

**PMO OUTUBRO 2021 | SEMANA OPERATIVA DE 16/10 A 22/10/2021****1. APRESENTAÇÃO**

Na semana de 09/10 a 15/10/2021 a atuação de áreas de instabilidade no Paraná e região Sudeste levou a precipitações superiores à média semanal nas bacias dos rios Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande, Doce, na incremental a UHE Itaipu e no alto São Francisco. No fim desta semana, ocorreu chuva fraca nas bacias dos rios Jacuí e Uruguai. As bacias hidrográficas do Norte permanecem apresentando pancadas de chuva, típico desta época do ano.

No início da semana de 16/10 a 22/10/2021, deve ocorrer precipitação nas bacias hidrográficas desde Santa Catarina até a Bahia, incluindo a região Sudeste. Para as bacias dos rios Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba e São Francisco são previstas precipitações superiores à média da última semana. As bacias dos rios Tocantins, Xingu e Tapajós devem apresentar precipitação superior à semana anterior.

Para a semana operativa de 09/10 a 15/10/2021, 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\$ 198,74/MWh para R\$ 172,60/MWh;
- Sul: de R\$ 198,74/MWh para R\$ 172,60/MWh;
- Nordeste: de R\$ 198,74/MWh para R\$ 172,60/MWh;
- Norte: de R\$ 198,74/MWh para R\$ 172,60/MWh.

A Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética (CREG), em sua 5ª Reunião (Extraordinária) realizada em 31/08/2021, determinou ao ONS, concessionários e autorizados de geração de energia elétrica, de forma imediata e com vigência até o final de novembro de 2021, que operem os correspondentes reservatórios até o limite físico de exploração energética, mediante flexibilização de regras operativas que estabeleçam níveis mínimos de armazenamento, resguardados os usos prioritários de que trata o inciso III do art. 1º da Lei nº 9.433/1997.

A partir do dia 14/09/2021, o reservatório da UHE Ilha Solteira passou a operar com cotas inferiores à sua cota mínima operativa oficial, assim como o reservatório da UHE Três Irmãos, em 15/09/2021. Cabe destacar que, para fins de acompanhamento dos dados verificados e sua compatibilização com o histórico, não haverá alteração da Energia Armazenada Máxima (EAR<sub>máx</sub>). No entanto, para fins da programação da operação, serão considerados os níveis mínimos flexibilizados dos reservatórios, conforme declaração dos agentes. Dessa forma, o percentual do EAR verificado a partir de 14/09/2021 não serão comparáveis com os resultados obtidos pelos modelos DESSEM e DECOMP.

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 28 e 29 de outubro será realizada a reunião de elaboração do PMO Novembro de 2021, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

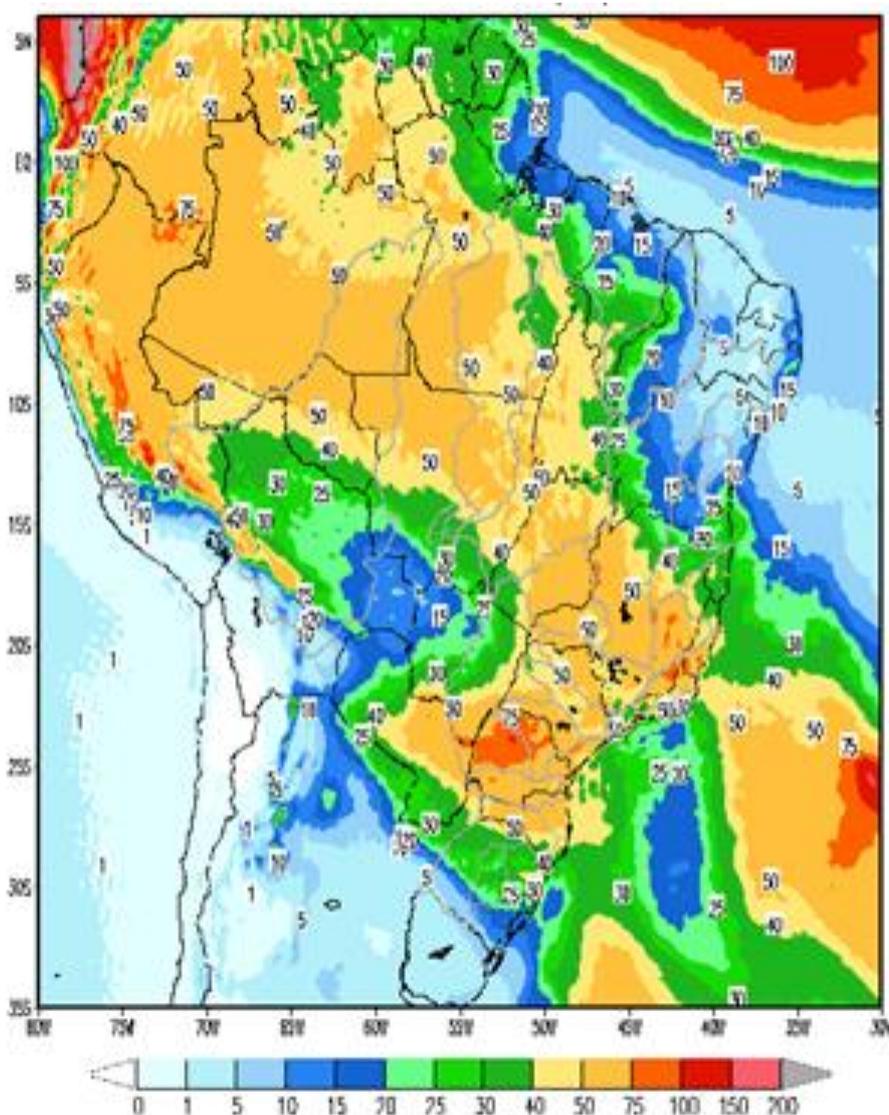
Como medida adicional de prevenção ao Coronavírus, o ONS informa que está suspensa, temporariamente, a participação presencial nas reuniões.

## 3. ANÁLISE DAS CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

### 3.1. PREVISÃO PARA A PRÓXIMA SEMANA

A frente fria da semana anterior se desloca por Santa Catarina no início desta semana e pela região Sudeste e pela Bahia, ocasionando precipitação nas bacias hidrográficas destas regiões. Os valores previstos para as bacias hidrográficas dos rios Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba e São Francisco são superiores à média semanal. As bacias dos rios Tocantins, Xingu e Tapajós apresentam precipitação e os valores previstos são superiores a semana anterior (Figura 1).

Figura 1 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF (ECMWF) para o período de 16/10/2021 a 21/10/2021.



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

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

Revisão 3 do PMO de Outubro/2021 - ENAs previstas				
Subsistema	16/10 a 22/10/2021		Mês de Outubro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	32.703	138	24.477	103
S	15.193	114	11.577	87
NE	962	30	1.342	42
N	1.985	83	2.145	89

#### 4. PREVISÃO DE CARGA

As projeções de carga para o mês de outubro/21 levaram em consideração a permanência do setor industrial em modo de expansão, apesar da oscilação em decorrência de pressões de custo, alto desemprego, instabilidades econômicas e institucionais, conforme apresentado pela sondagem da indústria divulgada pela Fundação Getúlio Vargas – FGV em setembro. O Nível de Utilização da Capacidade Instalada apresentou nesse mesmo mês o maior valor desde novembro/2014 com 80,2%. Além disso, a recuperação do setor serviços em virtude do aumento da mobilidade e a diminuição das restrições para conter a disseminação da COVID-19 também tem contribuído para o desempenho da carga.

Para a próxima semana operativa as previsões meteorológicas indicam a manutenção das temperaturas amenas nas capitais dos Subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, com destaque para a redução das temperaturas na região Sul.

As capitais dos subsistemas Norte e Nordeste, em geral, seguem com condições meteorológicas estáveis, típicas para essa época do ano. Ressalta-se a redução das temperaturas máximas em Manaus e pancadas de chuva a partir do dia 17/10. Para Salvador há expectativa de redução das temperaturas e ocorrência de chuva no dia 22/10.

As taxas de crescimento previstas para o mês de outubro em relação ao mesmo mês do ano anterior, são de 3,8% no Nordeste, 2,6% no subsistema do Norte e para os subsistemas Sudeste/C. Oeste e Sul são esperados decréscimos de 3,8% e 4,7%, respectivamente.

Tabela 2 – Evolução da carga do PMO de Outubro 2021

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)						CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	6ª Sem	out/21	Var. (%) out/21 -> out/20
SE/CO	40.808	40.562	38.188	39.217	41.348	40.621	39.911	-3,8%
Sul	12.246	11.113	10.390	11.258	12.207	11.868	11.315	-4,7%
Nordeste	11.979	12.410	12.016	12.319	12.346	12.000	12.246	3,8%
Norte	6.182	6.236	6.176	6.202	6.246	6.075	6.205	2,6%
<b>SIN</b>	<b>71.215</b>	<b>70.321</b>	<b>66.770</b>	<b>68.996</b>	<b>72.147</b>	<b>70.564</b>	<b>69.677</b>	<b>-2,1%</b>

## 5. PRINCIPAIS RESULTADOS

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

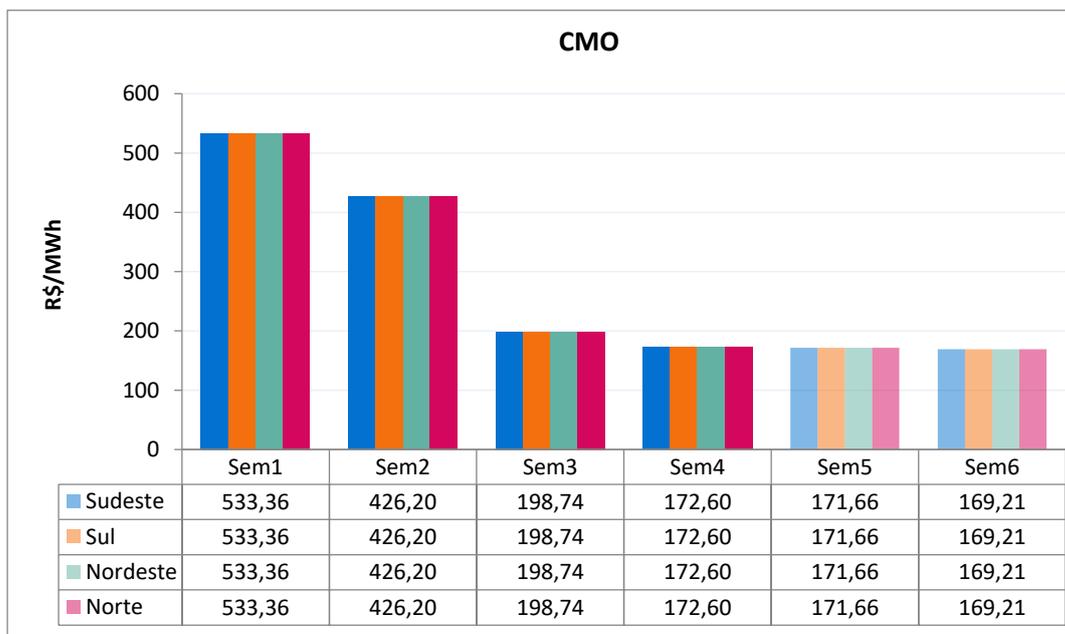
A tabela a seguir apresenta o CMO, por subsistema e patamar de carga para próxima semana operativa.

Tabela 3 – CMO por patamar de carga

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
<b>Pesada</b>	<b>175,12</b>	<b>175,12</b>	<b>175,12</b>	<b>175,12</b>
<b>Média</b>	<b>173,82</b>	<b>173,82</b>	<b>173,82</b>	<b>173,82</b>
<b>Leve</b>	<b>170,44</b>	<b>170,44</b>	<b>170,44</b>	<b>170,44</b>
<b>Média Semanal</b>	<b>172,60</b>	<b>172,60</b>	<b>172,60</b>	<b>172,60</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 minimizada de acordo com os condicionantes hidráulicos e utilizada para fechamento do balanço energético do SIN.

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

Região NE → Início da redução da geração eólica. Manutenção da exploração das disponibilidades energéticas, respeitando-se os limites elétricos vigente.

Região Norte → Redução da 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.

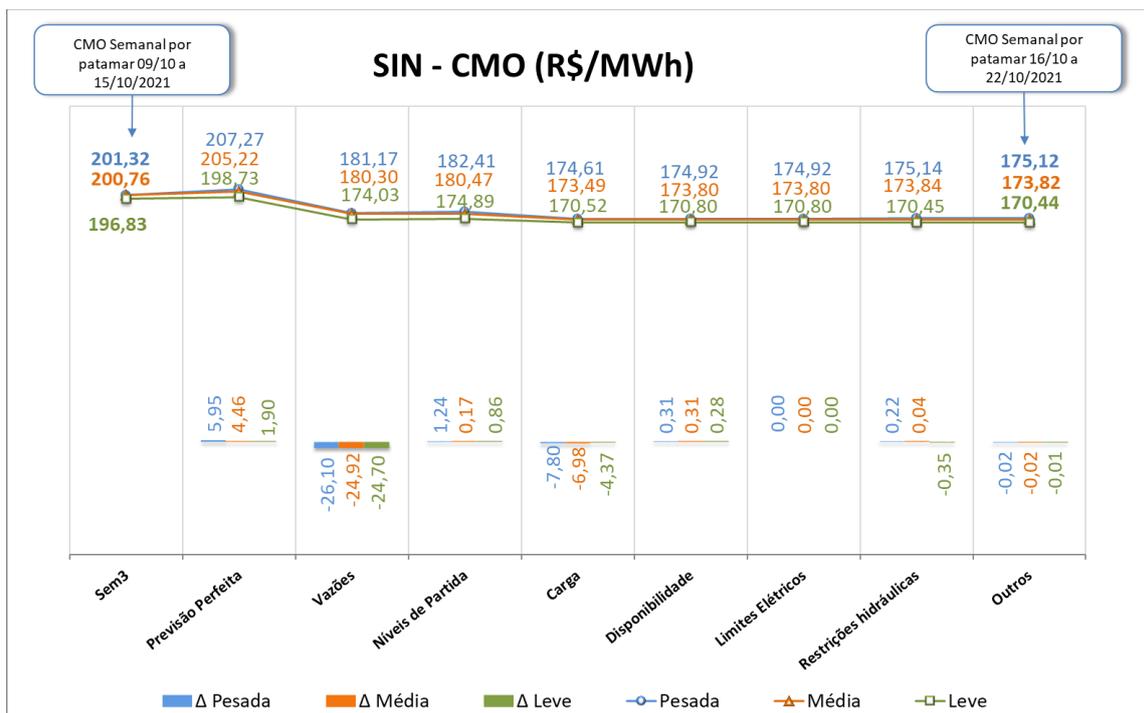
Foram realizados 8 estudos, onde o caso inicial foi construído com base nos dados oficiais da última revisão deste PMO. Neste primeiro estudo, denominado de “previsão perfeita”, a partida dos reservatórios foi estimada conforme indicado para esta semana na última revisão.

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, restrições hidráulicas, disponibilidade das usinas térmicas e hidráulicas, restrições de limites de intercâmbio 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. Tal como verificado na semana passada, o principal fator que influenciou na redução do CMO destes subsistemas em relação aos valores da última revisão foi a atualização da previsão de vazões. A atualização da previsão de carga também foi um fator que levou à redução do CMO.

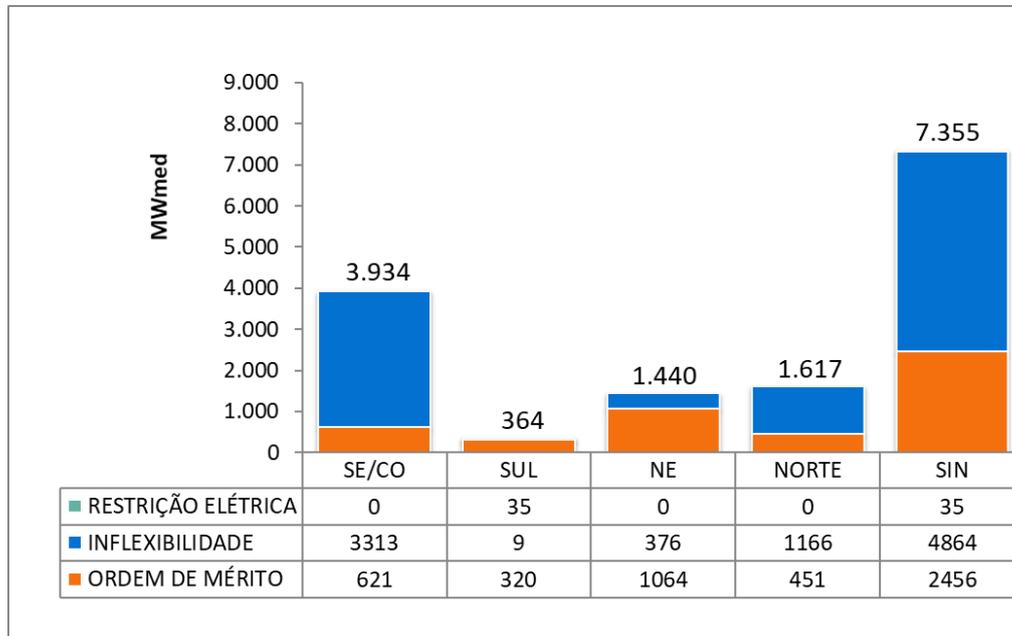
Figura 3 – Análise da variação do CMO nos subsistemas SE/CO, S, NE e N



## 7. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 4 apresenta, para cada subsistema, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decom 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 18/12/2021 a 24/12/2021.

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	378,10	150,63 (2)	150,63 (2)	150,57 (2)
LUIZORMELO	15	588,29	150,63 (2)	150,63 (2)	150,57 (2)
PSERGIPE I	224	326,35	149,73 (2)	149,44 (2)	149,23 (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 18/12 a 24/12/2021.

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 18/12 a 24/12/2021, por garantia energética.

Adicionalmente, para atender os critérios de segurança, durante as Festas de Fim de Ano, recomenda-se o despacho das UTE Santa Cruz (150 MW) e Luiz O. R. Melo (100 MW) nos períodos de 18h00 do dia 24/12/2021 até 06h00 do dia 25/12/2021 e das 18h00 do dia 31/12/2021 até 06h00 do dia 01/01/2022.

## 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 16/10 a 22/10 (MWmed)					
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
Carga Pesada	100	50	85	50	285
Carga Média	100	50	85	50	285
Carga Leve	100	50	85	50	285
CVU (R\$/MWh)	1.073,91	1.443,86	1.826,81	2.027,60	

- **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 16/10 a 22/10 (MWmed)					
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
Carga Pesada	100	50	85	50	285
Carga Média	100	50	85	50	285
Carga Leve	100	50	85	50	285
CVU (R\$/MWh)	1.076,78	1.445,78	1.829,26	2.031,09	

### 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 16/10 a 22/10 (MWmed)					
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
Carga Pesada	200	200	600	1200	2.200
Carga Média	200	200	600	1200	2.200
Carga Leve	200	200	600	1200	2.200
CVU (R\$/MWh)	1.463,98	1.599,18	2.002,49	2.202,20	

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	20.173	<b>85</b>	24.477	<b>103</b>	28.811	<b>122</b>
Sul	8.074	<b>60</b>	11.577	<b>87</b>	14.959	<b>112</b>
Nordeste	946	<b>29</b>	1.342	<b>42</b>	1.751	<b>54</b>
Norte	1.897	<b>79</b>	2.145	<b>89</b>	2.393	<b>100</b>

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

Subsistema	% EARmáx 15/10	% EARmáx - 31/10		
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO		
	VE	LI	VE	LS
SE/CO	<b>16,8</b>	<b>14,4</b>	<b>16,7</b>	<b>18,7</b>
Sul	<b>34,3</b>	<b>29,0</b>	<b>39,9</b>	<b>54,2</b>
Nordeste	<b>36,6</b>	<b>34,7</b>	<b>35,8</b>	<b>37,1</b>
Norte	<b>53,5</b>	<b>45,2</b>	<b>46,4</b>	<b>47,5</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 outubro, 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	
	16/10/2021 a 22/10/2021		out/21	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	3.339	107	2.948	95
Madeira	1.439	68	1.516	71
Teles Pires	1.216	144	1.186	140
Itaipu	7.962	243	5.193	158
Paraná	15.735	134	11.186	95
Parapanema	2.998	118	2.428	96
Sul	7.992	113	6.026	85
Iguaçu	7.202	114	5.551	88
Nordeste	962	30	1.342	42
Norte	1.216	71	1.348	79
Belo Monte	335	78	340	79
Manaus	454	167	486	179

Tabela 11 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	22/out	31/out
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	23,3	23,2
Madeira	21,5	21,0
Teles Pires	44,1	52,9
Itaipu	100,0	100,0
Paraná	13,2	12,7
Parapanema	30,4	29,8
Sul	53,0	51,4
Iguaçu	28,1	29,3
Nordeste	36,1	35,8
Norte	49,6	45,4
Belo Monte	88,3	91,3
Manaus	63,3	62,8

## 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	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
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	81,36	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	94,33	100,0	100,0	100,0	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
O.PINTADA (50)	Biomassa	112,47	7,0	7,0	7,0	43,0	43,0	43,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	121,49	13,0	13,0	13,0	28,4	28,4	28,4	41,4	41,4	41,4				41,4	41,4	41,4
PREDILECTA (5)	Biomassa	158,95	1,0	1,0	1,0	4,0	4,0	4,0	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
NORTEFLU 3 (200)	Gás	178,57	200,0	200,0	200,0				200,0	200,0	200,0				200,0	200,0	200,0
ATLANTICO (235)	Resíduos	206,42	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
T.LAGOAS (350)	Gás	263,28															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
TERMORIO (1036)	Gás	331,05	175,0	175,0	175,0				175,0	175,0	175,0				175,0	175,0	175,0
CUBATAO (216)	Gás	358,39	203,0	203,0	203,0				203,0	203,0	203,0				203,0	203,0	203,0
BAIXADA FL (530)	Gás	373,48															
SANTA CRUZ (500)	GNL	378,10				350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0				350,0	350,0	350,0
SEROPEDICA (386)	Gás	411,72															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
JUIZ DE FO (87)	Gás	522,96															
LUIZORMELO (204)	GNL	588,29				196,0	196,0	196,0	196,0	196,0	196,0				196,0	196,0	196,0
NORTEFLU 4 (127)	Gás	611,96															
NPIRATINGA (572)	Gás	654,42															
T.MACAE (929)	Gás	739,94															
UTE GNA I (1338)	Gás	740,14															
TNORTE 2 (349)	Óleo	910,86															
CAMPOS (25)	Gás	978,10															
DAIA (44)	Diesel	1021,09															
VIANA (175)	Óleo	1044,09															
IBIRITE (226)	Gás	1392,40															
GOIANIA 2 (140)	Diesel	1429,19															
XAVANTES (54)	Diesel	1467,26															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1481,36															
CUIABA CC (529)	Gás	1831,81															
W.ARJONA (177)	Gás	1975,42															
W.ARJONA O	Diesel	2042,39															
TOTAL SE/CO (12082)			3312,7	3312,7	3312,7	621,4	621,4	621,4	3934,1	3934,1	3934,1	0,0	0,0	0,0	3934,1	3934,1	3934,1

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
URUGUAIANA (640)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	69,75				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0	0,0	0,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	87,75	7,0	7,0	7,0	0,0	0,0	0,0	7,0	7,0	7,0				7,0	7,0	7,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	92,86				320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
J.LACER. C (363)	Carvão	229,27															
J.LACER. B (262)	Carvão	271,21															
J.LAC. A2 (132)	Carvão	278,38										35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
J.LAC. A1 (100)	Carvão	304,61															
MADEIRA (4)	Biomassa	333,15	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	2553,20															
TOTAL SUL (2957)			9,0	9,0	9,0	320,0	320,0	320,0	329,0	329,0	329,0	35,0	35,0	35,0	364,0	364,0	364,0

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.

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	87,81	4,5	4,5	4,5	6,5	6,5	6,5	11,0	11,0	11,0						
PROSPERIDA (28)	Gás	165,61				28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0						
TERMOPE (533)	Gás	178,07	372,0	372,0	372,0				372,0	372,0	372,0						
FORTALEZA (327)	Gás	245,46															
PSERGIPE I (1516)	GNL	326,35				1030,0	1030,0	1030,0	1030,0	1030,0	1030,0						
SYKUE I (30)	Biomassa	510,12															
P.PECEM2 (365)	Carvão	533,18															
P.PECEM1 (720)	Carvão	542,02															
BAHIA_1 (31)	Óleo	819,91															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	903,14															
MARACANAU (168)	Óleo	1017,37															
AREMBEPE (150)	Óleo	1023,93															
MURICY (147)	Óleo	1023,93															
TERMOCAPO (50)	Óleo	1031,20															
TERMONE (171)	Óleo	1033,80															
TERMOPB (171)	Óleo	1033,80															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1044,11															
SUAPE II (381)	Óleo	1071,89															
PETROLINA (136)	Óleo	1123,39															
GLOBAL I (149)	Óleo	1182,50															
GLOBAL II (149)	Óleo	1182,50															
PAU FERRO (94)	Diesel	1338,78															
TERMOMANAU (143)	Diesel	1338,78															
POTIGUAR (53)	Diesel	1379,89															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	1379,89															
VALE ACU (368)	Gás	1447,91															
T.BAHIA (186)	Gás	1501,66															
TERMOCEARA (223)	Diesel	1601,80															
<b>TOTAL NE (6889)</b>			<b>376,5</b>	<b>376,5</b>	<b>376,5</b>	<b>1064,5</b>	<b>1064,5</b>	<b>1064,5</b>	<b>1441,0</b>	<b>1441,0</b>	<b>1441,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1441,0</b>	<b>1441,0</b>	<b>1441,0</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	65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0
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	85,72	490,0	515,8	513,0	0,0	0,0	0,0	490,0	515,8	513,0				490,0	515,8	513,0
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69				56,3	54,3	53,0	56,3	54,3	53,0				56,3	54,3	53,0
APARECIDA (166)	Gás	164,00	75,0	75,0	75,0	71,0	71,0	69,4	146,0	146,0	144,4				146,0	146,0	144,4
UTE MAUA 3 (591)	Gás	164,00	264,0	264,0	264,0	326,8	326,8	326,8	590,8	590,8	590,8				590,8	590,8	590,8
N.VEN2_L22 (27)	Gás	232,27															
N.VEN2_L7 (151)	Gás	232,27															
MARAN_VL_7 (336)	Gás	345,27															
MARANIVL_7 (336)	Gás	345,27															
MARAN_VL22 (1)	Gás	345,28															
MARANIVL22 (1)	Gás	345,28															
P. ITAQUI (360)	Carvão	525,70															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1044,07															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1044,07															
<b>TOTAL NORTE (3271)</b>			<b>1149,0</b>	<b>1174,8</b>	<b>1172,0</b>	<b>454,1</b>	<b>452,1</b>	<b>449,2</b>	<b>1603,1</b>	<b>1626,9</b>	<b>1621,2</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1603,1</b>	<b>1626,9</b>	<b>1621,2</b>