

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Maio 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
<b>Pesada</b>	<b>254,88</b>	<b>254,88</b>	<b>254,88</b>	<b>289,25</b>
<b>Média</b>	<b>249,64</b>	<b>249,64</b>	<b>249,64</b>	<b>289,25</b>
<b>Leve</b>	<b>246,41</b>	<b>246,41</b>	<b>246,41</b>	<b>289,25</b>
<b>Média Semanal</b>	<b>248,40</b>	<b>248,40</b>	<b>248,40</b>	<b>289,25</b>

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

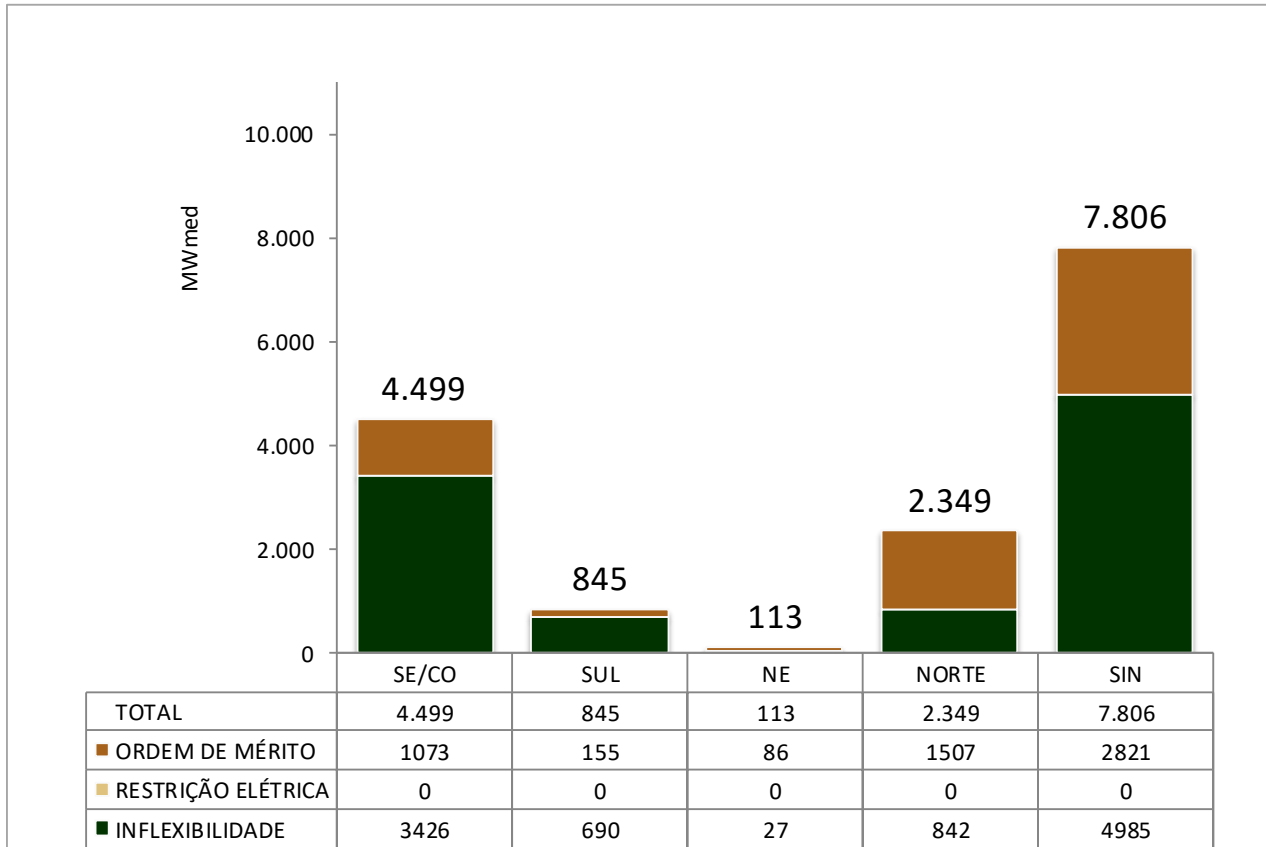
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	30.513	<b>77</b>	33.646	<b>85</b>
Sul	7.870	<b>89</b>	8.897	<b>101</b>
Nordeste	2.897	<b>42</b>	3.685	<b>54</b>
Norte	11.969	<b>59</b>	15.987	<b>78</b>

Subsistema	% EARmáx 22/05	% EARmáx - 31/05
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	<b>65,9</b>	<b>66,3</b>
Sul	<b>52,3</b>	<b>57,3</b>
Nordeste	<b>94,1</b>	<b>92,6</b>
Norte	<b>97,2</b>	<b>97,6</b>

### 4. PREVISÃO DE CARGA COM MMGD

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)						CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	6ª Sem	mai/26	Var. (%) mai/26 -> mai/25
SE/CO	47.504	45.980	44.063	44.920	44.478	43.639	44.867	1,6%
Sul	13.192	12.748	12.651	13.249	13.391	12.578	12.988	-2,0%
Nordeste	13.442	13.585	13.422	13.467	13.466	13.361	13.476	2,2%
Norte	8.310	8.156	8.249	8.399	8.385	8.389	8.304	2,6%
<b>SIN</b>	<b>82.448</b>	<b>80.469</b>	<b>78.385</b>	<b>80.035</b>	<b>79.720</b>	<b>77.967</b>	<b>79.634</b>	<b>1,2%</b>

## 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 355 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 171,3 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	350,7	350,7	350,7				350,7	350,7	350,7				350,7	350,7	350,7
DAIA (44)	Diesel	---															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	---															
PAULINIA (16)	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	165,53				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	168,79				500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0				500,0	500,0	500,0
M.AZUL (566)	Gás	227,52	113,1	106,0	69,9	0,0	0,0	0,0	113,1	106,0	69,9				113,1	106,0	69,9
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	315,52															
CUBATAO (216)	Gás	535,12	210,0	210,0	210,0				210,0	210,0	210,0				210,0	210,0	210,0
UTE GNA II (1673)	Gás	696,58															
KARKEY 013 (259)	Gás	1086,17	31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0
KARKEY 019 (116)	Gás	1086,17															
T.LAGOAS (350)	Gás	1086,62															
LUIZORMELO (204)	Gás	1202,45															
POVOACAO I (75)	Gás	1212,84															
NORTEFLU (826)	Gás	1229,45															
PORSUD II (78)	Gás	1243,77															
PORSUD I (116)	Gás	1248,01															
VIANA I (37)	Gás	1286,23															
W.ARJONA (177)	Gás	1304,35															
IBIRITE (226)	Gás	1304,86															
CUIABA CC (529)	Gás	1308,47															
TERMORIO (989)	Gás	1311,14	158,0	158,0	158,0				158,0	158,0	158,0				158,0	158,0	158,0
T.MACAE (922)	Gás	1319,98	675,0	400,8	280,6				675,0	400,8	280,6				675,0	400,8	280,6
J.FORA (87)	Gás	1394,10	84,0	32,8	26,4				84,0	32,8	26,4				84,0	32,8	26,4
SEROPEDICA (360)	Gás	1411,80															
VIANA (175)	Óleo	1452,75	1,0	2,0	1,0				1,0	2,0	1,0				1,0	2,0	1,0
NPIRATINGA (572)	Gás	1680,49	380,0	148,4	119,6				380,0	148,4	119,6				380,0	148,4	119,6
TOTAL SE/CO (14744)			4040,8	3477,7	3285,2	1073,4	1073,4	1073,4	5114,2	4551,1	4358,6	0,0	0,0	0,0	5114,2	4551,1	4358,6

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	50,0	50,0	50,0	147,1	147,1	147,1	197,1	197,1	197,1				197,1	197,1	197,1
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															
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	427,95	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															
ARAUCARIA (484)	Gás	1200,00															
CANOAS (249)	Gás	1453,10															
URUGUAIANA (640)	Gás	1902,74															
TOTAL SUL (2826)			690,0	690,0	690,0	155,1	155,1	155,1	845,1	845,1	845,1	0,0	0,0	0,0	845,1	845,1	845,1

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				18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7				18,7	18,7	18,7	
PROSP_III (56)	Gás	228,55		0,6	0,3	56,0	55,4	55,7	56,0	56,0	56,0				56,0	56,0	56,0	
P.PECEM1 (720)	Carvão	294,05																
P.PECEM2 (365)	Carvão	305,55																
PROSP_II (37)	Gás	400,38																
VALE ACU (110)	Gás	450,86	110,0	43,0					110,0	43,0					110,0	43,0	0,0	
PSERGIPE I (1593)	GNL	496,34																
T.BAHIA (186)	Gás	904,34																
TERMOPE (550)	Gás	1094,59																
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1115,19																
SUAPE II (381)	Óleo	1322,72																
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1370,26																
TERMONE (171)	Óleo	1428,74																
TERMOPB (171)	Óleo	1428,74																
TERMOCAPO (50)	Óleo	1573,54																
GLOBAL I (136)	Óleo	1603,97																
GLOBAL II (136)	Óleo	1603,97																
TERMOCEARA (223)	Óleo	2167,31																
POTIGUAR (53)	Diesel	2959,12																
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2959,12																
C.MURICY 2 (144)	Óleo	3905,92																
PECEM 2 (144)	Óleo	3947,25																
<b>TOTAL NE (5725)</b>			<b>110,0</b>	<b>43,6</b>	<b>0,3</b>	<b>86,7</b>	<b>86,1</b>	<b>86,4</b>	<b>196,7</b>	<b>129,7</b>	<b>86,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>196,7</b>	<b>129,7</b>	<b>86,7</b>	

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	91,81	86,0	86,9	87,5	37,0	36,1	35,5	123,0	123,0	123,0				123,0	123,0	123,0	
JARAQUI (75)	Gás	91,81	49,3	49,3	49,3	13,7	13,7	13,7	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0	
PIRARUCU (73)	Gás	91,81	66,0	66,0	66,0	1,0	1,0	1,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0	
PORAQUE (85)	Gás	91,81	49,5	49,5	49,5	30,5	30,5	30,5	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0	
TAMBAQUI (93)	Gás	91,81	56,0	56,0	56,0	7,0	7,0	7,0	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0	
TUCUNARE (73)	Gás	91,81	66,0	66,0	66,0	0,0	0,0	0,0	66,0	66,0	66,0				66,0	66,0	66,0	
UTE MAUA 3 (591)	Gás	91,81	264,0	264,0	264,0	263,4	173,3	127,4	527,4	437,3	391,4				527,4	437,3	391,4	
MARANHAO3 (519)	Gás	116,10	35,0	28,0	20,0	201,3	193,5	190,5	236,3	221,5	210,5				236,3	221,5	210,5	
MARANHAO V (338)	Gás	158,00				329,2	331,5	333,4	329,2	331,5	333,4				329,2	331,5	333,4	
MARANHAOIV (338)	Gás	158,00				329,2	331,5	333,4	329,2	331,5	333,4				329,2	331,5	333,4	
PARNAIBA_V (386)	Vapor	213,41				355,1	357,9	360,3	355,1	357,9	360,3				355,1	357,9	360,3	
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				50,6	48,9	42,7	50,6	48,9	42,7				50,6	48,9	42,7	
P. ITAQUI (360)	Carvão	297,49																
N.VENECIAZ (270)	Gás	308,35	210,0	170,0	135,0				210,0	170,0	135,0				210,0	170,0	135,0	
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	
PARNAIBA_IV (56)	Gás	1159,28																
GERAMAR1 (166)	Óleo	1321,11																
GERAMAR2 (166)	Óleo	1321,11																
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1593,84																
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	1900,44																
<b>TOTAL NORTE (4908)</b>			<b>906,8</b>	<b>860,7</b>	<b>818,3</b>	<b>1618,0</b>	<b>1524,9</b>	<b>1475,4</b>	<b>2524,8</b>	<b>2385,6</b>	<b>2293,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2524,8</b>	<b>2385,6</b>	<b>2293,7</b>	