

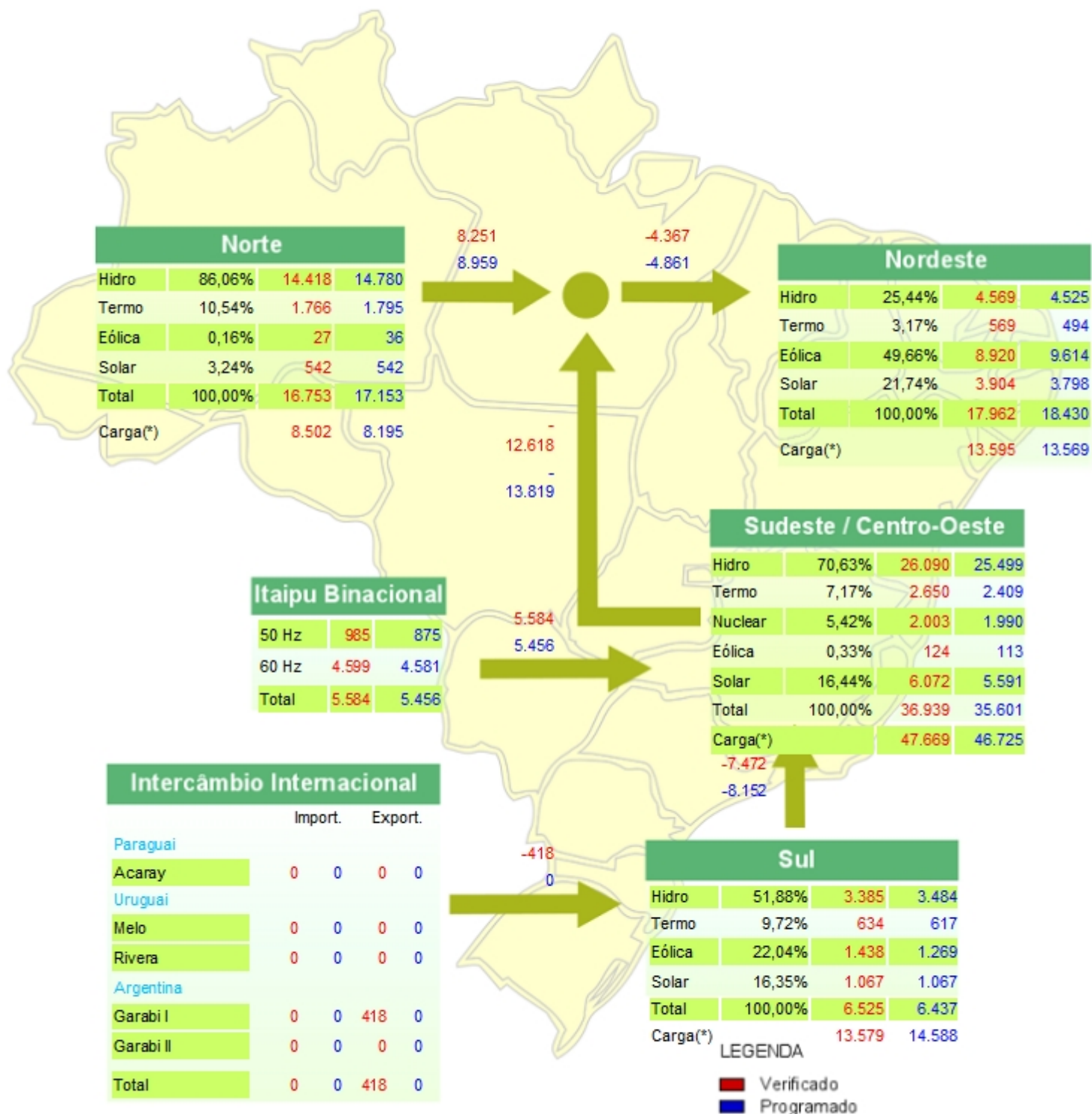
Balço de Energia Diário

Valores - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
Produção			
Hidro Nacional	48.287	48.462	57,86%
Itaipu Binacional	5.456	5.584	6,67%
Termo Nuclear	1.990	2.003	2,39%
Termo Convencional	5.314	5.619	6,71%
Eólica	11.031	10.509	12,55%
Solar	10.999	11.585	13,83%
Total SIN	83.078	83.763	100,00%
Intercâmbio Internacional	0	418	
Carga (*)	83.078	83.345	

(*) 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.

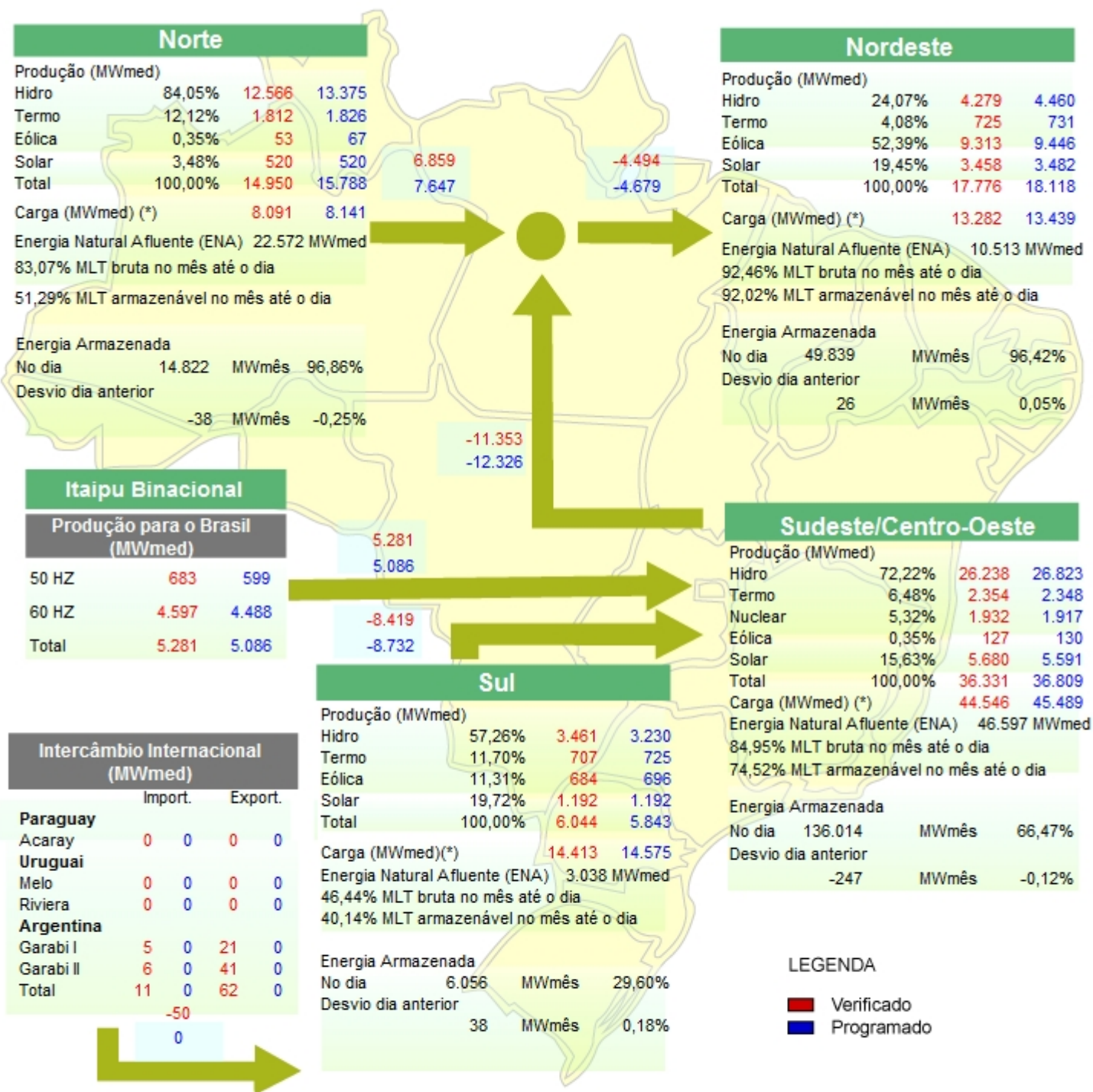
Balanço de Energia Acumulado no Mês Até o Dia

Valores - MWmed

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN - MWmed			
Produção			
Hidro Nacional	47.888	46.544	57,90%
Itaipu Binacional	5.086	5.281	6,57%
Termo Nuclear	1.917	1.932	2,40%
Termo Convencional	5.629	5.598	6,96%
Eólica	10.338	10.177	12,66%
Solar	10.786	10.850	13,50%
Total SIN	81.644	80.382	100,00%
Intercâmbio Internacional	0	50	
Carga (*)	81.644	80.332	

(*) 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		
01/04/2026	7.332	4.199	1.493	381	1.259	-9.342	16.674
02/04/2026	7.354	4.305	1.491	179	1.379	-9.448	16.803
03/04/2026	4.875	2.232	1.036	135	1.473	-8.475	13.350
04/04/2026	5.335	2.380	740	710	1.505	-8.335	13.670
05/04/2026	4.493	1.820	646	852	1.176	-7.757	12.250
06/04/2026	7.800	4.400	835	1.391	1.174	-7.814	15.614
07/04/2026	7.634	5.050	723	979	882	-8.658	16.292
08/04/2026	6.830	3.635	716	1.448	1.031	-8.562	15.392
09/04/2026	6.581	3.689	723	751	1.418	-8.214	14.795
10/04/2026	5.155	2.791	741	191	1.433	-9.545	14.701
11/04/2026	4.790	1.860	736	820	1.373	-8.098	12.887
12/04/2026	3.442	1.619	555	550	718	-8.009	11.451
13/04/2026	5.734	3.937	341	244	1.212	-8.867	14.601
14/04/2026	6.672	4.099	324	973	1.276	-8.829	15.500
15/04/2026	7.224	4.115	322	1.520	1.268	-8.404	15.628
16/04/2026	7.197	4.607	339	1.228	1.023	-8.587	15.784
17/04/2026	6.851	4.262	489	845	1.255	-9.123	15.975
18/04/2026	5.110	2.321	708	629	1.452	-8.175	13.285
19/04/2026	4.253	1.903	715	185	1.449	-7.333	11.586
20/04/2026	5.441	2.865	746	544	1.286	-8.493	13.934
21/04/2026	5.938	3.794	740	546	859	-7.870	13.808
22/04/2026	7.640	5.299	725	354	1.263	-7.835	15.476
23/04/2026	7.309	5.174	718	339	1.079	-8.359	15.668
24/04/2026	6.549	4.608	626	336	979	-8.830	15.379
25/04/2026	4.964	3.172	628	161	1.003	-8.435	13.399
26/04/2026	4.165	1.930	609	731	896	-7.501	11.666
27/04/2026	6.525	3.385	634	1.438	1.067	-7.054	13.579
28/04/2026							
29/04/2026							
30/04/2026							

Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Sudeste

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/04/2026	44.725	34.927	4.335	148	5.314	-2.467	47.191
02/04/2026	43.820	32.787	5.332	148	5.554	-3.199	47.020
03/04/2026	39.613	30.056	4.961	118	4.477	-1.511	41.123
04/04/2026	39.763	29.079	4.904	154	5.625	-2.172	41.934
05/04/2026	38.152	28.100	4.558	149	5.345	-2.031	40.183
06/04/2026	44.516	32.932	4.901	179	6.504	-3.373	47.890
07/04/2026	45.132	34.569	4.296	154	6.114	-4.311	49.443
08/04/2026	45.168	34.821	4.038	126	6.183	-4.350	49.518
09/04/2026	47.221	37.244	4.331	84	5.562	-1.981	49.203
10/04/2026	45.170	35.762	4.003	90	5.315	-1.875	47.045
11/04/2026	38.984	29.926	3.819	166	5.074	-2.578	41.562
12/04/2026	37.126	27.946	4.168	137	4.875	-1.152	38.278
13/04/2026	41.518	31.588	4.105	149	5.676	-3.514	45.033
14/04/2026	42.135	32.293	3.530	152	6.161	-3.545	45.680
15/04/2026	41.912	31.799	3.890	123	6.101	-3.635	45.548
16/04/2026	42.188	31.602	4.538	97	5.950	-3.426	45.614
17/04/2026	43.199	32.377	4.736	82	6.004	-3.448	46.647
18/04/2026	40.340	29.549	4.632	45	6.114	-2.562	42.902
19/04/2026	39.703	30.306	4.235	42	5.120	545	39.158
20/04/2026	40.843	30.570	3.963	97	6.213	-1.803	42.646
21/04/2026	38.595	28.994	3.861	153	5.588	-3.070	41.665
22/04/2026	40.395	30.154	3.869	174	6.197	-4.948	45.343
23/04/2026	40.525	30.970	3.905	163	5.488	-4.818	45.344
24/04/2026	42.338	32.284	3.950	154	5.949	-3.511	45.849
25/04/2026	40.484	30.674	4.049	136	5.624	-2.485	42.969
26/04/2026	37.436	28.020	4.158	95	5.164	-2.842	40.278
27/04/2026	42.523	31.674	4.653	124	6.072	-5.146	47.669
28/04/2026							
29/04/2026							
30/04/2026							

Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Nordeste

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/04/2026	17.715	5.296	894	8.391	3.133	3.899	13.815
02/04/2026	18.635	5.083	981	9.066	3.506	5.292	13.344
03/04/2026	15.160	3.854	956	8.000	2.349	3.485	11.675
04/04/2026	18.276	3.749	857	10.115	3.556	6.075	12.201
05/04/2026	17.339	3.834	839	9.560	3.105	5.306	12.033
06/04/2026	18.126	3.433	1.013	9.645	4.036	4.691	13.435
07/04/2026	20.154	3.883	772	11.913	3.586	6.471	13.682
08/04/2026	19.433	4.746	771	10.007	3.908	5.593	13.839
09/04/2026	15.780	5.365	574	5.555	4.286	1.741	14.039
10/04/2026	16.775	4.449	872	6.944	4.509	2.722	14.053
11/04/2026	17.908	3.865	829	9.891	3.323	4.716	13.192
12/04/2026	16.412	3.662	838	9.117	2.795	4.012	12.400
13/04/2026	19.499	3.826	852	11.354	3.467	6.114	13.384
14/04/2026	19.032	3.783	846	11.243	3.161	5.108	13.924
15/04/2026	18.560	3.597	870	10.606	3.486	4.965	13.595
16/04/2026	18.231	3.773	813	9.819	3.827	4.450	13.781
17/04/2026	19.687	3.976	544	10.826	4.341	5.722	13.966
18/04/2026	18.802	3.679	540	10.536	4.046	5.436	13.365
19/04/2026	12.571	4.781	539	4.792	2.460	-59	12.630
20/04/2026	15.949	4.867	535	7.084	3.463	2.315	13.634
21/04/2026	16.577	4.620	527	8.426	3.004	3.586	12.990
22/04/2026	19.048	4.918	551	9.656	3.923	5.393	13.655
23/04/2026	20.539	4.795	585	11.950	3.210	6.751	13.788
24/04/2026	18.586	4.914	601	9.927	3.145	4.790	13.796
25/04/2026	17.238	4.491	514	9.088	3.146	4.449	12.790
26/04/2026	15.947	3.739	493	9.028	2.687	3.938	12.009
27/04/2026	17.962	4.569	569	8.920	3.904	4.367	13.595
28/04/2026							
29/04/2026							
30/04/2026							

Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Subsistema Norte

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/04/2026	16.272	13.534	2.185	75	479	8.211	8.062
02/04/2026	15.759	13.041	2.229	22	466	7.750	8.009
03/04/2026	14.254	11.301	2.305	42	606	6.630	7.625
04/04/2026	12.341	10.431	1.217	124	570	4.433	7.908
05/04/2026	12.095	10.474	991	96	534	4.482	7.613
06/04/2026	14.970	13.399	991	34	545	6.698	8.272
07/04/2026	14.738	12.745	1.300	95	598	6.535	8.203
08/04/2026	15.732	12.913	2.142	103	574	7.318	8.414
09/04/2026	16.562	13.553	2.376	92	541	8.291	8.271
10/04/2026	17.101	13.929	2.588	58	527	8.649	8.453
11/04/2026	14.128	11.242	2.274	87	524	6.001	8.126
12/04/2026	12.857	10.499	1.750	74	533	5.150	7.706
13/04/2026	14.546	12.974	1.027	22	523	6.267	8.279
14/04/2026	15.522	13.598	1.321	55	548	7.267	8.254
15/04/2026	15.341	12.571	2.182	72	516	7.074	8.267
16/04/2026	15.964	13.078	2.356	21	509	7.563	8.400
17/04/2026	15.211	12.285	2.385	51	491	6.849	8.362
18/04/2026	13.350	10.833	1.984	37	497	5.301	8.050
19/04/2026	14.506	12.039	1.980	40	447	6.847	7.659
20/04/2026	15.927	13.311	2.102	21	492	7.981	7.946
21/04/2026	15.247	12.768	1.992	7	481	7.353	7.894
22/04/2026	15.565	13.701	1.329	23	511	7.390	8.175
23/04/2026	14.614	13.079	1.007	71	458	6.426	8.188
24/04/2026	15.775	13.544	1.718	37	475	7.551	8.223
25/04/2026	14.418	12.146	1.754	13	505	6.471	7.947
26/04/2026	14.108	11.862	1.659	25	561	6.451	7.656
27/04/2026	16.753	14.418	1.766	27	542	8.251	8.502
28/04/2026							
29/04/2026							
30/04/2026							

Dados Diários Acumulados

Valores - MWmed

Sistema Interligado Nacional

Data	Produção					Intercâmbio	Carga
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Solar		
01/04/2026	86.044	57.957	8.908	8.995	10.185	301	85.743
02/04/2026	85.568	55.216	10.033	9.414	10.906	394	85.175
03/04/2026	73.901	47.443	9.258	8.295	8.905	128	73.773
04/04/2026	75.715	45.639	7.718	11.102	11.256	2	75.713
05/04/2026	72.079	44.229	7.034	10.657	10.160	0	72.079
06/04/2026	85.413	54.164	7.740	11.250	12.259	202	85.211
07/04/2026	87.657	56.246	7.091	13.140	11.180	37	87.620
08/04/2026	87.163	56.115	7.667	11.685	11.696	0	87.163
09/04/2026	86.144	59.851	8.004	6.482	11.807	-163	86.307
10/04/2026	84.202	56.931	8.205	7.282	11.784	-50	84.251
11/04/2026	75.809	46.892	7.659	10.964	10.294	42	75.767
12/04/2026	69.837	43.726	7.312	9.878	8.920	1	69.836
13/04/2026	81.297	52.325	6.325	11.769	10.877	0	81.297
14/04/2026	83.361	53.773	6.020	12.423	11.145	1	83.359
15/04/2026	83.038	52.082	7.264	12.321	11.371	0	83.038
16/04/2026	83.579	53.061	8.046	11.164	11.309	0	83.579
17/04/2026	84.949	52.900	8.154	11.804	12.090	0	84.949
18/04/2026	77.602	46.383	7.863	11.247	12.110	0	77.602
19/04/2026	71.033	49.029	7.470	5.060	9.475	0	71.033
20/04/2026	78.159	51.614	7.346	7.747	11.453	0	78.159
21/04/2026	76.358	50.175	7.120	9.131	9.931	0	76.358
22/04/2026	82.648	54.072	6.473	10.208	11.895	0	82.648
23/04/2026	82.988	54.018	6.215	12.522	10.234	0	82.988
24/04/2026	83.248	55.350	6.895	10.454	10.549	0	83.248
25/04/2026	77.104	50.483	6.945	9.398	10.278	0	77.104
26/04/2026	71.656	45.552	6.918	9.878	9.308	46	71.610
27/04/2026	83.763	54.046	7.622	10.509	11.585	418	83.345
28/04/2026							
29/04/2026							
30/04/2026							

Produção Hidráulica Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	346,04	8.142,46	32.457,95
Nordeste	109,65	2.773,05	10.247,17
Sul	81,25	2.242,85	18.461,70
Sudeste/Centro-Oeste	626,17	17.002,29	75.845,60
Itaipu	134,02	3.421,80	14.417,18
Sistema Interligado Nacional	1.297,12	33.582,46	151.429,61

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	14.418,21	12.565,53	11.559,10
Nordeste	4.568,60	4.279,41	3.649,28
Sul	3.385,30	3.461,18	6.574,68
Sudeste/Centro-Oeste	26.090,22	26.238,11	27.010,54
Itaipu	5.584,14	5.280,56	5.134,32
Sistema Interligado Nacional	54.046,48	51.824,79	53.927,92

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
14 DE JULHO	6,25	5,25	-16,00
AGUA VERMELHA	654,79	785,27	19,93
AIMORES	87,92	89,47	1,76
AMADORAGUIAR1	116,25	151,96	30,72
AMADORAGUIAR2	98,33	102,10	3,83
ANTA	16,92	13,70	-19,03
APOLONIO SALES	45,83	40,55	-11,52
BAGUARI	50,00	54,65	9,30
BALBINA	105,94	159,46	50,52
BARIRI	55,31	56,44	2,04
BARRA BRAUNA	16,00	17,17	7,31
BATALHA	34,33	26,20	-23,68
BELO MONTE	7.805,92	7.806,83	0,01
BENTO MUNHOZ	72,50	87,65	20,90
C. DOURADA	323,96	287,21	-11,34
C. CALDEIRAO	168,75	166,62	-1,26
CACONDE	30,00	30,80	2,67
CAMARGOS	16,00	18,03	12,69
CANA BRAVA	163,75	170,88	4,35
CANOAS I	35,00	34,76	-0,69
CANOAS II	27,52	29,86	8,50
CAPIVARA	276,67	298,10	7,75
CASTRO ALVES	14,33	8,59	-40,06
CHAVANTES	112,50	120,35	6,98
COLIDER	150,00	142,80	-4,80
CORUMBA	197,88	203,71	2,95
CORUMBA III	20,62	21,05	2,09
CORUMBA IV	40,00	40,59	1,48
CURUA-UNA	36,04	36,71	1,86
DARDANELOS	217,33	215,81	-0,70

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
E. CUNHA	43,06	44,63	3,65
ESPORA	20,40	20,34	-0,29
ESTREITO	774,58	712,24	-8,05
FERREI. GOMES	237,00	211,37	-10,81
FONTES NOVA	30,00	29,95	-0,17
FUNDAO	29,48	31,15	5,66
FUNIL	85,00	89,90	5,76
FUNIL GRANDE	58,88	60,41	2,60
FURNAS	408,75	434,50	6,30
G. JOSE RICHA	174,10	145,84	-16,23
GUAPORE	66,69	67,50	1,21
GUILMA AMORIM	23,92	27,74	15,97
H. BORDEN EXT	128,38	130,58	1,71
H. BORDEN SUB	50,94	52,50	3,06
IBITINGA	74,38	75,90	2,04
IGARAPAVA	69,83	76,61	9,71
ILHA POMBOS	40,00	62,75	56,88
ILHA SOLTEIRA	1.501,04	1.737,08	15,73
IRAPE-US	159,79	164,49	2,94
ITAIPU 50 HZ	875,00	985,00	12,57
ITAIPU 60 HZ	4.581,25	4.599,14	0,39
ITAPEBI US	122,50	114,67	-6,39
ITAUBA	125,52	199,76	59,15
ITIQUIRA I	40,00	42,46	6,15
ITIQUIRA II	60,00	67,42	12,37
ITUMBIARA	789,42	827,88	4,87
ITUTINGA-US	16,00	18,44	15,25
JACUI	0,00	0,00	0,00
JAGUARA	155,83	157,72	1,21
JAGUARI	0,00	0,00	0,00
JLM. G. PEREIRA	55,17	25,39	-53,98
JUPIA	300,00	315,26	5,09
JURUMIRIM	42,00	43,99	4,74
L. C. BARRETO	320,73	351,43	9,57
LAJEADO	753,71	709,94	-5,81
LIMOEIRO	11,17	11,85	6,09
M. MORAES	191,04	197,27	3,26
MANSO	51,27	52,62	2,63
MARIMBONDO	720,79	811,30	12,56
MIRANDA	180,42	184,63	2,33
N. AVANHANDAVA	95,88	98,35	2,58
NEY BRAGA	204,73	153,76	-24,90
NILO PECANHA	285,00	291,86	2,41
NOVA PONTE	159,73	204,64	28,12
OURINHOS	18,81	21,32	13,34
P. AFONSO I	14,90	24,31	63,15
P. AFONSO II	42,29	52,56	24,28

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
P. AFONSO III	130,62	99,99	-23,45
P. AFONSO IV	1.270,50	1.299,01	2,24
P. COLOMBIA	116,67	122,15	4,70
P. PRIMAVERA	1.016,56	1.031,44	1,46
P.DO CAVALO	40,00	40,17	0,43
PARAIBUNA	22,00	22,40	1,82
PARANATINGA 2	23,46	0,00	-100,00
PASSO REAL	46,67	36,56	-21,66
PASSO S JOAO	77,00	67,56	-12,26
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	356,50	210,07	-41,07
PEREIRA PASSO	35,00	35,86	2,46
PICADA	22,00	20,77	-5,59
PIRAJU	36,00	37,16	3,22
PONTE PEDRA	136,67	140,17	2,56
PORTO ESTRELA	35,00	36,21	3,46
PROMISSAO	0,00	0,11	0,00
QUEIMADO	55,42	56,60	2,13
RETIRO BAIXO	26,25	26,50	0,95
RISOLETANEVES	35,00	40,27	15,06
ROSAL	30,00	29,02	-3,27
ROSANA	152,92	162,96	6,57
S.DO FACAO	90,94	91,38	0,48
S.R.VERDINHO	32,00	31,77	-0,72
SA CARVALHO	45,06	40,64	-9,81
SALTO	67,40	69,45	3,04
SALTO GRANDE MG	53,00	55,23	4,21
SALTO GRANDE SP	9,58	10,73	12,00
SALTO PILAO	95,00	126,64	33,31
SANTA BRANCA	9,00	10,91	21,22
SANTO ANTONIO	2.338,08	2.280,88	-2,45
SAO DOMINGOS	28,12	18,19	-35,31
SAO JOSE	51,00	43,38	-14,94
SAO LOURENCO	21,29	0,00	-100,00
SAO MANOEL	627,54	601,02	-4,23
SAO SALVADOR	100,62	102,87	2,24
SAO SIMAO-US	837,50	951,05	13,56
SIMPLICIO	57,50	67,48	17,36
SOBRAGI	27,00	26,55	-1,67
STA. CLARA PR	29,48	27,12	-8,01

Produção Hidráulica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
STA. CLARA-MG	20,00	20,11	0,55
STO. ANT. JARI	288,56	288,49	-0,02
TAQUARUCU	150,62	159,22	5,71
TELES PIRES	1.533,04	1.487,85	-2,95
THEO C SANTIAGO	420,19	539,84	28,48
TRES IRMAOS	280,42	283,70	1,17
TRES MARIAS	250,10	253,08	1,19
U.BARRAGRANDE	79,17	72,47	-8,46
U.C NOVOS	104,17	106,37	2,11
U.D.FRANCISCA	88,25	84,34	-4,43
U.FOZ CHAPECO	138,54	181,18	30,78
U.ITA	274,77	326,95	18,99
U.MACHADINHO	220,00	221,48	0,67
U.MASCARENHAS	81,21	85,39	5,15
U.MONTE CLARO	12,50	10,45	-16,40
U.PASSO FUNDO	155,27	75,24	-51,54
U.QUEB.QUEIXO	37,50	37,59	0,24
U.S.OSORIO	133,96	117,35	-12,40
U.S.SANTIAGO	319,90	281,13	-12,12
U.SOBRADINHO	322,29	327,17	1,51
UB.ESPERANCA	180,08	182,32	1,24
UH BAIXO IGUACU	57,38	53,94	-6,00
UH BARRA BONITA	32,50	33,25	2,31
UH BCOQUEIROS	43,75	41,86	-4,32
UHE CACU	30,17	32,75	8,55
UHE GARIBALDI	33,12	33,77	1,96
UHE JAYME CANET	22,50	31,55	40,22
UHE JIRAU	2.802,67	2.924,91	4,36
UHE JURUENA	32,96	33,49	1,61
UHE MONJOLINHO	51,65	48,61	-5,89
UHE PARANAPANEM	19,00	19,51	2,68
UHE PIMENTAL	220,00	215,80	-1,91
UHE RONDON II	58,88	58,65	-0,39
UHE S.DA MESA	538,75	467,76	-13,18
UHE SAMUEL	160,00	163,18	1,99
UHE SAO ROQUE	29,06	29,75	2,37
UHE SINOP	182,92	186,29	1,84
US. L.GONZAGA	565,79	601,61	6,33
US. TUCURUI	5.044,79	4.721,27	-6,41
US.COA.NUNES	39,12	39,98	2,20
US.SUICA	14,00	12,44	-11,14
USI JAURU	71,62	77,91	8,78
USI PAR.SOUZA	141,25	64,06	-54,65
USI S APIACAS	36,52	36,25	-0,74
USINA XINGO	1.678,75	1.675,13	-0,22
VOLTA GRANDE	125,52	132,10	5,24
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	32,88	32,88	0,00
PQU BAOETO HID	57,08	57,08	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	69,25	69,25	0,00
PQU ESES HID	109,85	109,85	0,00
PQU GOGO HID	123,81	123,81	0,00
PQU MGGO HID	35,90	35,90	0,00
PQU MGGM HID	555,83	555,83	0,00
PQU MSGO HID	19,48	19,48	0,00
PQU MSMS HID	165,25	165,25	0,00
PQU MTGO HID	0,00	0,00	0,00
PQU MIMS HID	4,00	4,00	0,00
PQU MIMT HID	597,54	597,54	0,00
PQU MTPA HID	60,75	60,75	0,00
PQU PRPR HID	198,08	198,08	0,00
PQU PRSC HID	43,58	43,58	0,00
PQU RJES HID	14,67	14,67	0,00
PQU RJMG HID	22,23	22,23	0,00
PQU RJRJ HID	193,94	193,94	0,00
PQU RQMT HID	3,00	3,00	0,00
PQU RORO HID	136,60	136,60	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 SPSP HID	162,44	162,44	0,00
PQU TON HID	59,44	59,44	0,00
CONJUNTO HIDRAULICO CHAPADAO	48,23	66,01	36,87
CONJUNTO HIDRELETRICO BOCA DO MONTE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO HIDRELETRICO FAZENDA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO HIDRELETRICO LAJEADO GRANDE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO HIDRELETRICO PARECIS	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO HIDRELETRICO SANTA CABECA	0,00	0,00	0,00

Produção Térmica Acumulada

Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Norte	42,38	1.173,86	5.665,02
Nordeste	13,64	469,77	3.395,55
Sul	15,22	458,39	2.725,23
Sudeste/Centro-Oeste	111,68	2.777,30	11.765,24
Sistema Interligado Nacional	182,92	4.879,32	23.551,04

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	1.765,81	1.811,51	2.017,46
Nordeste	568,52	724,95	1.209,24
Sul	634,15	707,40	970,52
Sudeste/Centro-Oeste	4.653,29	4.285,96	4.189,90
Sistema Interligado Nacional	7.621,77	7.529,82	8.387,12

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
ANGRA 1	640,00	646,73	1,05
ANGRA 2	1.350,00	1.356,52	0,48
ALCON	0,00	0,00	0,00
APARECIDA	113,90	115,13	1,08
B. FLUMINENSE	470,08	479,19	1,94
BBF BALIZA	0,00	0,00	0,00
EBIOENERGIA	1,00	0,00	-100,00
CAM. MURICY II	0,00	18,67	0,00
CANDIOTA III	0,00	0,00	0,00
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	225,00	276,86	23,05
GERAMAR I	0,00	0,00	0,00
GERAMAR II	0,00	0,00	0,00
JAGUATIRICA II	55,44	75,35	35,91
JUIZ DE FORA	13,12	21,02	60,21
KARKEY 13	28,00	34,59	23,54
KARKEY 19	0,00	4,80	0,00
LUIZ O R MELO	0,00	0,00	0,00
M. CRISTO SUCUBA	0,00	0,00	0,00
NO. FLUMINENSE	0,00	0,00	0,00
NOV. PIRATININGA	0,00	59,43	0,00
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	66,90	67,86	1,43
PORAQUE	63,40	64,24	1,32
PORSUD I	0,00	0,00	0,00
PORSUD II	0,00	3,53	0,00

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
PORTO PECEM I	0,00	0,00	0,00
PORTO PECEM II	0,00	0,00	0,00
PORTO SERGIPE I	0,00	0,00	0,00
POTIGUAR	0,00	8,21	0,00
POTIGUAR III	0,00	8,89	0,00
PROSPERIDADE 1	1,54	1,35	-12,34
PROSPERIDADE 2	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 3	3,88	2,88	-25,77
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	50,75	0,00
TAMBAQUI	61,04	61,34	0,49
TERMOBAHIA	95,00	81,42	-14,29
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
TERMOPEERNAMBU	0,00	0,00	0,00
TERMORIO	118,75	119,33	0,49
TRES LAGOAS	0,00	0,00	0,00
TUCUNARE	66,71	67,42	1,06
U.ARAUCARIA	0,00	0,00	0,00
U.JLACERDA A	110,00	111,47	1,34
U.JLACERDA B	110,00	110,74	0,67
U.JLACERDA C	0,00	0,00	0,00
U.NV.VENECIA2	180,00	185,04	2,80
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	3,56	0,00
UT ERB CANDEI	2,56	0,00	-100,00
UT MERIDIANO II	0,00	0,00	0,00
UT NT BARCARENA	0,00	0,00	0,00
UT ONCA PINTADA	42,92	43,73	1,89
UT TERMOMACAE	327,50	338,13	3,25
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	0,00	0,00	0,00
UT.MARANHAO 4	217,25	231,45	6,54
UT.MARANHAO 5	217,25	232,04	6,81
UT.PARNAIBA 4	0,00	0,00	0,00
UT.PARNAIBA V	299,38	303,29	1,31

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
UT. POR. ITAQUI	0,00	0,00	0,00
UT. TERMOCEARA	0,00	17,91	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	5,67	6,90	21,69
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	5,62	6,84	21,71
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	150,00	151,03	0,69
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	61,79	59,57	-3,59
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	524,17	529,34	0,99
UTE MAUA 3	264,00	274,44	3,95
UTE MERIDIANO I	0,00	0,00	0,00
UTE N. PARAISO	0,00	0,00	0,00
UTE PALMAPLAN	5,12	4,98	-2,73
UTE PAMPA SUL	345,00	344,48	-0,15
UTE PAU RAINHA	5,58	7,09	27,06
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	5,27	6,81	29,22

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
UTE SAO JOSE	0,00	0,00	0,00
UTE SAO SEPE	0,00	0,00	0,00
UTE SEBAST. I	0,00	0,00	0,00
UTE SEBAST. II	0,00	0,00	0,00
UTE SIDE PECEM	195,25	183,45	-6,04
UTE STA VITORIA	41,00	33,23	-18,95
UTE SUAPE II	0,00	0,00	0,00
UTE SUZANO	104,90	0,00	-100,00
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	70,17	102,41	45,95
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	18,15	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	55,10	55,10	0,00
PQU ALPEPB TERM	0,00	0,00	0,00
PQU ALPEPE TERM	19,33	19,33	0,00
PQU BAOEBA TERM	0,00	0,00	0,00
PQU BASEBA TERM	11,52	11,52	0,00
PQU BASESE TERM	10,08	10,08	0,00
PQU ESES TERM	176,85	176,85	0,00
PQU GOGO TERM	5,00	5,00	0,00
PQU MAMA TERM -	1,00	1,00	0,00
PQU MGMG TERM	68,46	68,46	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	40,04	40,04	0,00
PQU PA TERM	0,00	0,00	0,00
PQU PBRNRN TERM	29,12	29,12	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	15,44	15,44	0,00
PQU SCSC TERM	24,21	24,21	0,00
PQU SPSP TERM	47,23	47,23	0,00
PQU ION TERM	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO BIO IPE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO BRACELL	0,00	0,00	0,00

Produção Térmica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO TERMELETRICO CACHOEIRA DOURADA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO DA MATA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO EDEIA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO FIBRIA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO GUARANI TANABI	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO INTERLAGOS	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO JATAI	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO KLABIN CELULOSE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO QUIRINOPOLIS	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO RIO BRILHANTE	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO TERMELETRICO RIO VERMELHO	0,00	0,00	0,00
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	0,64	34,19	414,03
Nordeste	214,09	6.035,07	24.299,27
Sul	34,52	443,00	1.839,80
Sudeste/Centro-Oeste	2,97	82,48	295,45
Sistema Interligado Nacional	252,22	6.594,73	26.848,56

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	26,80	52,76	147,45
Nordeste	8.920,36	9.313,38	8.653,59
Sul	1.438,34	683,63	655,20
Sudeste/Centro-Oeste	123,73	127,29	105,22
Sistema Interligado Nacional	10.509,23	10.177,06	9.561,45

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO ACARAU II	1,85	1,67	-9,73
CONJUNTO EOLICO ACAUA	27,21	30,04	10,40
CONJUNTO EOLICO AFONSO BEZERRA	21,50	14,03	-34,74
CONJUNTO EOLICO AGUA DOCE	11,17	13,88	24,26
CONJUNTO EOLICO ANEMUS	31,65	24,75	-21,80
CONJUNTO EOLICO ARACATI II	5,29	5,49	3,78
CONJUNTO EOLICO AREIA BRANCA	5,10	2,49	-51,18
CONJUNTO EOLICO ARIZONA	107,46	129,86	20,84
CONJUNTO EOLICO ASA BRANCA	18,79	26,69	42,04
CONJUNTO EOLICO ATLANTICA	67,98	75,45	10,99
CONJUNTO EOLICO AVENTURA II	33,58	50,30	49,79
CONJUNTO EOLICO BABILONIA	64,88	45,59	-29,73
CONJUNTO EOLICO BABILONIA CENTRO	269,83	179,96	-33,31
CONJUNTO EOLICO BABILONIA SUL	194,48	128,85	-33,75
CONJUNTO EOLICO BAIXA DO FEIJAO	31,48	30,94	-1,72
CONJUNTO EOLICO BLOCO SUL	31,10	47,18	51,70
CONJUNTO EOLICO BOM JARDIM DA SERRA	22,60	64,91	187,21
CONJUNTO EOLICO BRISA POTIGUAR I	26,71	44,32	65,93
CONJUNTO EOLICO BROTAS DE MACAUBAS	87,77	61,91	-29,46
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA I	37,40	31,98	-14,49
CONJUNTO EOLICO BW GUIRAPA II	30,48	31,40	3,02
CONJUNTO EOLICO CABEÇO PRETO II	35,56	45,82	28,85
CONJUNTO EOLICO CACIMBAS	11,35	2,94	-74,10
CONJUNTO EOLICO CAETES II	41,98	58,28	38,83
CONJUNTO EOLICO CAETITE	30,38	30,69	1,02
CONJUNTO EOLICO CAETITE 123	25,69	19,84	-22,77
CONJUNTO EOLICO CAETITE A	19,90	13,66	-31,36
CONJUNTO EOLICO CAETITE NORTE	71,69	71,01	-0,95
CONJUNTO EOLICO CAJU	140,48	148,34	5,60
CONJUNTO EOLICO CALANGO 1	11,79	14,65	24,26
CONJUNTO EOLICO CALANGO 2	17,23	17,10	-0,75
CONJUNTO EOLICO CALANGO 3	17,94	15,55	-13,32

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	16,98	26,16	54,06
CONJUNTO EOLICO CAMPO FORMOSO	74,19	56,01	-24,50
CONJUNTO EOLICO CAMPO LARGO	325,29	268,98	-17,31
CONJUNTO EOLICO CANUDOS I	42,73	39,27	-8,10
CONJUNTO EOLICO CARNAUBAS	18,83	23,42	24,38
CONJUNTO EOLICO CASA NOVA II	20,79	25,53	22,80
CONJUNTO EOLICO CERRO CHATO	58,62	75,58	28,93
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ NORTE	45,00	45,75	1,67
CONJUNTO EOLICO CHAFARIZ SUL I	35,73	33,46	-6,35
CONJUNTO EÓLICO CHAFARIZ SUL II	43,77	41,17	-5,94
CONJUNTO EOLICO CHAPADA I	76,50	46,26	-39,53
CONJUNTO EOLICO CHAPADA II	80,42	49,36	-38,62
CONJUNTO EOLICO CHAPADA III	82,15	47,54	-42,13
CONJUNTO EOLICO CRISTAL	43,65	38,53	-11,73
CONJUNTO EOLICO CRISTALANDIA	29,08	25,69	-11,66
CONJUNTO EOLICO CUMARU	44,69	51,59	15,44
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 230KV	450,06	341,03	-24,23
CONJUNTO EOLICO CURRAL NOVO DO PIAUI II 500KV	190,54	147,33	-22,68
CONJUNTO EOLICO CURVA DOS VENTOS	19,48	16,70	-14,27
CONJUNTO EOLICO CUTIA	49,77	49,88	0,22
CONJUNTO EOLICO DELFINA	102,73	87,04	-15,27
CONJUNTO EOLICO DOS ARACAS	48,83	43,43	-11,06
CONJUNTO EOLICO FAISA	5,62	0,91	-83,81
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA	175,31	146,17	-16,62
CONJUNTO EOLICO FOLHA LARGA SUL	75,88	50,79	-33,07
CONJUNTO EOLICO GAMELEIRA	13,08	20,54	57,03
CONJUNTO EOLICO GENTIO DO OURO I	149,90	181,35	20,98
CONJUNTO EOLICO GPEXPAN	25,73	37,22	44,66
CONJUNTO EOLICO ICARAI	5,60	0,80	-85,71
CONJUNTO EOLICO IGAPORA II	119,00	115,48	-2,96
CONJUNTO EÓLICO IGAPORÃ III 500KV	119,00	32,39	-72,78
CONJUNTO EOLICO ITAREMA V	7,44	3,30	-55,65
CONJUNTO EOLICO JANDAIA	9,10	11,56	27,03
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA I	22,81	25,73	12,80
CONJUNTO EOLICO JANDAIRA III	13,79	19,91	44,38
CONJUNTO EOLICO JERUSALEM	56,58	57,64	1,87
CONJUNTO EOLICO KAIROS	10,69	7,03	-34,24
CONJUNTO EOLICO LAGOA DO BARRO I	94,42	113,27	19,96
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS BARROS	189,00	254,22	34,51
CONJUNTO EOLICO LAGOA DOS VENTOS	291,29	261,83	-10,11
CONJUNTO EOLICO LARANJEIRAS	245,27	213,69	-12,88
CONJUNTO EOLICO LIVRAMENTO 3	109,35	136,54	24,87
CONJUNTO EOLICO MACACOS	14,27	20,97	46,95
CONJUNTO EOLICO MANGUE SECO	8,27	6,22	-24,79
CONJUNTO EOLICO MARMELEIRO 2	172,75	178,67	3,43

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO MODELO	10,69	16,42	53,60
CONJUNTO EOLICO MONTE DO RONCA	33,94	34,56	1,83
CONJUNTO EOLICO MONTE VERDE	126,44	180,29	42,59
CONJUNTO EOLICO MORRAO	34,08	43,94	28,93
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL	97,31	81,45	-16,30
CONJUNTO EOLICO MORRO DO CHAPEU SUL II	188,21	170,28	-9,53
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS	25,69	37,94	47,68
CONJUNTO EOLICO MORRO DOS VENTOS II	16,83	22,96	36,42
CONJUNTO EÓLICO MOSSORÓ II 230KV	46,44	33,09	-28,75
CONJUNTO EOLICO MUNDO NOVO	24,29	34,89	43,64
CONJUNTO EOLICO NOVO HORIZONTE	131,56	92,82	-29,45
CONJUNTO EOLICO OESTE SERIDO	112,42	103,64	-7,81
CONJUNTO EOLICO OITIS	168,04	235,72	40,28
CONJUNTO EOLICO OLHO DAGUA	11,98	9,18	-23,37
CONJUNTO EOLICO OUROLANDIA II	254,56	252,77	-0,70
CONJUNTO EOLICO PAPAGAIOS	0,48	0,02	-95,83
CONJUNTO EOLICO PARANATAMA	62,15	87,45	40,71
CONJUNTO EÓLICO PAULINO NEVES	35,73	26,80	-24,99
CONJUNTO EOLICO PEDRA BRANCA	78,27	89,55	14,41
CONJUNTO EOLICO PEDRA CHEIROSA	2,58	1,55	-39,92
CONJUNTO EÓLICO PELOURINHO	21,19	23,56	11,18
CONJUNTO EÓLICO PINDAÍ II 230KV	42,46	39,97	-5,86
CONJUNTO EOLICO PITOMBEIRA	10,08	10,74	6,55
CONJUNTO EOLICO QUINTA 138 KV	64,48	49,80	-22,77
CONJUNTO EOLICO QUINTA 69 KV	36,38	36,20	-0,49
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA	25,35	39,95	57,59
CONJUNTO EOLICO RENASCENCA V	11,21	17,77	58,52
CONJUNTO EOLICO RIACHÃO	18,33	25,10	36,93
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO	158,23	163,33	3,22
CONJUNTO EOLICO RIO DO VENTO EXPANSAO	171,81	163,62	-4,77
CONJUNTO EOLICO SANTA CLARA	17,96	23,64	31,63
CONJUNTO EOLICO SANTA EUGENIA	223,25	165,67	-25,79
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSA MUNDO NOVO	35,23	36,96	4,91
CONJUNTO EOLICO SANTA ROSALIA	19,44	4,50	-76,85
CONJUNTO EOLICO SANTA VITÓRIA DO PALMAR	421,44	427,41	1,42
CONJUNTO EOLICO SANTO AGOSTINHO	72,29	77,49	7,19
CONJUNTO EOLICO SANTO INACIO	19,50	12,33	-36,77
CONJUNTO EOLICO SAO BASILIO	71,42	45,08	-36,88
CONJUNTO EOLICO SAO CLEMENTE	52,25	63,98	22,45
CONJUNTO EOLICO SÃO MIGUEL	12,62	18,68	48,02
CONJUNTO EOLICO SAO ROQUE	283,50	328,30	15,80
CONJUNTO EOLICO SERRA AZUL	35,00	31,11	-11,11
CONJUNTO EOLICO SERRA DA BABILONIA	151,67	130,39	-14,03
CONJUNTO EOLICO SERRA DAS ALMAS II 500KV	106,54	117,58	10,36
CONJUNTO EOLICO SERRA DE SANTANA	45,94	53,74	16,98
CONJUNTO EOLICO SERRA DO ASSURUA	361,50	348,17	-3,69
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MATO	4,52	0,37	-91,81

Produção Eólica por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL A	95,71	72,71	-24,03
CONJUNTO EOLICO SERRA DO MEL B	81,12	47,92	-40,93
CONJUNTO EOLICO SERRA DO SERIDO	177,29	153,68	-13,32
CONJUNTO EOLICO SERRA DO TIGRE	202,73	145,55	-28,21
CONJUNTO EOLICO SERROTE A	9,00	1,92	-78,67
CONJUNTO EOLICO TACARATU 230KV	0,00	82,76	0,00
CONJUNTO EOLICO TAIBA	2,67	1,53	-42,70
CONJUNTO EOLICO TAMBORIL II	19,02	20,64	8,52
CONJUNTO EOLICO TANQUE NOVO	59,46	41,85	-29,62
CONJUNTO EOLICO TERRA SANTA	15,83	15,06	-4,86
CONJUNTO EOLICO TRAIRI	7,27	0,45	-93,81
CONJUNTO EOLICO TUCANO	110,88	102,91	-7,19
CONJUNTO EOLICO UMARI	63,25	69,01	9,11
CONJUNTO EOLICO UMBURANAS	191,40	132,47	-30,79
CONJUNTO EOLICO UNIAO DOS VENTOS	38,23	35,91	-6,07
CONJUNTO EOLICO VENTOS DA BAHIA	120,79	92,44	-23,47
CONJUNTO EOLICO VENTOS DE SAO VITOR	169,69	204,65	20,60
CONJUNTO EOLICO VIAMAO 3	36,58	32,49	-11,18
EOL ALEGRIA I	2,90	1,49	-48,62
EOL ALEGRIA II	4,79	2,79	-41,75
EOL CIDREIRA1	42,98	52,76	22,75
EOL CTV ACARAU1	0,96	0,00	-100,00
EOL ICARAIZINHO	2,04	0,23	-88,73
EOL MALHADINHA	3,83	0,45	-88,25
EOL MIASSABA3	4,40	2,66	-39,55
EOL PRA FORMOSA	2,85	1,05	-63,16
EOL REI VENTO 1	3,58	2,95	-17,60
EOL REI VENTO 3	3,98	3,76	-5,53
EOL XANGRILA	19,85	24,32	22,52
PQU ALPEPE EOL	43,58	43,58	0,00
PQU BAOEBA EOL	16,77	16,77	0,00
PQU BASESE EOL	6,29	6,29	0,00
PQU CECE EOL	27,88	27,88	0,00
PQU CEPB EOL	4,35	4,35	0,00
PQU CERN EOL	4,52	4,52	0,00
PQU PERNPB EOL	13,85	13,85	0,00
PQU PERNRN EOL	25,58	25,58	0,00
PQU PIPI EOL	31,52	31,52	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	14,69	14,69	0,00
PQU SCSC EOL	0,00	0,00	0,00
RAF_V.S.RAFAEL1	0,00	0,00	0,00
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	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	13,01	337,25	1.580,18
Nordeste	93,71	2.240,69	10.371,51
Sul	25,61	772,43	4.417,00
Sudeste/Centro-Oeste	145,72	3.680,71	16.480,47
Sistema Interligado Nacional	278,05	7.031,08	32.849,16

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Norte	542,18	520,45	562,74
Nordeste	3.904,38	3.457,86	3.693,56
Sul	1.067,00	1.192,02	1.573,00
Sudeste/Centro-Oeste	6.071,66	5.680,11	5.869,11
Sistema Interligado Nacional	11.585,21	10.850,44	11.698,42

Produção Solar por Usina

Usina	Programado (MWmed)	Verificado (MWmed)	Desvio %
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ABAIARA 230KV	48,75	63,96	31,20
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ACU III 230KV	126,77	140,86	11,11
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ALEX	64,58	62,78	-2,79
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARAXÁ	23,38	28,00	19,76
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ARINOS 2 500 KV	332,96	363,88	9,29
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ASSU SOL 500KV	206,17	231,56	12,32
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BABILONIA CENTRO	0,00	29,29	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BABILONIA SUL	0,00	7,11	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BANABUIU 230KV	52,94	56,10	5,97
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARREIRAS II 500 KV	100,42	49,36	-50,85
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BARRO ALTO 230KV	0,00	117,51	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BELMONTE	122,71	176,06	43,48
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BJJ SOLAR	10,60	4,47	-57,83
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA HORA	44,50	30,94	-30,47
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOA SORTE	79,69	104,43	31,05
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM JESUS	16,00	0,00	-100,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BOM NOME 138KV	20,06	28,69	43,02
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BRIGIDA	38,44	49,15	27,86
CONJUNTO FOTOVOLTAICO BROTAS DE MACAUBAS 230 KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CALCARIO	14,94	36,61	145,05
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CASTILHO	38,77	34,03	-12,23
CONJUNTO FOTOVOLTAICO CIRANDA	65,67	89,76	36,68
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACENA	17,69	5,91	-66,59
CONJUNTO FOTOVOLTAICO DRACO	0,00	148,08	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FLORESTA	21,85	18,51	-15,29
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FRANCISCO SA	26,08	29,15	11,77
CONJUNTO FOTOVOLTAICO FUTURA	189,29	164,21	-13,25

CONJUNTO FOTOVOLTAICO GILBUES II 500KV	181,85	107,04	-41,14
CONJUNTO FOTOVOLTAICO GUAIMBÉ	30,35	21,03	-30,71
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HELIO VALGAS	142,48	168,36	18,16
CONJUNTO FOTOVOLTAICO HORIZONTE MP	21,58	11,02	-48,93
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ICO 230KV	0,00	53,21	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO IRECÊ 138KV	31,29	35,44	13,26
CONJUNTO FOTOVOLTAICO ITUVERAVA	54,04	28,58	-47,11
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAGUARUANA II 230KV	0,00	56,92	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 138 KV	24,29	34,14	40,55
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA 4 DIST	33,88	34,21	0,97
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JAIBA V	125,19	147,02	17,44
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JANAUBA	362,67	347,38	-4,22
CONJUNTO FOTOVOLTAICO JUAZEIRO II 230 KV	64,96	83,06	27,86
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAPA	16,94	7,23	-57,32
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAR DO SOL	133,21	141,14	5,95
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LAVRAS	31,85	16,96	-46,75
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LINS	32,79	17,81	-45,68
CONJUNTO FOTOVOLTAICO LUZIA	26,90	29,60	10,04
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MARANGATU	71,08	18,56	-73,89
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MAURITI	44,71	114,36	155,78
CONJUNTO FOTOVOLTAICO MONTE VERDE SOLAR	47,15	55,36	17,41
CONJUNTO FOTOVOLTAICO NOVA OLINDA	62,12	66,10	6,41
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU	91,88	115,78	26,01
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PARACATU 4 500 KV	91,88	190,67	107,52
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEDRANOPOLIS	25,25	12,03	-52,36
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PEREIRA BARRETO	116,10	99,82	-14,02
CONJUNTO FOTOVOLTAICO PIRAPORA 2	89,90	99,87	11,09
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES	50,08	35,82	-28,47
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIBEIRO GONÇALVES 500KV	45,58	45,38	-0,44
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RIO ALTO	55,81	59,13	5,95
CONJUNTO FOTOVOLTAICO RUSSAS II 230KV	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SANTA LUZIA II 500 KV	50,65	62,49	23,38
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SAO BASILIO	46,21	56,13	21,47
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SÃO PEDRO	13,50	6,00	-55,56
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DA BABILONIA	36,69	18,69	-49,06
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MATO	18,62	6,71	-63,96
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRA DO MEL C	120,85	116,45	-3,64
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERRITA 138KV	0,00	22,14	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SERTÃO SOLAR BARREIRAS	23,77	13,23	-44,34
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SIMPLICE	15,21	31,77	108,88
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO CERRADO	118,31	141,90	19,94
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO FUTURO	12,71	7,11	-44,06
CONJUNTO FOTOVOLTAICO SOL DO SERTAO	123,29	57,45	-53,40
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACAIMBO 230 KV	0,00	46,48	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TACARATU	0,88	0,91	3,41
CONJUNTO FOTOVOLTAICO TRES MARIAS 3 138KV	14,62	22,71	55,34
CONJUNTO FOTOVOLTAICO UFV SJP	51,75	56,43	9,04
CONJUNTO FOTOVOLTAICO URUCUIA 2 DIST	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VARZEA DA PALMA 7	28,31	31,02	9,57
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VENTOS DE SANTA EUGENIA	0,00	0,00	0,00
CONJUNTO FOTOVOLTAICO VISTA ALEGRE - TANARUBA	207,96	210,53	1,24

MMGD SUDESTE N	0,00	0,00	0,00
MMGD SUDESTE P	0,00	0,00	0,00
PQU ACRAC MMGD	19,11	19,11	0,00
PQU ALPAL MMGD	207,46	207,46	0,00
PQU ALPEPE FOIV	0,00	0,00	0,00
PQU ALPPE MMGD	91,40	91,40	0,00
PQU BAOEBA FOIV	0,00	0,00	0,00
PQU BOEBA MMGD	71,81	71,81	0,00
PQU BSCAL MMGD	5,27	5,27	0,00
PQU BSSBA MMGD	276,92	276,92	0,00
PQU BSSES MMGD	24,82	24,82	0,00
PQU CECE FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU CECE MMGD	249,00	249,00	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	84,25	84,25	0,00
PQU DFGO MMGD	5,94	5,94	0,00
PQU ESES MMGD	193,38	193,38	0,00
PQU GOGO MMGD	398,32	398,32	0,00
PQU MAMA MMGD	150,39	150,39	0,00
PQU MATO MMGD	90,72	90,72	0,00
PQU MIMG FOTOV	15,15	15,15	0,00
PQU MIMG MMGD	884,92	884,92	0,00
PQU MMAM MMGD	31,60	31,60	0,00
PQU MMAP MMGD	21,14	21,14	0,00
PQU MMPA MMGD	2,73	2,73	0,00
PQU MSMS MMGD	169,59	169,59	0,00
PQU MIMI FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU MIMI MMGD	383,60	383,60	0,00
PQU PAPA MMGD	226,02	226,02	0,00
PQU PATR MMGD	0,00	0,00	0,00
PQU PBRNRN FOIV	0,00	0,00	0,00
PQU PERPB MMGD	28,06	28,06	0,00
PQU PBRRN MMGD	225,85	225,85	0,00
PQU PIPI FOTOV	0,00	0,00	0,00
PQU PIPI MMGD	133,88	133,88	0,00
PQU PRMS MMGD	7,16	7,16	0,00
PQU PRPR MMGD	275,89	275,89	0,00
PQU RJRJ MMGD	262,00	262,00	0,00
PQU RORO MMGD	72,37	72,37	0,00
PQU RRRR MMGD	18,53	18,53	0,00
PQU RSRS MMGD	572,59	572,59	0,00
PQU SCSC FOTOV	0,69	0,69	0,00
PQU SCSC MMGD	217,84	217,84	0,00
PQU SEMG MMGD	1,75	1,75	0,00
PQU SEMS MMGD	11,92	11,92	0,00
PQU SPSP FOTOV	1,08	1,08	0,00
PQU SPSP MMGD	881,57	881,57	0,00
PQU TON FOTOV	1,04	1,04	0,00
UFV ASSU V	8,67	9,75	12,46

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	Verifica
ANGRA 1	640,00	606,24	640,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	646,00
ANGRA 2	1.350,00	1.328,26	1.350,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.356,00
APARECIDA	166,00	111,00	90,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,00
B.FLUMINENSE	530,00	440,52	5,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,42	479,00
BBF BALIZA	17,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CAM. MURICY II	144,45	0,00	0,00	18,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,67
CANDIOTA II	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
CANOA S 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	276,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	276,86
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
JAGUATIRICA II	140,83	63,70	0,04	2,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,53	75,00
JUIZ DE FORA	87,05	0,00	7,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,13	0,00	0,00	21,00
KARKEY 13	258,64	0,00	28,04	6,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00
KARKEY 19	115,92	0,00	0,03	4,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
LUIZ ROMELO	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARANHAO 4 P0	337,60	34,04	15,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	181,83	231,00
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

MARANHAO 4 P2	337,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MARANHAO 5 P0	337,60	34,48	15,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	181,91	232,11
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	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	0,00
N VENECIA 2 P0	265,43	3,80	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	178,00	185,04
N VENECIA 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 VENECIA 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. FLU. 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. FLU. 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. FLU. 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. FLU. 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. FLU. 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. PIRATININGA	374,79	0,00	0,08	59,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,43
P. PECEMI P0	720,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
P. PECEMI 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
PALMEIRAS 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
PARNAIBA 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	65,06	66,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,86
PORAQUE	85,38	61,81	50,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,24
PORSUD I	115,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PORSUD II	78,32	0,00	0,01	3,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,53
PORTO PECEM II	365,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PORTO SERGIPE I	1.593,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
POTIGUAR	48,14	0,00	0,10	8,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,21
POTIGUAR I II	51,46	0,00	0,05	8,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,89
PROSPERIDADE 1	28,02	1,33	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35
PROSPERIDADE 2	37,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PROSPERIDADE 3	55,99	2,84	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88
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	0,14	50,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,75
TAMBAQUI	93,00	58,95	55,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,34
TERMO BAHIA	185,89	0,00	81,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,42
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 MEU	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	119,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,33
TRES LAGOA S P0	350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRES 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 LAGOA S 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 LAGOA S 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	64,59	66,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,42
U.ARA UCARIA 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.ARA UCARIA 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.JLA CERDA 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.JLA CERDA A2	110,00	0,00	1,40	6,95	0,00	0,00	0,00	0,00	103,13	0,00	0,00	111,47
U.JLA CERDA B	220,00	0,00	0,68	6,93	0,00	0,00	0,00	0,00	103,13	0,00	0,00	110,74
U.JLA CERDA 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.PIR ATININGA	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.URU GUAIANA 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.URU GUAIANA P1	639,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
US. FIGUEIRA	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT ERB CANDEI	16,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT ONCA PINTADA	50,00	32,64	30,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,73
UT TERMOCAE	922,62	0,00	10,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	327,31	0,00	0,00	338,13
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 AUI	164,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UT. MA RANHA O 3	518,80	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. PA RNAIB A V	365,32	30,19	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	271,40	303,29
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	17,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,91
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	2,28	5,59	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,90
UTE C ANTA	11,50	2,22	5,59	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,84
UTE C UBATA O	216,00	0,00	118,56	0,00	32,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	151,03
UTE G LOBAL 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	0,00
UTE G LOBAL 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	0,00
UTE G NA 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	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 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 JARAQUÍ	155,74	57,39	50,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,57
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 MARLIM AZUL	565,50	237,17	498,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	529,34
UTE MAUA 3	590,75	263,17	264,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,44
UTE PALMAPLAN	11,55	0,00	0,54	4,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,98
UTE PAMPA SUL	345,00	322,40	2,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,29	344,48
UTE PAURANHA	11,50	2,15	5,90	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,09
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 PERNAM B.3	200,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE POVOACAO 1	74,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE SANTALUZ	11,50	1,83	5,88	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,81
UTE SAO SEPE	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UTE SANTIAGUA TORIA	41,40	4,92	7,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,13	33,23
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 SYKUE 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 VIANA	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 VIANA 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 ACU	110,00	0,00	0,00	18,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,15

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	17.535	16.397	1.137	18:40:00
CO SR-N	38.994	36.921	2.074	
CO SR-SE	35.591	33.037	2.553	
CO SR-S	12.060	10.959	1.101	
SIN	104.179	97.315	6.865	

- 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	40.441,43	41.927,34	3,67	11.396,65	11.084,21	-2,74
2	38.898,00	40.133,16	3,18	10.989,00	10.695,83	-2,67
3	37.706,00	38.758,10	2,79	10.728,00	10.453,81	-2,56
4	37.051,01	38.142,31	2,95	10.684,50	10.416,22	-2,51
5	37.342,50	38.323,52	2,63	10.822,50	10.537,67	-2,63
6	39.095,58	40.389,75	3,31	11.527,43	11.377,63	-1,30
7	42.061,72	43.026,88	2,29	13.051,12	12.984,17	-0,51
8	44.095,06	45.038,76	2,14	14.435,31	14.238,90	-1,36
9	45.432,39	47.128,20	3,73	15.285,22	14.610,06	-4,42
10	46.690,75	48.469,26	3,81	15.389,42	13.879,68	-9,81
11	47.912,70	49.849,86	4,04	15.421,78	13.693,30	-11,21
12	48.685,55	50.882,69	4,51	15.500,76	13.562,37	-12,51
13	47.825,32	50.344,71	5,27	14.712,10	12.360,57	-15,98
14	48.312,58	51.314,24	6,21	15.376,12	13.154,66	-14,45
15	49.359,21	51.921,69	5,19	15.866,04	13.993,57	-11,80
16	50.407,91	52.421,28	3,99	16.189,78	14.700,70	-9,20
17	51.370,00	52.555,91	2,31	16.621,25	15.548,65	-6,45
18	52.650,38	52.167,65	-0,92	17.248,13	15.890,84	-7,87
19	54.945,61	54.086,84	-1,56	18.139,09	16.874,06	-6,97
20	54.774,00	53.956,18	-1,49	17.818,50	16.781,78	-5,82
21	53.999,22	53.559,02	-0,82	17.098,30	16.142,54	-5,59
22	53.277,00	52.712,71	-1,06	16.417,50	15.403,20	-6,18
23	51.039,81	49.990,99	-2,05	15.299,28	14.349,93	-6,21
24	48.032,00	46.949,61	-2,25	14.101,00	13.165,95	-6,63

Carga Horária por Subsistema

Valores - MWmed

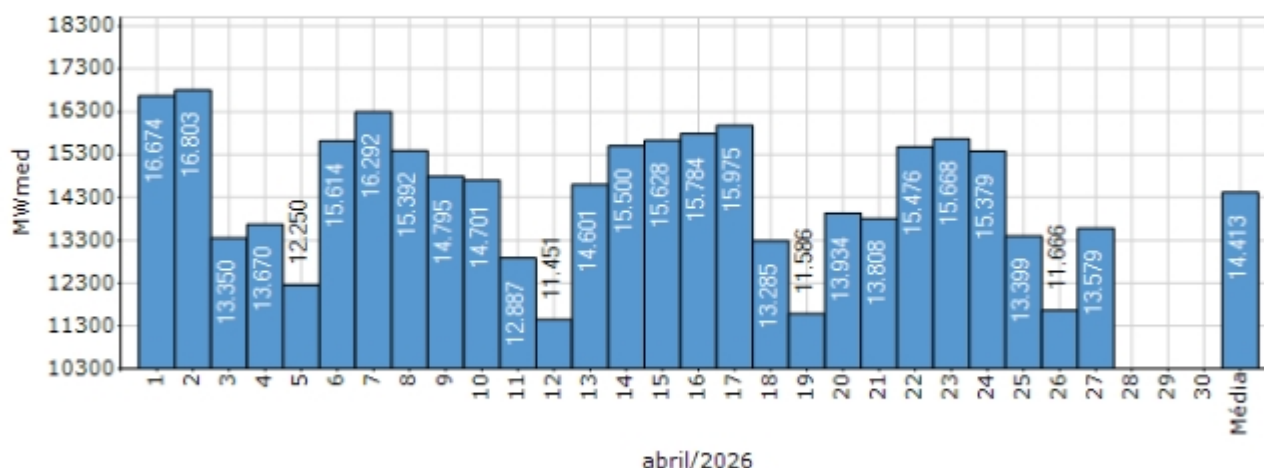
Subsistema	Nordeste			Norte		
	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %	Previsto MWh/h	Verificado MWh/h	Desvio %
1	13.601,16	13.677,38	0,56	8.341,76	8.665,91	3,89
2	13.273,00	13.124,71	-1,12	8.201,50	8.336,04	1,64
3	12.983,00	12.782,34	-1,55	8.036,50	8.129,51	1,16
4	12.695,43	12.647,09	-0,38	7.893,06	8.067,79	2,21
5	12.615,20	12.533,50	-0,65	7.791,50	7.987,03	2,51
6	12.517,56	12.449,81	-0,54	7.785,79	7.892,43	1,37
7	12.210,78	12.230,22	0,16	7.573,03	7.680,34	1,42
8	12.271,92	12.101,61	-1,39	7.555,29	7.778,67	2,96
9	12.501,38	12.251,09	-2,00	7.836,41	7.970,65	1,71
10	12.788,44	12.409,39	-2,96	7.995,10	8.160,15	2,06
11	13.225,59	13.017,61	-1,57	8.120,90	8.320,55	2,46
12	13.266,11	13.102,30	-1,23	8.086,97	8.276,10	2,34
13	12.926,99	12.660,12	-2,06	8.092,21	8.116,37	0,30
14	13.022,78	12.912,91	-0,84	8.262,58	8.664,41	4,86
15	13.399,04	13.311,96	-0,65	8.482,16	9.013,81	6,27
16	13.744,82	13.687,68	-0,42	8.590,42	9.198,67	7,08
17	14.134,32	14.513,28	2,68	8.517,30	9.087,23	6,69
18	14.691,52	15.033,98	2,33	8.305,24	8.847,34	6,53
19	15.050,00	15.313,05	1,75	8.210,80	8.728,71	6,31
20	14.857,00	15.149,83	1,97	8.372,50	8.841,79	5,61
21	14.776,09	15.207,56	2,92	8.501,39	8.931,79	5,06
22	15.219,00	15.614,97	2,60	8.693,50	9.041,38	4,00
23	15.121,41	15.501,50	2,51	8.756,50	9.190,84	4,96
24	14.774,50	15.036,25	1,77	8.667,00	9.131,09	5,35

Carga Diária por Subsistema

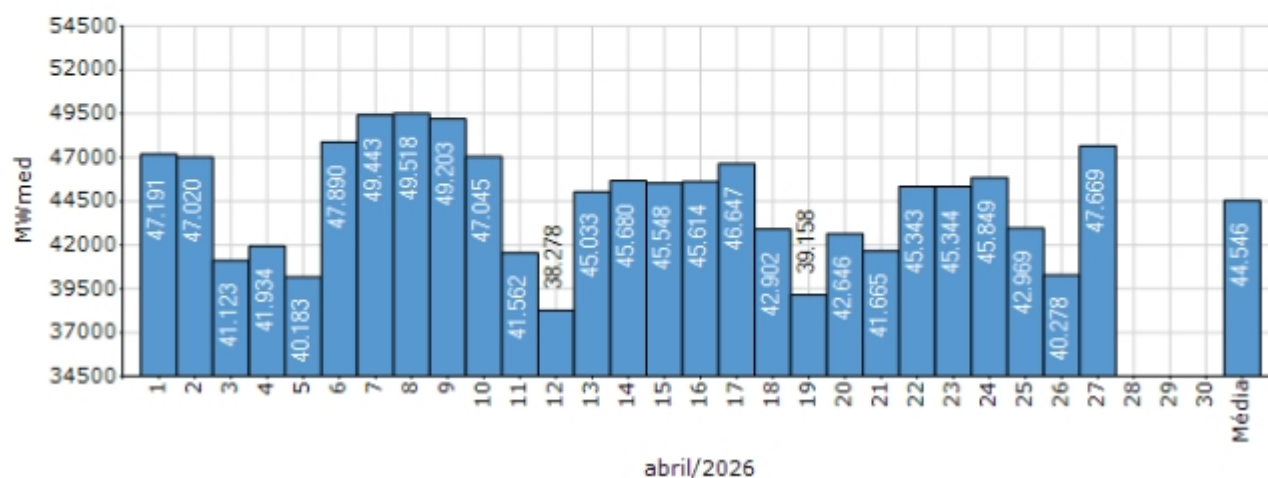
Subsistema	GWh no Dia	GWh acumulado no Mês até o Dia	GWh acumulado no Ano até o Dia
Sudeste/Centro-Oeste	1.144,05	28.865,63	130.030,76
Sul	325,90	9.339,52	43.373,91
Nordeste	326,27	8.606,66	38.134,32
Norte	204,06	5.243,13	22.987,52
Sistema Interligado Nacional	2.000,28	52.054,94	234.526,51

Subsistema	MWmed no Dia	MWmed no Mês até o Dia	MWmed no Ano até o Dia
Sudeste/Centro-Oeste	47.668,78	44.545,73	46.307,25
Sul	13.579,18	14.412,84	15.446,55
Nordeste	13.594,59	13.281,88	13.580,60
Norte	8.502,44	8.091,25	8.186,44
Sistema Interligado Nacional	83.344,98	80.331,70	83.520,84

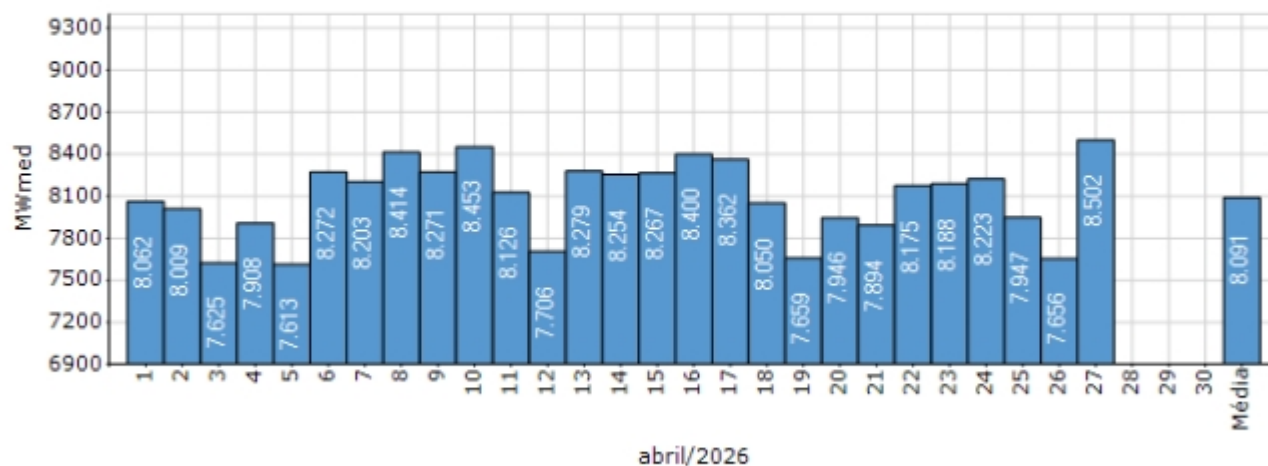
Subsistema Sul



Subsistema Sudeste/Centro-Oeste



Subsistema Norte



Subsistema Nordeste



Demanda Máxima

Demanda Máximas Instantâneas				
Subsistema	Referência	Valor (MW)	Data	Hora
Sudeste/Centro-Oeste	Do Dia	55.757	27/04/2026	18:35
	Recorde	62.456	18/02/2025	14:23
Sul	Do Dia	17.213	27/04/2026	18:44
	Recorde	22.978	11/02/2025	14:39
Nordeste	Do Dia	16.030	27/04/2026	21:41
	Recorde	17.416	04/02/2026	21:53
Norte	Do Dia	9.455	27/04/2026	16:12
	Recorde	10.489	28/10/2025	21:46
SIN	Do Dia	97.373	27/04/2026	18:40
	Recorde	106.536	26/02/2025	14:25

Integração de Novos Equipamentos e Linhas de Transmissão no SIN

Observações

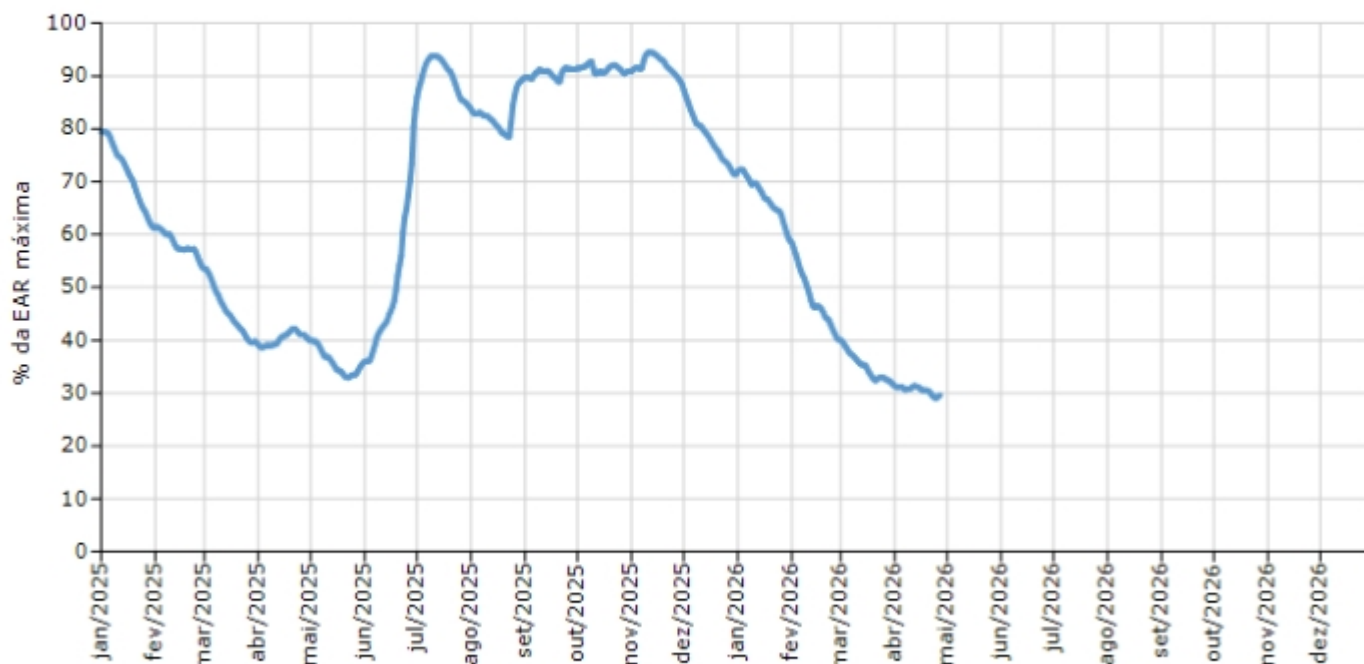
Não houve integração de novos equipamentos e linhas de transmissão neste dia.

Principais Ocorrências no SIN

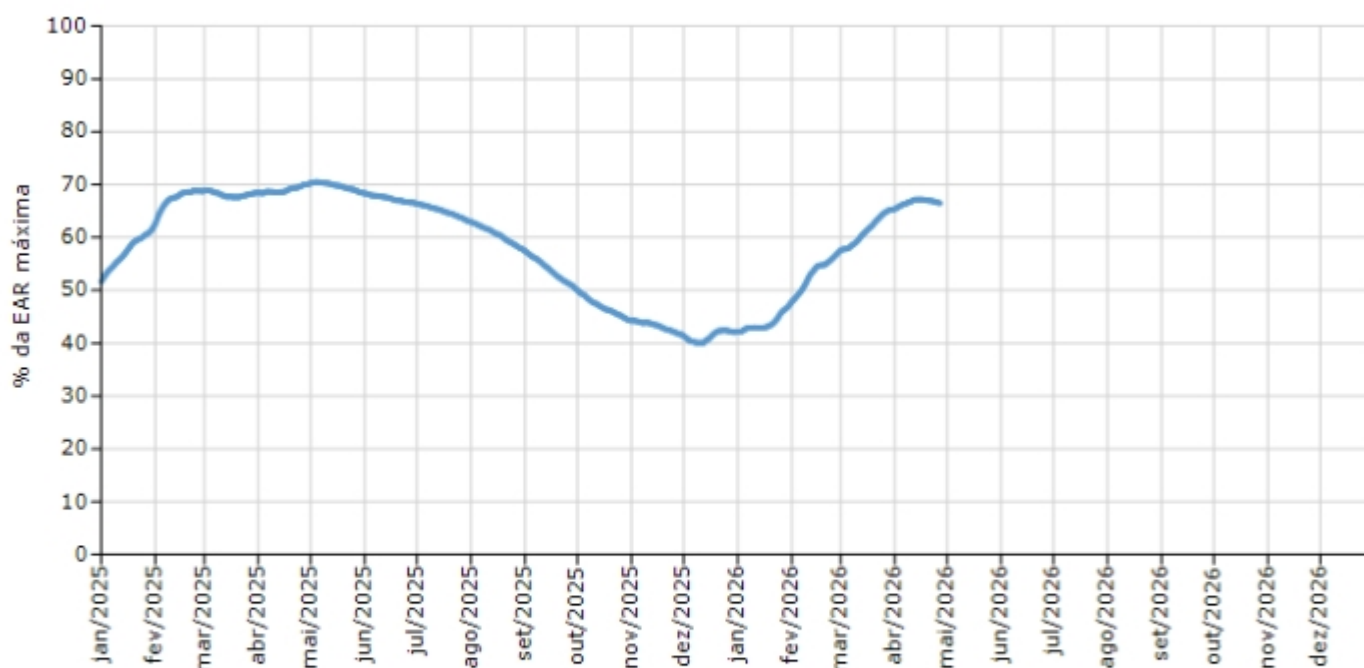
No dia 27/04/2026 não foram verificadas ocorrências significativas com origem na Rede de Operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, envolvendo interrupção de cargas.

Acompanhamento dos Armazenamentos

Sul



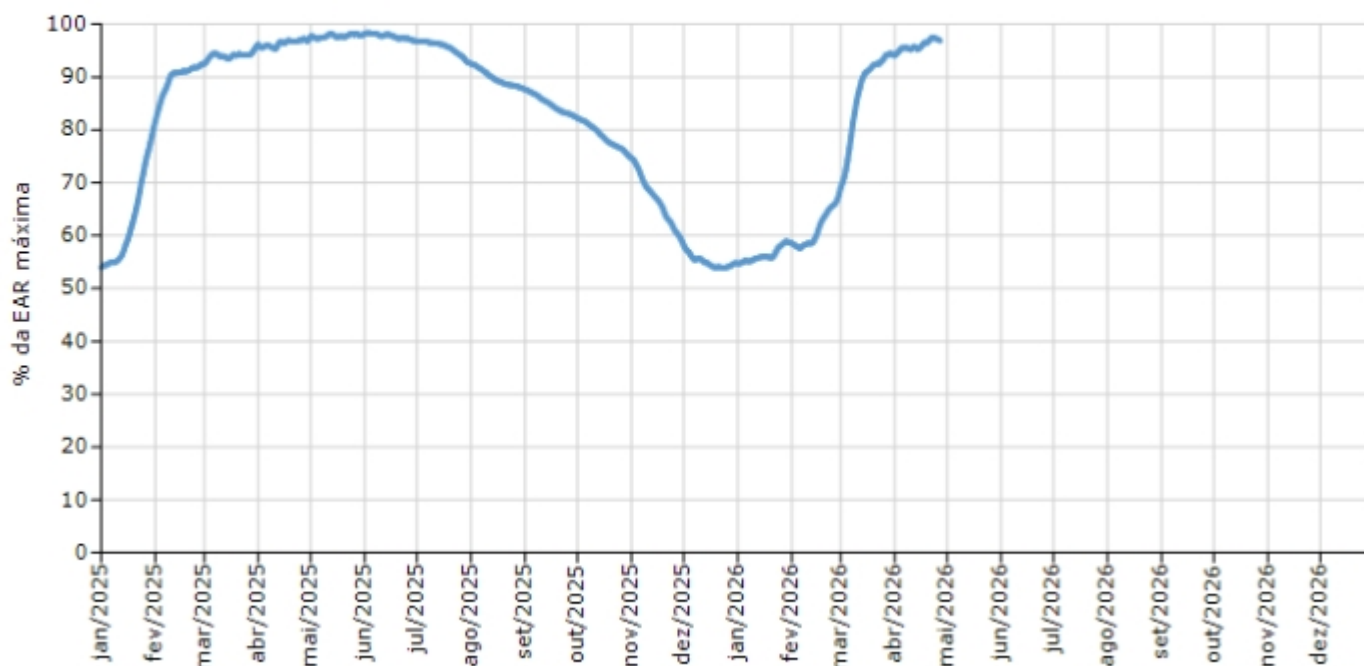
Sudeste



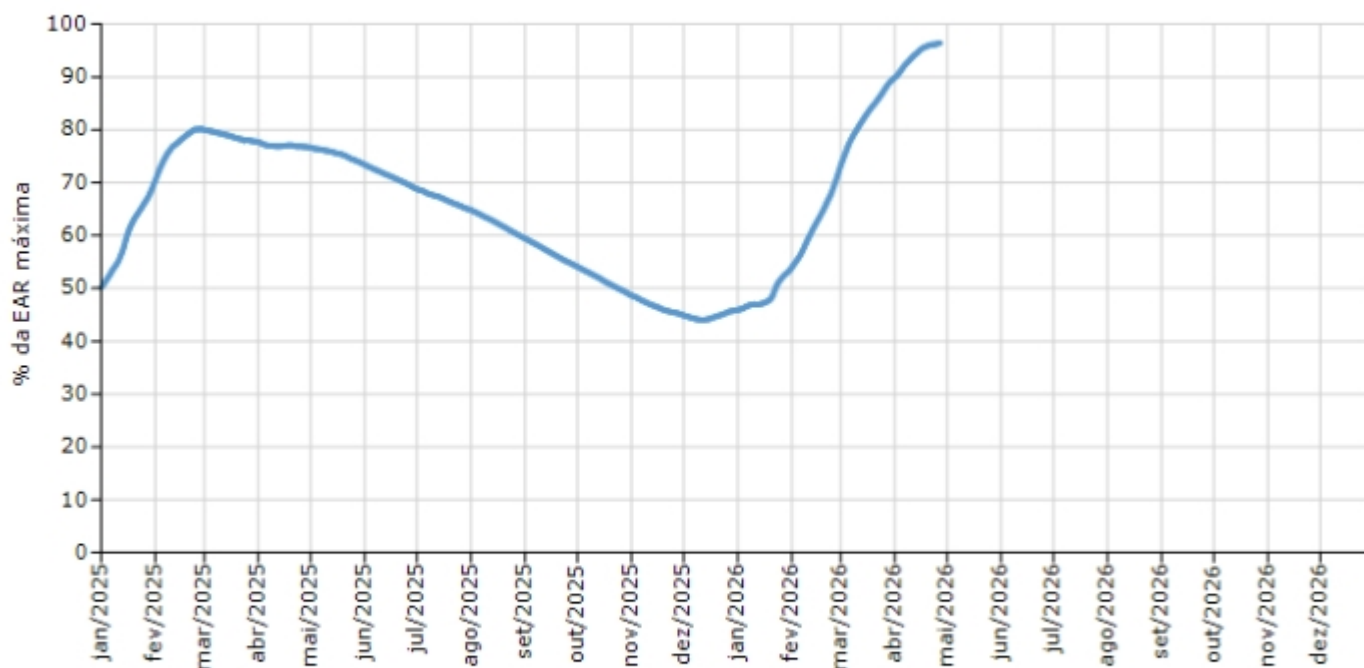
— Curva de Energia Armazenada Verificada

Acompanhamento dos Armazenamentos

Norte



Nordeste



— Curva de Energia Armazenada Verificada

Varição de Energia Armazenada

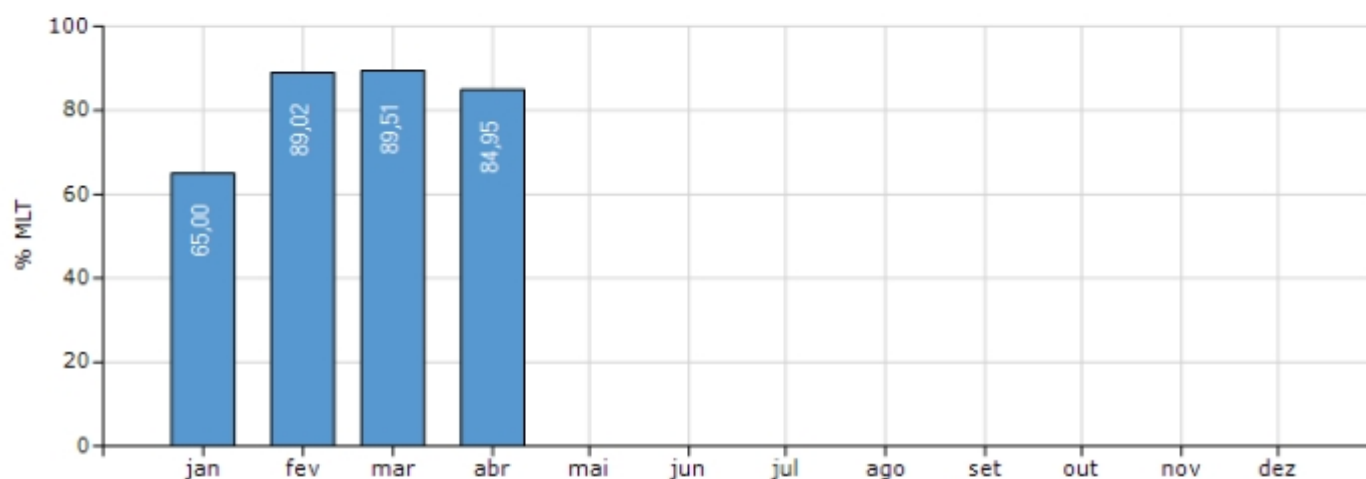
Energia Armazenada	Sul	SE/CO	Norte	NE
Capacidade Máxima (MWhês)	20.459	204.615	15.302	51.691
Armazenamento ao final do dia (MWhês)	6.056	136.014	14.822	49.839
Armazenamento ao final do dia (%)	29,60	66,47	96,86	96,42
Varição em relação dia anterior (%)	0,19	-0,13	-0,25	0,27
Varição acumulada mensal (%)	-1,79	1,06	2,82	6,54

Energia Natural Afluente

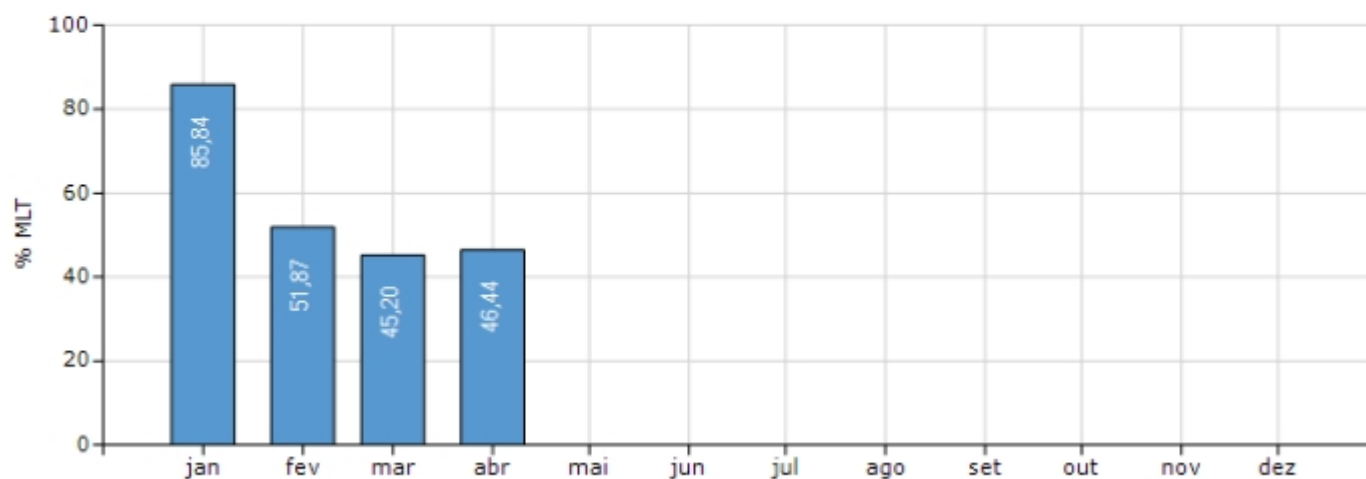
Subsistema	% MLT no dia	% MLT acumulado no Mês até o Dia	ENA Bruta (MWmed) no dia	ENA Bruta (MWmed) acumulada até o dia
Norte	85,79	83,07	23.311	22.572
Nordeste	57,61	92,46	6.550	10.513
Sul	67,93	46,44	4.443	3.038
Sudeste/Centro-Oeste	68,90	84,95	37.795	46.597

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

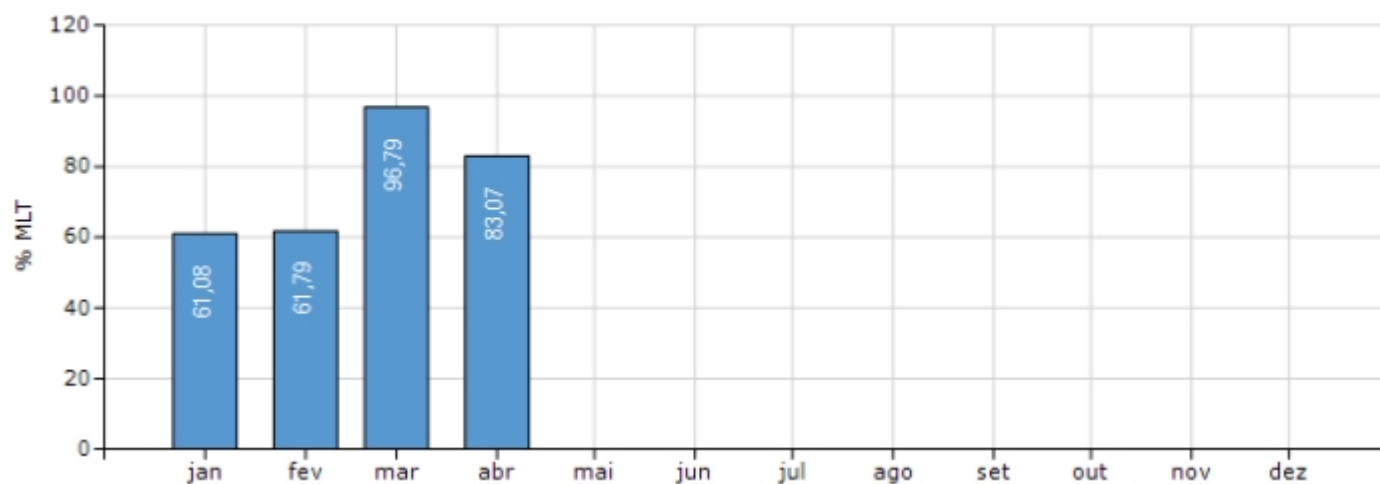
Subsistema Sudeste / Centro-Oeste



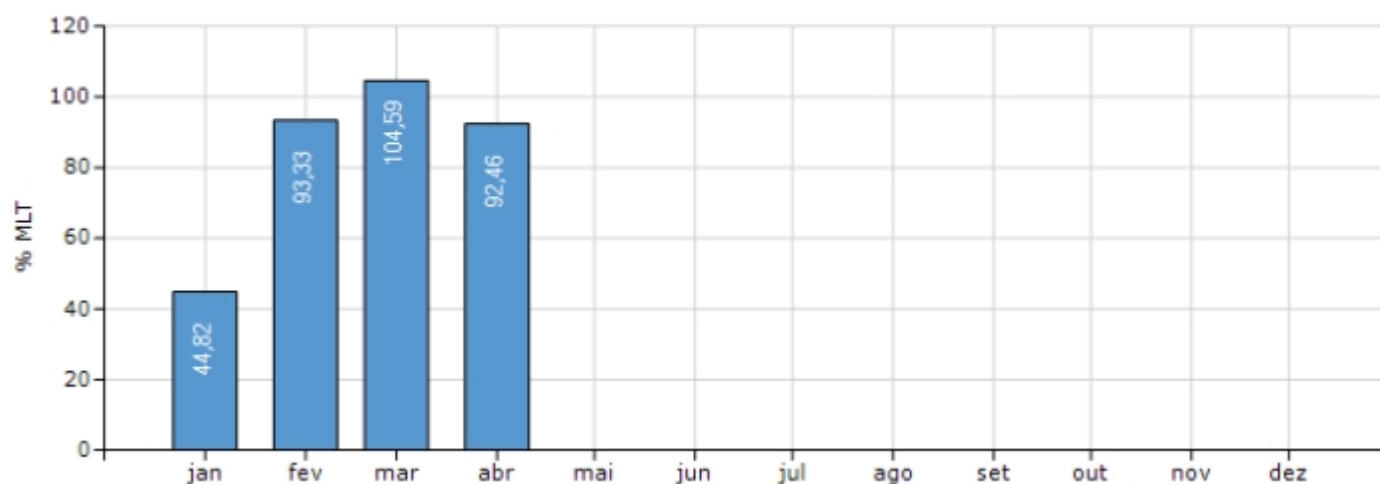
Subsistema Sul



Subsistema Norte



Subsistema Nordeste



Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Sul

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
CAPIVARI	G. P. SOUZA	834,91	37,56	12	11	0	0
ITAJAI	SALTO PILAO	318,76	70,85	90	90	10	0
IGUACU	G. B. MUNHOZ	711,38	19,48	236	94	0	0
	SEGREDO	603,15	22,37	218	183	0	-44
	SANTA CLARA-PR	797,70	50,64	79	40	0	0
	FUNDÃO	705,46	92,11	51	45	0	0
	JORDÃO	603,93	23,10	74	10	0	44
	SALTO SANTIAGO	488,20	23,54	345	362	0	0
	SALTO OSORIO	396,71	95,99	389	210	25	0
	SALTO CAXIAS	324,01	50,18	392	360	102	0
	BAIXO IGUACU	258,75	74,20	436	432	41	0
JACUI	ERNESTINA	488,58	74,99	4	17	0	0
	PASSO REAL	318,75	53,13	206	133	30	0
	JACUI	278,95	81,80	135	97	97	0
	ITAUBA	179,87	65,61	173	284	0	0
	D. FRANCISCA	93,20	61,53	357	269	0	0
	CASTRO ALVES	237,00	-200,00	29	29	0	0
	MONTE CLARO	147,00	0,00	46	47	13	0
	14 DE JULHO	103,07	7,00	42	45	0	0
	DIVISA	837,87	78,82	0	1	0	0
	BLANG	785,62	24,01	6	8	0	0
	SALTO RS	755,18	77,36	5	1	0	7
	CANASTRA	540,83	-9,20	27	20	0	0
PARANAPANEMA	GOV JAYME CANET JR	627,46	14,52	63	79	37	0
URUGUAI	SAO ROQUE	749,41	18,04	110	82	0	0
	GARIBALDI	703,58	41,46	113	104	0	0
	CAMPOS NOVOS	656,44	28,80	103	76	12	0
	BARRA GRANDE	628,39	32,78	77	69	15	0
	MACHADINHO	466,58	9,41	260	282	0	0
	ITÁ	368,41	72,14	560	418	76	0
	PASSO FUNDO	592,90	52,40	23	36	0	0
	MONJOLINHO	328,42	95,97	115	87	0	0
	FOZ CHAPECO	264,62	61,66	632	541	133	0
	QUEBRA QUEIXO	546,44	46,92	32	39	0	0
	SAO JOSE	154,35	68,00	562	599	362	0
	PASSO SAO JOAO	128,30	96,21	633	624	359	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Sudeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
AMAZONAS	GUAPORE	479,13	85,85	41	44	0	0
	JIRAU	90,00	100,00	35.358	35.358	11.169	0
	SANTO ANTONIO	71,28	98,40	34.331	34.331	12.687	0
	SAMUEL	87,27	96,89	747	888	248	0
	RONDON II	268,12	103,25	132	168	33	0
	DARDANELOS	214,01	102,09	857	857	601	0
	JURUENA	452,01	111,82	144	144	32	0
	SINOP	300,78	82,02	971	724	0	0
	COLIDER	271,86	76,67	696	696	21	0
	TELES PIRES	220,40	91,64	2.889	2.923	24	0
SAO MANOEL	161,42	98,58	2.660	2.646	72	0	
DOCE	CANDONGA	327,06	55,15	98	95	0	0
	GUILM. AMORIM	494,24	73,26	44	59	30	0
	SA CARVALHO	372,91	98,21	55	52	6	0
	SANTONIO CM	360,09	0,00	58	4	4	56
	SALTO GRANDE CM	355,56	94,38	72	73	1	0
	PORTO ESTRELA	254,00	58,88	74	82	0	0
	BAGUARI	184,76	50,16	327	324	0	0
	AIMORES	89,75	38,71	420	382	0	0
	MASCARENHAS	59,88	29,46	498	505	0	0
GRANDE	CAMARGOS	912,92	99,46	68	76	0	0
	ITUTINGA	885,56	89,64	74	75	0	0
	FUNIL-MG	807,97	85,02	168	160	0	0
	FURNAS	763,12	63,20	397	533	0	0
	M. MORAES	664,48	84,35	497	524	0	0
	L. C. BARRETO	619,82	32,45	528	666	0	0
	JAGUARA	557,70	73,33	701	625	212	0
	IGARAPAVA	512,18	94,93	688	628	78	0
	VOLTA GRANDE	494,62	81,72	584	626	0	0
	P. COLOMBIA	466,87	79,96	692	596	0	0
	CACONDE	854,39	96,29	22	33	0	0
	E. DA CUNHA	664,00	77,83	58	64	0	0
	LIMOEIRO	572,60	92,60	61	55	0	0
MARIMBONDO	443,72	79,67	856	1.623	0	0	
A. VERMELHA	381,50	78,26	1.835	1.696	0	0	
ITABAPOANA	ROSAL	554,94	98,71	20	19	0	0
JEQUITINHONHA	IRAPE	507,76	92,26	64	108	0	0
MUCURI	STA. CLARA-MG	86,09	101,97	45	45	0	0
PARAIBA DO SUL	PARAIBUNA	707,07	57,61	50	33	0	0
	SANTA BRANCA	615,07	47,39	34	32	0	0
	JAGUARI	617,13	62,62	12	4	4	8
	FUNIL	461,01	67,86	81	163	0	0
	SANTA CECILIA	352,32	62,76	191	74	74	118
	PICADA	658,86	30,91	20	19	0	0
	SOBRAGI	437,33	100,00	40	40	2	0
	ANTA	251,43	93,00	202	126	37	69
	SIMPLICIO	251,10	92,29	69	69	0	0
	ILHA POMBOS	139,12	58,96	270	240	0	0
	SANTANA	362,73	54,11	-15	0	0	121
	VIGARIO	398,79	92,51	121	110	110	0
	NILO PEÇANHA	398,79	0,00	111	111	0	0
	TOCOS	442,61	16,13	8	2	2	6
	LAJES	414,59	97,22	10	7	7	-6
	FONTES	414,59	0,00	10	13	0	0
PEREIRA PASSOS	86,36	96,24	10	122	0	0	
BARRA BRAUNA	150,92	44,41	88	79	0	0	
PARANAIBA	BATALHA	799,68	97,14	53	67	0	0
	S.DO FACÃO	748,86	60,78	57	136	0	0
	EMBORCAÇÃO	648,62	61,85	230	466	0	0
	NOVA PONTE	800,75	50,15	258	222	0	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Sudeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
PARANAIBA	MIRANDA	694,91	62,67	253	299	0	0
	C.BRANCO-1	623,55	35,23	321	325	0	0
	C.BRANCO-2	564,93	76,66	313	277	37	0
	CORUMBA-4	842,08	89,90	79	79	8	0
	CORUMBA-3	770,97	71,93	123	83	18	0
	CORUMBA	593,88	93,42	303	310	0	0
	ITUMBIARA	516,92	81,87	1.167	1.167	0	0
	C. DOURADA	430,31	61,00	803	941	13	0
	SÃO SIMÃO	400,56	95,03	1.785	1.495	0	0
	CACU	476,94	96,85	155	143	0	0
	B.COQUEIROS	447,82	90,55	140	128	0	0
	FOZ DO RIO CLARO	353,90	94,72	108	109	4	0
	SALTO	446,44	93,39	109	154	0	0
	S.R.VERDINHO	370,46	95,80	140	89	0	0
ESPORA	583,44	98,81	69	56	5	0	
PARANAPANEMA	JURUMIRIM	564,07	48,54	23	156	0	0
	PIRAJU	531,50	100,00	160	160	0	0
	PARANAPANEMA	504,79	128,33	141	141	1	0
	CHAVANTES	469,16	41,07	97	215	0	0
	OURINHOS	398,03	106,17	201	203	0	0
	SALTO GRANDE CS	384,36	88,20	266	211	142	0
	CANOAS II	365,86	85,58	208	243	24	0
	CANOAS I	350,97	96,86	267	234	14	0
	CAPIVARA	329,42	58,18	535	755	0	0
	TAQUARUÇU	283,62	79,77	795	720	0	0
ROSANA	257,77	87,81	921	847	0	0	
PARANA	I. SOLTEIRA	326,80	74,46	3.385	4.383	0	-197
	JUPIÁ	279,63	86,63	5.251	4.582	2.814	0
	SÃO DOMINGOS	344,37	36,34	89	80	21	0
	PORTO PRIMAVERA	257,12	47,84	5.072	6.025	0	0
ITAIPU	218,74	88,14	8.165	7.871	0	0	
PARAGUAI	MANSO	286,66	95,86	273	107	0	0
	PONTE DE PEDRA	395,53	81,29	70	77	14	0
	ITIQUIRA I	412,05	107,58	60	59	1	0
	ITIQUIRA II	320,18	0,00	60	58	1	0
	JAURO	354,75	46,67	89	90	0	0
SAO FRANCISCO	RETIRO BAIXO	615,62	80,01	93	80	0	0
	TRÊS MARIAS	572,71	101,53	387	520	0	0
	QUEIMADO	828,90	99,08	40	36	0	0
SANTA MARIA VIT	SUIÇA	348,08	39,65	6	6	0	0
TIETE	PONTE NOVA	758,23	14,74	7	7	0	0
	BILLINGS	744,38	78,51	16	38	0	0
	GUARAPIRANGA	735,59	85,71	9	15	0	0
	EDGARD SOUZA	711,45	41,31	60	56	56	0
	B. BONITA	450,28	85,77	181	248	80	0
	BARIRI	427,39	88,56	323	323	28	0
	IBITINGA	403,81	61,52	385	450	0	0
	PROMISSÃO	383,93	98,26	584	400	400	0
	N. AVANHANDAVA	357,65	81,58	344	367	0	0
	TRÊS IRMÃOS	326,86	75,49	320	712	0	197
HENRY BORDEN	727,17	78,60	7	33	0	0	
TOCANTINS	SERRA DA MESA	449,76	63,15	448	448	0	0
	CANA BRAVA	332,21	72,46	518	440	0	0
	SÃO SALVADOR	286,70	39,26	527	486	0	0
	PEIXE ANGICAL	262,48	72,44	747	842	0	0
	LAJEADO	212,24	92,29	2.088	2.231	57	0

Dados Hidráulicos dos Reservatórios

Subsistema Nordeste

Bacia	Reservatório	Nível - m	Volume Útil - %	Vazão - m ³ /s			
				Afluência	Defluência	Vertida	Transferida
JEQUITINHONHA	ITAPEBI	109,79	79,00	141	157	27	0
PARAGUACU	PEDRA DO CAVALO	117,06	135,96	47	40	0	13
PARNAIBA	BOA ESPERANÇA	303,96	99,22	510	464	0	0
SAO FRANCISCO	SOBRADINHO	392,47	99,56	1.750	1.201	0	0
	LUIZ GONZAGA	301,56	47,59	1.150	1.317	0	0
	APOLONIO SALES	251,39	68,90	1.262	210	0	1.237
	P. AFONSO 1,2,3	230,22	97,96	228	226	0	0
	P. AFONSO 4	251,21	59,81	1.052	1.237	0	0
	XINGO	137,50	41,46	1.463	1.509	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	56,60	-57,68	3.082	3.078	1.765	0
	COARACY NUNES	41,87	93,81	3.317	3.317	3.103	0
	FERREIRA GOMES	20,31	0,96	3.085	3.172	1.629	0
AMAZONAS	BALBINA	49,26	60,01	1.061	816	0	0
	CURUA-UNA	32,04	96,24	416	393	168	0
	STO ANTONIO DO JARI	30,52	167,57	2.680	2.676	1.342	0
	BELO MONTE	94,36	42,49	0	9.779	0	0
	PIMENTAL	96,16	42,30	15.398	6.564	4.282	9.340
TOCANTINS	ESTREITO	155,36	85,82	3.978	4.212	647	0
	TUCURUI	73,86	98,92	21.739	23.468	14.960	0