

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Dezembro de 2024, 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	2,73	2,73	2,73	2,73
Média	2,69	2,69	2,69	2,69
Leve	2,67	2,67	2,67	2,67
Média Semanal	2,69	2,69	2,69	2,69

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

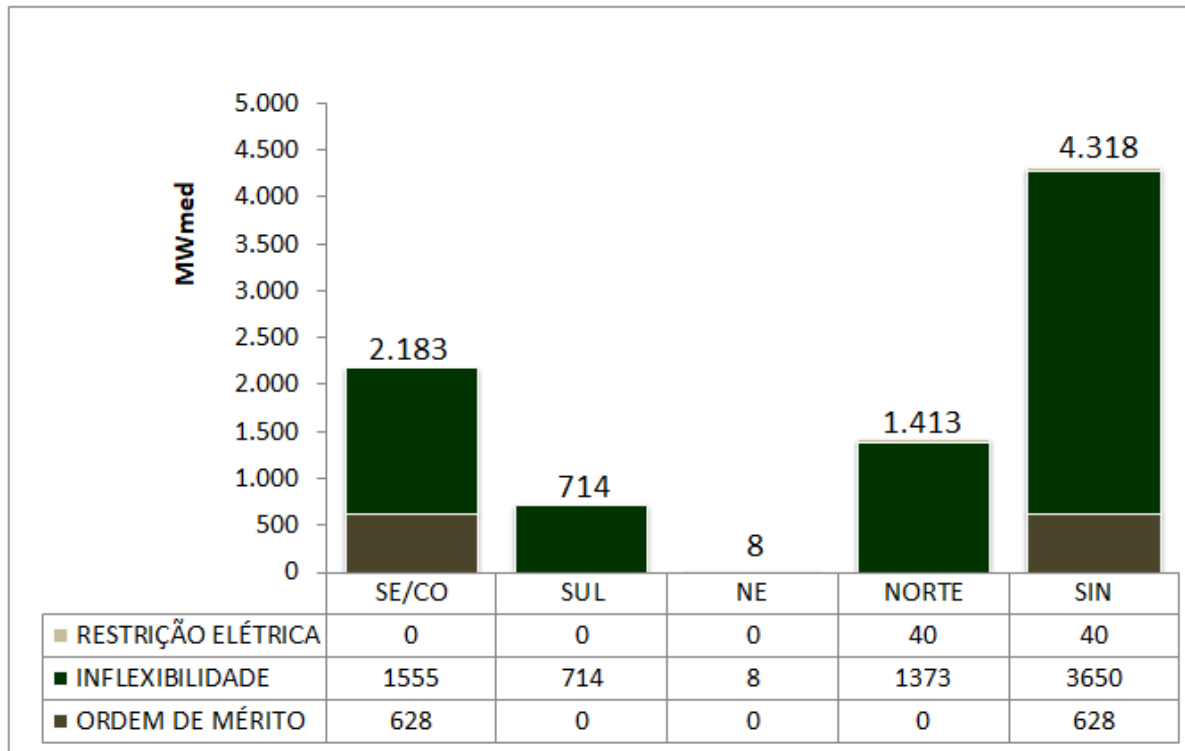
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	54.266	<b>113</b>	49.452	<b>103</b>
Sul	11.786	<b>159</b>	14.988	<b>202</b>
Nordeste	4.808	<b>49</b>	5.719	<b>58</b>
Norte	8.988	<b>107</b>	7.479	<b>89</b>

Subsistema	% EARMáx 20/12	% EARMáx - 31/12
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	<b>45,1</b>	<b>50,4</b>
Sul	<b>77,0</b>	<b>79,7</b>
Nordeste	<b>46,5</b>	<b>44,9</b>
Norte	<b>49,9</b>	<b>54,9</b>

### 4. PREVISÃO DE CARGA COM MMGD

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	dez/24	Var. (%) dez/24 -> dez/23
SE/CO	46.924	47.711	46.282	43.404	43.798	45.758	-0,3%
Sul	14.582	13.421	13.561	12.901	12.939	13.498	-2,4%
Nordeste	13.941	13.970	14.122	13.625	13.630	13.877	3,5%
Norte	8.240	7.898	7.908	7.811	7.803	7.935	9,0%
<b>SIN</b>	<b>83.688</b>	<b>82.999</b>	<b>81.874</b>	<b>77.741</b>	<b>78.170</b>	<b>81.068</b>	<b>0,8%</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 81,6 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 67,3 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	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
ATLAN_CSA (255)	Resíduos	0,00	148,0	148,0	148,0				148,0	148,0	148,0				148,0	148,0	148,0
DAIA (44)	Diesel	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA O (177)	Diesel	---															
XAVANTES (54)	Diesel	---															
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20,12															
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17	640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0
O.PINTADA (50)	Biomassa	145,52															
UTE STA VI (41)	Biomassa	157,20															
M.AZUL (566)	Gás	162,17	498,0	498,0	498,0				498,0	498,0	498,0				498,0	498,0	498,0
BAIXADA FL (530)	Gás	247,89															
ATLANTICO (235)	Resíduos	250,83	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
SANTA CRUZ (500)	GNL	251,80				456,0	432,0	409,0	456,0	432,0	409,0				456,0	432,0	409,0
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
LUIZORMELO (204)	GNL	382,68				204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0				204,0	204,0	204,0
TERMORIO (989)	Gás	407,67															
CUBATAO (216)	Gás	435,23															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
UTE GNA I (1338)	Gás	482,60															
NORTEFLU (60)	Gás	930,80															
T.MACAE (929)	Gás	931,98															
IBIRITE (235)	Gás	957,97															
KARKEY 013 (259)	Gás	1050,14	35,0	35,0	35,0				35,0	35,0	35,0				35,0	35,0	35,0
KARKEY 019 (116)	Gás	1050,14															
VIANA (175)	Óleo	1111,38															
T.LAGOAS (350)	Gás	1145,68															
PORSUD II (78)	Gás	1221,04															
PORSUD I (116)	Gás	1223,52															
CUIABA CC (529)	Gás	1265,78															
J.FORA (87)	Gás	1384,75															
SEROPEDICA (360)	Gás	1401,33															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1436,83															
PAULINIA (16)	Gás	1504,38	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1541,06															
POVOACAO I (75)	Gás	1541,06															
VIANA I (37)	Gás	1541,06															
NPIRATINGA (572)	Gás	1673,38															
W.ARJONA (177)	Gás	1711,18															
TOTAL SE/CO (12320)			1555,4	1555,4	1555,4	660,0	636,0	613,0	2215,4	2191,4	2168,4	0,0	0,0	0,0	2215,4	2191,4	2168,4

REGIÃO SUL																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	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
PAMPA SUL (345)	Carvão	101,20	280,0	280,0	280,0				280,0	280,0	280,0				280,0	280,0	280,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	112,77	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	113,53	4,0	4,0	4,0				4,0	4,0	4,0				4,0	4,0	4,0
J.LACER. C (330)	Carvão	325,27															
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64															
J.LACER. B (220)	Carvão	378,90	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	387,75															
J.LAC. A1 (80)	Carvão	453,14															
B.BONITA I (10)	Gás	778,35															
ARAUCARIA (484)	Gás	881,72															
URUGUAIANA (640)	Gás	1040,92															
CANOAS (249)	Gás	1328,09															
TOTAL SUL (2846)			714,0	714,0	714,0	0,0	0,0	0,0	714,0	714,0	714,0	0,0	0,0	0,0	714,0	714,0	714,0

REGIÃO NORDESTE																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	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
PETROLINA (136)	Óleo	---															
POTIGUAR (53)	Diesel	---															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	---															
TERMOCEARA (223)	Gás	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	113,61	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	214,28															
PROSP_III (56)	Gás	218,33															
PSERGIFE I (1593)	GNL	365,30															
PROSP_II (37)	Gás	386,71	4,0	4,0	4,0				4,0	4,0	4,0				4,0	4,0	4,0
P.PECEM1 (720)	Carvão	405,42															
P.PECEM2 (365)	Carvão	409,76															
VALE ACU (368)	Gás	450,86															
PERNAMBUCO (201)	Óleo	955,76															
TERMOPE (550)	Gás	1065,05															
MARACANAÚ (168)	Óleo	1079,51															
T.BAHIA (186)	Gás	1084,20															
TERMOCAPO (50)	Óleo	1097,81															
TERMONE (171)	Óleo	1102,94															
TERMOPB (171)	Óleo	1102,94															
CAMPINA_G (169)	Óleo	1111,39															
SUAPE II (381)	Óleo	1132,68															
GLOBAL I (149)	Óleo	1259,59															
GLOBAL II (149)	Óleo	1259,59															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	2609,71															
PECEM 2 (144)	Óleo	2636,99															
TOTAL NE (6007)			7,5	7,5	7,5	0,0	0,0	0,0	7,5	7,5	7,5	0,0	0,0	0,0	7,5	7,5	7,5

REGIÃO NORTE																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	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
C. ROCHA (85)	Gás	0,00	65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0
JARAQUI (75)	Gás	0,00	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
MANAUARA (73)	Gás	0,00	64,0	65,0	65,9				64,0	65,0	65,9				64,0	65,0	65,9
PONTA NEGR (73)	Gás	0,00	64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0
TAMBAQUI (93)	Gás	0,00	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
MARANHAO3 (519)	Gás	110,91	490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	122,07	264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0	10,2	10,2	10,2	274,2	274,2	274,2
APARECIDA (166)	Gás	122,08	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0	30,0	30,0	30,0	105,0	105,0	105,0
MARANHAO V (338)	Gás	232,61	80,0	60,0	40,0				80,0	60,0	40,0				80,0	60,0	40,0
MARANHAOIV (338)	Gás	232,61	80,0	60,0	40,0				80,0	60,0	40,0				80,0	60,0	40,0
PARNAIBA_V (386)	Vapor	239,30	110,0	90,0	60,0				110,0	90,0	60,0				110,0	90,0	60,0
N.VENECIAZ (270)	Gás	300,53															
P. ITAQUI (360)	Carvão	401,48		35,0	30,0					35,0	30,0				0,0	35,0	30,0
PARNAIBA_IV (56)	Gás	517,49	20,0	15,0	10,0				20,0	15,0	10,0				20,0	15,0	10,0
GERAMAR1 (166)	Óleo	1111,35															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1111,35															
TOTAL NORTE (4045)			1438,0	1409,0	1329,9	0,0	0,0	0,0	1438,0	1409,0	1329,9	40,2	40,2	40,2	1478,2	1449,2	1370,1