

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Outubro 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	16,02	8,87	16,01	581,48
Média	15,43	0,00	15,43	581,48
Leve	14,34	0,00	14,34	289,25
Média Semanal	15,09	1,58	15,09	461,46

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

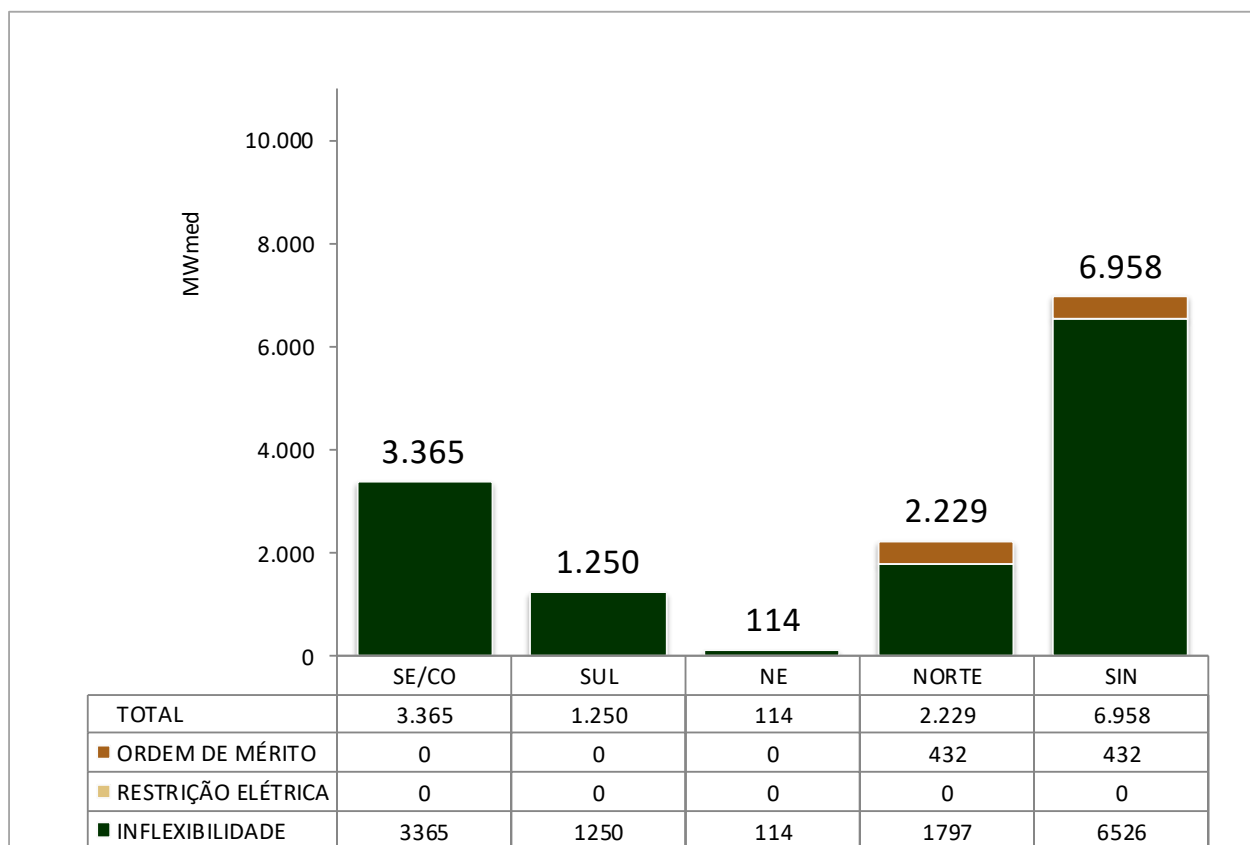
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	43.399	184	36.860	156
Sul	24.109	176	28.657	209
Nordeste	1.867	59	1.916	61
Norte	1.351	57	1.179	50

Subsistema	% EARMáx 16/10	% EARMáx - 31/10
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	55,4	56,6
Sul	80,6	89,7
Nordeste	64,3	62,9
Norte	67,4	61,9

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	out/26	Var. (%) out/26 -> out/25
SE/CO	49.214	46.812	47.981	47.222	47.036	47.248	47.388	3,5%
Sul	14.002	13.641	13.253	13.649	13.839	13.622	13.623	-0,8%
Nordeste	15.418	15.457	15.489	15.607	15.509	15.281	15.502	11,8%
Norte	9.769	9.782	9.891	9.908	9.833	9.758	9.845	10,3%
SIN	88.403	85.692	86.614	86.386	86.217	85.908	86.358	4,9%

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 560 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 349,9 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	332,2	332,2	332,2				332,2	332,2	332,2				332,2	332,2	332,2
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	152,33															
UTE STA VI (41)	Biomassa	164,56	18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0
BAIXADA FL (530)	Gás	195,62	510,0	458,3	295,7				510,0	458,3	295,7				510,0	458,3	295,7
SANTA CRUZ (500)	GNL	199,15	350,0	40,0					350,0	40,0					350,0	40,0	
M.AZUL (566)	Gás	225,27															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	376,26															
CUBATAO (216)	Gás	852,05	45,0	45,0	45,0				45,0	45,0	45,0				45,0	45,0	45,0
UTE GNA II (1673)	Gás	1109,02	440,0	440,0	440,0				440,0	440,0	440,0				440,0	440,0	440,0
VIANA (175)	Óleo	1462,32															
T.MACAE (922)	Gás	1690,47															
SEROPEDICA (360)	Gás	1705,71															
VIANA I (37)	Gás	1834,53															
T.LAGOAS (350)	Gás	1835,45															
J.FORA (87)	Gás	1837,63															
POVOACAO I (75)	Gás	1837,86															
LORM_4LC	Gás	1842,49															
NPIRATINGA (572)	Gás	1856,39															
SCRUZ_4LC	Gás	1873,01															
NORTEFLU (826)	Gás	1957,84															
W.ARJONA (177)	Gás	2066,66															
IBIRITE (226)	Gás	2067,59	226,0	180,1	114,6				226,0	180,1	114,6				226,0	180,1	114,6
TERMORIO (989)	Gás	2082,63	600,0	539,1	452,2				600,0	539,1	452,2				600,0	539,1	452,2
LUIZORMELO (204)	Gás	2098,83	7,0	5,0	2,0				7,0	5,0	2,0				7,0	5,0	2,0
CUIABA CC (529)	Gás	2104,03															
PAULINIA (16)	Gás	2394,96															
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	3619,22															
TOTAL SE/CO (14744)			3898,2	3427,7	3069,7	0,0	0,0	0,0	3898,2	3427,7	3069,7	0,0	0,0	0,0	3898,2	3427,7	3069,7

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	105,94	280,0	280,0	280,0				280,0	280,0	280,0				280,0	280,0	280,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	118,84															
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	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	518,90															
URUGUAIANA (640)	Gás	1575,52															
ARAUCARIA (484)	Gás	1850,00															
CANOAS (249)	Diesel	2209,55															
TOTAL SUL (2826)			1250,0	1250,0	1250,0	0,0	0,0	0,0	1250,0	1250,0	1250,0	0,0	0,0	0,0	1250,0	1250,0	1250,0

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	118,93	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	224,31															
PROSP_III (56)	Gás	228,55															
P.PECEM1 (720)	Carvão	406,84															
P.PECEM2 (365)	Carvão	412,32															
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	491,90															
PROSP_II (37)	Gás	613,04															
PERNAMB_U_3 (201)	Óleo	1122,69															
SUAPE II (381)	Óleo	1331,68															
TERMOPE (550)	Gás	1577,73															
GLOBAL I (136)	Óleo	1613,98															
GLOBAL II (136)	Óleo	1613,98															
T.BAHIA (186)	Gás	1832,35															
PETROLINA (136)	Óleo	2289,70															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2527,63															
POTIGUAR (53)	Diesel	3460,77															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	3460,77															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	4626,52															
PECEM 2 (144)	Óleo	4675,66															
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	103,33	60,0	60,0	60,0	98,0	97,4	77,5	158,0	157,4	137,5				158,0	157,4	137,5
JARAQUI (75)	Gás	103,33	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	103,33	17,0	17,0	17,0	53,0	53,0	53,0	70,0	70,0	70,0				70,0	70,0	70,0
PORAQUE (85)	Gás	103,33	17,0	17,0	17,0	51,3	51,3	51,3	68,3	68,3	68,3				68,3	68,3	68,3
TAMBAQUI (93)	Gás	103,33	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	103,33	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	103,33	264,0	264,0	264,0	30,4	40,2	0,0	294,4	304,2	264,0				294,4	304,2	264,0
MANAUS I (163)	Gás	112,43	114,7	114,7	114,7	0,0	0,0	0,0	114,7	114,7	114,7				114,7	114,7	114,7
MARANHAOS (519)	Gás	116,10	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	185,38				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	185,38				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	218,14				0,0	0,0	0,0									
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				69,5	69,5	65,5	69,5	69,5	65,5				69,5	69,5	65,5
N.VENECIAZ (270)	Gás	308,35	180,0	180,0	180,0	0,0	0,0		180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	403,73				0,0	0,0										
BONFIM (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0		5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
CANTA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0		5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
PAU RAINHA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	1,6	0,0		6,6	5,0	5,0				6,6	5,0	5,0
SANTA LUZ (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	5,0	1,7		10,0	6,7	5,0				10,0	6,7	5,0
BARCARENA (605)	Gás	900,19	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	1329,55															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1329,55															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1669,38															
PARNAIB_IV (56)	Gás	1817,58															
AZULAO (295)	Gás	1943,59															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2079,34															
TOTAL NORTE (5366)			1797,4	1797,4	1797,4	455,9	460,2	394,4	2253,3	2257,6	2191,8	0,0	0,0	0,0	2253,3	2257,6	2191,8