Informe do Programa Mensal de Operação

PMO de Dezembro 2026 | Semana Operativa de 28/11/2026 a 04/12/2026

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Dezembro 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, consequentemente, 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	13,05	13,05	13,05	289,25
Média	9,25	9,25	9,25	289,25
Leve	5,45	5,45	5,45	289,25
Média Semanal	8,48	8,48	8,48	289,25

O conteúdo desta publicação foi produzido pelo ONS com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

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

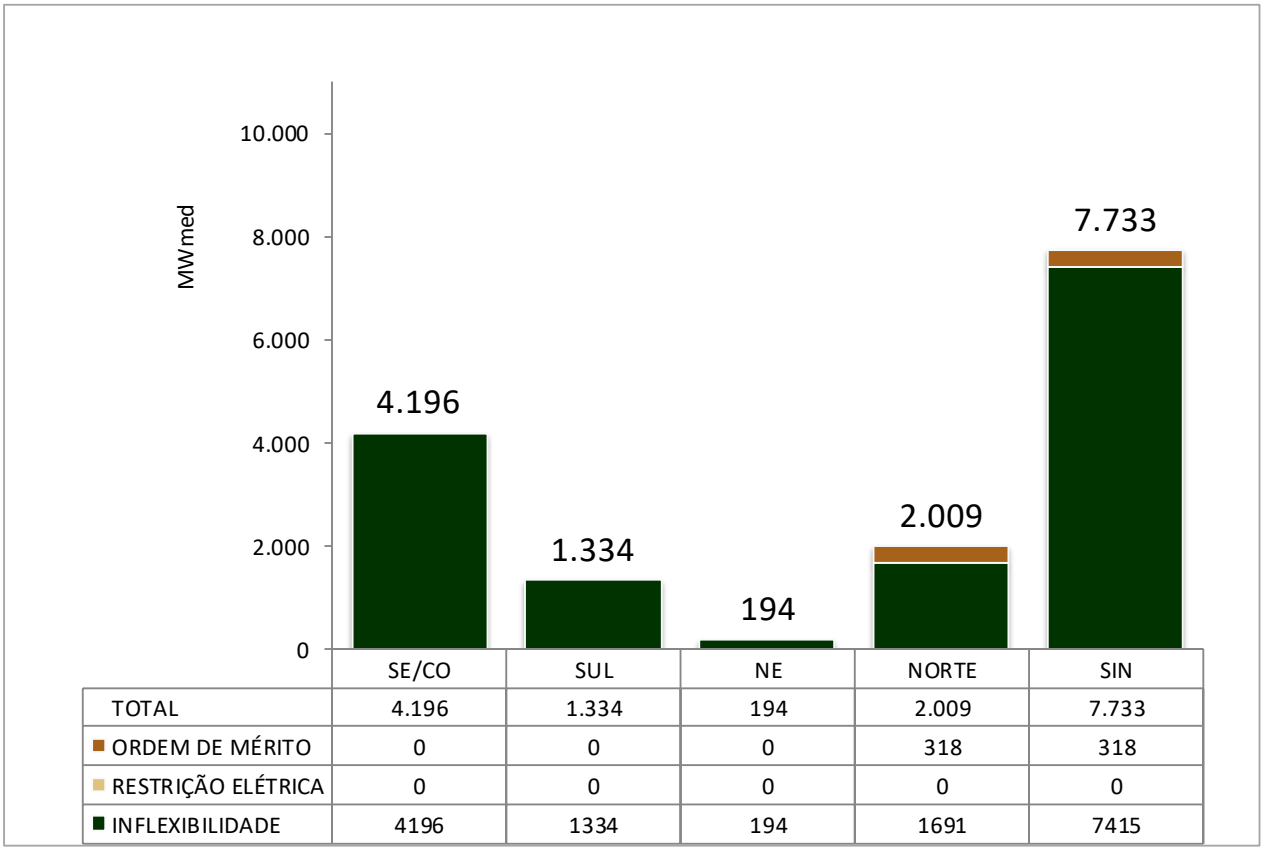
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	51.589	126	56.202	118
Sul	25.080	291	17.678	230
Nordeste	4.955	66	5.628	60
Norte	2.543	39	4.200	50

Subsistema	% EARmáx 27/11	% EARmáx - 31/12
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	56,6	56,6
Sul	82,7	87,6
Nordeste	58,7	60,8
Norte	51,0	49,7

4. PREVISÃO DE CARGA COM MMGD

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	dez/26	Var. (%) dez/26 -> dez/25
SE/CO	50.768	51.179	51.020	48.908	47.927	49.948	6,7%
Sul	15.576	15.785	16.118	14.252	13.957	15.133	0,9%
Nordeste	16.055	16.025	16.017	15.327	15.145	15.699	12,1%
Norte	9.518	9.391	9.343	8.962	8.881	9.201	8,4%
SIN	**91.917**	**92.380**	**92.498**	**87.449**	**85.910**	**89.981**	**6,7%**

5. DESPACHO TÉRMICO SEMANAL POR MODALIDADE E SUBSISTEMA



	SE/CO	SUL	NE	NORTE	SIN
TOTAL	4.196	1.334	194	2.009	7.733
ORDEM DE MÉRITO	0	0	0	318	318
RESTRIÇÃO ELÉTRICA	0	0	0	0	0
INFLEXIBILIDADE	4196	1334	194	1691	7415

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 733,2 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 213 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	234,1	234,1	234,1				234,1	234,1	234,1				234,1	234,1	234,1
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				1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17															
O.PINTADA (50)	Biomassa	159,39															
UTE STA VI (41)	Biomassa	172,17	18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0
BAIXADA FL (530)	Gás	184,66	510,0	510,0	510,0				510,0	510,0	510,0				510,0	510,0	510,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	188,17	350,0	50,0					350,0	50,0					350,0	50,0	
M.AZUL (566)	Gás	240,00	480,0	480,0	480,0				480,0	480,0	480,0				480,0	480,0	480,0
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	353,28															
CUBATAO (216)	Gás	933,20	210,0	210,0	210,0				210,0	210,0	210,0				210,0	210,0	210,0
UTE GNA II (1673)	Gás	1214,63	462,9	462,9	462,9				462,9	462,9	462,9				462,9	462,9	462,9
VIANA (175)	Óleo	1582,37															
T.MACAE (922)	Gás	1848,77															
SEROPEDICA (360)	Gás	1862,97															
T.LAGOAS (350)	Gás	1967,09															
NPIRATINGA (572)	Gás	1991,36															
VIANA I (37)	Gás	1994,45															
POVOACAO I (75)	Gás	1998,28															
LORM_4LC	Gás	2003,61															
J.FORA (87)	Gás	2010,23															
SCRUZ_4LC	Gás	2010,41															
NORTEFLU (826)	Gás	2107,61															
PAULINIA (16)	Gás	2200,00															
W.ARJONA (177)	Gás	2262,65															
IBIRITE (226)	Gás	2263,67	226,0	226,0	226,0				226,0	226,0	226,0				226,0	226,0	226,0
TERMORIO (989)	Gás	2280,56	600,0	600,0	600,0				600,0	600,0	600,0				600,0	600,0	600,0
LUIZORMELO (204)	Gás	2298,71															
CUIABA CC (529)	Gás	2306,12															
KARKEY 019 (116)	Gás	2977,89															
PORSUD I (116)	Gás	2994,86															
KARKEY 013 (259)	Gás	3004,58	20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0
PORSUD II (78)	Gás	3030,69															
XAVANTES (54)	Diesel	3544,80															
TOTAL SE/CO (14744)			4461,0	4161,0	4111,0	0,0	0,0	0,0	4461,0	4161,0	4111,0	0,0	0,0	0,0	4461,0	4161,0	4111,0

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	110,84	309,0	309,0	309,0				309,0	309,0	309,0				309,0	309,0	309,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	124,35															
J.LACER. C (330)	Carvão	350,34	330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0
J.LACER. B (220)	Carvão	410,40	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	419,92	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	427,95	325,0	325,0	325,0				325,0	325,0	325,0				325,0	325,0	325,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	522,87	40,0	40,0	40,0				40,0	40,0	40,0				40,0	40,0	40,0
URUGUAIANA (640)	Gás	1644,87															
ARAUCARIA (484)	Gás	2084,02															
CANOAS (249)	Diesel	2168,87															
TOTAL SUL (2826)			1334,0	1334,0	1334,0	0,0	0,0	0,0	1334,0	1334,0	1334,0	0,0	0,0	0,0	1334,0	1334,0	1334,0

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	---															
TERMOCABO (50)	Óleo	---															
TERMONE (171)	Óleo	---															
TERMOPB (171)	Óleo	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	124,44	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	234,69															
PROSP_III (56)	Gás	239,14															
P.PECEM1 (720)	Carvão	431,92															
P.PECEM2 (365)	Carvão	437,32															
VALE ACU (110)	Gás	450,86	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
PSERGIPE I (1593)	GNL	523,14															
PROSP_II (37)	Gás	669,41															
PERNAMBU_3 (201)	Óleo	1215,68															
SUAPE II (381)	Óleo	1442,33															
TERMOPE (550)	Gás	1713,55															
GLOBAL I (136)	Óleo	1743,42															
GLOBAL II (136)	Óleo	1743,42															
T.BAHIA (186)	Gás	1963,50	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0
PETROLINA (136)	Óleo	2479,49															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2483,62															
POTIGUAR (53)	Diesel	3403,69															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	3403,69															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	4528,59															
PECEM 2 (144)	Óleo	4576,62															
TOTAL NE (7297)			193,5	193,5	193,5	0,0	0,0	0,0	193,5	193,5	193,5	0,0	0,0	0,0	193,5	193,5	193,5

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
APARECIDA (166)	Gás	100,45	75,0	75,0	75,0	0,0	0,0	0,0	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
JARAQUI (75)	Gás	100,45	14,5	14,5	14,5	48,5	48,5	0,0	63,0	63,0	14,5				63,0	63,0	14,5
PIRARUCU (73)	Gás	100,45	17,0	17,0	17,0	53,0	53,0	0,0	70,0	70,0	17,0				70,0	70,0	17,0
PORAQUE (85)	Gás	100,45	17,0	17,0	17,0	51,3	51,3	0,0	68,3	68,3	17,0				68,3	68,3	17,0
TAMBAQUI (93)	Gás	100,45	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	100,45	17,0	17,0	17,0	53,0	53,0	53,0	70,0	70,0	70,0				70,0	70,0	70,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	100,45	264,0	264,0	264,0	30,9	0,0	126,3	294,9	264,0	390,3				294,9	264,0	390,3
MANAUS I (163)	Gás	117,63	106,4	90,5	95,6	0,0	0,0	0,0	106,4	90,5	95,5				106,4	90,5	95,5
MARANHAO3 (519)	Gás	121,47	490,0	490,0	490,0	0,0	0,0	0,0	490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0
MARANHAO V (338)	Gás	175,75				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	175,75				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	226,01				0,0	0,0	0,0									
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				76,7	73,1	66,6	76,7	73,1	66,6				76,7	73,1	66,6
N.VENECIA2 (270)	Gás	322,62	38,0	64,0	113,0				38,0	64,0	113,0				38,0	64,0	113,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	428,30															
BONFIM (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
CANTA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
PAU RAINHA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
SANTA LUZ (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0				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
BARCARENA (605)	Gás	986,21	580,8	580,8	580,8				580,8	580,8	580,8				580,8	580,8	580,8
GERAMAR1 (166)	Óleo	1437,27															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1437,27															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1736,23															
PARNAIB_IV (56)	Gás	1988,35															
AZULAO (295)	Gás	2128,72															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2271,50															
TOTAL NORTE (5366)			1662,1	1672,2	1726,3	359,0	324,5	291,5	2021,1	1996,7	2017,7	0,0	0,0	0,0	2021,1	1996,7	2017,7