Informe do Programa Mensal de Operação

PMO de Novembro 2026 | Semana Operativa de 07/11/2026 a 13/11/2026

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Novembro 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	23,78	23,78	23,78	289,25
Média	22,72	0,00	22,72	289,25
Leve	20,94	0,00	20,94	289,25
Média Semanal	22,23	4,25	22,23	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	41.447	130	43.976	138
Sul	34.785	354	24.337	247
Nordeste	2.386	47	3.014	60
Norte	1.521	37	2.090	51

Subsistema	% EARmáx 06/11	% EARmáx - 30/11
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	55,1	58,3
Sul	81,2	92,9
Nordeste	60,1	56,7
Norte	58,0	47,5

4. PREVISÃO DE CARGA COM MMGD

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	nov/26	Var. (%) nov/26 -> nov/25
SE/CO	47.648	47.668	47.366	48.973	48.959	48.027	6,6%
Sul	13.991	14.302	13.893	14.912	15.200	14.377	2,8%
Nordeste	15.855	15.842	15.659	16.051	16.022	15.869	12,7%
Norte	9.666	9.798	9.652	9.769	9.717	9.723	8,5%
SIN	**87.160**	**87.610**	**86.571**	**89.705**	**89.898**	**87.995**	**7,2%**

5. DESPACHO TÉRMICO SEMANAL POR MODALIDADE E SUBSISTEMA



	SE/CO	SUL	NE	NORTE	SIN
TOTAL	4.378	1.280	114	2.111	7.883
ORDEM DE MÉRITO	0	0	0	322	322
RESTRIÇÃO ELÉTRICA	0	0	0	0	0
INFLEXIBILIDADE	4378	1280	114	1789	7561

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 677,5 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 391,1 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	354,3	354,3	354,3				354,3	354,3	354,3				354,3	354,3	354,3
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															
O.PINTADA (50)	Biomassa	159,17															
UTE STA VI (41)	Biomassa	171,93	18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0
BAIXADA FL (530)	Gás	196,24	408,0	305,1	173,4				408,0	305,1	173,4				408,0	305,1	173,4
SANTA CRUZ (500)	GNL	199,86	350,0	50,0					350,0	50,0					350,0	50,0	0,0
M.AZUL (566)	Gás	225,27	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	376,67															
CUBATAO (216)	Gás	852,67	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
UTE GNA II (1673)	Gás	1109,84	1080,0	1080,0	1080,0				1080,0	1080,0	1080,0				1080,0	1080,0	1080,0
VIANA (175)	Óleo	1465,18															
T.MACAE (922)	Gás	1694,29															
SEROPEDICA (360)	Gás	1711,87															
PAULINIA (16)	Gás	1840,00															
T.LAGOAS (350)	Gás	1841,14															
J.FORA (87)	Gás	1841,29															
VIANA I (37)	Gás	1845,21															
POVOACAO I (75)	Gás	1848,35															
LORM_4LC	Gás	1852,72															
NPIRATINGA (572)	Gás	1858,96															
SCRUZ_4LC	Gás	1874,75															
NORTEFLU (826)	Gás	1959,57															
W.ARJONA (177)	Gás	2068,92															
IBIRITE (226)	Gás	2069,85	220,0	148,6	82,5				220,0	148,6	82,5				220,0	148,6	82,5
TERMORIO (989)	Gás	2084,52	540,0	494,6	412,5				540,0	494,6	412,5				540,0	494,6	412,5
LUIZORMELO (204)	Gás	2099,90															
CUIABA CC (529)	Gás	2104,03															
KARKEY 019 (116)	Gás	2829,68															
PORSUD I (116)	Gás	2844,29															
KARKEY 013 (259)	Gás	2855,33	20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0
PORSUD II (78)	Gás	2880,44															
XAVANTES (54)	Diesel	3623,88															
TOTAL SE/CO (14744)			4930,3	4410,6	4080,7	0,0	0,0	0,0	4930,3	4410,6	4080,7	0,0	0,0	0,0	4930,3	4410,6	4080,7

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	110,69	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	124,18															
J.LACER. C (330)	Carvão	350,34	310,0	310,0	310,0				310,0	310,0	310,0				310,0	310,0	310,0
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	105,0	105,0	105,0				105,0	105,0	105,0				105,0	105,0	105,0
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															
URUGUAIANA (640)	Gás	1575,52															
ARAUCARIA (484)	Gás	1850,00															
CANOAS (249)	Diesel	2215,51															
TOTAL SUL (2826)			1280,0	1280,0	1280,0	0,0	0,0	0,0	1280,0	1280,0	1280,0	0,0	0,0	0,0	1280,0	1280,0	1280,0

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	0,00															
TERMONE (171)	Óleo	---															
TERMOPB (171)	Óleo	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	124,26	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	234,36															
PROSP_III (56)	Gás	238,80															
P.PECEM1 (720)	Carvão	407,51															
P.PECEM2 (365)	Carvão	414,17															
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	494,03															
PROSP_II (37)	Gás	615,31															
PERNAMBU_3 (201)	Óleo	1123,89															
SUAPE II (381)	Óleo	1332,69															
TERMOPE (550)	Gás	1590,88															
GLOBAL I (136)	Óleo	1620,78															
GLOBAL II (136)	Óleo	1620,78															
T.BAHIA (186)	Gás	1838,50															
PETROLINA (136)	Óleo	2292,10															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2536,10															
POTIGUAR (53)	Diesel	3474,37															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	3474,37															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	4630,60															
PECEM 2 (144)	Óleo	4679,74															
TOTAL NE (5725)			113,5	113,5	113,5	0,0	0,0	0,0	113,5	113,5	113,5	0,0	0,0	0,0	113,5	113,5	113,5

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	104,84	60,0	60,0	60,0	98,0	0,0	0,0	158,0	60,0	60,0				158,0	60,0	60,0
JARAQUI (75)	Gás	104,84	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	104,84	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	104,84	17,0	17,0	17,0	51,0	33,1	0,0	68,0	50,1	17,0				68,0	50,1	17,0
TAMBAQUI (93)	Gás	104,84	17,4	17,4	17,4	45,6	45,6	0,0	63,0	63,0	17,4				63,0	63,0	17,4
TUCUNARE (73)	Gás	104,84	17,0	17,0	17,0	53,0	53,0	0,0	70,0	70,0	17,0				70,0	70,0	17,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	104,84	264,0	264,0	264,0	0,7	0,0	219,5	264,7	264,0	483,5				264,7	264,0	483,5
MANAUS I (163)	Gás	117,47	108,9	102,7	109,4	0,0	0,0	0,0	108,9	102,7	109,4				108,9	102,7	109,4
MARANHAO3 (519)	Gás	121,30	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	186,28				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	186,28				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	226,30				0,0	0,0	0,0									
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				79,9	75,9	68,1	79,9	75,9	68,1				79,9	75,9	68,1
N.VENECIA2 (270)	Gás	322,17	180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	405,28															
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
BARCARENA (605)	Gás	900,48	580,8	580,8	580,8				580,8	580,8	580,8				580,8	580,8	580,8
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	1333,85															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1333,85															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1712,95															
PARNAIB_IV (56)	Gás	1821,01															
AZULAO (295)	Gás	1944,99															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2203,03															
TOTAL NORTE (5366)			1791,6	1785,4	1792,1	429,7	309,1	287,6	2221,3	2094,5	2079,7	0,0	0,0	0,0	2221,3	2094,5	2079,7