

## 1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 11/12 a 17/12/2021 ocorreu precipitação abaixo da média semanal nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê na incremental à UHE de Itaipu. Nas bacias dos rios Grande, Paranaíba, alto e médio São Francisco, Tocantins e Madeira ocorreu precipitação acima da média semanal. As demais bacias de interesse do SIN apresentam valores próximos a média semanal.

Na semana de 18/12 a 24/12/2021 há previsão de precipitação acima da média semanal para as bacias dos rios Madeira, Tocantins São Francisco, Grande e Paranaíba. As demais bacias de interesse do SIN apresentam previsão de precipitação abaixo da média semanal.

Para a semana operativa de 18/12 a 24/12/2021, houve oferta de energia da República Oriental do Uruguai e da República da Argentina. De acordo com o Art. 2º da Portaria MME nº 339, de 15 de agosto de 2018, as ofertas para importação de energia não foram consideradas na elaboração do PMO.

Os valores médios semanais do Custo Marginal de Operação – CMO dos subsistemas do SIN sofreram as seguintes alterações em relação à semana anterior:

- SE/CO: de R\$ 84,57/MWh para R\$ 63,66/MWh
- Sul: de R\$ 84,57/MWh para R\$ 63,66/MWh
- Nordeste: de R\$ 84,57/MWh para R\$ 63,66/MWh
- Norte: de R\$ 84,57/MWh para R\$ 63,66/MWh

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.

## 2. NOTÍCIAS

Nos dias 29 e 30 de dezembro será realizada a reunião de elaboração do PMO de Janeiro de 2022, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

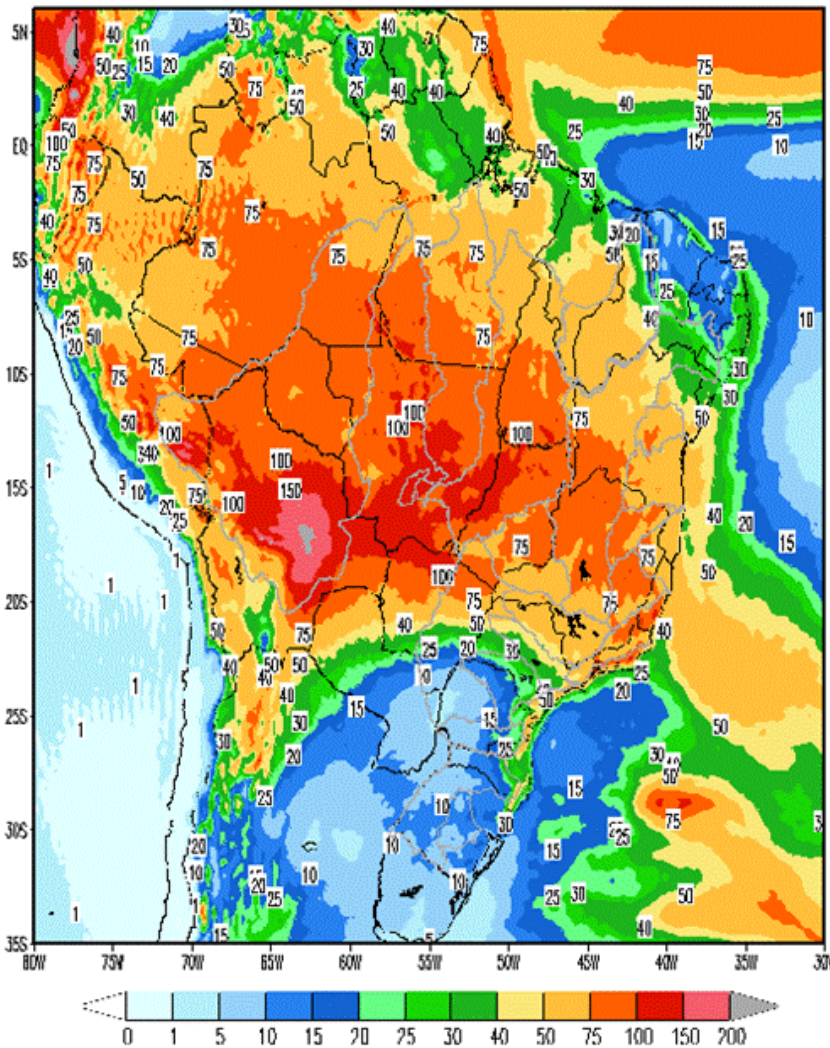
Como medida adicional de prevenção ao Coronavírus, o ONS informa que está suspensa, temporariamente, a participação presencial nas reuniões.

### 3. ANÁLISE DAS CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

#### 3.1. PREVISÃO PARA A PRÓXIMA SEMANA

A próxima semana operativa mantém o padrão observado nas últimas semanas. A formação de dois sistemas de baixa pressão, ao largo da costa da região Sudeste, um no início da semana operativa e outro no dia 22 de dezembro, favorece a formação de um novo corredor de umidade. Portanto, há previsão de precipitação acima da média semanal para as bacias dos rios Madeira, Tocantins, São Francisco, Grande e Paranaíba. As demais bacias de interesse do SIN apresentam previsão de precipitação abaixo da média semanal (Figura 1).

Figura 1 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - 17 a 23/12/2021



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa ascensão nas aflúências dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte e recessão nas aflúências do subsistema Sul. A previsão mensal para dezembro indica a ocorrência de aflúências abaixo da média histórica para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul e Nordeste e acima da média histórica para o subsistema Norte.

Tabela 1 – Previsão de ENAs da Revisão 3 de Dezembro/2021

Revisão 3 do PMO de dezembro/2021 - ENAs previstas				
Subsistema	18/12 a 24/12/2021		Mês de dezembro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	49.584	103	41.294	86
S	1.837	25	2.203	30
NE	8.796	89	8.838	90
N	18.016	217	15.619	188

#### 4. PREVISÃO DE CARGA

Para o mês de dezembro/21, as previsões de carga elaboradas para a terceira revisão semanal, levaram em consideração a mudança na trajetória de recuperação da indústria, que em decorrência das interrupções prolongadas na cadeia de suprimentos, pressões intensas sobre os preços, incerteza do mercado e aumento das taxas de juros têm provocado, segundo divulgação da pesquisa realizada em novembro/21 pela IHS Markit Brasil PMI® setor industrial, deterioração dos indicadores do setor. As sondagens FGV – Fundação Getúlio Vargas também sinalizavam uma tendência de desaceleração mais intensa. De acordo com a FGV, a retração da confiança ocorre em um momento em que a inflação avança, reduzindo a capacidade de compra dos consumidores, ao mesmo tempo em que o desemprego continua elevado. Soma-se a esses pontos choques de custos e gargalos de logística. De forma contrária, a recuperação observada no setor serviços especialmente aqueles prestados às famílias em decorrência do avanço do processo de reabertura econômica devido ao crescimento da cobertura vacinal e da redução do número de casos de COVID-19, também tem contribuído para o desempenho da carga.

Para a próxima semana operativa as sinalizações meteorológicas indicam para as capitais dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, ocorrência de temperaturas elevadas, típicas para essa época do ano. Para a região Sul destaca-se também, a expectativa de ocorrência de baixos totais de precipitação durante o período em análise. Para os subsistemas Nordeste e Norte são esperadas condições de estabilidade em relação a semana atual, onde são observadas temperaturas elevadas, com ocorrência de pancadas de chuva em Manaus e Belém.

Para o mês de dezembro, as variações negativas previstas em relação ao mesmo mês do ano anterior, para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Nordeste são de 0,1% e 3,5%. Para os subsistemas Sul e Norte são esperados crescimentos de 3,6% e 2,0%, respectivamente.

Tabela 2 – Evolução da carga do PMO de Dezembro 2021

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	dez/21	Var. (%) dez/21 -> dez/20
SE/CO	41.815	39.998	41.866	41.038	39.495	40.717	-0,1%
Sul	12.753	12.475	13.623	13.088	12.187	12.835	3,6%
Nordeste	12.133	11.844	11.620	11.403	11.310	11.601	-3,5%
Norte	6.142	5.943	6.086	6.004	5.866	5.991	2,0%
<b>SIN</b>	<b>72.843</b>	<b>70.260</b>	<b>73.195</b>	<b>71.533</b>	<b>68.858</b>	<b>71.144</b>	<b>0,1%</b>

## 5. PRINCIPAIS RESULTADOS

### 5.1. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO (CMO)

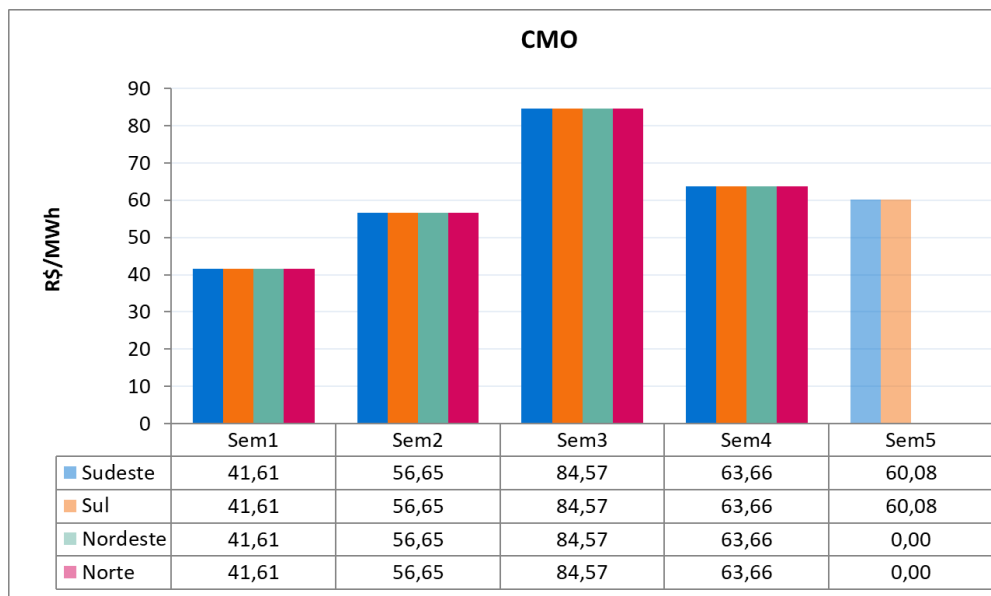
A tabela a seguir apresenta o CMO, por subsistema e patamar de carga para próxima semana operativa.

Tabela 3 – CMO por patamar de carga

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
<b>Pesada</b>	<b>64,19</b>	<b>64,19</b>	<b>64,19</b>	<b>64,19</b>
<b>Média</b>	<b>64,19</b>	<b>64,19</b>	<b>64,19</b>	<b>64,19</b>
<b>Leve</b>	<b>63,11</b>	<b>63,11</b>	<b>63,11</b>	<b>63,11</b>
<b>Média Semanal</b>	<b>63,66</b>	<b>63,66</b>	<b>63,66</b>	<b>63,66</b>

Na figura a seguir é apresentada a evolução do CMO médio semanal ao longo deste PMO.

Figura 2 – Evolução semanal do CMO



### 5.2. POLÍTICA DE OPERAÇÃO ENERGÉTICA

Para esta semana operativa, está prevista a seguinte política de intercâmbio de energia entre regiões:

Região SE/CO → Geração de acordo com os condicionantes hidráulicos.

Região Sul → Utilização das disponibilidades energéticas para fechamento do balanço energético do SIN.

Região NE → Redução da geração eólica e manutenção da exploração das disponibilidades energéticas, respeitando-se os limites elétricos vigentes.

Região Norte → Exploração das disponibilidades energéticas, respeitando-se os limites elétricos vigentes.

## 6. ANÁLISE DA VARIAÇÃO SEMANAL DO CMO

Esta análise visa identificar os principais parâmetros cujas atualizações impactaram os CMO deste PMO, em comparação com os valores obtidos na última revisão.

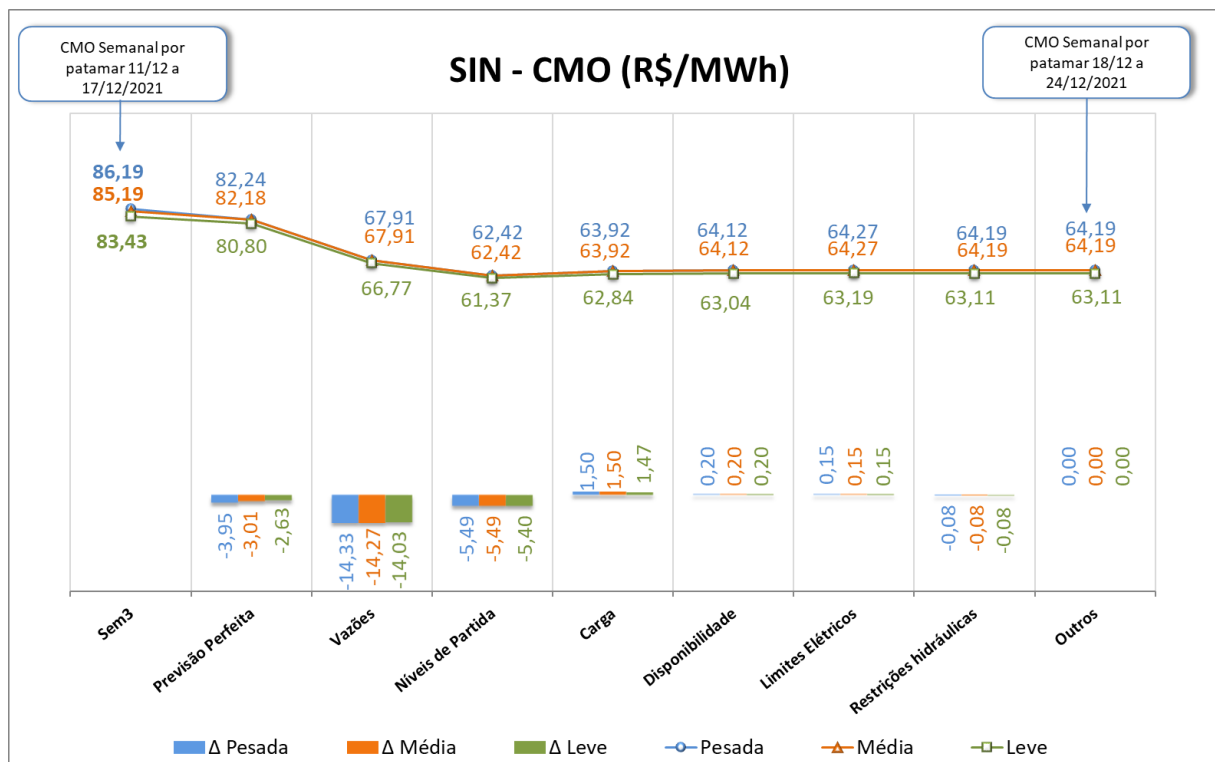
Foram realizados 8 estudos, onde o caso inicial foi construído com base nos dados oficiais da última revisão deste PMO. Neste primeiro estudo, denominado de “previsão perfeita”, a partida dos reservatórios foi estimada conforme indicado para esta semana na última revisão.

O segundo estudo foi realizado com os dados do caso inicial sendo substituída a previsão de vazões.

A partir do conjunto de dados do segundo estudo foram elaborados os demais casos em que foram atualizadas, sequencialmente, as seguintes informações: níveis de partida dos reservatórios, previsão de carga, disponibilidade das usinas térmicas e hidráulicas, restrições de limites de intercâmbio, restrições hidráulicas e, por fim, os demais dados que compõem toda informação referente a atual revisão.

Os custos marginais de operação dos quatro subsistemas que compõem o SIN (Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte) estão acoplados e são apresentados na Figura 3. Os principais fatores que influenciaram na redução do CMO destes subsistemas em relação aos valores da última revisão foram as atualizações da previsão de vazão e dos níveis de partida.

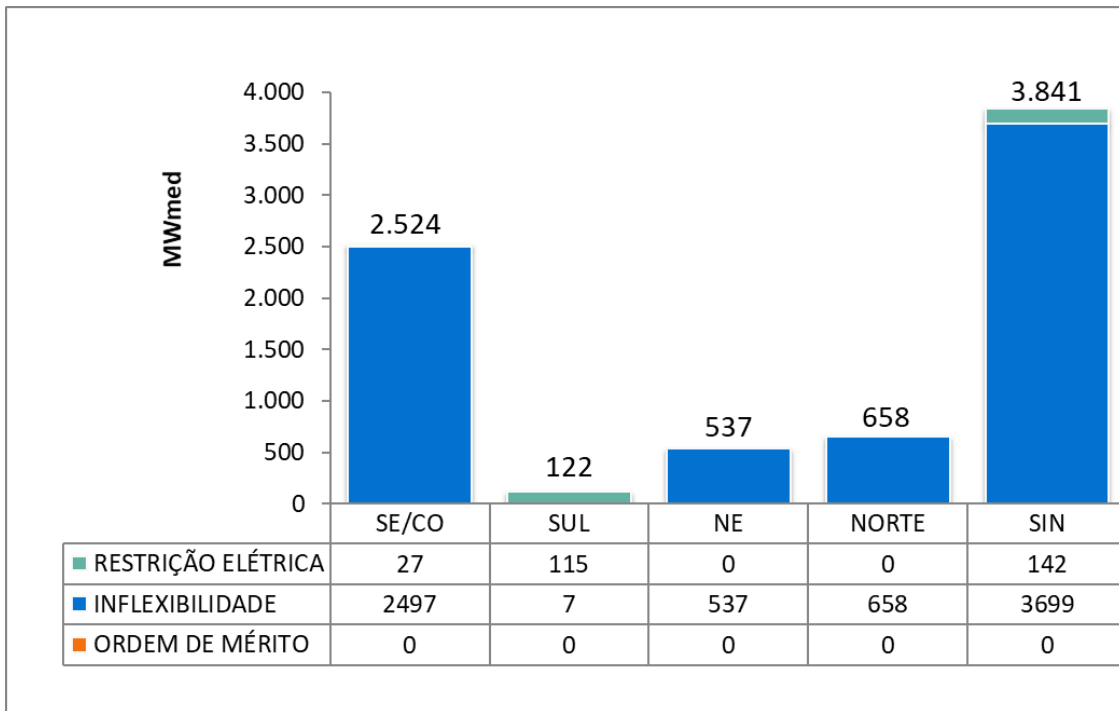
Figura 3 – Análise da variação do CMO nos subsistemas SE/CO, S, NE e N



## 7. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura apresenta, para cada subsistema, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decomp para a próxima semana operativa.

Figura 4 – Geração térmica para a próxima semana operativa



Na tabela abaixo segue a Indicação de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para a semana de 19/02/2022 a 25/02/2022.

Tabela 4 – UTEs com contrato de combustível GNL

UTE			Benefício (R\$/MWh)		
Nome	Cod	CVU (R\$/MWh)	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve
SANTA CRUZ	86	372,55	57,23 (2)	57,23 (2)	57,00 (2)
LUIZORMELO	15	577,92	57,23 (2)	57,23 (2)	57,00 (2)
PSESGIPE I	224	373,60	44,47 (2)	44,45 (2)	44,26 (2)

- (1) Comandado o despacho antecipado por ordem de mérito de custo nesse patamar
- (2) NÃO foi comandado o despacho antecipado por ordem de mérito de custo nesse patamar

Assim sendo, não há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para as UTE Santa Cruz, Luiz O. R. Melo e Porto Sergipe I para a semana de 19/02 a 25/02/2022. Ressalta-se que, embora estas usinas não estejam despachadas antecipadamente por ordem de mérito de custo, o ONS comanda seu despacho antecipado, para a semana de 19/02 a 25/02/2022, por garantia energética.



## 8. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA DA REPÚBLICA ORIENTAL DO URUGUAI

### 8.1. República Oriental do Uruguai

Para a próxima semana operativa, 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**

Tabela 5 – Energia ofertada para importação

	Oferta de Energia para a Semana de 18/12 a 24/12 (MWmed)				
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
<b>Carga Pesada</b>	100	50	85	50	<b>285</b>
<b>Carga Média</b>	100	50	85	50	<b>285</b>
<b>Carga Leve</b>	100	50	85	50	<b>285</b>
<b>CVU (R\$/MWh)</b>	<b>1.071,41</b>	<b>1.397,52</b>	<b>2.088,73</b>	<b>2.398,75</b>	

- Enel**

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

Tabela 6 – Energia ofertada para importação

	Oferta de Energia para a Semana de 18/12 a 24/12 (MWmed)				
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
<b>Carga Pesada</b>	100	50	85	50	<b>285</b>
<b>Carga Média</b>	100	50	85	50	<b>285</b>
<b>Carga Leve</b>	100	50	85	50	<b>285</b>
<b>CVU (R\$/MWh)</b>	<b>1.073,87</b>	<b>1.398,49</b>	<b>2.091,34</b>	<b>2.403,13</b>	

### 8.2. República da Argentina

- Enel**

Para a próxima semana operativa, foi declarada a seguinte oferta de importação de energia da República da Argentina para o SIN através das conversoras de Garabi 1 (1.100 MW) e Garabi 2 (1.100 MW).

Tabela 7 – Energia ofertada para importação

	Oferta de Energia para a Semana de 18/12 a 24/12 (MWmed)				
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
<b>Carga Pesada</b>	400	500	700	600	<b>2.200</b>
<b>Carga Média</b>	400	500	700	600	<b>2.200</b>
<b>Carga Leve</b>	400	500	700	600	<b>2.200</b>
<b>CVU (R\$/MWh)</b>	<b>1.362,86</b>	<b>1.501,76</b>	<b>1.640,60</b>	<b>1.919,26</b>	

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>

## 9. ARMAZENAMENTOS OPERATIVOS

Para uma melhor avaliação de diversos cenários hidrometeorológicos, notadamente, aqueles de curto prazo e suas influências nas previsões de vazões nos subsistemas, os resultados desta revisão do PMO contemplam cenários de afluências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, conseqüentemente, seus efeitos sobre as afluências e armazenamentos.

Além dos resultados associados ao valor esperado das previsões de afluências, as simulações operativas também foram realizadas com os limites superior e inferior das previsões de afluências. Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação dos diferentes cenários de afluência.

Tabela 8 – Previsão de ENA dos cenários de sensibilidade

Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES					
	Previsão Mensal					
	LI		VE		LS	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	35.683	<b>74</b>	41.294	<b>86</b>	46.894	<b>98</b>
Sul	1.703	<b>23</b>	2.203	<b>30</b>	2.698	<b>36</b>
Nordeste	7.483	<b>76</b>	8.838	<b>90</b>	10.178	<b>103</b>
Norte	13.841	<b>167</b>	15.619	<b>188</b>	17.392	<b>210</b>

Tabela 9 – Previsão de %EARmáx para o final do mês

Subsistema	% EARmáx 17/12	% EARmáx - 31/12		
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO		
	VE	LI	VE	LS
SE/CO	<b>21,1</b>	<b>22,5</b>	<b>24,7</b>	<b>26,8</b>
Sul	<b>46,2</b>	<b>32,4</b>	<b>37,2</b>	<b>42,2</b>
Nordeste	<b>43,3</b>	<b>46,2</b>	<b>49,3</b>	<b>51,9</b>
Norte	<b>36,0</b>	<b>38,3</b>	<b>44,5</b>	<b>45,7</b>



## 10. RESERVATÓRIOS EQUIVALENTES DE ENERGIA

A seguir são apresentadas as previsões de Energia Natural Afluyente para a próxima semana operativa e para o mês de dezembro, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO.

Tabela 10 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	18/12/2021 a 24/12/2021		dez/21	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	8.450	103	8.110	99
Madeira	7.166	131	6.537	120
Teles Pires	3.796	164	3.319	143
Itaipu	2.855	93	2.748	90
Paraná	25.753	98	19.198	73
Parapanema	1.240	47	1.093	41
Sul	957	27	1.178	34
Iguaçu	880	22	1.026	26
Nordeste	8.796	89	8.838	90
Norte	9.620	173	8.525	154
Belo Monte	7.474	302	6.169	249
Manaus	855	322	856	322

Tabela 11 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	24-dez	31-dez
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	28,1	29,8
Madeira	23,2	37,8
Teles Pires	32,6	43,5
Itaipu	56,3	100,0
Paraná	20,5	22,3
Parapanema	28,0	26,5
Sul	40,3	37,3
Iguaçu	39,6	37,1
Nordeste	46,3	49,3
Norte	38,0	43,7
Belo Monte	100,0	-
Manaus	54,1	61,5

## 11. DESPACHO TÉRMICO POR MODALIDADE, PATAMAR DE CARGA E USINA

Nas tabelas abaixo, 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 esta revisão do PMO. 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	12,5	12,5	12,5				12,5	12,5	12,5				12,5	12,5	12,5
W.ARJONA (177)	Gás	---															
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	86,66											52,2		0,0	52,2	0,0
NORTEFLU 2 (100)	Gás	99,63											13,0		0,0	13,0	0,0
O.PINTADA (50)	Biomassa	124,48															
UTE STA VI (41)	Biomassa	134,46															
PREDILECTA (5)	Biomassa	175,91	1,0	1,0	1,0				1,0	1,0	1,0				1,0	1,0	1,0
NORTEFLU 3 (200)	Gás	189,94															
ATLANTICO (235)	Resíduos	208,58	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
T.LAGOAS (350)	Gás	263,64															
ST.CRUIZ 34 (436)	Óleo	310,41															
TERMORIO (1036)	Gás	331,66	155,0	155,0	155,0				155,0	155,0	155,0				155,0	155,0	155,0
CUBATAO (216)	Gás	362,09	120,0	120,0	120,0				120,0	120,0	120,0				120,0	120,0	120,0
BAIXADA FL (530)	Gás	367,84															
SANTA CRUZ (500)	GNL	372,55											19,6		0,0	19,6	0,0
SEROPEDICA (386)	Gás	412,25															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
JUIZ DE FO (87)	Gás	522,96															
LUIZORMELO (204)	GNL	577,92											13,0		0,0	13,0	0,0
NPIRATINGA (572)	Gás	654,42															
UTE GNA I (1338)	Gás	727,29															
NORTEFLU 4 (127)	Gás	736,68															
T.MACAE (929)	Gás	740,72															
TNORTE 2 (349)	Óleo	910,86															
CAMPOS (25)	Gás	978,10															
DAIA (44)	Diesel	1021,69															
VIANA (175)	Óleo	1135,78															
XAVANTES (54)	Diesel	1468,16															
GOIANIA 2 (140)	Diesel	1562,15															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1616,26															
CUIABA CC (529)	Gás	1700,00															
IBIRITE (226)	Gás	1943,11															
W.ARJONA O	Diesel	2276,74															
TOTAL SE/CO (12082)			2497,2	2497,2	2497,2	0,0	0,0	0,0	2497,2	2497,2	2497,2	0,0	97,8	0,0	2497,2	2595,0	2497,2
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
PAMPA SUL (345)	Carvão	77,19															
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	93,82															
SAO SEPE (8)	Biomassa	97,11	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
J.LACER. C (363)	Carvão	229,27															
J.LACER. B (262)	Carvão	271,21											80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
J.LAC. A2 (132)	Carvão	278,38											35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
J.LAC. A1 (100)	Carvão	304,61															
MADEIRA (4)	Biomassa	336,02	2,0	2,0	2,0				2,0	2,0	2,0				2,0	2,0	2,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	475,68															
CANOAS (249)	Diesel	698,14															
ARAUCARIA (484)	Gás	2084,34															
URUGUAIANA (640)	Gás	2518,44															
TOTAL SUL (2957)			7,0	7,0	7,0	0,0	0,0	0,0	7,0	7,0	7,0	115,0	115,0	115,0	122,0	122,0	122,0

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
ALTOS (13)	Diesel	---															
ARACATI (11)	Diesel	---															
BATURITE (11)	Diesel	---															
C.MAIOR (13)	Diesel	---															
CAUCAIA (15)	Diesel	---															
CRATO (13)	Diesel	---															
IGUATU (15)	Diesel	---															
JUAZEIRO N (15)	Diesel	---															
MARAMBAIA (13)	Diesel	---															
NAZARIA (13)	Diesel	---															
PECEM (15)	Diesel	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	97,18	4,5	4,5	4,5				4,5	4,5	4,5				4,5	4,5	4,5
PROSPERIDA (28)	Gás	183,28															
TERMOPE (533)	Gás	187,51	532,7	532,7	532,7				532,7	532,7	532,7				532,7	532,7	532,7
FORTALEZA (327)	Gás	254,96															
PSERGIPE I (1516)	GNL	373,60															
TERMOCEARA (223)	Gás	433,81															
P.PECEM2 (365)	Carvão	487,53															
P.PECEM1 (720)	Carvão	491,54															
SYKUE I (30)	Biomassa	510,12															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	981,99															
MARACANAU (168)	Óleo	1106,44															
TERMOCABO (50)	Óleo	1121,77															
TERMONE (171)	Óleo	1124,80															
TERMOPB (171)	Óleo	1124,80															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1135,80															
SUAPE II (381)	Óleo	1165,35															
GLOBAL I (149)	Óleo	1286,43															
GLOBAL II (149)	Óleo	1286,43															
BAHIA_1 (31)	Óleo	1488,90															
AREMBEPE (150)	Óleo	1834,27															
MURICY (147)	Óleo	1834,27															
VALE ACU (368)	Gás	2009,81															
PETROLINA (136)	Óleo	2012,44															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2030,26															
POTIGUAR (53)	Diesel	2030,28															
T.BAHIA (186)	Gás	2088,40															
PAU FERRO (94)	Diesel	2274,37															
TERMOMANAU (143)	Diesel	2274,37															
<b>TOTAL NE (6889)</b>			<b>537,2</b>	<b>537,2</b>	<b>537,2</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>537,2</b>	<b>537,2</b>	<b>537,2</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>537,2</b>	<b>537,2</b>	<b>537,2</b>

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	64,0				64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0
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
MARANHAO3 (519)	Gás	94,86															
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69															
APARECIDA (166)	Gás	164,07	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	164,07	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															
N.VEN2_L7 (151)	Gás	257,06															
MARAN_VL_7 (336)	Gás	340,72															
MARANIVL_7 (336)	Gás	340,72															
MARAN_VL22 (1)	Gás	340,73															
MARANIVL22 (1)	Gás	340,73															
P. ITAQUI (360)	Carvão	479,77															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1135,76															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1135,76															
<b>TOTAL NORTE (3271)</b>			<b>658,0</b>	<b>658,0</b>	<b>658,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>658,0</b>	<b>658,0</b>	<b>658,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>658,0</b>	<b>658,0</b>	<b>658,0</b>

O conteúdo desta publicação foi produzido pelo ONS com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.