

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Agosto 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 aflúências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, consequentemente, seus efeitos sobre as aflúências e armazenamentos.

Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação do cenário de aflúência 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	128,38	128,38	128,38	581,48
Média	126,19	126,19	126,19	581,48
Leve	114,99	114,99	114,99	581,48
Média Semanal	120,45	120,45	120,45	581,48

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

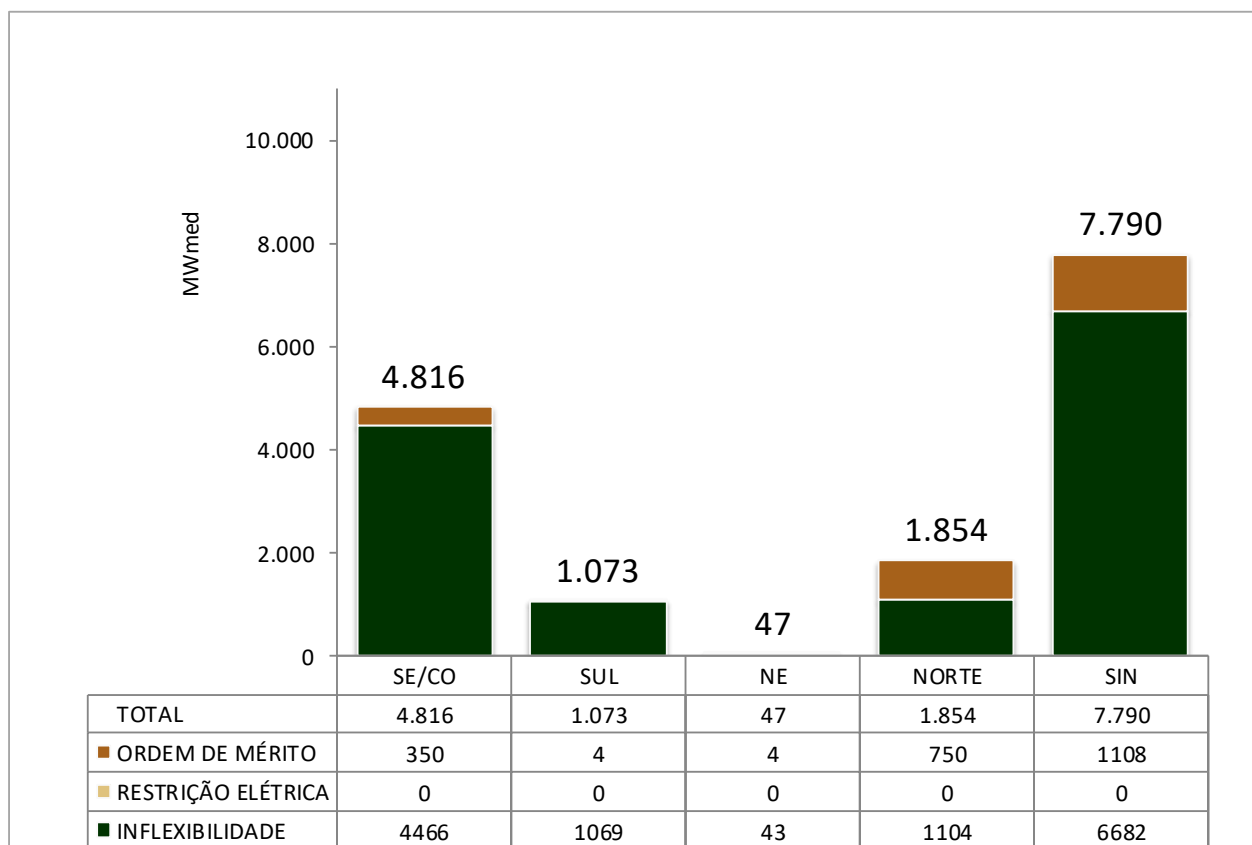
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	18.574	91	18.667	91
Sul	24.091	241	22.220	222
Nordeste	2.040	63	2.055	63
Norte	2.132	68	2.007	64

Subsistema	% EARMáx 07/08	% EARMáx - 31/08
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	62,1	60,3
Sul	84,3	88,7
Nordeste	82,4	75,5
Norte	88,8	85,2

4. PREVISÃO DE CARGA COM MMGD

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	ago/26	Var. (%) ago/26 -> ago/25
SE/CO	44.078	43.691	44.624	45.282	45.406	44.514	2,8%
Sul	13.430	13.179	13.610	13.723	14.180	13.553	3,3%
Nordeste	13.505	13.648	13.886	14.036	13.950	13.786	6,8%
Norte	9.075	9.132	9.222	9.234	9.250	9.174	7,5%
SIN	80.087	79.650	81.342	82.275	82.785	81.027	4,1%

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 516,3 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 347,9 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	136,2	136,2	136,2				136,2	136,2	136,2				136,2	136,2	136,2
DAIA (44)	Diesel	---															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA O (177)	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															
M.AZUL (566)	Gás	159,96															
UTE STA VI (41)	Biomassa	164,56	18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0
BAIXADA FL (530)	Gás	177,97															
SANTA CRUZ (350)	GNL	181,34				350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0				350,0	350,0	350,0
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	340,63															
CUBATAO (216)	Gás	629,06															
UTE GNA II (1673)	Gás	818,83	1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0
SEROPEDICA (360)	Gás	1287,71															
VIANA (175)	Óleo	1300,95	1,0	1,0	2,0				1,0	1,0	2,0				1,0	1,0	2,0
J.FORA (87)	Gás	1370,02															
T.LAGOAS (350)	Gás	1389,67	180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0
VIANA I (37)	Gás	1418,97															
POVOACAO I (75)	Gás	1420,36															
LORM_4LC (36)	Gás	1422,30															
NORTEFLU (826)	Gás	1458,13															
NPIRATINGA (572)	Gás	1501,57	380,0	231,6	8,5				380,0	231,6	8,5				380,0	231,6	8,5
SCRUZ_4LC (150)	Gás	1508,27															
W.ARJONA (177)	Gás	1530,31															
IBIRITE (226)	Gás	1530,95	226,0	137,7	5,1				226,0	137,7	5,1				226,0	137,7	5,1
TERMORIO (989)	Gás	1539,82	300,0	182,8	6,7				300,0	182,8	6,7				300,0	182,8	6,7
CUIABA CC (529)	Gás	1544,28															
LUIZORMELO (204)	Gás	1547,91															
T.MACAE (922)	Gás	1604,82	500,0	304,7	11,2				500,0	304,7	11,2				500,0	304,7	11,2
PAULINIA (23)	Gás	1841,45															
KARKEY 019 (116)	Gás	2419,83															
PORSUD I (116)	Gás	2427,90															
KARKEY 013 (259)	Gás	2442,64															
PORSUD II (78)	Gás	2464,97															
XAVANTES (54)	Diesel	2997,95															
TOTAL SE/CO (14744)			5403,2	4854,0	4029,7	350,0	350,0	350,0	5753,2	5204,0	4379,7	0,0	0,0	0,0	5753,2	5204,0	4379,7

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	98,6	98,6	98,6	0,0	0,0	0,0	98,6	98,6	98,6				98,6	98,6	98,6
SAO SEPE (8)	Biomassa	118,84				8,0	8,0		8,0	8,0					8,0	8,0	0,0
J.LACER. C (330)	Carvão	347,20	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
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	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
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	518,90															
ARAUARIA (484)	Gás	830,00															
URUGUAIANA (640)	Gás	1734,70															
CANOAS (249)	Diesel	1842,30															
TOTAL SUL (2826)			1068,6	1068,6	1068,6	8,0	8,0	0,0	1076,6	1076,6	1068,6	0,0	0,0	0,0	1076,6	1076,6	1068,6

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
CAMPINA_GR (169)	Óleo	---															
MARACANAU (168)	Óleo	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	118,93	3,5	3,5	3,5	8,5	8,5		12,0	12,0	3,5				12,0	12,0	3,5
PROSP_I (28)	Gás	224,31															
PROSP_III (56)	Gás	228,55															
P.PECEM1 (720)	Carvão	352,34															
P.PECEM2 (365)	Carvão	360,73															
PSERGIPE I (1593)	GNL	363,06															
VALE ACU (110)	Gás	450,86	110,0	67,0	2,5				110,0	67,0	2,5				110,0	67,0	2,5
PROSP_II (37)	Gás	463,41															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	996,24															
SUAPE II (381)	Óleo	1180,61															
TERMOPE (550)	Gás	1238,36															
TERMOCAPO (50)	Óleo	1308,54															
TERMONE (171)	Óleo	1392,76															
TERMOPB (171)	Óleo	1392,76															
GLOBAL I (136)	Óleo	1445,26															
GLOBAL II (136)	Óleo	1445,26															
T.BAHIA (186)	Gás	1497,72															
PETROLINA (136)	Óleo	2031,54															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2443,42	10,0	5,5					10,0	5,5					10,0	5,5	0,0
POTIGUAR (53)	Diesel	2903,11															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2903,11															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	3825,46															
PECEM 2 (144)	Óleo	3865,92															
TOTAL NE (5725)			123,5	76,0	6,0	8,5	8,5	0,0	132,0	84,5	6,0	0,0	0,0	0,0	132,0	84,5	6,0

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	0,00															
APARECIDA (166)	Gás	96,57	60,0	59,5	59,0	102,0	102,6	103,0	162,0	162,0	162,0				162,0	162,0	162,0
JARAQUI (75)	Gás	96,57	14,5	14,5	14,5	48,5	48,5	48,5	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
PIRARUCU (73)	Gás	96,57	17,0	17,0	17,0	50,0	50,0	50,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0
PORAQUE (85)	Gás	96,57	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	96,57	17,4	17,4	17,4	45,6	45,6	45,6	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
TUCUNARE (73)	Gás	96,57	17,0	17,0	17,0	50,0	50,0	50,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	96,57	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	490,0	490,0	490,0	9,6	14,8	0,0	499,6	504,8	490,0				499,6	504,8	490,0
MARANHAO V (338)	Gás	169,31				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	169,31				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	216,84				0,0	0,0	0,0									
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				52,8	51,9	51,2	52,8	51,9	51,2				52,8	51,9	51,2
N.VENECIAZ (270)	Gás	308,35	180,0	180,0	180,0	0,0	0,0	0,0	180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	352,40				0,0	0,0	0,0									
BONFIM (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	2,1	10,0	10,0	7,1				10,0	10,0	7,1
CANTA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	3,9	3,4	0,0	8,9	8,4	5,0				8,9	8,4	5,0
PAU RAINHA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
SANTA LUZ (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
BBF BALIZA (18)	Biomassa	917,12	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
GERAMAR1 (166)	Óleo	1187,21		2,0	1,0					2,0	1,0				0,0	2,0	1,0
GERAMAR2 (166)	Óleo	1187,21		2,0	1,0					2,0	1,0				0,0	2,0	1,0
PARNAIBA_IV (56)	Gás	1354,41															
AZULAO (295)	Gás	1434,85															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1567,98															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2033,72															
TOTAL NORTE (5203)			1101,9	1105,4	1102,9	757,1	761,5	740,1	1859,0	1866,8	1843,0	0,0	0,0	0,0	1859,0	1866,8	1843,0