

1. APRESENTAÇÃO

No mês de maio as bacias dos rios Jacuí e Uruguai apresentaram totais de precipitação superiores à média histórica. Nas demais bacias hidrográficas de interesse para o SIN a precipitação foi inferior à média mensal.

Na semana de 28/05 a 03/06/2022 deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê e no trecho incremental a UHE Itaipu. Nas bacias hidrográficas da região Norte permanece a condição de pancadas de chuva em pontos isolados.

Para a semana operativa de 28/05 a 03/06/2022, 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\$ 42,28/MWh para R\$ 39,50/MWh
- Sul: de R\$ 42,28/MWh para R\$ 39,50/MWh
- Nordeste: de R\$ 42,28/MWh para R\$ 39,50/MWh
- Norte: de R\$ 42,28/MWh para R\$ 39,50/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 23 e 24 de junho será realizada a reunião de elaboração do PMO de Julho de 2022, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

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, termoeétrica e da disponibilidade das usinas não simuladas individualmente, respectivamente, em comparação ao PMO de Maio/2022, identificando eventuais atrasos ou antecipações de cronograma feitos na reunião de acompanhamento do Departamento de Monitoramento do Setor Elétrico – DMSE/MME, realizada em 19/05/2022.

Figura 1 - Evolução da potência instalada das UHEs

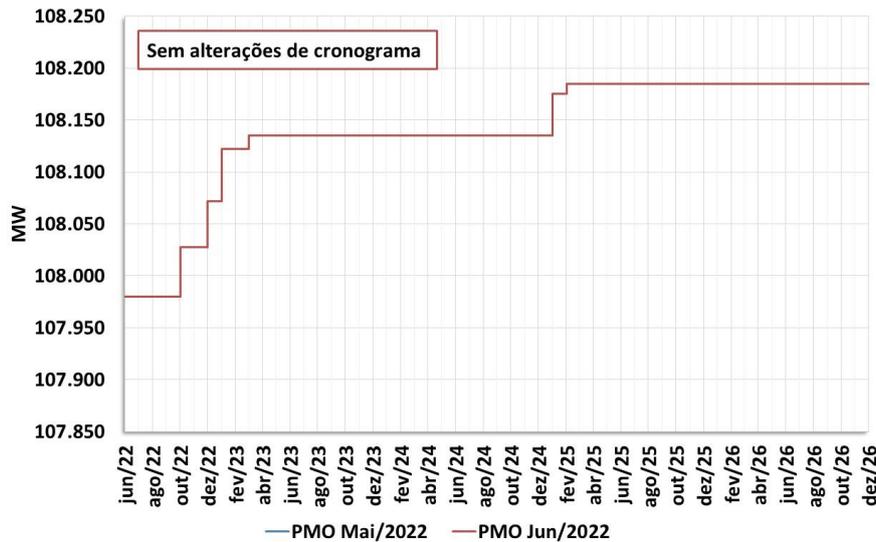


Figura 2 - Evolução da potência instalada das UTEs

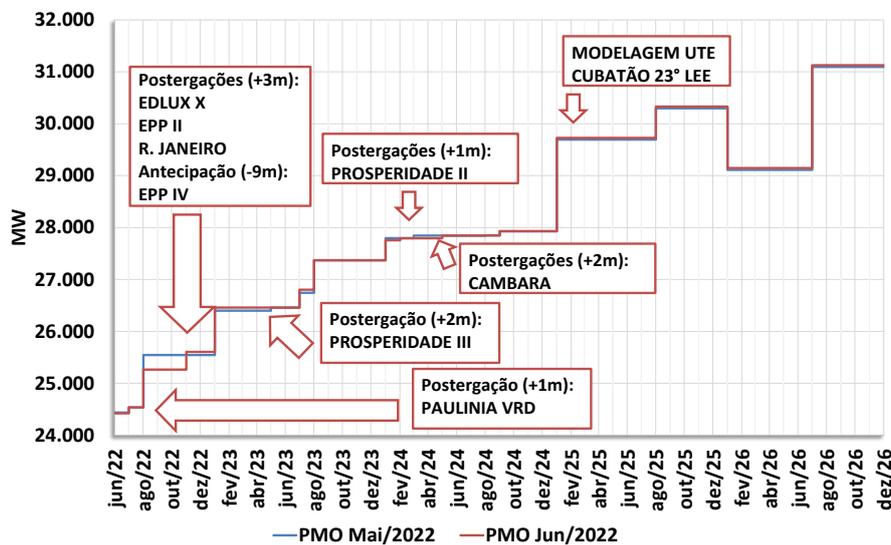
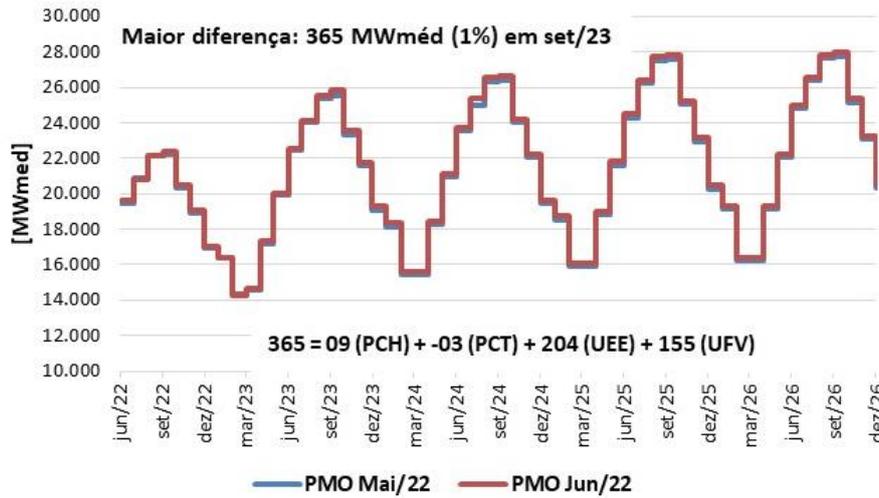


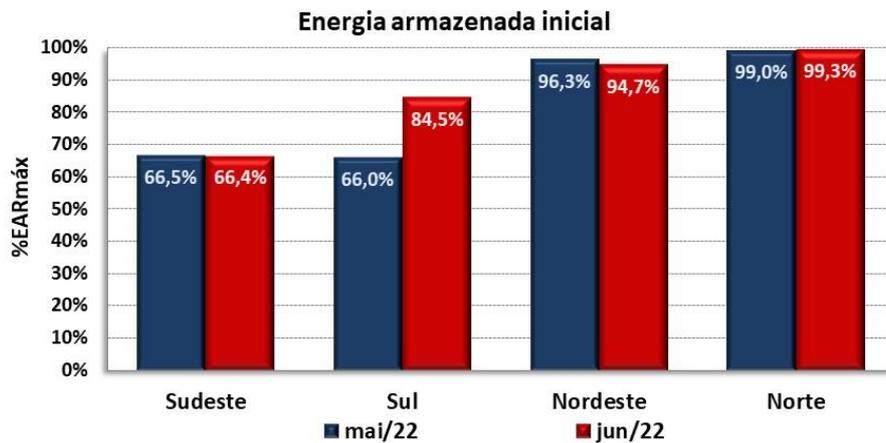
Figura 3 - Evolução da disponibilidade das usinas não simuladas



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 Jun/2022, comparados com os do PMO de Mai/2022.

Figura 4 – Energia armazenada inicial em maio/22 e junho/22



3.1.3. Tendência Hidrológica

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

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

MÊS	PMO maio/2022				PMO junho/2022			
	SE/CO	S	NE	N	SE/CO	S	NE	N
nov/21	95	56	82	152				
dez/21	91	29	101	190	90	29	101	185
jan/22	111	38	142	227	110	38	142	222
fev/22	110	33	155	136	109	33	155	133
mar/22	78	98	122	124	77	98	122	121
abr/22	77	161	63	110	76	156	63	108
mai/22					68	203	53	83

* ≥100% MLT < 100% MLT

3.2. DEMAIS ATUALIZAÇÕES

Adicionalmente, neste PMO ocorreram os seguintes destaques:

Horizonte de estudo: junho de 2022 a dezembro de 2026;

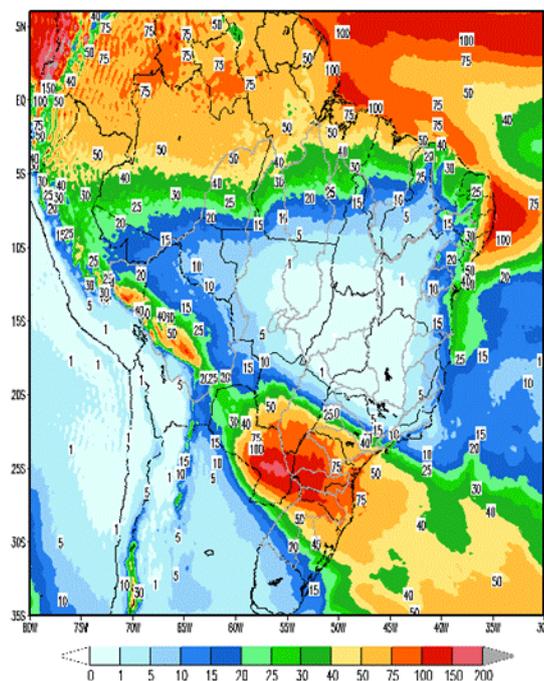
- Cronograma de Obras – Reunião DMSE-G de 19/05/2022, com destaque para reconsideração da disponibilidade das UTEs EDLUX X, EPP II, EPP IV e R. JANEIRO I do 1º PCS conforme informe da 5ª Reunião do DMSE de 2022. A UTE RE TG 1000201 é a única do 1º PCS “sem previsão”;
- CVUs de UTEs vendedoras em leilão;
- Modelagem dos dados da UTE Cuiabá (Mario Covas) em junho e julho/2022 de acordo com a utilizada no DECOMP e de agosto/2022 a outubro/2022 de acordo com Despacho ANEEL 1336/2022;
- Modelagem da UTE Cubatão a partir de jan/2025 conforme Portaria MME 708/2021;
- Alteração no TEIF e IP da UTE Linhares LRC a partir de julho/2026 conforme Portaria MME 1098/2021;
- Limites de Intercâmbio com valores segundo Relatório Mensal de Limites de Intercâmbio RT-ONS DPL 0257/2022;
- Alterações de restrições operativas para as UHEs Porto Primavera, Jupia, São Roque, Peixe Angical e Emborcação de acordo com os FSAR-H enviados pelos Agentes responsáveis;
- Alteração na denominação da UTE Paulínia Verde (ex MP Paulínia) conforme REA ANEEL nº 11.725/2022 e na potência instalada das UTEs Porsud II, B. Bonita I e Paulínia Verde, conforme REAs ANEEL nºs 11.731/2022, 11.907/2022 e Despacho 1.100/2022;
- CVU das UTEs Termopernambuco, NorteFluminense 1, 2, 3, 4 e do Complexo Jorge Lacerda, conforme Despachos SRG/ANEEL nº 1.398/2022, 1.323/2022 e 1.326/2022;
- 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 junho 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 junho 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;
- Previsões de carga consolidadas para os 2 primeiros meses.

4. ANÁLISE DAS CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

A passagem de uma frente fria seguido pela atuação de um sistema de baixa pressão na região Sul ocasiona precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguazu, Paranapanema, Tietê e no trecho incremental a UHE Itaipu. Nas bacias hidrográficas da região Norte permanece a condição de pancadas de chuva em pontos isolados (Figura 5).

Figura 5 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 28/05 a 03/06/2022



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

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

PMO de Junho/2022 - ENAs previstas				
Subsistema	28/05 a 03/06/2022		Mês de Junho	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	23.310	63	23.354	72
S	14.135	152	19.746	190
NE	3.391	57	2.922	63
N	11.038	68	8.064	76

5. PREVISÃO DE CARGA

A alta da confiança vem sendo observada em diversos setores da economia motivada por um amplo conjunto de fatores como a percepção de controle sobre a crise sanitária, redução de IPI, liberação de recursos do FGTS e adiantamento do 13º de aposentados e pensionistas. De acordo com a FGV, em maio, o indicador de confiança da Indústria - ICI subiu pelo segundo mês seguido (2,3 pontos). Segundo a pesquisa, houve aumento da satisfação em relação à situação corrente dos negócios, com avaliações bastante favoráveis quanto ao nível atual da demanda externa. O Índice de Expectativas cresceu de forma disseminada entre os setores, mas a magnitude da alta foi influenciada pela recuperação expressiva do otimismo entre os produtores de não duráveis. É importante destacar, que a única categoria de uso a registrar aumento do pessimismo no mês foi a de bens duráveis, fato diretamente relacionado ao aumento gradual das taxas de juros. Apesar da melhora da pandemia e do pacote de incentivos para alívio da pressão financeira das famílias, em sentido contrário, a confiança do consumidor recuou 3,1 pontos em maio, reflexo principalmente da inflação e a dificuldade de obter emprego, principalmente pelas famílias de menor renda.

Para a próxima semana operativa são esperadas para as capitais do Sudeste/Centro-Oeste, temperaturas e totais de precipitação estáveis em relação ao comportamento observado na semana em curso, cujos dias se apresentaram com registro de temperaturas amenas e pouca chuva. Na região Sul, as sinalizações meteorológicas indicam para as capitais, redução das temperaturas máximas e manutenção das temperaturas mínimas em patamares mais baixos, semelhantes ao observado na semana em curso.

As capitais dos subsistemas Nordeste e Norte seguem com condições meteorológicas estáveis em relação à semana em curso, e típicas para essa época do ano, ou seja, sem grandes variações nas temperaturas máximas e ocorrência de precipitação durante todos os dias da semana em análise.

Para o mês de junho/22, as taxas de crescimento previstas em relação ao mesmo mês do ano anterior são de 0,1% para o subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 0,3% para o subsistema Sul, 3,0% para o Nordeste e 1,5% para o subsistema Norte. Ressalta-se que a taxa de crescimento apresentada para o subsistema Norte, encontra-se influenciada pela redução parcial da carga de um consumidor livre da rede básica desde o mês de março do ano em curso.

Tabela 3 – Evolução da carga do PMO de Junho 2022

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	jun/22	Var. (%) jun/22 -> jun/21
SE/CO	38.096	38.599	37.484	38.542	38.502	38.256	0,1%
Sul	11.535	11.782	11.406	11.796	11.781	11.673	0,3%
Nordeste	11.069	11.295	11.193	11.294	11.293	11.248	3,0%
Norte	6.060	6.086	5.983	6.040	6.048	6.041	1,5%
SIN	66.760	67.762	66.066	67.672	67.624	67.218	0,7%

6. PRINCIPAIS RESULTADOS

6.1. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO (CMO)

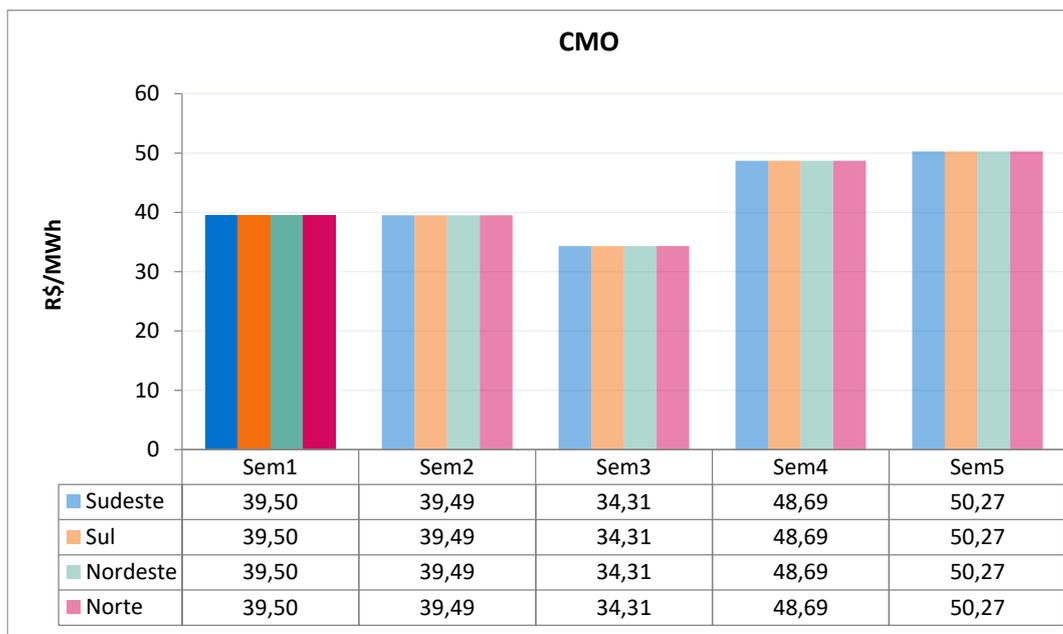
A tabela a seguir apresenta o CMO, por subsistema e patamar de carga para próxima semana operativa.

Tabela 4 – CMO por patamar de carga

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	40,16	40,16	40,16	40,16
Média	39,51	39,51	39,51	39,51
Leve	38,97	38,97	38,97	38,97
Média Semanal	39,50	39,50	39,50	39,50

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 hidráulica visando a preservação dos armazenamentos, controle defluências no baixo Paraná e controle de cota em Itaipu.

Região Sul → Geração de acordo com os condicionantes hidráulicos de forma a minimizar os vertimentos.

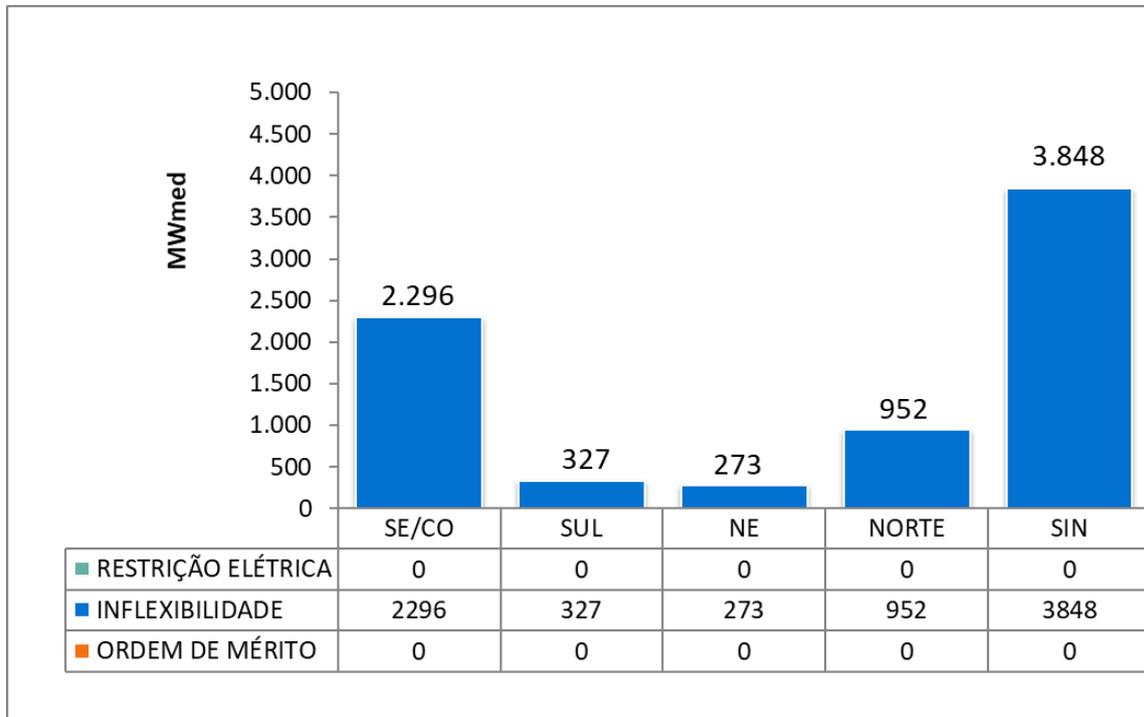
Região NE → Manutenção da exploração das disponibilidades energéticas, maximização da exportação para SE/CO, respeitando-se as restrições hidráulicas e os limites elétricos vigentes.

Região Norte → Exploração das disponibilidades energéticas.

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 30/07/2022 a 05/08/2022.

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	423,75	55,37 (2)	55,37 (2)	55,30 (2)
LUIZORMELO	15	659,54	55,37 (2)	55,37 (2)	55,30 (2)
PSERGIPE I	224	406,24	55,30 (2)	55,29 (2)	55,26 (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 30/07 a 05/08/2022.

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 da conversora de Melo (550 MW).

- Enel

Tabela 6 – Energia ofertada para importação

	Oferta de Energia para a Semana de 28/05 a 03/06 (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)	484,84	687,27	1.267,92	1.432,14	1.960,00	2.300,18	

- BTG Pactual

Tabela 7 – Energia ofertada para importação

	Oferta de Energia para a Semana de 28/05 a 03/06 (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)	482,81	688,27	1.269,45	1.433,82	1.962,17	2.302,65	

8.2. República da Argentina

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	20.068	61	23.354	72	26.658	82
Sul	10.579	102	19.746	190	29.341	282
Nordeste	2.699	59	2.922	63	3.145	68
Norte	7.247	68	8.064	76	8.879	83

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

Subsistema	% EARmáx 27/05	% EARmáx - 30/06		
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO		
	VE	LI	VE	LS
SE/CO	66,4	63,7	66,1	67,3
Sul	87,6	76,8	93,9	93,7
Nordeste	94,7	91,4	92,0	92,5
Norte	99,3	98,2	99,1	99,6

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 junho, 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	
	28/05/2022 a 03/06/2022		jun-22	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	2.928	70	2.633	74
Madeira	4.079	53	3.272	54
Teles Pires	1.285	71	1.052	76
Itaipu	3.067	87	4.950	137
Paraná	10.140	59	9.381	61
Parapanema	1.451	59	1.775	69
Sul	8.815	186	10.963	210
Iguaçu	5.320	117	8.784	170
Nordeste	3.391	57	2.922	63
Norte	4.359	61	3.244	73
Belo Monte	5.042	68	3.127	65
Manaus	2.482	156	2.031	141

Tabela 11 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	03-jun	30-jun
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	65,2	63,9
Madeira	95,5	96,7
Teles Pires	88,0	73,2
Itaipu	69,1	100,0
Paraná	68,1	67,4
Parapanema	50,1	56,7
Sul	71,7	91,1
Iguaçu	86,2	96,3
Nordeste	94,4	92,0
Norte	100,0	99,1
Belo Monte	100,0	92,6
Manaus	90,2	100,0

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	104,3	104,3	104,3				104,3	104,3	104,3				104,3	104,3	104,3
W.ARJONA (177)*	Gás	---															
W.ARJONA 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		78,0	171,0	0,0	0,0	0,0		78,0	171,0				0,0	78,0	171,0
NORTEFLU 1 (400)	Gás	93,44															
NORTEFLU 2 (100)	Gás	109,68															
O.PINTADA (50)	Biomassa	124,48	50,0	38,0	23,0				50,0	38,0	23,0				50,0	38,0	23,0
UTE STA VI (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	208,88															
ATLANTICO (235)	Resíduos	219,11	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	317,50															
TERMORIO (989)	Gás	378,33	72,0	72,0	72,0				72,0	72,0	72,0				72,0	72,0	72,0
CUBATAO (216)	Gás	380,35	59,0	59,0	59,0				59,0	59,0	59,0				59,0	59,0	59,0
BAIXADA FL (530)	Gás	418,60															
SANTA CRUZ (500)	GNL	423,75															
SEROPEDICA (360)	Gás	466,66															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
JUIZ DE FO (87)	Gás	522,96															
NPIRATINGA (572)	Gás	654,42															
LUIZORMELO (204)	GNL	659,54															
NORTEFLU 4 (127)	Gás	794,07															
UTE GNA I (1338)	Gás	829,74															
T.MACAE (929)	Gás	882,76															
TNORTE 2 (349)	Óleo	910,86															
CAMPOS (25)	Gás	978,10															
VIANA (175)	Óleo	1242,55															
IBIRITE (226)	Gás	1422,00															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1494,22															
DAIA (44)	Diesel	1829,15															
GOIANIA 2 (140)	Diesel	1929,58															
CUIABA CC (529)	Gás	2039,96	351,0	351,0	351,0				351,0	351,0	351,0				351,0	351,0	351,0
XAVANTES (54)	Diesel	2634,21															
TOTAL SE/CO (12009)			2219,0	2285,0	2363,0	0,0	0,0	0,0	2219,0	2285,0	2363,0	0,0	0,0	0,0	2219,0	2285,0	2363,0
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															
SAO SEPE (8)	Biomassa	97,11	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	98,56	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	353,21	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)			327,0	327,0	327,0	0,0	0,0	0,0	327,0	327,0	327,0	0,0	0,0	0,0	327,0	327,0	327,0

*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
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	228,96															
FORTALEZA (327)	Gás	254,96															
T.BAHIA (186)	Gás	374,87	158,9	158,9	158,9				158,9	158,9	158,9				158,9	158,9	158,9
PSERGIPE I (1593)	GNL	406,24															
VALE ACU (368)	Gás	450,86	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
TERMOCEARA (223)	Gás	477,01															
SYKUE I (30)	Biomassa	510,12															
P.PECEM2 (365)	Carvão	830,65															
P.PECEM1 (720)	Carvão	853,99															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1076,84															
MARACANAU (168)	Óleo	1212,01															
TERMOCABO (50)	Óleo	1227,16															
TERMONE (171)	Óleo	1229,40															
TERMOPB (171)	Óleo	1229,40															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1242,57															
SUAPE II (381)	Óleo	1278,66															
GLOBAL I (149)	Óleo	1406,96															
GLOBAL II (149)	Óleo	1406,96															
BAHIA I (31)	Óleo	1492,75															
AREMBEPE (150)	Óleo	1838,20															
MURICY (147)	Óleo	1838,20															
PETROLINA (136)	Óleo	2016,76															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2033,17															
POTIGUAR (53)	Diesel	2033,19															
PAU FERRO (94)	Diesel	2277,60															
TERMOMANAU (143)	Diesel	2277,60															
TOTAL NE (6966)			273,4	273,4	273,4	0,0	0,0	0,0	273,4	273,4	273,4	0,0	0,0	0,0	273,4	273,4	273,4
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	330,0	240,0	140,0				330,0	240,0	140,0				330,0	240,0	140,0
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69															
APARECIDA (166)	Gás	183,51	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	183,51	264,0	264,0	221,4				264,0	264,0	221,4				264,0	264,0	221,4
N.VEN2_L22 (27)	Gás	257,06															
N.VEN2_L7 (151)	Gás	257,06															
MARAN_VL_7 (336)	Gás	386,90	60,0	40,0	20,0				60,0	40,0	20,0				60,0	40,0	20,0
MARANIVL_7 (336)	Gás	386,90	30,0	50,0	60,0				30,0	50,0	60,0				30,0	50,0	60,0
MARAN_VL22 (1)	Gás	386,91															
MARANIVL22 (1)	Gás	386,91															
P. ITAQUI (360)	Carvão	821,16															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1242,53															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1242,53															
TOTAL NORTE (3271)			1078,0	988,0	835,4	0,0	0,0	0,0	1078,0	988,0	835,4	0,0	0,0	0,0	1078,0	988,0	835,4