

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

Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação do cenário de afluição 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	188,97	188,97	188,97	289,25
Média	185,61	185,61	185,61	289,25
Leve	179,41	179,41	179,41	289,25
Média Semanal	182,63	182,63	182,63	289,25

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

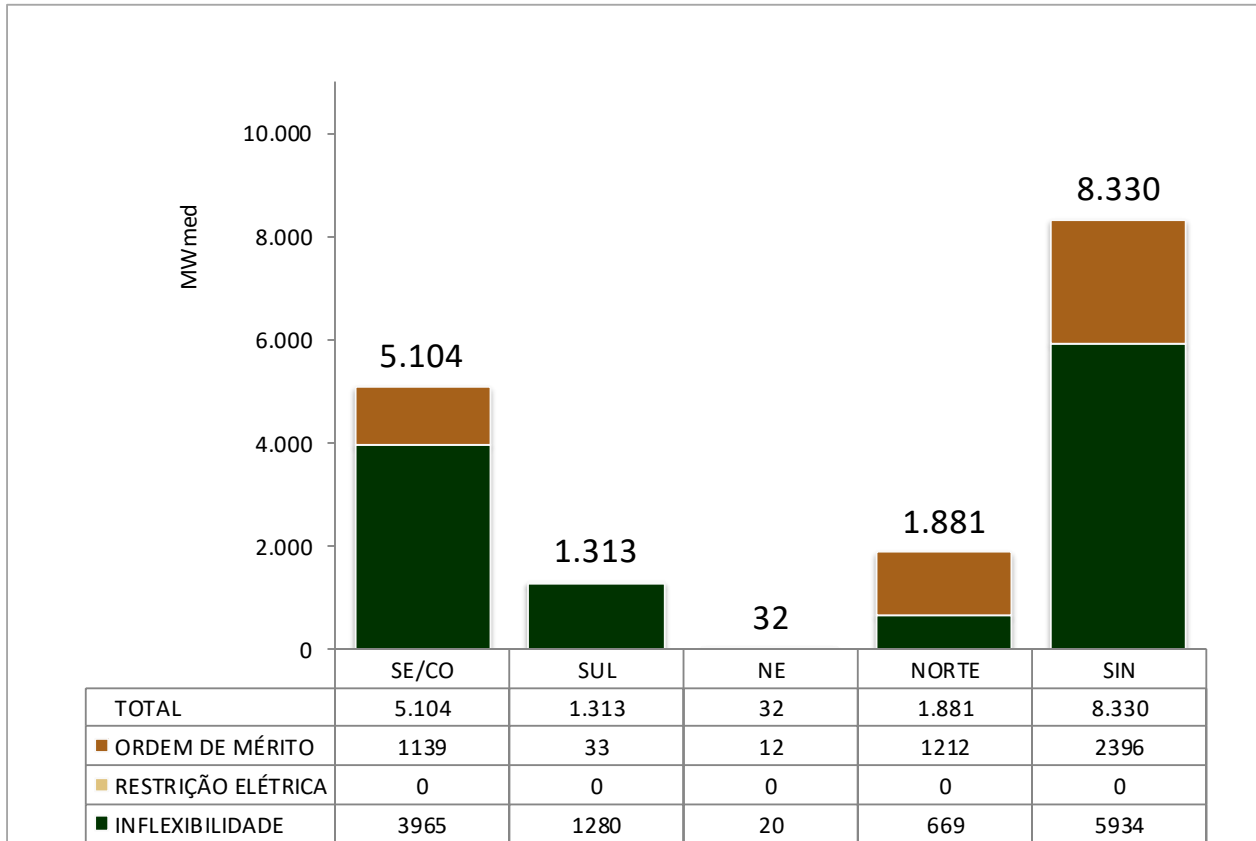
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	20.416	80	23.040	90
Sul	12.876	116	18.676	168
Nordeste	2.181	59	2.282	61
Norte	3.005	58	3.340	64

Subsistema	% EARMáx 17/07	% EARMáx - 31/07
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	64,1	63,6
Sul	83,8	86,2
Nordeste	86,4	82,0
Norte	91,6	91,6

4. PREVISÃO DE CARGA COM MMGD

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	jul/26	Var. (%) jul/26 -> jul/25
SE/CO	42.435	41.648	41.659	42.272	42.278	42.010	-0,2%
Sul	13.795	13.788	13.468	13.692	13.557	13.643	0,0%
Nordeste	13.264	13.493	13.843	13.484	13.487	13.546	8,8%
Norte	8.493	8.681	8.676	8.701	8.665	8.662	7,6%
SIN	77.987	77.610	77.647	78.148	77.987	77.862	2,1%

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 390,2 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 341,8 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	260,2	260,2	260,2				260,2	260,2	260,2				260,2	260,2	260,2
DAIA (44)	Diesel	---															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	---															
PAULINIA (16)	Gás	---															
T.LAGOAS (350)	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				50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
M.AZUL (566)	Gás	164,34				565,5	565,5	565,5	565,5	565,5	565,5				565,5	565,5	565,5
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	208,97															
SANTA CRUZ (500)	GNL	212,61				500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0				500,0	500,0	500,0
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	403,20															
CUBATAO (216)	Gás	551,17															
UTE GNA II (1673)	Gás	717,47	1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0
POVOACAO I (75)	Gás	902,52															
VIANA I (37)	Gás	968,73															
NORTEFLU (826)	Gás	1259,37															
VIANA (175)	Óleo	1315,76															
W.ARJONA (177)	Gás	1342,96															
IBIRITE (226)	Gás	1343,49															
CUIABA CC (529)	Gás	1348,75															
TERMORIO (989)	Gás	1350,21															
LUIZORMELO (204)	Gás	1355,60															
J.FORA (87)	Gás	1418,03															
SEROPEDICA (360)	Gás	1435,80															
T.MACAE (922)	Gás	1436,88	432,0	168,8					432,0	168,8					432,0	168,8	0,0
NPIRATINGA (572)	Gás	1710,32	114,0	44,5					114,0	44,5					114,0	44,5	0,0
KARKEY 019 (116)	Gás	2276,93															
PORSUD I (116)	Gás	2282,70															
KARKEY 013 (259)	Gás	2298,74															
PORSUD II (78)	Gás	2320,09															
TOTAL SE/CO (14744)			4486,2	4153,5	3940,2	1138,9	1138,9	1138,9	5625,1	5292,4	5079,1	0,0	0,0	0,0	5625,1	5292,4	5079,1

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	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	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	427,94	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	20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0
ARAUCARIA (484)	Gás	830,00															
CANOAS (249)	Diesel	1419,04															
URUGUAIANA (640)	Gás	1767,81															
TOTAL SUL (2826)			1300,0	1300,0	1300,0	33,0	33,0	33,0	1333,0	1333,0	1333,0	0,0	0,0	0,0	1333,0	1333,0	1333,0

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
CAMPINA_GR (169)	Óleo	---															
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	368,43															
PSERGIPE I (1593)	GNL	371,70	0,0	10,0	12,0				0,0	10,0	12,0				0,0	10,0	12,0
P.PECEM2 (365)	Carvão	375,96															
PROSP_II (37)	Gás	411,14															
VALE ACU (110)	Gás	450,86															
T.BAHIA (186)	Gás	918,23															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1007,85															
TERMOPE (550)	Gás	1120,10															
SUAPE II (381)	Óleo	1194,47															
GLOBAL I (136)	Óleo	1460,75															
GLOBAL II (136)	Óleo	1460,75															
TERMONE (171)	Óleo	1598,66															
TERMOPB (171)	Óleo	1598,66															
TERMOCAPO (50)	Óleo	1711,00															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2451,29															
POTIGUAR (53)	Diesel	2545,52															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2545,52															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	3311,79															
PECEM 2 (144)	Óleo	3346,68															
TOTAL NE (5725)			0,0	10,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	22,0	24,0	0,0	0,0	0,0	12,0	22,0	24,0

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	108,44	75,0	75,0	75,0	51,0	58,8	66,3	126,0	133,8	141,3				126,0	133,8	141,3
JARAQUI (75)	Gás	108,44	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	108,44	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	108,44	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	108,44	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	108,44	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	108,44	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	197,52				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	197,52				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	217,42	290,0	230,0	185,0	0,0	0,0	0,0	290,0	230,0	185,0				290,0	230,0	185,0
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				47,5	45,6	40,2	47,5	45,6	40,2				47,5	45,6	40,2
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	367,55	72,0	37,0	5,0				72,0	37,0	5,0				72,0	37,0	5,0
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
PARNAIB_IV (56)	Gás	1192,61															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1200,28															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1200,28															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1528,68															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2016,16															
TOTAL NORTE (4908)			988,9	893,9	816,9	1181,9	1193,0	1199,7	2170,8	2086,9	2016,6	0,0	0,0	0,0	2170,8	2086,9	2016,6