

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Outubro 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. DESTAQUE

Neste PMO de Outubro/2024 houve oferta de energia da República Oriental do Uruguai, para a semana de 12/10/2024 a 18/10/2024 através da conversora de Melo.

Para a referida semana, houve oferta de energia da República da Argentina através das conversoras de Garabi I e II.

2. 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.

3. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO – CMO (VALOR ESPERADO DA PREVISÃO DE AFLUÊNCIAS)

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	594,41	594,41	594,41	594,41
Média	583,71	583,71	583,71	583,71
Leve	553,07	553,07	553,07	553,07
Média Semanal	571,67	571,67	571,67	571,67

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

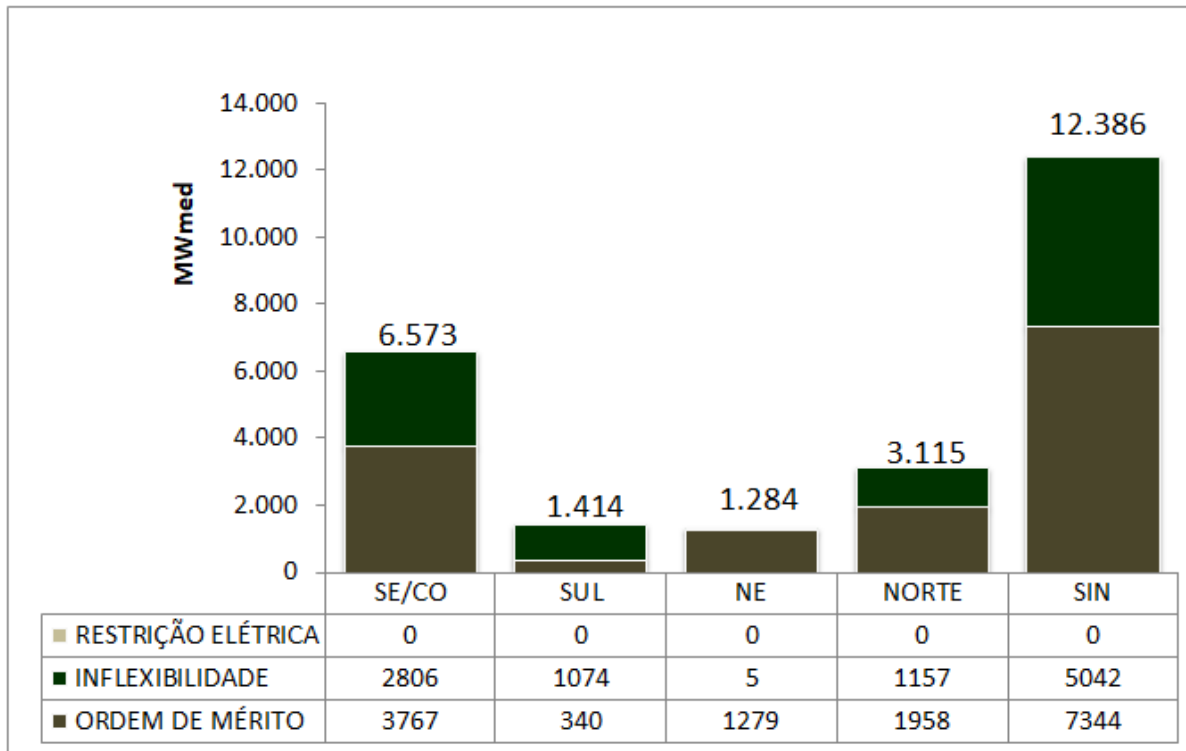
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	11.046	47	10.754	45
Sul	18.601	139	11.482	86
Nordeste	874	27	1.082	34
Norte	1.040	44	1.164	49

Subsistema	% EARmáx 11/10	% EARmáx - 31/10
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	42,5	39,4
Sul	56,7	59,3
Nordeste	47,2	43,9
Norte	69,7	62,4

5. PREVISÃO DE CARGA COM MMGD

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	out/24	Var. (%) out/24 -> out/23
SE/CO	47.036	46.222	45.872	46.345	46.232	46.278	3,5%
Sul	13.617	13.313	13.211	13.153	13.337	13.298	4,3%
Nordeste	13.817	14.153	14.050	13.865	13.888	13.970	5,0%
Norte	8.404	8.424	8.364	8.383	8.463	8.406	8,8%
SIN	82.874	82.111	81.497	81.747	81.919	81.952	4,4%

6. 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 754,7 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 462,7 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.

7. 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
CUIABA CC (529)	Gás	---															
DAIA (44)	Diesel	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA (177)	Gás	---															
W.ARJONA O (177)	Diesel	---															
XAVANTES (54)	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	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	113,31				400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0				400,0	400,0	400,0
NORTEFLU 2 (100)	Gás	128,73				72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0				72,0	72,0	72,0
O.PINTADA (50)	Biomassa	138,91	30,0	30,0	30,0	20,0	20,0	20,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	150,06	18,0	18,0	18,0	23,0	23,0	23,0	41,0	41,0	41,0				41,0	41,0	41,0
M.AZUL (566)	Gás	154,46				565,5	565,5	565,5	565,5	565,5	565,5				565,5	565,5	565,5
BAIXADA FL (530)	Gás	181,34				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	184,58															
NORTEFLU 3 (200)	Gás	247,40				0,0	0,0	0,0									
ATLANTICO (235)	Resíduos	249,65	218,7	218,7	218,7	0,0	0,0	0,0	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
LUIZORMELO (204)	GNL	276,35															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41				0,0	0,0	0,0									
UTE GNA I (1338)	Gás	349,07				1338,0	1338,0	1338,0	1338,0	1338,0	1338,0				1338,0	1338,0	1338,0
TERMORIO (989)	Gás	407,34	270,0	270,0	270,0	719,2	719,2	719,2	989,2	989,2	989,2				989,2	989,2	989,2
CUBATAO (216)	Gás	433,22	110,0	110,0	110,0	99,0	99,0	99,0	209,0	209,0	209,0				209,0	209,0	209,0
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34				0,0	0,0	0,0									
NORTEFLU 4 (127)	Gás	731,63															
IBIRITE (235)	Gás	873,91															
T.MACAE (929)	Gás	931,56															
KARKEY 013 (259)	Gás	934,84	30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0
KARKEY 019 (116)	Gás	934,84															
T.LAGOAS (350)	Gás	1042,40															
VIANA (175)	Óleo	1042,47															
PORSUD II (78)	Gás	1088,86															
PORSUD I (116)	Gás	1090,54															
J.FORA (87)	Gás	1264,49															
SEROPEDECA (360)	Gás	1280,71															
PAULINIA (16)	Gás	1337,10	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1367,18															
POVOACAO I (75)	Gás	1367,18															
VIANA I (37)	Gás	1367,18															
NPIRATINGA (572)	Gás	1523,17															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1731,15															
TOTAL SE/CO (13147)			2805,7	2805,7	2805,7	3766,7	3766,7	3766,7	6572,4	6572,4	6572,4	0,0	0,0	0,0	6572,4	6572,4	6572,4

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
ARAUCARIA (484)	Gás	---															
URUGUAIANA (640)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	96,61	285,0	285,0	285,0	60,0	60,0	60,0	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	108,38	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	112,25	320,0	320,0	320,0	0,0	0,0	0,0	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
J.LACER. C (330)	Carvão	325,27	300,0	300,0	300,0	30,0	30,0	30,0	330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64				0,0	0,0	0,0									
J.LACER. B (220)	Carvão	378,90	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	387,75	50,0	50,0	50,0	60,0	60,0	60,0	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	453,14				80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0
B.BONITA I (10)	Gás	742,99	3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7
CANOAS (249)	Gás	1351,42															
TOTAL SUL (2846)			1073,7	1073,7	1073,7	340,0	340,0	340,0	1413,7	1413,7	1413,7	0,0	0,0	0,0	1413,7	1413,7	1413,7

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	108,45	3,5	3,5	3,5	5,0	5,0	5,0	8,5	8,5	8,5				8,5	8,5	8,5
PROSP_I (28)	Gás	204,55				28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0				28,0	28,0	28,0
PROSP_III (56)	Gás	208,41	1,4	1,4	1,4	52,7	51,5	49,0	54,1	52,9	50,4				54,1	52,9	50,4
PROSP_II (37)	Gás	346,33				0,0	0,0	0,0									
PSERGIPE I (1593)	GNL	348,03															
P.PECEM1 (720)	Carvão	362,52				720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0				720,0	720,0	720,0
P.PECEM2 (365)	Carvão	367,97				365,0	365,0	365,0	365,0	365,0	365,0				365,0	365,0	365,0
VALE ACU (368)	Gás	450,86				110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	895,99															
TERMOPE (550)	Gás	963,38															
MARACANAU (168)	Óleo	1012,25															
T.BAHIA (186)	Gás	1014,29															
TERMOCABO (50)	Óleo	1029,75															
TERMONE (171)	Óleo	1034,78															
TERMOPB (171)	Óleo	1034,78															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1042,49															
SUAPE II (381)	Óleo	1061,68															
GLOBAL I (149)	Óleo	1181,58															
GLOBAL II (149)	Óleo	1181,58															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	2394,86															
PECEM 2 (144)	Óleo	2419,86															
TOTAL NE (6007)			4,9	4,9	4,9	1280,7	1279,5	1277,0	1285,6	1284,4	1281,9	0,0	0,0	0,0	1285,6	1284,4	1281,9

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	73,0	73,0	73,0				73,0	73,0	73,0				73,0	73,0	73,0
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	95,36	75,0	75,0	75,0	0,0	0,0	0,0	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	95,36	264,0	264,0	264,0	326,8	326,8	326,8	590,8	590,8	590,8				590,8	590,8	590,8
MARANHAO3 (519)	Gás	105,87	490,0	490,0	490,0	7,2	14,4	23,0	497,2	504,4	513,0				497,2	504,4	513,0
MARANHAO V (338)	Gás	171,74				328,1	331,3	335,0	328,1	331,3	335,0				328,1	331,3	335,0
MARANHAOIV (338)	Gás	171,74				328,1	331,3	335,0	328,1	331,3	335,0				328,1	331,3	335,0
PARNAIBA_V (386)	Vapor	222,58				353,8	357,6	362,2	353,8	357,6	362,2				353,8	357,6	362,2
N.VENECIA2 (270)	Gás	286,88				172,0	174,1	176,5	172,0	174,1	176,5				172,0	174,1	176,5
P. ITAQUI (360)	Carvão	360,18				360,1	360,1	360,1	360,1	360,1	360,1				360,1	360,1	360,1
PARNAIBA_IV (56)	Gás	498,71				56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3				56,3	56,3	56,3
GERAMAR1 (166)	Óleo	1042,45															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1042,45															
TOTAL NORTE (4045)			1157,0	1157,0	1157,0	1932,4	1951,9	1974,9	3089,4	3108,9	3131,9	0,0	0,0	0,0	3089,4	3108,9	3131,9

8. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

8.1. ENERGIA OFERTADA PARA IMPORTAÇÃO – REPÚBLICA ORIENTAL DO URUGUAI

Para a semana operativa de 12/10/2024 a 18/10/2024, foram declaradas as seguintes ofertas de importação de energia da República Oriental do Uruguai para o Sistema Interligado Nacional – SIN.

- BTG PACTUAL**

Oferta de Energia para a Semana de 12/10 a 18/10 (MWmed)								
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Bloco 7	Total
Carga Pesada	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Média	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Leve	33	33	33	17	17	17	17	167
CVU (R\$/MWh)	389,40	584,88	899,03	1289,99	1415,65	1757,74	1869,44	

- ENEL**

Oferta de Energia para a Semana de 12/10 a 18/10 (MWmed)								
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Bloco 7	Total
Carga Pesada	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Média	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Leve	33	33	33	17	17	17	17	167
CVU (R\$/MWh)	383,47	570,64	877,94	1.260,36	1.383,29	1.717,91	1.827,17	

- BOLT ENERGY**

Oferta de Energia para a Semana de 12/10 a 18/10 (MWmed)								
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Bloco 7	Total
Carga Pesada	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Média	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Leve	33	33	33	17	17	17	17	167
CVU (R\$/MWh)	404,11	595,60	903,35	1.286,33	1.409,43	1.744,54	1.853,96	

8.2. ENERGIA OFERTADA PARA IMPORTAÇÃO – REPÚBLICA DA ARGENTINA

Para a semana operativa de 12/10/2024 a 18/10/2024, foi declarada a seguinte oferta de importação de energia da República da Argentina para o Sistema Interligado Nacional - SIN através das conversoras de Garabi I (1.100 MW) e Garabi II (1.100 MW).

- ENEL**

Oferta de Energia para a Semana de 12/10 a 18/10 (MWmed)					
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
Carga Pesada	1100	700	200	200	2200
Carga Média	1100	700	200	200	2200
Carga Leve	1100	700	200	200	2200
CVU (R\$/MWh)	784,54	1.124,20	1.262,43	1.398,15	

Nota: Detalhes sobre a importação de energia vide Portaria Normativa Nº 60/GM/MME, de 29 de dezembro de 2022 disponível em: <https://www.in.gov.br/en/web/dou/-/portaria-normativa-n-60/gm/mme-de-29-de-dezembro-de-2022-454963353>