

1. APRESENTAÇÃO

Na primeira quinzena de janeiro foi mantido o padrão de totais elevados de precipitação nas bacias dos rios Tocantins, Xingu e São Francisco e a ocorrência de precipitação nas bacias da região Sudeste e Centro-Oeste. Na segunda quinzena observou-se a diminuição do total de precipitação nas bacias da região Norte, a estiagem predominou na região Sudeste e Centro-Oeste e as bacias da região Sul voltaram a apresentar precipitação, embora os totais observados não tenham sido superiores à média. As bacias dos rios Xingu, Tocantins, São Francisco apresentaram totais superiores à média histórica, enquanto nas demais bacias a precipitação foi inferior à média histórica.

Na semana de 29/01 a 04/02/2022 deve ocorrer precipitação nas bacias das regiões Sul e Sudeste, sendo superior à média semanal nas bacias dos rios Paranapanema, Tietê e Grande e na incremental a UHE Itaipu. Nas bacias dos rios Jacuí e Uruguai a precipitação é inferior à média, e no Iguazu próximo a média semanal. As bacias da região Norte permanecem apresentando precipitação, embora inferior à média semanal.

Para a semana operativa de 29/01 a 04/02/2022, houve oferta de energia da República Oriental do Uruguai. 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. Para a referida semana, não houve oferta de energia da República da Argentina.

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\$ 61,39/MWh para R\$ 13,25/MWh
- Sul: de R\$ 61,39/MWh para R\$ 13,25/MWh
- Nordeste: manteve-se R\$ 0,00/MWh
- Norte: manteve-se em R\$ 0,00/MWh

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_{máx}). 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 24 e 25 de fevereiro será realizada a reunião de elaboração do PMO de Março 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. INFORMAÇÕES PARA ESTUDOS ENERGÉTICOS DE MÉDIO PRAZO - CONSTRUÇÃO DA FUNÇÃO DE CUSTO FUTURO

A atualização de dados para os estudos energéticos de médio prazo é realizada mensalmente quando da elaboração do PMO, tendo por base as informações fornecidas pela ANEEL, MME, EPE, CCEE e Agentes, além de diversas áreas do ONS.

3.1. ATUALIZAÇÃO DAS INFORMAÇÕES ESTRUTURAIS

3.1.1. Oferta

Nas **Figura 1**, **Figura 2** e **Figura 3**, a seguir, são apresentadas as evoluções da oferta hidroelétrica, termoelétrica e da disponibilidade das usinas não simuladas individualmente, respectivamente, em comparação ao PMO de Janeiro/2022, identificando eventuais atrasos ou antecipações de cronograma feitos na reunião de acompanhamento do Departamento de Monitoramento do Setor Elétrico – DMSE/MME, realizada em 21/01/2022.

Figura 1 - Evolução da potência instalada das UHEs

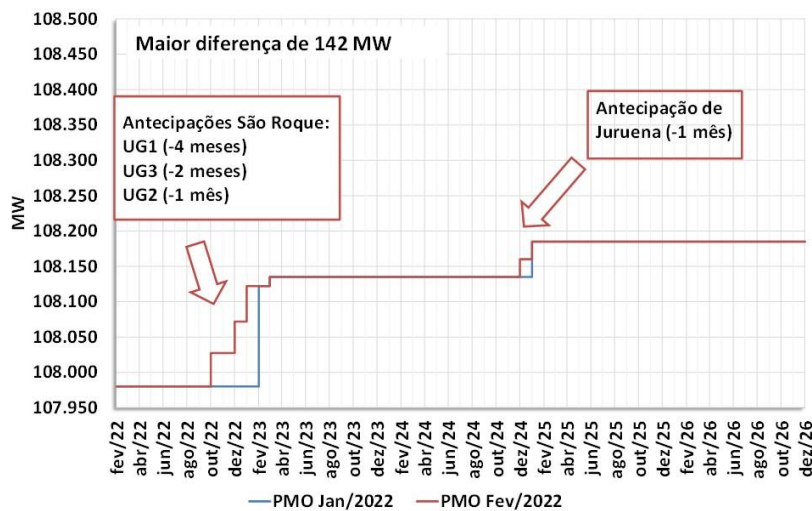


Figura 2 - Evolução da potência instalada das UTEs

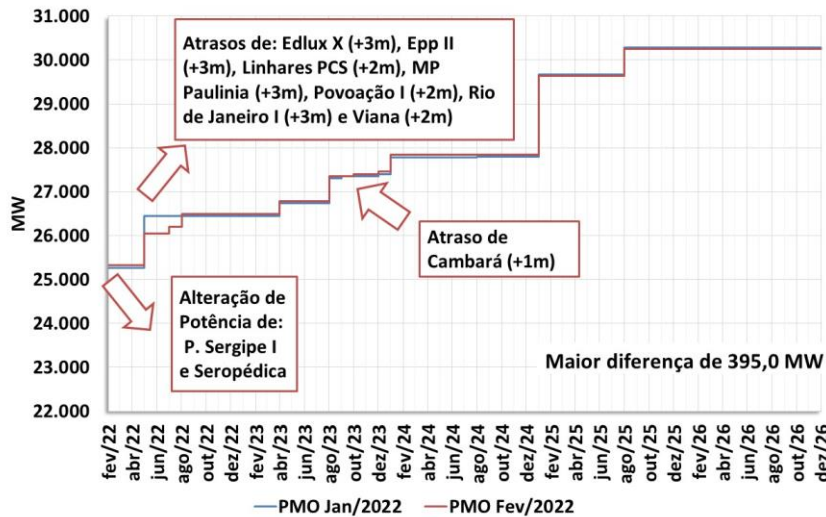
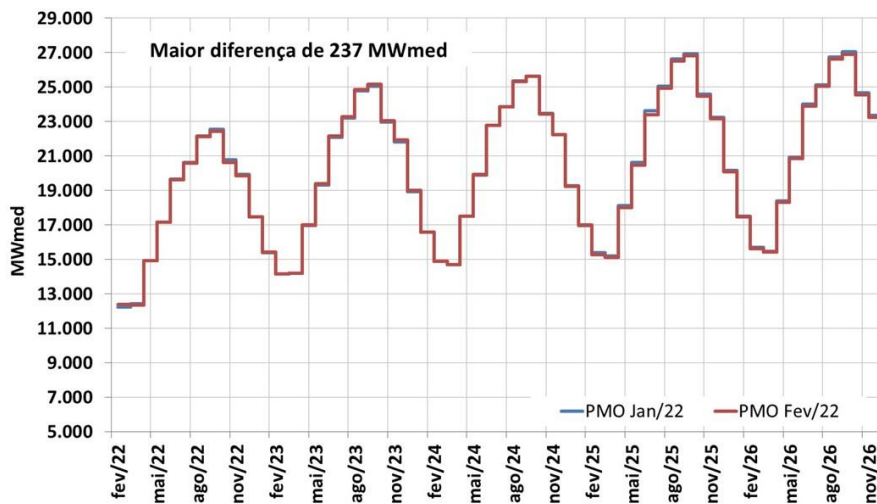


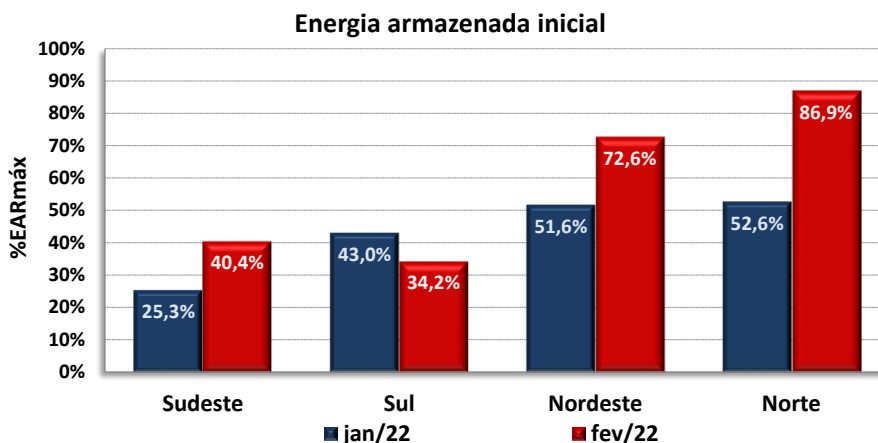
Figura 3 - Evolução da disponibilidade das usinas não simuladas



3.1.2. Armazenamentos Iniciais

Na **Figura 4**, a seguir, são apresentados os armazenamentos iniciais equivalentes por subsistema, considerados nos modelos de otimização para a elaboração do PMO de Fevereiro/2022, comparados com os do PMO de Janeiro/2022.

Figura 4 – Energia armazenada inicial em janeiro/22 e fevereiro/22



3.1.3. Tendência Hidrológica

Na **Tabela 1**, a seguir, são apresentadas as tendências hidrológicas consideradas pelo modelo NEWAVE para o PMO de Fevereiro/2022, comparadas com o PMO de Janeiro/2022.

Tabela 1 – Tendência hidrológica para o PMO de Fevereiro/2022 – NEWAVE [%MLT]

MÊS	PMO janeiro/2022				PMO fevereiro/2022			
	SE/CO	S	NE	N	SE/CO	S	NE	N
jul/21	62	43	42	82				
ago/21	60	33	43	81	61	33	43	84
set/21	57	66	45	81	57	66	45	85
out/21	96	93	44	87	96	93	44	91
nov/21	95	56	82	151	96	56	82	158
dez/21	89	30	102	189	92	29	101	198
jan/22					111	35	143	234

* ≥100% MLT < 100% MLT

3.2. DEMAIS ATUALIZAÇÕES

Adicionalmente, neste PMO ocorreram os seguintes destaques:

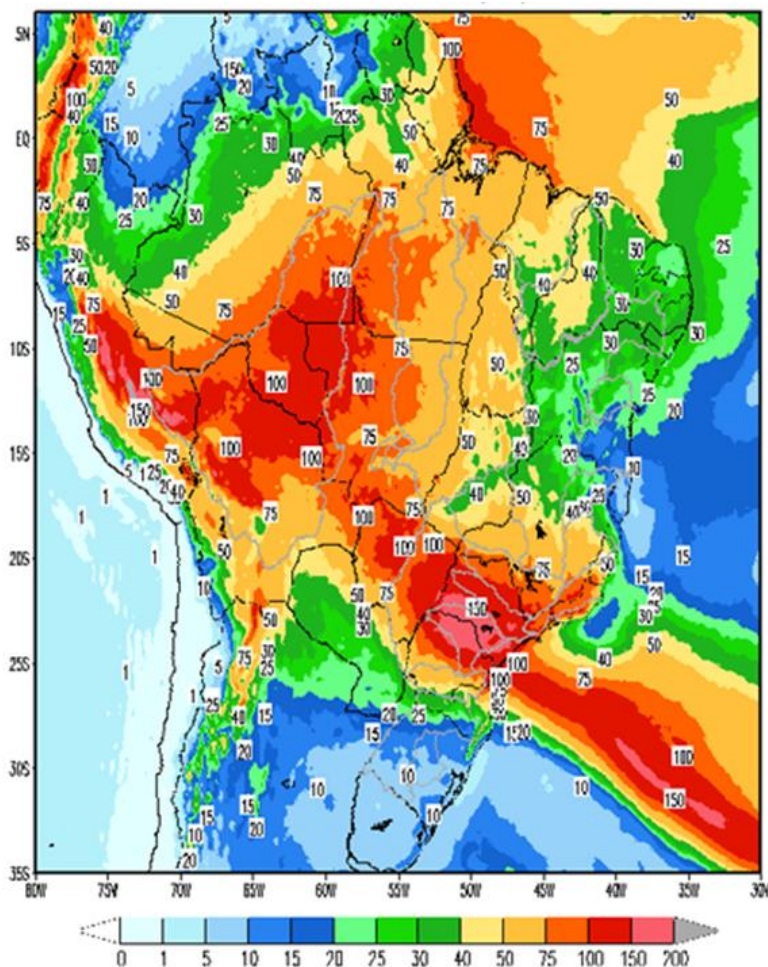
- Horizonte de estudo: fevereiro de 2022 a dezembro de 2026;
- Cronograma de Obras – Reunião DMSE-G de 21/01/2022, com destaque para desconsideração da disponibilidade das UTEs do 1º PCS: EPP IV, B. BONITA I e RE TG1000201 que tiveram data de tendência postergada para 2023 e indicadas para não constarem na simulação do PMO conforme informe da 1ª Reunião do DMSE de 2022.
- CVUs de UTEs vendedoras em leilão;
- CVU da UTE Willian Arjona, com inclusão de custos fixos, conforme Despacho SRG/ANEEL nº 4.187/2021;
- CVU das UTEs NorteFluminense 1, 2, 3, 4 e Termopernambuco, conforme Despachos SRG/ANEEL nº 202/2022 e 203/2022;
- Alteração de potência instalada das UTEs Porto de Sergipe I e Seropédica conforme Despachos SCG/ANEEL nº 101/2022 e 110/2022;
- Limites de Intercâmbio com valores preliminares segundo Relatório Mensal de Limites de Intercâmbio RT-ONS DPL 0024/2022;
- Alterações de restrições operativas para as UHEs Chavantes, Itumbiara, Lajes, A. A. Laydner, Miranda, Nova Ponte, Machadinho, Jupiá e P. Primavera de acordo com os FSAR-H enviados pelos Agentes responsáveis;
- Revisão dos volumes de espera por reservatório para os aproveitamentos em operação do SIN (período: janeiro de 2022 a dezembro de 2026) devido à alteração da classificação da estação chuvosa para “SECA” na bacia do Rio Paraná até Porto São José;
- Restrições de defluências das usinas do Rio São Francisco conforme “Informe Sobre o Planejamento e a Programação da Operação dos Aproveitamentos Hidroelétricos da Bacia do Rio São Francisco no PMO de fevereiro de 2022”;

- Restrições de defluência da UHE Serra da Mesa conforme “Informe Sobre o Planejamento e a Programação da Operação da Bacia do Rio Tocantins no PMO de fevereiro de 2022”;
- Compatibilização da disponibilidade térmica para os dois primeiros meses de acordo com informação da programação mensal;
- Compatibilização dos valores dos 2 primeiros meses da geração hidráulica mínima das UHEs Itaipu e Tucuruí de acordo com os utilizados na programação mensal.

4. ANÁLISE DAS CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

A atuação de um sistema frontal por alguns dias sobre as regiões Sul e Sudeste, e a entrada de uma outra frente no fim da semana na região Sul ocasionam precipitação nas bacias destas regiões, sendo superior à média semanal nas bacias dos rios Paranapanema, Tietê e Grande e na incremental a UHE Itaipu. Nas bacias dos rios Jacuí e Uruguai a precipitação é inferior à média, e no Iguazu próximo à média semanal. As bacias da região Norte permanecem apresentando precipitação, embora inferior à média semanal (**Figura 5**).

Figura 5 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 29/01 a 04/02/2022



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 e Nordeste e recessão nas aflúências dos subsistemas Sul e Norte. A previsão mensal para fevereiro indica a ocorrência de aflúências abaixo da média histórica para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul e acima da média histórica para os subsistemas Nordeste e Norte.

Tabela 2 – Previsão de ENAs do PMO de Fevereiro/2022

PMO de Fevereiro/2022 - ENAs previstas				
Subsistema	29/01 a 04/02/2022		Mês de fevereiro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	62.197	91	68.241	96
S	2.823	36	3.290	40
NE	27.814	200	23.803	167
N	27.176	139	28.101	124

5. PREVISÃO DE CARGA

Os indicadores econômicos publicados recentemente destacam a queda, pelo 6º mês consecutivo, do Índice de Confiança da Indústria (ICI) do FGV IBRE. O resultado de janeiro está influenciado pelas incertezas em decorrência do aumento nos casos de Covid-19, que tem levado a reduções no quadro de funcionários e a ampliação das restrições em países que sentiram o recrudescimento da pandemia, comprometendo tanto as perspectivas sobre o ritmo da atividade produtiva, quanto sobre a evolução da demanda. A influência desses fatores e a expectativa de ocorrência de temperaturas elevadas, com tendência a um comportamento típico para essa época do ano, foram considerados nas previsões de carga para o mês de fevereiro.

Para a próxima semana operativa há previsão de redução das temperaturas para as capitais das regiões Sudeste/Centro-Oeste e Sul, em relação ao comportamento observado na semana atual, período em que as temperaturas têm se apresentado em níveis bastante elevados.

Para os subsistemas Nordeste e Norte as sinalizações meteorológicas indicam condições de estabilidade para temperatura e precipitação em relação a semana em curso. As capitais de ambas as regiões seguem com previsão de temperaturas elevadas e ocorrência de chuva durante todos os dias da semana em análise.

Para o mês de fevereiro/22 estão sendo previstas taxas de crescimento, em relação ao mesmo mês do ano anterior, de 2,0% para o subsistema Sudeste/ Centro-Oeste, 7,3% para o Sul, 0,2% para o Nordeste e 3,9% para o Norte.

Tabela 3 – Evolução da carga do PMO de Fevereiro de 2022

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	fev/22	Var. (%) fev/22 -> fev/21
SE/CO	41.802	43.600	43.785	43.850	41.008	43.174	2,0%
Sul	13.888	14.328	14.352	14.327	13.265	14.157	7,3%
Nordeste	11.704	11.802	11.816	11.830	11.305	11.745	0,2%
Norte	5.849	5.959	5.991	6.000	5.858	5.951	3,9%
SIN	73.243	75.689	75.944	76.007	71.436	75.027	2,8%

6. PRINCIPAIS RESULTADOS

6.1. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO (CMO)

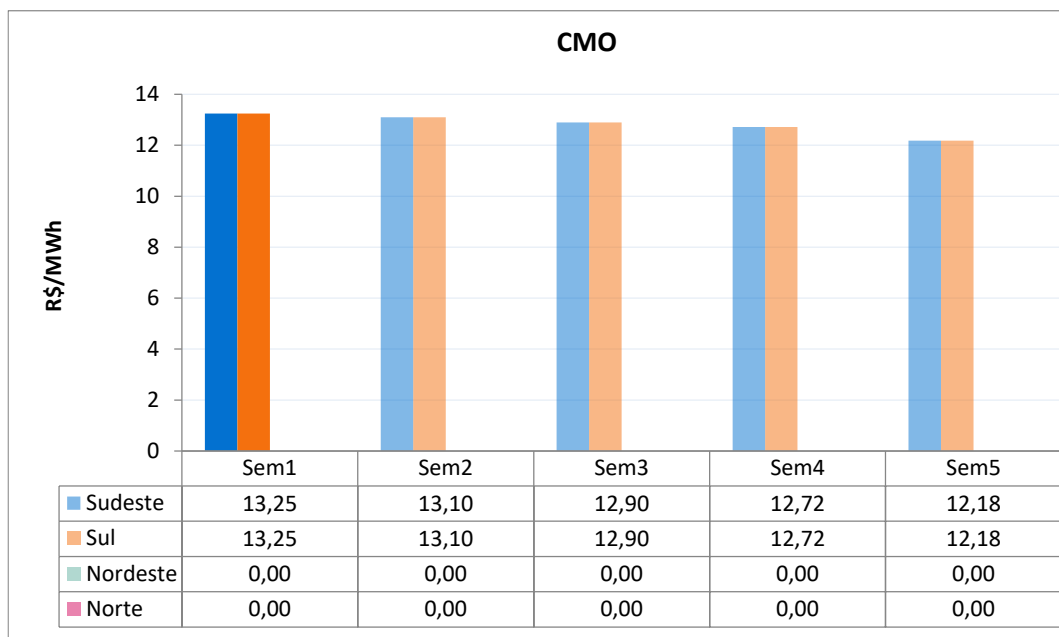
A tabela a seguir apresenta o CMO, por subsistema e patamar de carga para próxima semana operativa.

Tabela 4 – CMO por patamar de carga

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	13,65	13,65	0,00	0,00
Média	13,59	13,59	0,00	0,00
Leve	12,84	12,84	0,00	0,00
Média Semanal	13,25	13,25	0,00	0,00

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

Figura 6 – Evolução semanal do CMO



6.2. 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.

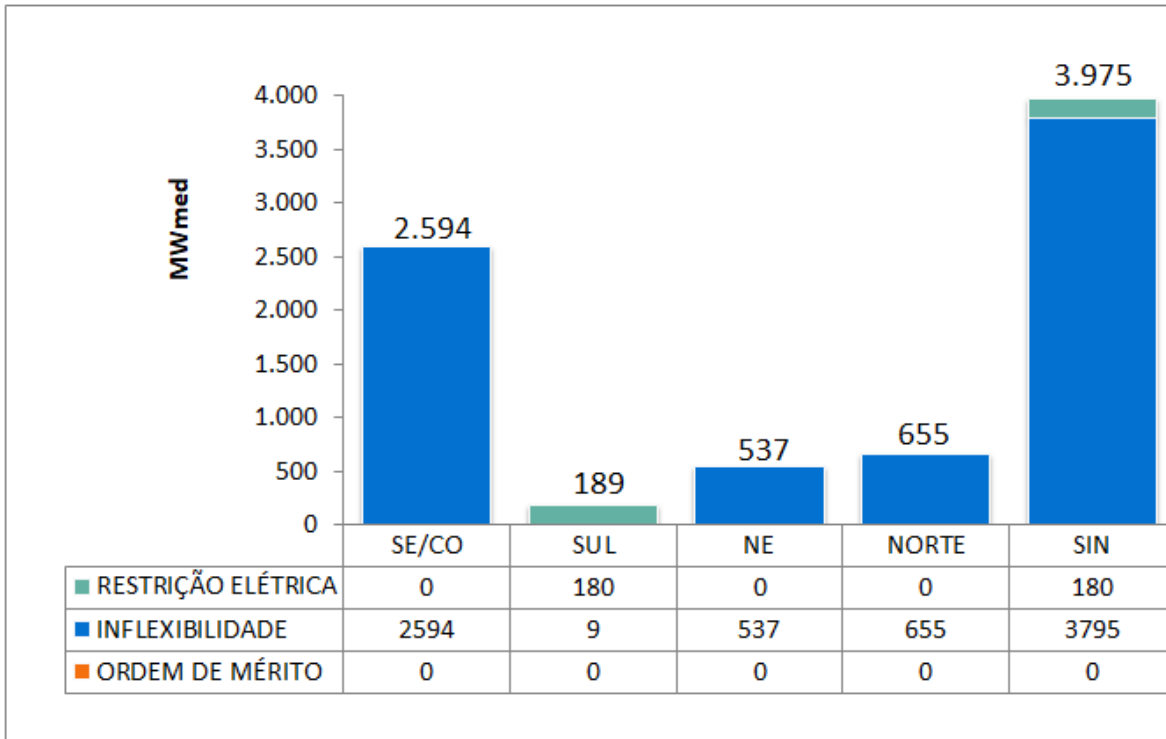
Região NE → Redução da geração eólica e manutenção da exploração das disponibilidades energéticas, respeitando-se as restrições hidráulicas e os limites elétricos vigentes.

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

7. GERAÇÃO TÉRMICA

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

Figura 7 – 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 02/04/2022 a 08/04/2022.

Tabela 5 – UTEs com contrato de combustível GNL

UTE			Benefício (R\$/MWh)		
Nome	Cod	CVU (R\$/MWh)	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve
SANTA CRUZ	86	283,10	11,52 (2)	11,52 (2)	11,45 (2)
LUIZORMELO	15	435,30	11,52 (2)	11,52 (2)	11,45 (2)
PSERGIPE I	224	348,58	0,67 (2)	0,67 (2)	0,67 (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 02/04 a 08/04/2022.

Ressalta-se que, embora as UTE Santa Cruz, Luiz O. R. Melo não estejam despachadas antecipadamente por ordem de mérito de custo, o ONS comanda seu despacho antecipado, para a semana de 02/04 a 08/04/2022, 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 6 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 29/01 a 04/02 (MWmed)						
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Total
Carga Pesada	100	50	50	50	35	285
Carga Média	100	50	50	50	35	285
Carga Leve	100	50	50	50	35	285
CVU (R\$/MWh)	539,14	1.138,42	1.282,67	1.722,58	2.007,05	

- Enel**

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

Tabela 7 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 29/01 a 04/02 (MWmed)						
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Total
Carga Pesada	100	50	50	50	35	285
Carga Média	100	50	50	50	35	285
Carga Leve	100	50	50	50	35	285
CVU (R\$/MWh)	540,89	1.139,43	1.284,38	1.725,81	2.009,12	

8.2. República da Argentina

- Enel**

Para esta semana operativa, não houve oferta de importação de energia da República da Argentina.

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 deste 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	52.349	74	68.241	96	84.052	119
Sul	2.133	26	3.290	40	4.660	57
Nordeste	18.123	127	23.803	167	29.501	207
Norte	25.284	112	28.101	124	30.918	137

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

Subsistema	% EARmáx 28/01	% EARmáx - 28/02		
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO		
	VE	LI	VE	LS
SE/CO	40,3	47,0	54,0	59,9
Sul	34,2	27,7	32,3	41,9
Nordeste	72,6	78,8	79,3	79,8
Norte	86,9	62,3	95,7	86,6

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 fevereiro, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, deste PMO.

Tabela 10 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	29/01/2022 a 04/02/2022		fev/22	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	10.129	98	9.659	92
Madeira	6.641	69	7.739	73
Teles Pires	3.646	100	4.396	113
Itaipu	3.549	95	4.470	112
Paraná	32.033	85	35.418	93
Parapanema	4.349	117	4.414	117
Sul	938	26	1.107	29
Iguaçu	1.885	44	2.183	50
Nordeste	27.814	200	23.803	167
Norte	12.807	113	13.461	105
Belo Monte	12.135	161	12.231	136
Manaus	974	141	1.077	128

Tabela 11 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	04-fev	28-fev
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	48,1	52,9
Madeira	18,1	44,2
Teles Pires	56,5	80,0
Itaipu	39,5	54,7
Paraná	41,8	54,1
Parapanema	36,1	55,7
Sul	32,4	28,9
Iguaçu	33,1	35,5
Nordeste	77,7	79,3
Norte	92,8	97,4
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	58,1	68,5

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 o 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	133,5	133,5	133,5				133,5	133,5	133,5				133,5	133,5	133,5
W.ARJONA O	Diesel	---															
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20,12	1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17	640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0
NORTEFLU 1 (400)	Gás	102,38															
NORTEFLU 2 (100)	Gás	116,16															
O.PINTADA (50)	Biomassa	124,48	6,0	6,0	6,0				6,0	6,0	6,0				6,0	6,0	6,0
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
ATLANTICO (235)	Resíduos	208,70	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
NORTEFLU 3 (200)	Gás	224,95															
BAIXADA FL (530)	Gás	279,17															
SANTA CRUZ (500)	GNL	283,10															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
T.LAGOAS (350)	Gás	315,43															
CUBATAO (216)	Gás	362,21	90,0	90,0	90,0				90,0	90,0	90,0				90,0	90,0	90,0
TERMORIO (1036)	Gás	375,45	155,0	155,0	155,0				155,0	155,0	155,0				155,0	155,0	155,0
LUIZORMELO (204)	GNL	435,30															
SEROPEDICA (386)	Gás	463,59															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
JUIZ DE FO (87)	Gás	522,96															
UTE GNA I (1338)	Gás	548,31															
NPIRATINGA (572)	Gás	654,42															
NORTEFLU 4 (127)	Gás	677,65															
T.MACAE (929)	Gás	879,04															
TNORTE 2 (349)	Óleo	910,86															
CAMPOS (25)	Gás	978,10															
VIANA (175)	Óleo	1082,95															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1491,94															
CUIABA CC (529)	Gás	1700,00															
DAIA (44)	Diesel	1826,06															
W.ARJONA (177)	Gás	1922,00															
GOIANIA 2 (140)	Diesel	1925,67															
IBIRITE (226)	Gás	2201,41															
XAVANTES (54)	Diesel	2629,58															
TOTAL SE/CO (12082)			2594,2	2594,2	2594,2	0,0	0,0	0,0	2594,2	2594,2	2594,2	0,0	0,0	0,0	2594,2	2594,2	2594,2
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
URUGUAIANA (640)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	77,19															
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	93,85															
SAO SEPE (8)	Biomassa	97,11	7,0	7,0	7,0				7,0	7,0	7,0				7,0	7,0	7,0
J.LACER. C (363)	Carvão	229,27										180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
J.LACER. B (262)	Carvão	271,21															
J.LAC. A2 (132)	Carvão	278,38															
J.LAC. A1 (100)	Carvão	304,61															
MADEIRA (4)	Biomassa	336,12	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	706,35															
TOTAL SUL (2957)			9,0	9,0	9,0	0,0	0,0	0,0	9,0	9,0	9,0	180,0	180,0	180,0	189,0	189,0	189,0

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	201,57	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	348,58															
T.BAHIA (186)	Gás	374,87															
VALE ACU (368)	Gás	450,86															
P.PECM2 (365)	Carvão	458,68															
P.PECM1 (720)	Carvão	461,06															
TERMOCEARA (223)	Gás	472,65															
SYKUE I (30)	Biomassa	510,12															
PERNAMBUCO (201)	Óleo	935,06															
MARACANAU (168)	Óleo	1054,21															
TERMOCABO (50)	Óleo	1069,63															
TERMONE (171)	Óleo	1073,04															
TERMOPB (171)	Óleo	1073,04															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1082,97															
SUAPE II (381)	Óleo	1109,28															
GLOBAL I (149)	Óleo	1226,79															
GLOBAL II (149)	Óleo	1226,79															
CURUMIM (31)	Óleo	1488,95															
APOENA (147)	Óleo	1834,29															
GUARANI (150)	Óleo	1834,29															
PETROLINA (136)	Óleo	2012,47															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2030,28															
POTIGUAR (53)	Diesel	2030,30															
PAU FERRO (94)	Diesel	2274,39															
TERMOMANAU (143)	Diesel	2274,39															
TOTAL NE (6889)			537,2	537,2	537,2	0,0	0,0	0,0	537,2	537,2	537,2	0,0	0,0	0,0	537,2	537,2	537,2

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	57,0				64,0	64,0	57,0				64,0	64,0	57,0
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															
APARECIDA (166)	Gás	130,12	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	130,12	264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69															
N.VEN2_L22 (27)	Gás	257,06															
N.VEN2_L7 (151)	Gás	257,06															
MARAN_VL_7 (336)	Gás	260,04															
MARANIVL_7 (336)	Gás	260,04															
MARAN_VL22 (1)	Gás	260,05															
MARANIVL22 (1)	Gás	260,05															
P. ITAQUI (360)	Carvão	451,05															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1082,93															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1082,93															
TOTAL NORTE (3271)			658,0	658,0	651,0	0,0	0,0	0,0	658,0	658,0	651,0	0,0	0,0	0,0	658,0	658,0	651,0