrências significativas com origem na Rede de Operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, envolvendo interrupção de cargas.

Grandezas Hidroenergéticas

NORTE

Capacidade Máxima de Armazenamento (MWmês)	15.302	
Energia Natural Afluente (ENA)	3.952 MWmed	
75,39%	MLT bruta na semana	
68,48%	MLT armazenável na semana	
Energia Armazenada (EAR)		
Na semana	14.761 MWmês	96,46%
Desvio semana anterior	-38 MWmês	-0,25%

NORDESTE

Capacidade Máxima de Armazenamento (MWmês)	51.691	
Energia Natural Afluente (ENA)	1.757 MWmed	
48,93%	MLT bruta na semana	
48,33%	MLT armazenável na semana	
Energia Armazenada (EAR)		
Na semana	34.912 MWmês	67,54%
Desvio semana anterior	-486 MWmês	-0,94%

SUL

Capacidade Máxima de Armazenamento (MWmês)	20.459	
Energia Natural Afluente (ENA)	15.011 MWmed	
136,94%	MLT bruta na semana	
123,90%	MLT armazenável na semana	
Energia Armazenada (EAR)		
Na semana	19.184 MWmês	93,77%
Desvio semana anterior	776 MWmês	3,79%

SUDESTE

Capacidade Máxima de Armazenamento (MWmês)	204.615	
Energia Natural Afluente (ENA)	22.938 MWmed	
89,78%	MLT bruta na semana	
81,48%	MLT armazenável na semana	
Energia Armazenada (EAR)		
Na semana	134.064 MWmês	65,52%
Desvio semana anterior	-1.314 MWmês	-0,64%

Situação das Principais Bacias

AMAZONAS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	12.025	11.348	10.976	10.545	9.251	9.632	%MAX	79,2	79,6	79,9
	Total(%MLT)	92,5	87,3	84,4	120,3	132,8	138,2	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	77,5	72,9	69,3	94,1	103,2	109,4	N	5,2	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	11.545	11.141	10.676	10.026	8.916	9.235	S	0,0	SE	0,6

ARAGUARI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	675	726	662	590	564	569	%MAX	0,0	0,0	0,0
	Total(%MLT)	90,1	97,0	88,4	94,3	101,7	102,6	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	45,9	45,7	46,7	44,8	64,3	60,8	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	670	721	660	580	566	567	S	0,0	SE	0,0

CAPIVARI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	103	81	82	99	81	92	%MAX	50,5	51,8	52,0
	Total(%MLT)	95,7	75,4	76,3	92,2	75,8	85,8	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	95,7	75,4	76,3	92,2	75,8	85,8	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	102	81	82	99	81	92	S	1,0	SE	0,0

DOCE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	311	305	293	274	274	273	%MAX	41,0	63,0	46,9
	Total(%MLT)	55,6	54,7	52,5	53,1	56,2	56,0	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	55,3	54,3	52,2	52,3	55,8	55,4	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	312	306	294	276	276	275	S	0,0	SE	0,0

Situação das Principais Bacias

GRANDE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	2.204	2.311	2.031	1.894	1.751	1.792	%MAX	61,9	61,5	61,0
	Total(%MLT)	65,8	69,0	60,6	63,8	64,3	65,8	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	64,7	68,1	60,5	62,8	64,3	65,7	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	2.215	2.319	2.042	1.898	1.754	1.795	S	0,0	SE	23,5

IGUACU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	6.374	4.488	8.597	12.938	7.303	8.758	%MAX	80,2	90,9	94,8
	Total(%MLT)	131,3	92,4	177,0	274,5	159,6	191,4	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	124,2	90,7	166,5	257,0	155,1	186,4	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	6.437	4.536	8.686	13.192	7.528	9.005	S	49,8	SE	0,0

ITABAPOANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	28	28	26	25	26	25	%MAX	0,0	0,0	0,0
	Total(%MLT)	85,3	83,0	77,5	81,4	91,7	89,8	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	83,4	83,0	77,5	81,4	91,7	89,8	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	28	28	26	25	26	25	S	0,0	SE	0,0

ITAJAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	221	107	431	444	144	232	%MAX	0,0	0,0	0,0
	Total(%MLT)	126,7	61,5	247,1	237,0	71,0	114,7	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	71,8	61,5	103,1	94,8	67,2	78,6	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	220	107	429	442	143	231	S	0,0	SE	0,0

Situação das Principais Bacias

JACUI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MVV _{med})	3.020	4.771	3.911	4.155	1.345	1.908	%MAX	79,0	85,8	90,0
	Total(%MLT)	293,9	464,1	380,5	380,9	111,9	158,6	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	183,6	342,6	195,1	192,1	101,0	130,6	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MVV _{med})	2.975	4.732	3.864	4.050	1.354	1.914	S	14,2	SE	0,0

JEQUITINHONHA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MVV _{med})	62	53	54	53	55	54	%MAX	73,3	72,5	71,8
	Total(%MLT)	34,8	29,8	29,9	32,9	36,5	36,0	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	21,8	16,5	18,0	17,9	21,7	20,5	N	0,0	NE	2,1
ENA (Queda)	Total (MVV _{med})	64	54	55	54	56	55	S	0,0	SE	1,0

MUCURI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MVV _{med})	10	9	9	8	8	8	%MAX	0,0	0,0	0,0
	Total(%MLT)	41,4	36,8	37,0	32,6	32,1	32,4	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	32,4	26,2	15,0	22,6	32,1	29,8	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MVV _{med})	10	9	9	8	7	8	S	0,0	SE	0,0

PARAGUACU		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MVV _{med})	25	23	17	17	15	16	%MAX	85,7	84,8	83,9
	Total(%MLT)	51,0	47,1	36,2	36,1	31,8	33,3	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	51,0	47,1	36,2	36,1	31,8	33,3	N	0,0	NE	0,8
ENA (Queda)	Total (MVV _{med})	25	23	18	18	16	16	S	0,0	SE	0,0

Situação das Principais Bacias

PARAGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	371	343	383	364	338	344	%MAX	84,3	83,2	81,9
	Total(%MLT)	95,7	88,5	98,7	98,3	94,7	96,2	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	78,7	76,4	68,2	66,8	66,3	67,2	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	379	345	413	366	341	346	S	0,0	SE	0,3

PARAIBA DO SUL		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	631	630	551	514	518	514	%MAX	72,4	71,4	70,2
	Total(%MLT)	70,6	70,6	61,7	63,7	69,0	68,5	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	70,4	70,3	61,6	63,1	68,4	67,8	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	631	629	549	513	516	513	S	0,0	SE	4,0

PARANA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	9.635	10.176	9.348	9.624	8.483	8.893	%MAX	73,2	71,3	70,0
	Total(%MLT)	77,4	81,8	75,1	86,1	81,7	85,7	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	77,4	81,8	75,1	86,1	81,3	85,4	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	10.055	10.655	9.754	9.979	8.962	9.344	S	0,0	SE	1,9

PARANAIBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	2.368	2.304	2.255	2.193	1.987	2.045	%MAX	65,7	65,5	65,1
	Total(%MLT)	67,6	65,8	64,4	71,1	70,4	72,5	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	67,2	65,4	63,9	70,5	69,9	71,9	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	2.420	2.347	2.312	2.247	2.030	2.093	S	0,0	SE	38,1

Situação das Principais Bacias

PARANAPANEMA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MVV _{med})	1.369	1.417	1.166	1.289	1.105	1.144	%MAX	65,3	65,2	64,5
	Total(%MLT)	78,8	81,6	67,1	79,2	71,5	74,1	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	78,4	81,5	66,7	77,5	68,2	70,9	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MVV _{med})	1.421	1.472	1.215	1.346	1.150	1.192	S	1,3	SE	5,6

PARNAIBA		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MVV _{med})	93	93	90	87	86	86	%MAX	95,4	94,8	93,5
	Total(%MLT)	82,4	82,4	79,3	84,3	88,1	88,5	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	82,4	82,4	79,3	84,3	88,1	88,5	N	0,0	NE	0,7
ENA (Queda)	Total (MVV _{med})	98	98	95	92	90	91	S	0,0	SE	0,0

SANTA MARIA VIT		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MVV _{med})	13	12	10	9	9	9	%MAX	0,0	0,0	0,0
	Total(%MLT)	71,7	67,3	55,3	52,9	53,4	54,5	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	71,7	67,3	55,3	52,9	53,4	54,5	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MVV _{med})	13	12	10	9	8	9	S	0,0	SE	0,0

SAO FRANCISCO		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MVV _{med})	1.857	1.844	1.804	1.724	1.732	1.726	%MAX	69,0	68,4	67,6
	Total(%MLT)	41,3	41,0	40,1	43,1	46,9	46,7	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	41,2	41,0	40,1	42,8	46,7	46,5	N	0,0	NE	96,4
ENA (Queda)	Total (MVV _{med})	1.878	1.864	1.821	1.742	1.756	1.748	S	0,0	SE	1,5

Situação das Principais Bacias

TIETE		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	678	609	670	729	598	645	%MAX	78,5	78,1	77,4
	Total(%MLT)	75,2	67,5	74,2	92,3	82,9	89,4	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	75,0	67,5	74,1	92,2	82,5	89,1	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	688	619	681	739	607	654	S	0,0	SE	5,6

TOCANTINS		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	3.257	3.062	2.644	2.348	2.116	2.183	%MAX	76,8	76,4	75,9
	Total(%MLT)	58,5	55,0	47,5	56,6	61,3	63,2	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	58,3	55,0	47,4	54,5	60,4	61,7	N	94,8	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	3.527	3.315	2.870	2.545	2.298	2.370	S	0,0	SE	17,8

URUGUAI		ENERGIA NATURAL AFLUENTE						ENERGIA ARMAZENADA			
		JUN	Média semanal				Média mês até 11/07		JUN	Dia 05/07	Dia 11/07
			14/06-20/06	21/06-27/06	28/06-04/07	05/07-11/07					
ENA (65% Arm)	Total (MV _{med})	8.365	4.512	14.435	21.726	5.858	9.884	%MAX	92,5	96,0	96,1
	Total(%MLT)	204,1	110,1	352,2	505,6	128,1	216,1	Representação do Armaz.(%)			
	Armaz(% MLT)	160,2	96,0	300,8	312,2	105,3	152,1	N	0,0	NE	0,0
ENA (Queda)	Total (MV _{med})	8.187	4.385	14.133	21.366	5.927	9.859	S	33,7	SE	0,0