

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de Agosto de 2022, 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 Sumário e no Relatório do Programa Mensal de Operação, que serão disponibilizados 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 Agosto/2022 houve oferta de energia da República Oriental do Uruguai, para a semana de 20/08/2022 a 26/08/2022 através da conversora de Melo.

Para a referida semana, não 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 afluições visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, conseqüentemente, seus efeitos sobre as afluições e armazenamentos.

Além dos resultados associados ao valor esperado das previsões de afluições, simulações também foram realizadas com os limites superior e inferior das previsões de afluições.

Apresentamos a seguir os resultados obtidos com a aplicação dos diferentes cenários de afluição.

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

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	52,94	52,94	52,94	52,94
Média	52,18	52,18	52,18	52,18
Leve	50,38	50,38	50,38	50,38
Média Semanal	51,65	51,65	51,65	51,65

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

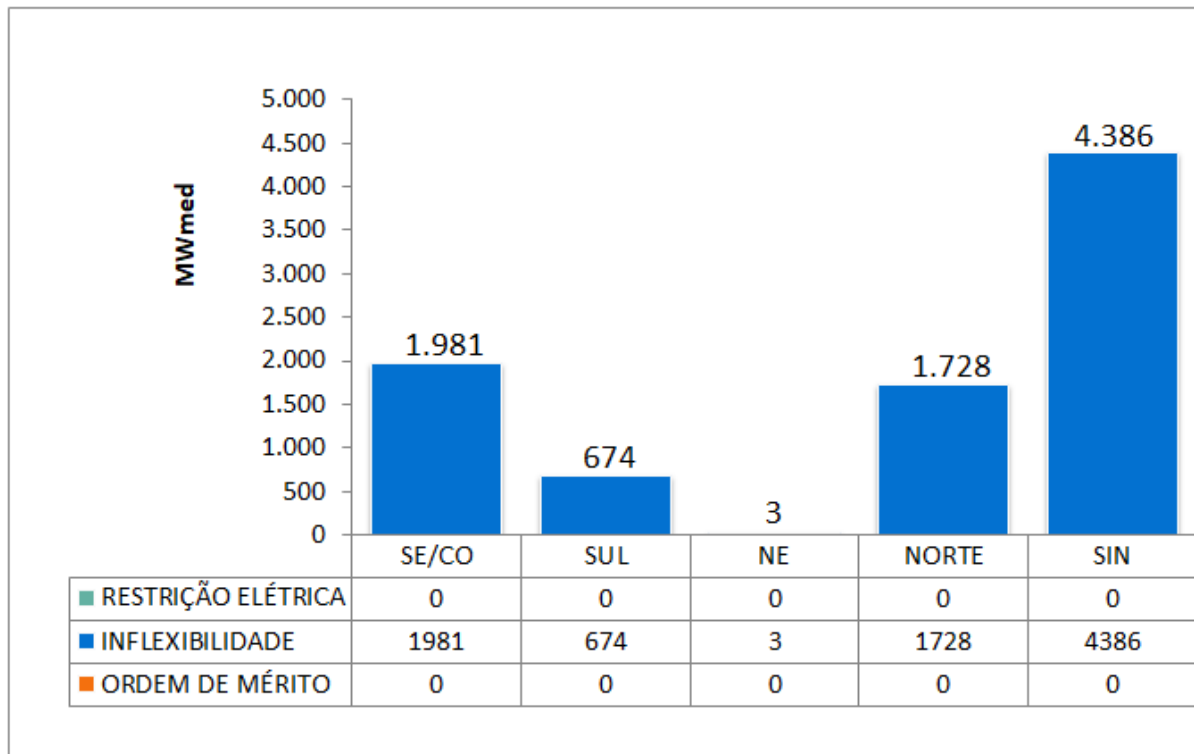
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES							
	Previsão Semanal		Previsão Mensal					
	VE		LI		VE		LS	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	21.413	104	15.733	76	17.107	83	18.479	90
Sul	19.211	193	10.403	105	13.073	132	15.685	158
Nordeste	2.218	67	2.184	66	2.257	68	2.329	70
Norte	2.283	72	2.552	80	2.650	83	2.747	86

Subsistema	% EARMáx 19/08	% EARMáx - 31/08			
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO			
	VE	LI	VE	LS	
SE/CO	57,9	54,9	55,9	56,7	
Sul	82,0	78,4	87,3	94,7	
Nordeste	75,6	73,5	73,6	73,8	
Norte	86,9	89,6	89,5	89,6	

5. PREVISÃO DE CARGA

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	ago/22	Var. (%) ago/22 -> ago/21
SE/CO	38.349	37.764	37.747	37.981	38.027	37.946	-1,6%
Sul	11.320	11.494	11.009	11.322	11.409	11.304	-3,1%
Nordeste	10.817	10.881	10.885	10.932	10.975	10.898	-2,1%
Norte	6.274	6.652	6.621	6.657	6.651	6.585	4,7%
SIN	66.760	66.791	66.262	66.892	67.062	66.733	-1,4%

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 296,2 milhões de reais. Para as próximas semanas do mês, a média do custo de operação esperado é de 224,2 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 (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
ATLAN_CSA (255)	Resíduos	0,00	172,3	172,3	172,3				172,3	172,3	172,3				172,3	172,3	172,3
CUIABA CC (529)	Gás	---															
W.ARIONA 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															
NORTEFLU 1(400)	Gás	97,41															
NORTEFLU 2 (100)	Gás	113,65															
O. PINTADA (50)	Biomassa	124,48															
UTE STAVI (41)	Biomassa	134,46	14,0	14,0	14,0				14,0	14,0	14,0				14,0	14,0	14,0
PREDILECTA (5)	Biomassa	175,91															
NORTEFLU 3 (200)	Gás	217,52															
ATLANTICO (235)	Resíduos	227,09	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
ST. CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
T. LAGOAS (350)	Gás	318,54															
TERMORIO (989)	Gás	380,20															
CUBATAO (216)	Gás	392,78															
SEROPEDECA (360)	Gás	468,21															
PIRAT. 12 O (200)	Gás	470,34															
JUIZ DE FO (87)	Gás	522,96															
BAIXADA FL (530)	Gás	560,62															
SANTA CRUZ (500)	GNL	567,02	67,7	67,7	67,7				67,7	67,7	67,7				67,7	67,7	67,7
NPIRATINGA (572)	Gás	654,42															
T. MACAE (929)	Gás	885,63															
LUIZORMELO (204)	GNL	887,97															
TNORTE 2 (349)	Óleo	910,86															
NORTEFLU 4 (127)	Gás	966,84															
CAMPOS (25)	Gás	978,10															
UTE GNA I (1338)	Gás	1116,41															
VIANA (175)	Óleo	1397,63															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1495,97															
DAIA (44)	Diesel	1831,16															
GOIANIA 2 (140)	Diesel	1931,55															
W. ARIONA (177) *	Gás	2326,88															
IBIRITE (235)	Gás	2376,35															
XAVANTES (54)	Diesel	2637,13															
PAULINIA (16)	Gás	3958,84	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	4166,49	34,5	34,5	34,5				34,5	34,5	34,5				34,5	34,5	34,5
POVOAÇÃO I (75)	Gás	4166,49	72,0	72,0	72,0				72,0	72,0	72,0				72,0	72,0	72,0
VIANA I (37)	Gás	4166,49	36,0	36,0	36,0				36,0	36,0	36,0				36,0	36,0	36,0
TOTAL SE/CO (12183)			1980,9	1980,9	1980,9	0,0	0,0	0,0	1980,9	1980,9	1980,9	0,0	0,0	0,0	1980,9	1980,9	1980,9

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
ARAUCARIA (484)	Gás	---															
URUGUAIANA (640)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	77,19	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	97,11	7,0	7,0	7,0				7,0	7,0	7,0				7,0	7,0	7,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	101,78	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
J.LACER. C(363)	Carvão	285,18															
J.LACER. B(262)	Carvão	331,67															
J.LAC. A2 (132)	Carvão	333,15															
MADEIRA (4)	Biomassa	360,51	2,0	2,0	2,0				2,0	2,0	2,0				2,0	2,0	2,0
J.LAC. A1 (100)	Carvão	392,82															
FIGUEIRA(20)	Carvão	475,68															
CANOAS (249)	Diesel	698,14															
TOTAL SUL (2957)			674,0	674,0	674,0	0,0	0,0	0,0	674,0	674,0	674,0	0,0	0,0	0,0	674,0	674,0	674,0

*Conforme Resolução Autorizativa ANEEL nº 10.422/2021, a UTE William Arjona pode operar com óleo diesel, como combustível alternativo.

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
ERB CANDEI (17)	Biomassa	97,18	3,0	3,0	3,0				3,0	3,0	3,0				3,0	3,0	3,0
PROSPERIDA (28)	Gás	183,28															
TERMOPE (533)	Gás	236,80															
FORTALEZA (327)	Gás	277,36															
T. BAHIA (186)	Gás	374,87															
VALE ACU (368)	Gás	450,86															
TERMOCEARA (223)	Gás	479,75															
PSERGIPE I (1593)	GNL	486,33															
SYKUE I (30)	Biomassa	510,12															
P. PECEM2 (365)	Carvão	1148,05															
P. PECEM1 (720)	Carvão	1189,27															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1214,60															
MARACANAU (168)	Óleo	1365,35															
TERMOCABO (50)	Óleo	1380,24															
TERMONE (171)	Óleo	1381,33															
TERMOPEB (171)	Óleo	1381,33															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1397,66															
SUAPE II (381)	Óleo	1443,25															
CURUMIM (31)	Óleo	1495,67															
GLOBAL I (149)	Óleo	1582,03															
GLOBAL II (149)	Óleo	1582,03															
APOENA (147)	Óleo	1839,87															
GUARANI (150)	Óleo	1839,87															
PETROLINA (136)	Óleo	2018,59															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2034,41															
POTIGUAR (53)	Diesel	2034,43															
PAU FERRO (94)	Diesel	2278,98															
TERMOMANAU (143)	Diesel	2278,98															
TOTAL NE (6819)			3,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	3,0

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
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 (67)	Gás	0,00	64,0	64,0	60,6				64,0	64,0	60,6				64,0	64,0	60,6
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
MARANHAO3 (519)	Gás	94,86	490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69	20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0
APARECIDA (166)	Gás	237,89	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	237,89	264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0
N. VEN2_L22 (27)	Gás	257,06	12,0	12,0	12,0				12,0	12,0	12,0				12,0	12,0	12,0
N. VEN2_L7 (151)	Gás	257,06	45,0	45,0	45,0				45,0	45,0	45,0				45,0	45,0	45,0
MARAN_VL_7 (336)	Gás	516,12	230,0	260,0	280,0				230,0	260,0	280,0				230,0	260,0	280,0
MARANIVL_7 (336)	Gás	516,12	210,0	250,0	270,0				210,0	250,0	270,0				210,0	250,0	270,0
MARAN_VL22 (1)	Gás	516,13	1,0	1,0	1,0				1,0	1,0	1,0				1,0	1,0	1,0
MARANIVL22 (1)	Gás	516,13	1,0	1,0	1,0				1,0	1,0	1,0				1,0	1,0	1,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	1136,97															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1397,60															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1397,60															
TOTAL NORTE (3271)			1667,0	1737,0	1773,6	0,0	0,0	0,0	1667,0	1737,0	1773,6	0,0	0,0	0,0	1667,0	1737,0	1773,6

8. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

8.1. ENERGIA OFERTADA PARA IMPORTAÇÃO – REPÚBLICA ORIENTAL DO URUGUAI

Para a semana operativa de 20/08/2022 a 26/08/2022, foi declarada a seguinte oferta de importação de energia da República Oriental do Uruguai para o Sistema Interligado Nacional - SIN através da conversora de Melo (500 MW).

- **Enel**

Oferta de Energia para a Semana de 20/08 a 26/08 (MWmed)							
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Total
Carga Pesada	50	50	50	50	25	25	250
Carga Média	50	50	50	50	25	25	250
Carga Leve	50	50	50	50	25	25	250
CVU (R\$/MWh)	526,15	806,74	1.566,68	1.767,66	2.496,20	2.766,26	

- **BTG Pactual**

Oferta de Energia para a Semana de 20/08 a 26/08 (MWmed)							
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Total
Carga Pesada	50	50	50	50	25	25	250
Carga Média	50	50	50	50	25	25	250
Carga Leve	50	50	50	50	25	25	250
CVU (R\$/MWh)	527,10	811,04	1.574,51	1.776,42	2.508,34	2.779,66	

8.2. ENERGIA OFERTADA PARA IMPORTAÇÃO – REPÚBLICA DA ARGENTINA

Para a semana operativa de 20/08/2022 a 26/08/2022, não foi declarada 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).

Nota: Detalhes sobre a importação de energia vide Portaria Nº 339, de 15 de agosto de 2018 disponível em: <http://pesquisa.in.gov.br/imprensa/jsp/visualiza/index.jsp?data=17/08/2018&jornal=515&pagina=60&totalArquivos=136>