

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Junho de 2026, bem como os resultados de despacho térmico, CMO e armazenamentos para o fim do mês atual. As análises dos resultados e informações complementares estarão disponíveis no Relatório do Programa Mensal de Operação, que será disponibilizado ao longo do dia no site do ONS.

Desde o dia 01/01/2020, o despacho por ordem de mérito é indicado diariamente pelos resultados do modelo DESSEM. Assim, o despacho por ordem de mérito semanal, conforme publicado nesse documento, tem caráter apenas informativo. Da mesma forma, desde o dia 01/01/2021, a formação de preço deixou o formato semanal/patamar de carga e passou a ser horário, de acordo também com os resultados do modelo DESSEM.

1. PRINCIPAIS RESULTADOS

Para uma melhor avaliação de diversos cenários hidrometeorológicos, notadamente, aqueles de curto prazo e suas influências nas previsões de vazões nos subsistemas, os resultados deste PMO contemplam cenários de afluências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, conseqüentemente, seus efeitos sobre as afluências e armazenamentos.

Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação do cenário de afluência utilizado no estudo.

2. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO – CMO (VALOR ESPERADO DA PREVISÃO DE AFLUÊNCIAS)

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	202,08	202,08	202,08	289,25
Média	199,41	199,41	199,41	289,25
Leve	195,46	195,46	195,46	289,25
Média Semanal	197,56	197,56	197,56	289,25

3. ENERGIA NATURAL AFLUENTE - ENA E ARMAZENAMENTO PARA O FINAL DO MÊS

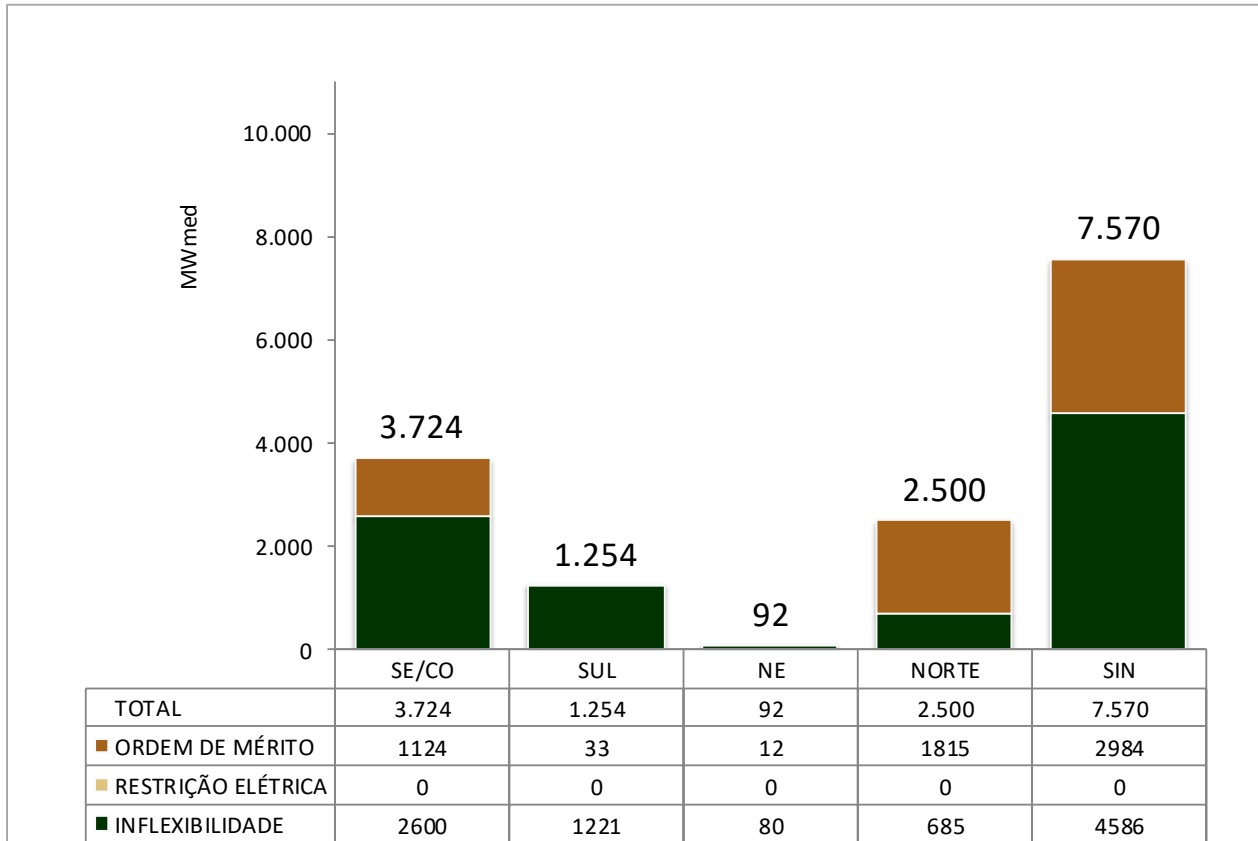
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	26.943	83	26.767	83
Sul	7.833	73	10.065	94
Nordeste	2.319	51	2.435	54
Norte	6.216	59	6.455	61

Subsistema	% EAR _{máx} 12/06	% EAR _{máx} - 30/06
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	65,1	65,3
Sul	57,3	69,1
Nordeste	92,0	90,0
Norte	97,6	99,5

4. PREVISÃO DE CARGA COM MIMGD

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	jun/26	Var. (%) jun/26 -> jun/25
SE/CO	41.410	41.647	41.629	42.229	41.970	41.782	-2,1%
Sul	12.715	13.657	13.869	13.797	13.822	13.604	0,2%
Nordeste	13.394	13.112	13.312	13.275	13.204	13.256	3,9%
Norte	8.374	8.458	8.473	8.498	8.471	8.459	4,6%
SIN	75.700	77.529	78.595	78.430	78.209	77.774	0,9%

5. DESPACHO TÉRMICO SEMANAL POR MODALIDADE E SUBSISTEMA



Com esse despacho térmico, indicado pelo modelo Decomp na etapa de programação semanal, o custo de operação esperado para a semana operativa atual é de 243,5 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 205,6 milhões de reais por semana. Esse custo tem caráter apenas informativo, podendo sofrer alterações devido aos resultados do DESSEM e às alterações nas condições de operação ao longo da semana.

6. DESPACHO TÉRMICO POR MODALIDADE, PATAMAR DE CARGA E USINA

Nas tabelas a seguir, a diferenciação entre geração por inflexibilidade e por ordem de mérito tem caráter informativo, com o objetivo de detalhar a informação de inflexibilidade enviada pelos respectivos agentes para o PMO/Revisões. Ressalta-se que nas etapas de Programação Diária e Tempo Real, o montante despachado nas usinas termelétricas indicadas por ordem de mérito é plenamente intitulado como ordem de mérito.

REGIÃO SUDESTE/CENTRO-OESTE																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
ATLANTICO (490)	Resíduos	0,00	312,2	312,2	312,2				312,2	312,2	312,2				312,2	312,2	312,2
DAIA (44)	Diesel	---															
KARKEY 013 (259)	Gás	---															
KARKEY 019 (116)	Gás	---															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	---															
PAULINIA (16)	Gás	---															
PORSUD I (116)	Gás	---															
PORSUD II (78)	Gás	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA O (177)	Diesel	---															
XAVANTES (54)	Diesel	---															
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20,12	1350,0	1350,0	1350,0	0,0	0,0	0,0	1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17	640,0	640,0	640,0	0,0	0,0	0,0	640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0
O.PINTADA (50)	Biomassa	152,33	30,0	30,0	30,0	20,0	20,0	20,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	164,56	18,0	18,0	18,0	23,4	23,4	23,4	41,4	41,4	41,4				41,4	41,4	41,4
BAIXADA FL (530)	Gás	192,28				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	195,77				500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0				500,0	500,0	500,0
M.AZUL (566)	Gás	201,01				565,5			565,5						565,5	0,0	0,0
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	369,51															
CUBATAO (216)	Gás	568,35	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
UTE GNA II (1673)	Gás	739,83															
LUIZORMELO (204)	Gás	1069,99															
POVOACAO I (75)	Gás	1082,60															
T.LAGOAS (350)	Gás	1138,94															
VIANA I (37)	Gás	1152,98															
NORTEFLU (826)	Gás	1291,10															
T.MACAE (922)	Gás	1383,39															
W.ARJONA (177)	Gás	1384,29															
IBIRITE (226)	Gás	1384,84															
CUIABA CC (529)	Gás	1391,89															
TERMORIO (989)	Gás	1392,04	140,0	140,0	140,0				140,0	140,0	140,0				140,0	140,0	140,0
J.FORA (87)	Gás	1454,98															
SEROPEDICA (360)	Gás	1472,87															
VIANA (175)	Óleo	1502,94															
NPIRATINGA (572)	Gás	1756,39															
TOTAL SE/CO (14744)			2600,2	2600,2	2600,2	1638,9	1073,4	1073,4	4239,1	3673,6	3673,6	0,0	0,0	0,0	4239,1	3673,6	3673,6

REGIÃO SUL																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
B.BONITA I (10)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	105,94	320,0	320,0	320,0	25,0	25,0	25,0	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	118,84				8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0				8,0	8,0	8,0
J.LACER. C (330)	Carvão	347,20	330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0
J.LACER. B (220)	Carvão	406,71	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	416,39	44,0	34,0	27,0				44,0	34,0	27,0				44,0	34,0	27,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	427,95	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	518,91															
ARAUCARIA (484)	Gás	930,00															
CANOAS (249)	Gás	1496,64															
URUGUAIANA (640)	Gás	2044,55															
TOTAL SUL (2826)			1234,0	1224,0	1217,0	33,0	33,0	33,0	1267,0	1257,0	1250,0	0,0	0,0	0,0	1267,0	1257,0	1250,0

REGIÃO NORDESTE																		
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE			
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
MARACANAU (168)	Óleo	---																
PETROLINA (136)	Óleo	---																
ERB CANDEI (17)	Biomassa	118,93				12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0					12,0	12,0	12,0
PROSP_I (28)	Gás	224,31																
PROSP_III (56)	Gás	228,55																
P.PECEM1 (720)	Carvão	327,78																
P.PECEM2 (365)	Carvão	337,48																
PROSP_II (37)	Gás	422,68																
PSERGIPE I (1593)	GNL	444,03																
VALE ACU (110)	Gás	450,86																
T.BAHIA (186)	Gás	939,66	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0					80,0	80,0	80,0
TERMOPE (550)	Gás	1144,53																
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1154,53																
SUAPE II (381)	Óleo	1369,71																
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1599,27																
TERMOCABO (50)	Óleo	1618,72																
GLOBAL I (136)	Óleo	1656,46																
GLOBAL II (136)	Óleo	1656,46																
TERMONE (171)	Óleo	1666,56																
TERMOPB (171)	Óleo	1666,56																
TERMOCEARA (223)	Óleo	2280,51																
POTIGUAR (53)	Diesel	2884,75																
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2884,75																
C.MURICY 2 (144)	Óleo	3799,08																
PECEM 2 (144)	Óleo	3839,26																
TOTAL NE (5725)			80,0	80,0	80,0	12,0	12,0	12,0	92,0	92,0	92,0	0,0	0,0	0,0		92,0	92,0	92,0

REGIÃO NORTE																		
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE			
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
BARCARENA (605)	Gás	---																
APARECIDA (166)	Gás	102,05	75,0	75,0	75,0	82,4	74,8	66,3	157,4	149,8	141,3					157,4	149,8	141,3
JARAQUI (75)	Gás	102,05	26,1	26,1	26,1	36,9	36,9	36,9	63,0	63,0	63,0					63,0	63,0	63,0
PIRARUCU (73)	Gás	102,05	33,0	33,0	33,0	34,0	34,0	34,0	67,0	67,0	67,0					67,0	67,0	67,0
PORAQUE (85)	Gás	102,05	17,0	17,0	17,0	63,0	63,0	63,0	80,0	80,0	80,0					80,0	80,0	80,0
TAMBAQUI (93)	Gás	102,05	31,9	31,9	31,9	31,1	31,1	31,1	63,0	63,0	63,0					63,0	63,0	63,0
TUCUNARE (73)	Gás	102,05	33,0	33,0	33,0	34,0	34,0	34,0	67,0	67,0	67,0					67,0	67,0	67,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	102,05	264,0	264,0	264,0	326,7	326,7	326,7	590,7	590,7	590,7					590,7	590,7	590,7
MARANHAO3 (519)	Gás	116,10				499,6	504,8	509,4	499,6	504,8	509,4					499,6	504,8	509,4
MARANHAO V (338)	Gás	182,34				329,2	331,5	333,4	329,2	331,5	333,4					329,2	331,5	333,4
MARANHAOIV (338)	Gás	182,34				329,2	331,5	333,4	329,2	331,5	333,4					329,2	331,5	333,4
PARNAIBA_V (386)	Vapor	211,32				0,0	0,0	0,0										
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				51,6	49,7	43,3	51,6	49,7	43,3					51,6	49,7	43,3
N.VENECIA2 (270)	Gás	308,35	180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0					180,0	180,0	180,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	329,26																
BONFIM (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0					5,0	5,0	5,0
CANTA (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0					5,0	5,0	5,0
PAU RAINHA (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0					5,0	5,0	5,0
SANTA LUZ (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0					5,0	5,0	5,0
BBF BALIZA (18)	Biomassa	876,44	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0					5,0	5,0	5,0
PARNAIBA_IV (56)	Gás	1228,31																
GERAMAR1 (166)	Óleo	1365,39																
GERAMAR2 (166)	Óleo	1365,39																
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1566,47																
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2052,23																
TOTAL NORTE (4908)			685,0	685,0	685,0	1817,7	1818,0	1811,5	2502,7	2503,0	2496,5	0,0	0,0	0,0		2502,7	2503,0	2496,5