

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Novembro 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 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
Pesada	92,35	92,35	92,35	92,35
Média	91,58	91,58	91,58	91,58
Leve	89,57	89,57	89,57	89,57
Média Semanal	90,83	90,83	90,83	90,83

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

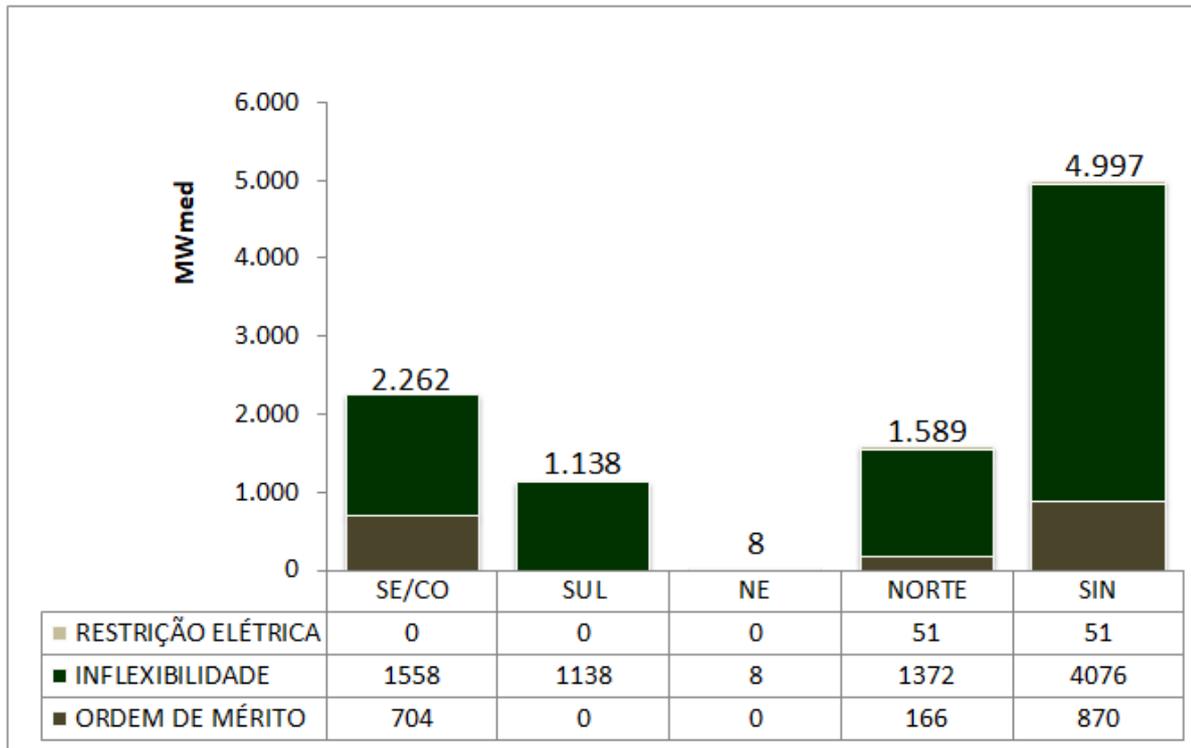
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	38.842	124	36.509	116
Sul	5.227	56	7.297	78
Nordeste	4.970	94	3.725	71
Norte	5.024	124	2.937	72

Subsistema	% EARMáx 22/11	% EARMáx - 30/11
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	42,8	43,5
Sul	61,8	56,9
Nordeste	44,6	45,5
Norte	54,7	52,2

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	nov/24	Var. (%) nov/24 -> nov/23
SE/CO	43.827	44.143	42.281	43.965	45.039	45.085	43.897	-5,3%
Sul	14.040	14.255	13.613	14.635	14.988	14.825	14.377	7,3%
Nordeste	13.996	14.001	13.751	13.865	13.856	13.854	13.872	2,0%
Norte	8.299	8.342	8.271	8.208	8.199	8.192	8.254	8,3%
SIN	80.162	80.741	77.916	80.673	82.082	81.956	80.400	-0,7%

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 104,7 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 62,7 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	123,3	123,3	123,3				123,3	123,3	123,3				123,3	123,3	123,3
DAIA (44)	Diesel	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA O	Diesel	---															
XAVANTES (54)	Diesel	---															
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20,12				0,0	0,0	0,0									
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
NORTEFLU 1 (400)	Gás	113,92															
NORTEFLU 2 (100)	Gás	130,34															
O.PINTADA (50)	Biomassa	144,71	30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	156,32															
M.AZUL (566)	Gás	159,57	495,0	495,0	495,0				495,0	495,0	495,0				495,0	495,0	495,0
BAIXADA FL (530)	Gás	168,54															
SANTA CRUZ (500)	GNL	171,75				500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0				500,0	500,0	500,0
ATLANTICO (235)	Resíduos	250,21	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
NORTEFLU 3 (200)	Gás	250,96															
LUIZORMELO (204)	GNL	255,14				204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0				204,0	204,0	204,0
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	322,53															
TERMORIO (989)	Gás	407,55															
CUBATAO (216)	Gás	434,46															
PIRAT .12 O (200)	Gás	470,34															
NORTEFLU 4 (127)	Gás	700,16															
IBIRITE (235)	Gás	892,09															
T.MACAE (929)	Gás	931,76															
KARKEY 013 (259)	Gás	960,90	35,0	35,0	35,0				35,0	35,0	35,0				35,0	35,0	35,0
KARKEY 019 (116)	Gás	960,90															
T.LAGOAS (350)	Gás	1064,70															
PORSUD II (78)	Gás	1120,01															
PORSUD I (116)	Gás	1121,60															
VIANA (175)	Óleo	1128,96															
CUIABA CC (529)	Gás	1153,49															
J.FORA (87)	Gás	1290,48															
SEROPEDICA (360)	Gás	1306,78															
PAULINIA (16)	Gás	1374,12	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1404,34															
POVOACAO I (75)	Gás	1404,34															
VIANA I (37)	Gás	1404,34															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1457,34															
NPIRATINGA (572)	Gás	1555,64															
W.ARJONA (177)	Gás	1667,16															
TOTAL SE/CO (13147)			1557,7	1557,7	1557,7	704,0	704,0	704,0	2261,7	2261,7	2261,7	0,0	0,0	0,0	2261,7	2261,7	2261,7

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	100,64	285,0	285,0	285,0				285,0	285,0	285,0				285,0	285,0	285,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	112,57	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	112,90	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	300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64															
J.LACER. B (220)	Carvão	378,90	175,0	175,0	175,0				175,0	175,0	175,0				175,0	175,0	175,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	387,75	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	453,14															
B.BONITA I (10)	Gás	774,01	3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7
ARAUCARIA (484)	Gás	870,16															
URUGUAIANA (640)	Gás	1028,62															
CANOAS (249)	Gás	1331,27															
TOTAL SUL (2846)			1137,7	1137,7	1137,7	0,0	0,0	0,0	1137,7	1137,7	1137,7	0,0	0,0	0,0	1137,7	1137,7	1137,7

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	112,98	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	213,09															
PROSP_III (56)	Gás	217,12	4,0	4,0	4,0				4,0	4,0	4,0				4,0	4,0	4,0
PROSP_II (37)	Gás	356,42															
PSERGIPE I (1593)	GNL	359,91															
P.PECEM1 (720)	Carvão	383,77															
P.PECEM2 (365)	Carvão	389,11															
VALE ACU (368)	Gás	450,86															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	971,55															
TERMOPE (550)	Gás	993,58															
T.BAHIA (186)	Gás	1029,41															
MARACANAU (168)	Óleo	1096,99															
TERMOCABO (50)	Óleo	1115,15															
TERMONE (171)	Óleo	1120,07															
TERMOPB (171)	Óleo	1120,07															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1128,97															
SUAPE II (381)	Óleo	1151,59															
GLOBAL I (149)	Óleo	1279,40															
GLOBAL II (149)	Óleo	1279,40															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	2522,64															
PECEM 2 (144)	Óleo	2548,98															
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	53,0	53,4	54,0				53,0	53,4	54,0				53,0	53,4	54,0
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
APARECIDA (166)	Gás	91,54	75,0	75,0	75,0	32,0	26,0		107,0	101,0	75,0		17,3		107,0	101,0	92,3
UTE MAUA 3 (591)	Gás	91,54	264,0	264,0	264,0	310,9	259,1		574,9	523,1	264,0		91,7		574,9	523,1	355,7
MARANHAO3 (519)	Gás	110,29	490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0
MARANHAO V (338)	Gás	160,38	80,0	60,0	40,0				80,0	60,0	40,0				80,0	60,0	40,0
MARANHAOIV (338)	Gás	160,38	80,0	60,0	40,0				80,0	60,0	40,0				80,0	60,0	40,0
PARNAIBA_V (386)	Vapor	231,50	110,0	90,0	60,0				110,0	90,0	60,0				110,0	90,0	60,0
N.VENECIA2 (270)	Gás	298,85	40,0	35,0	20,0				40,0	35,0	20,0				40,0	35,0	20,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	380,97															
PARNAIBA_IV (56)	Gás	511,16	20,0	15,0	10,0				20,0	15,0	10,0				20,0	15,0	10,0
GERAMAR1 (166)	Óleo	1128,93															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1128,93															
TOTAL NORTE (4045)			1467,0	1397,4	1308,0	342,9	285,1	0,0	1809,9	1682,5	1308,0	0,0	0,0	109,0	1809,9	1682,5	1417,0