

O presente documento tem como objetivo apresentar as principais premissas do Programa Mensal de Operação para o mês de fevereiro de 2021, 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 Fevereiro/2021 houve oferta de energia da República Oriental do Uruguai, para a semana de 30/01/2021 a 05/02/2021, através das conversoras de Rivera e Melo.

Além disso, 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 aflúências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, conseqüentemente, seus efeitos sobre as aflúências e armazenamentos.

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

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

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

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	150,91	148,90	150,91	150,91
Média	148,90	148,90	148,90	148,90
Leve	146,09	146,09	146,09	146,09
Média Semanal	148,01	147,53	148,01	148,01

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

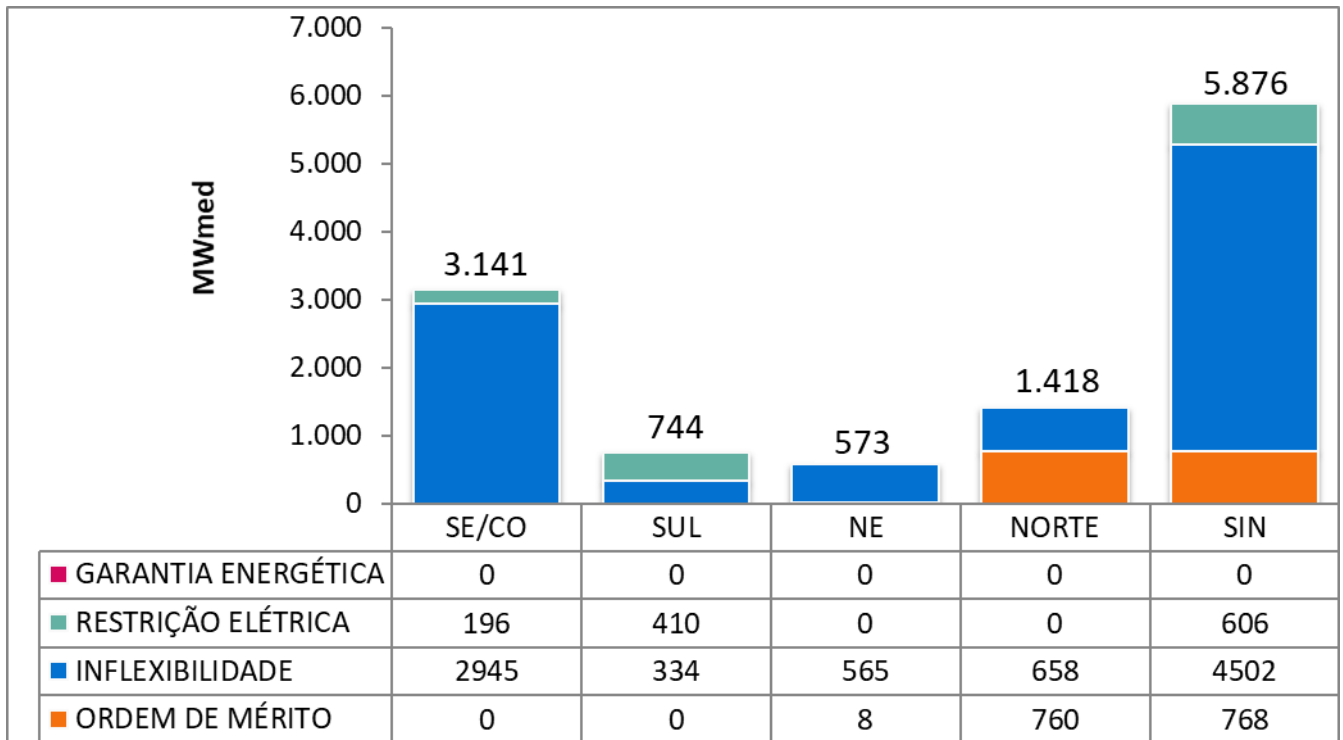
Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES							
	Previsão Semanal		Previsão Mensal					
	VE		LI		VE		LS	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	39.430	57	37.181	53	47.944	68	58.936	84
Sul	22.961	283	10.029	120	16.187	194	22.110	265
Nordeste	5.700	41	3.207	23	4.213	30	5.271	37
Norte	10.568	51	12.431	55	14.945	66	17.457	77

Subsistema	% EARmáx 29/1		% EARmáx - 28/2	
	NÍVEL INICIAL		NÍVEL PMO	
	VE	LI	VE	LS
SE/CO	23,0	25,0	28,7	32,3
Sul	44,1	43,5	68,1	83,2
Nordeste	52,0	49,4	52,1	54,6
Norte	31,0	33,5	40,4	60,0

5. PREVISÃO DE CARGA

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	fev/21	Var. (%) fev/21 -> fev/20
Sudeste	43.007	43.048	40.444	42.441	42.464	42.196	2,7%
Sul	13.142	13.334	12.853	13.376	13.389	13.194	0,7%
Nordeste	11.604	11.619	11.063	11.656	11.683	11.491	0,5%
Norte	5.674	5.725	5.638	5.764	5.787	5.708	1,9%
SIN	73.427	73.726	69.998	73.237	73.323	72.589	1,9%

6. DESPACHO TÉRMICO SEMANAL POR MODALIDADE E SUBSISTEMA



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																	
Combustível	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	166,2	166,2	166,2				166,2	166,2	166,2				166,2	166,2	166,2
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20,12	1220,0	1220,0	1220,0	0,0	0,0	0,0	1220,0	1220,0	1220,0				1220,0	1220,0	1220,0
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	81,96	400,0	400,0	400,0	0,0	0,0	0,0	400,0	400,0	400,0				400,0	400,0	400,0
NORTEFLU 2 (100)	Gás	93,02	100,0	100,0	100,0	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	121,49				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
BAIXADA FL (530)	Gás	159,73															
SANTA CRUZ (500)	GNL	162,47															
NORTEFLU 3 (200)	Gás	177,88	200,0	200,0	200,0				200,0	200,0	200,0				200,0	200,0	200,0
ATLANTICO (235)	Resíduos	193,84	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
LUIZORMELO (204)	GNL	244,51										196,0	196,0	196,0	196,0	196,0	196,0
T.LAGOAS (350)	Gás	261,03															
JUIZ DE FO (87)	Gás	283,74															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
TERMORIO (1036)	Gás	327,36															
CUBATAO (216)	Gás	336,01															
SEROPEDICA (386)	Gás	408,38															
NORTEFLU 4 (127)	Gás	437,66															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
NPIRATINGA (572)	Gás	548,04															
CUIABA CC (529)	Gás	559,74															
IBIRITE (226)	Gás	604,49															
VIANA (175)	Óleo	717,44															
T.MACAE (929)	Gás	735,42															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	761,08															
TNORTE 2 (340)	Óleo	910,86															
GOIANIA 2 (140)	Diesel	943,31															
CAMPOS (25)	Gás	978,10															
DAIA (44)	Diesel	1017,02															
XAVANTES (54)	Diesel	1461,57															
TOTAL SE/CO (10503)			2944,90	2944,90	2944,90	0,0	0,0	0,0	2944,9	2944,9	2944,9	196,0	196,0	196,0	3140,9	3140,9	3140,9

REGIÃO SUL																	
Combustível	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
PAMPA SUL (345)	Carvão	69,75				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	87,07	325,0	325,0	325,0	0,0	0,0	0,0	325,0	325,0	325,0				325,0	325,0	325,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	87,75	7,5	7,5	7,5	0,0	0,0	0,0	7,5	7,5	7,5				7,5	7,5	7,5
J.LACER. C (363)	Carvão	206,84										180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
J.LACER. B (262)	Carvão	244,14										160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
J.LAC. A2 (132)	Carvão	245,21										70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
J.LAC. A1 (100)	Carvão	270,48															
MADEIRA (4)	Biomassa	311,72	2,0	2,0	2,0				2,0	2,0	2,0				2,0	2,0	2,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	475,68															
URUGUAIANA (640)	Gás	606,28															
CANOAS (249)	Diesel	698,14															
ARAUCARIA (484)	Gás	1025,09															
TOTAL SUL (2957)			334,50	334,50	334,50	0,0	0,0	0,0	334,5	334,5	334,5	410,0	410,0	410,0	744,5	744,5	744,5

REGIÃO NORDESTE																	
Combustível	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	87,81	4,5	4,5	4,5	8,5	8,5	8,5	13,0	13,0	13,0				13,0	13,0	13,0
TERMOPE (533)	Gás	152,94	532,7	532,7	532,7				532,7	532,7	532,7				532,7	532,7	532,7
PROSPERIDA (28)	Gás	165,61	28,0	28,0	28,0				28,0	28,0	28,0				28,0	28,0	28,0
P.PECEM1 (720)	Carvão	201,85															
P.PECEM2 (365)	Carvão	211,15															
FORTALEZA (327)	Gás	223,72															
PSERGIPE I (1516)	GNL	224,88															
T.CAMACARI (120)	Gás	345,02															
TERMOCEARA (223)	Gás	427,83															
SYKUE I (30)	Biomassa	510,12															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	612,97															
VALE ACU (368)	Gás	649,95															
T.BAHIA (186)	Gás	666,27															
MARACANAU (168)	Óleo	694,40															
TERMOCEARA (50)	Óleo	708,79															
TERMONE (171)	Óleo	713,79															
TERMOPB (171)	Óleo	713,79															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	717,45															
SUAPE II (381)	Óleo	725,23															
GLOBAL I (149)	Óleo	813,75															
GLOBAL II (149)	Óleo	813,75															
BAHIA_1 (31)	Óleo	815,31															
ALTOS (13)	Diesel	881,41															
ARACATI (11)	Diesel	881,41															
BATURITE (11)	Diesel	881,41															
C.MAIOR (13)	Diesel	881,41															
CAUCAIA (15)	Diesel	881,41															
CRATO (13)	Diesel	881,41															
IGUATU (15)	Diesel	881,41															
JUAZEIRO N (15)	Diesel	881,41															
MARAMBAIA (13)	Diesel	881,41															
NAZARIA (13)	Diesel	881,41															
PECEM (15)	Diesel	881,41															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	1000,83															
POTIGUAR (53)	Diesel	1000,84															
AREMBEPE (150)	Óleo	1019,02															
MURICY (147)	Óleo	1019,02															
PETROLINA (136)	Óleo	1118,01															
PAU FERRO (94)	Diesel	1133,08															
TERMOMANAU (143)	Diesel	1133,08															
TOTAL NE (7009)			565,20	565,20	565,20	8,5	8,5	8,5	573,7	573,7	573,7	0,0	0,0	0,0	573,7	573,7	573,7
REGIÃO NORTE																	
Combustível	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	65,00	65,00	65,00				65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0
JARAQUI (75)	Gás	0,00	63,00	63,00	63,00				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
MANAUARA (67)	Gás	0,00	64,50	64,50	64,50				64,5	64,5	64,5				64,5	64,5	64,5
PONTA NEGR (66)	Gás	0,00	64,00	64,00	64,00				64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0
TAMBAQUI (93)	Gás	0,00	63,00	63,00	63,00				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
APARECIDA (166)	Gás	82,15	75,00	75,00	75,00	39,0	40,5	38,3	114,0	115,5	113,3				114,0	115,5	113,3
UTE MAUA 3 (591)	Gás	82,15	264,00	264,00	264,00	137,1	54,6	21,1	401,1	318,6	285,1				401,1	318,6	285,1
MARANHAO3 (519)	Gás	85,72				490,0	515,8	513,0	490,0	515,8	513,0				490,0	515,8	513,0
MARAN_VL_7 (336)	Gás	150,79				323,9			323,9						323,9	0,0	0,0
MARAN_VL22 (1)	Gás	150,79				1,1			1,1						1,1	0,0	0,0
MARANIVL_7 (336)	Gás	150,79				323,8			323,8						323,8	0,0	0,0
MARANIVL22 (1)	Gás	150,79				1,1			1,1						1,1	0,0	0,0
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69															
P. ITAQUI (360)	Carvão	205,29															
N.VEN2_L22 (27)	Gás	232,01															
N.VEN2_L7 (151)	Gás	232,27															
GERAMAR1 (166)	Óleo	717,42															
GERAMAR2 (166)	Óleo	717,42															
TOTAL NORTE (3264)			658,5	658,5	658,5	1316,0	610,9	572,4	1974,5	1269,4	1230,9	0,0	0,0	0,0	1974,5	1269,4	1230,9

8. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

8.1. ENERGIA OFERTADA PARA IMPORTAÇÃO – REPÚBLICA ORIENTAL DO URUGUAI

Para a semana operativa de 30/01/2021 a 05/02/2021, foram declaradas as seguintes ofertas de importação de energia da República Oriental do Uruguai para o Sistema Interligado Nacional - SIN através das conversoras de Rivera (70 MW) e Melo (500 MW).

- Eletrobras**

	Oferta de Energia para a Semana de 30/01 a 05/02	
	Bloco 1	Total
Carga Pesada	285	285
Carga Média	285	285
Carga Leve	285	285
CVU (R\$/MWh)	1.082,55	

- Enel**

	Oferta de Energia para a Semana de 30/01 a 05/02	
	Bloco 1	Total
Carga Pesada	285	285
Carga Média	285	285
Carga Leve	285	285
CVU (R\$/MWh)	1.111,63	

Conforme declaração do agente, esta importação poderá ser realizada exclusivamente pela conversora Melo.

8.2. ENERGIA OFERTADA PARA IMPORTAÇÃO – REPÚBLICA DA ARGENTINA

Para a semana operativa de 30/01/2021 a 05/02/2021, 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 30/01 a 05/02 (MWmed)								Total
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Bloco 7	Bloco 8	
Carga Pesada	300	300	300	200	200	300	300	300	2200
Carga Média	300	300	300	200	200	300	300	300	2200
Carga Leve	300	300	300	200	200	300	300	300	2200
CVU (R\$/MWh)	402,16	500,55	566,15	632,90	698,50	828,53	1.222,11	1.287,71	

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>