



Gerência Executiva de Preços,
Modelos e Estudos Energéticos

17/11/2021



Câmara de Comercialização
de Energia Elétrica

- Os agentes que acompanham o **Encontro do PLD** por meio da transmissão ao vivo poderão encaminhar suas dúvidas através do chat disponível para realização de perguntas nesta plataforma ou pelo e-mail: ***preco@ccee.org.br***
- O e-mail estará disponível apenas durante a transmissão e serão respondidas somente dúvidas referentes aos assuntos tratados no evento. Outros temas e questões enviadas após o término do Encontro do PLD deverão ser encaminhadas para a Central de Atendimento da CCEE (pelo e-mail: ***atendimento@ccee.org.br*** ou pelo telefone ***0800-881-2233***)

- Discutir tecnicamente as informações relacionadas ao PLD e publicadas no boletim;
- Tratar da adequabilidade dos dados, procedimentos e resultados da cadeia de programas (Resolução ANEEL nº 843/2019):
 - I. apresentação das principais modificações nos arquivos de entrada dos modelos de formação de preço;
 - II. análise dos principais fatores que influenciam na formação do PLD; e
 - III. validação, pelos agentes, da adequabilidade dos dados, procedimentos e resultados.
- Estreitar o relacionamento com os agentes;
- Abrir espaço para recebimento de sugestões para o aperfeiçoamento deste evento e dos boletins;
- Apoiar os agentes em suas análises de mercado, reforçando a transparência e a simetria na divulgação das informações publicadas pela CCEE.

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de setembro de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Redução Voluntária da Demanda
 - Oferta de Geração Adicional
- **Análise do comportamento do PLD de novembro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Novo Portal CCEE – Páginas de Preço**
- **Próximos Encontros do PLD**

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de setembro de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Redução Voluntária da Demanda
 - Oferta de Geração Adicional
- **Análise do comportamento do PLD de novembro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Novo Portal CCEE – Páginas de Preço**
- **Próximos Encontros do PLD**

FT-NEWAVE



- Última reunião em 26/10
- Em validação a versão 27.4.15

FT-DECOMP



- Última reunião dia 15/10
- Enviado para ANEEL a homologação da versão 30.16

FT-GEVAZP



- E-mail em 15/10 aos representantes cadastrados
- Enviado para ANEEL a homologação da versão 8.1.6.

FT-DESSEM



- Utilização da **versão 19.0.24** nos processos de operação e formação de preço a partir do dia 08/10

Workshop GT Metodologia/CPAMP

- ✓ Andamento das atividades do Ciclo 2021/2022
- ✓ 13/12 (segunda-feira), das 15h as 17h
- ✓ Dúvidas e sugestões podem ser enviadas para o e-mail: gtmet.cpamp@ccee.org.br



CT PMO/PLD – GT – Análise de dados técnicos.



- ✓ Reunião de abertura: Dia 05/11/2021 foi realizada a primeira reunião.
- ✓ Pauta: Foi apresentado as principais motivações do GT-DP e os resultados referentes ao 2º ciclo. Ao final os dados foram disponibilizados no portal Sintegre.
- ✓ Caminho: Portal SINTEGRE > Meus Macroprocessos > Conheça os Macroprocessos > Planejamento da Operação > Planejamento Energético > Dados Cadastrais de Usinas Hidrelétricas > Atualização de Dados Cadastrais dos Aproveitamentos Hidrelétricos > Ciclo 2 - 2010-2019.
- ✓ **Arquivos:** HIDR.DAT, POLINJUS.DAT e MODIF.DAT.
- ✓ Apresentação de sensibilidade de impactos em operação e preço serão apresentados na segunda reunião, prevista para primeira quinzena de dezembro/2021.

DESPACHO Nº 3.611, DE 11 DE NOVEMBRO DE 2021.

O SUPERINTENDENTE DE REGULAÇÃO DOS SERVIÇOS DE GERAÇÃO DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, no uso das atribuições delegadas por meio das Portarias ANEEL nº 4.163, de 30 de agosto de 2016, e considerando o que consta do processo nº 48500.000023/2021-51, decide: (i) autorizar a atualização dos dados cadastrais utilizados para o cálculo da produtividade de usinas hidrelétricas no âmbito do planejamento e da programação da operação eletroenergética, e na formação do preço de curto prazo a partir do Programa Mensal de Operação — PMO de janeiro de 2022, conforme proposta apresentada pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS na Carta CTA-ONS DPL 1854/2021, e (ii) determinar ao ONS que utilize as informações referentes aos novos dados cadastrais nas atividades de pós-operação, a partir de janeiro de 2022.

CT PMO/PLD – GT – Análise de dados técnicos.

NEWAVE:

- Arquivos alterados: MODIF.DAT e HIDR.DAT
- Modificações: **produtibilidade específica, perdas hidráulicas, níveis de jusante (canal de fuga médio) e níveis de montante das usinas a fio d'água.**

DECOMP:

- Arquivos alterados: HIDR.DAT e POLINJUS.DAT
- Modificações: **produtibilidade específica, perdas hidráulicas, níveis de jusante (polinômios) e níveis de montante das usinas a fio d'água.**

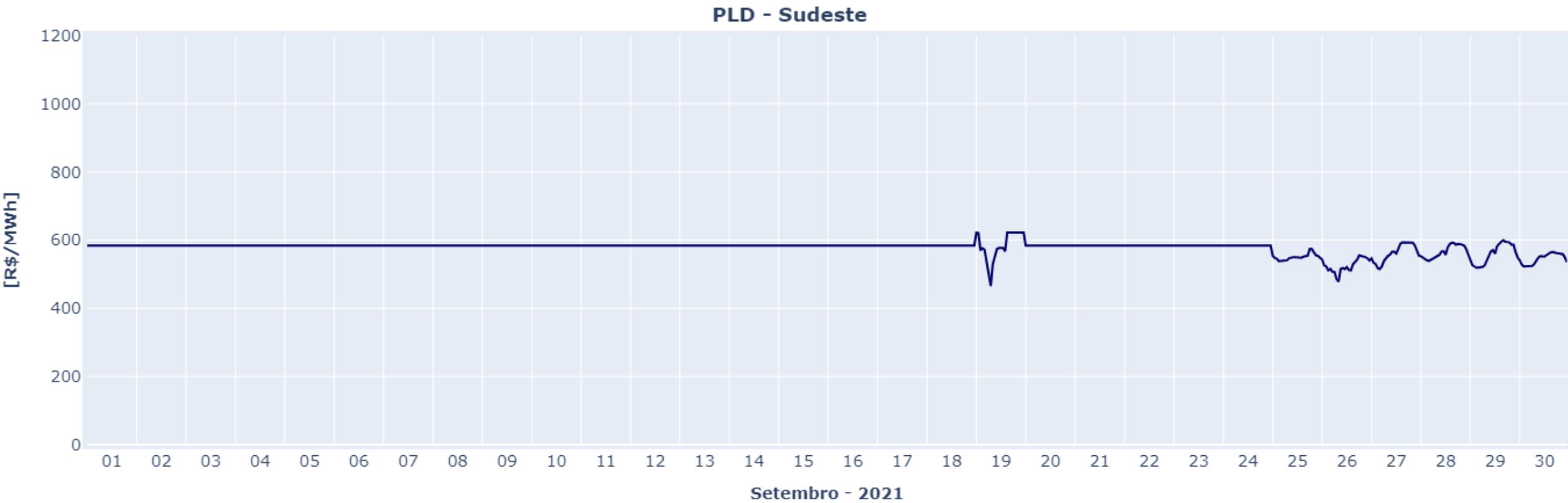
Observação: Algumas usinas passaram a ter influência da vazão vertida no canal de fuga.

- 83, 114, 115, 130, 131, 133, 134, 139, 153, 183, 184, 192, 204, 227, 228, 229, 230, 288, 310, 314
- Ex: AC 83 VERTJU 1

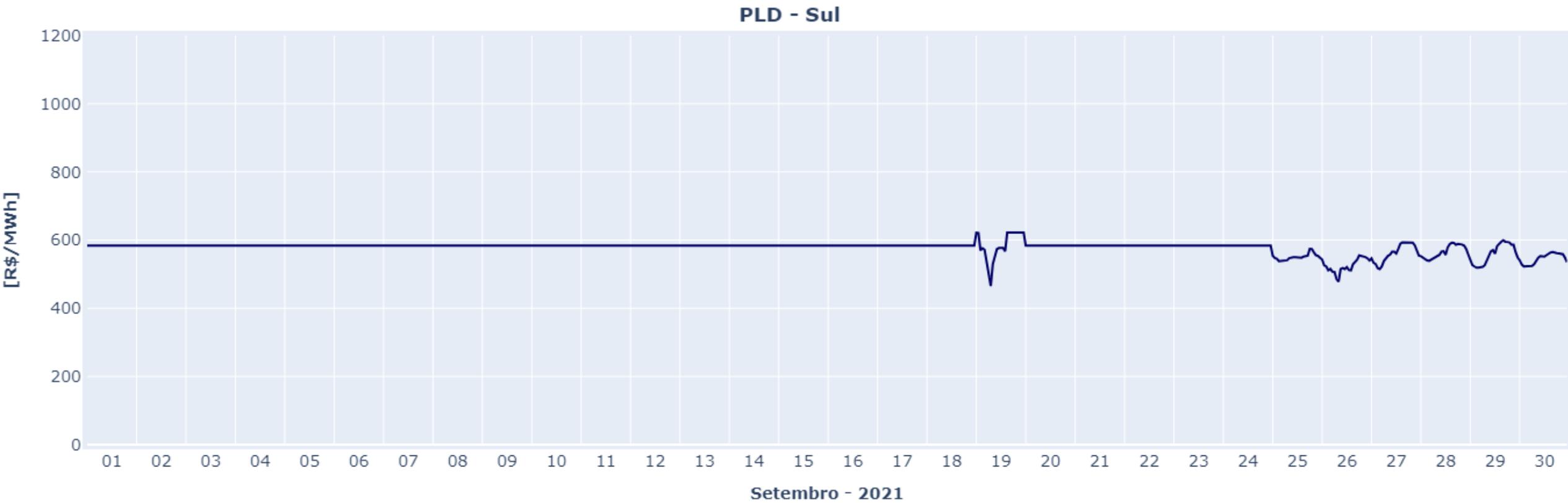
DESSEM:

- Arquivos alterados: HIDR.DAT
- Modificações: **produtibilidade específica, perdas hidráulicas e níveis de montante das usinas a fio d'água.**

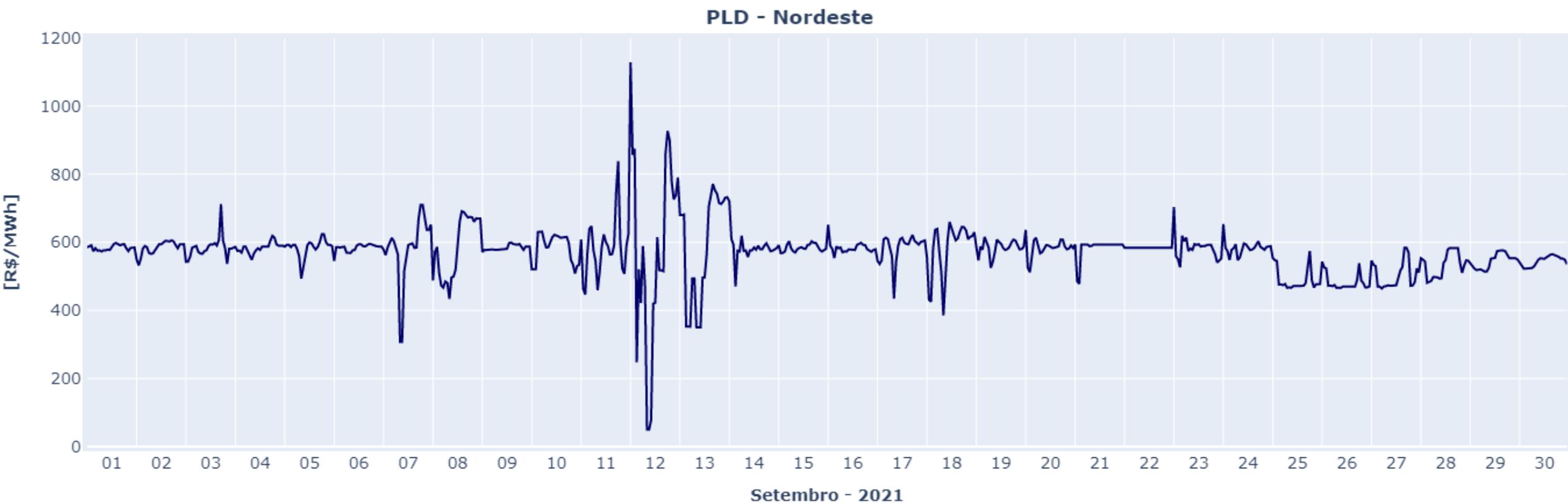
- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de setembro de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Redução Voluntária da Demanda
 - Oferta de Geração Adicional
- **Análise do comportamento do PLD de novembro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Novo Portal CCEE – Páginas de Preço**
- **Próximos Encontros do PLD**



PLD Médio Mensal [R\$/MWh]
Sudeste/Centro-Oeste
577,37



PLD Médio Mensal [R\$/MWh]
Sul
577,37



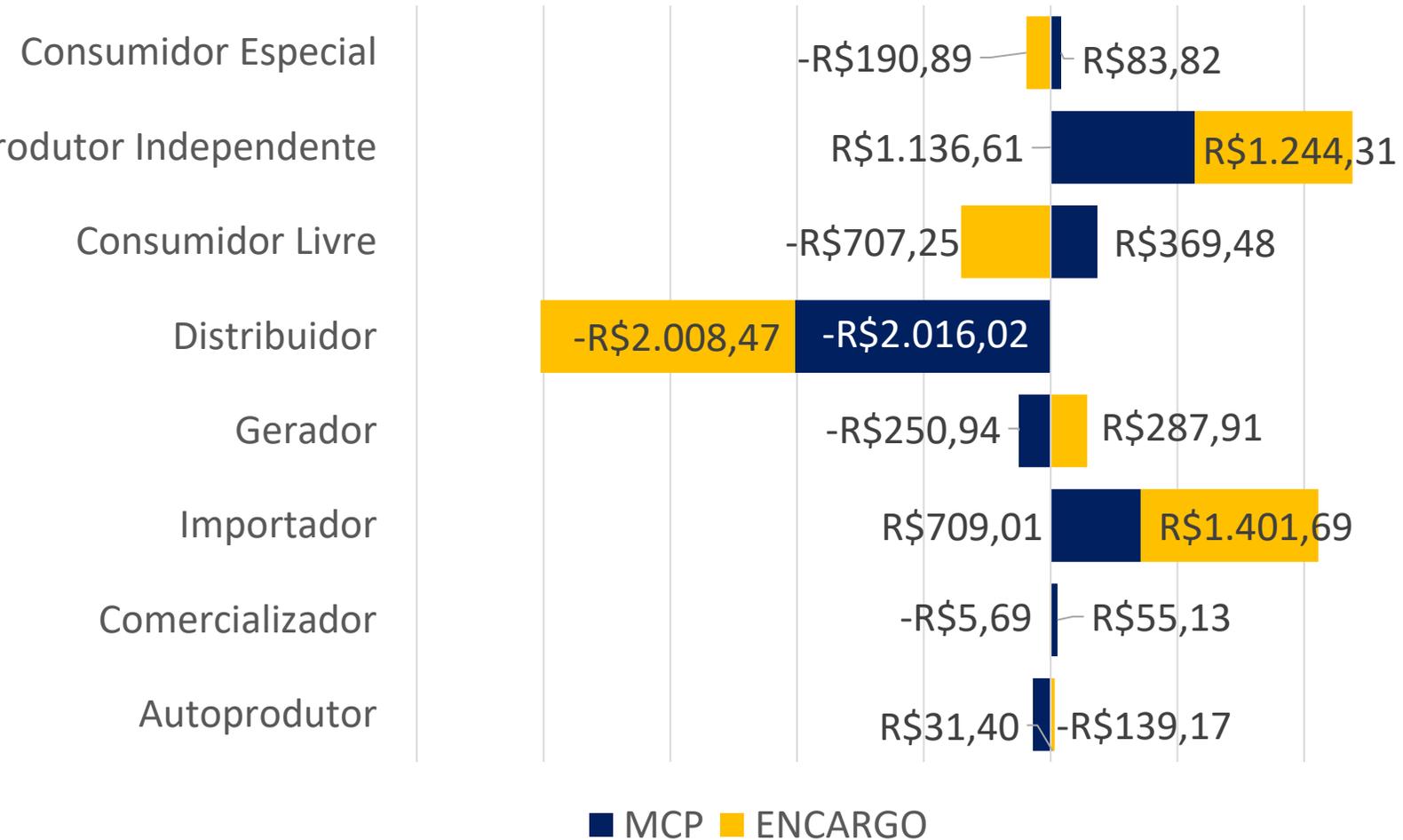
PLD Médio Mensal [R\$/MWh]
Nordeste
570,39



PLD Médio Mensal [R\$/MWh]
Norte
577,37

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de setembro de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Redução Voluntária da Demanda
 - Oferta de Geração Adicional
- **Análise do comportamento do PLD de novembro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Novo Portal CCEE – Páginas de Preço**
- **Próximos Encontros do PLD**

Resultado Consolidado por classe



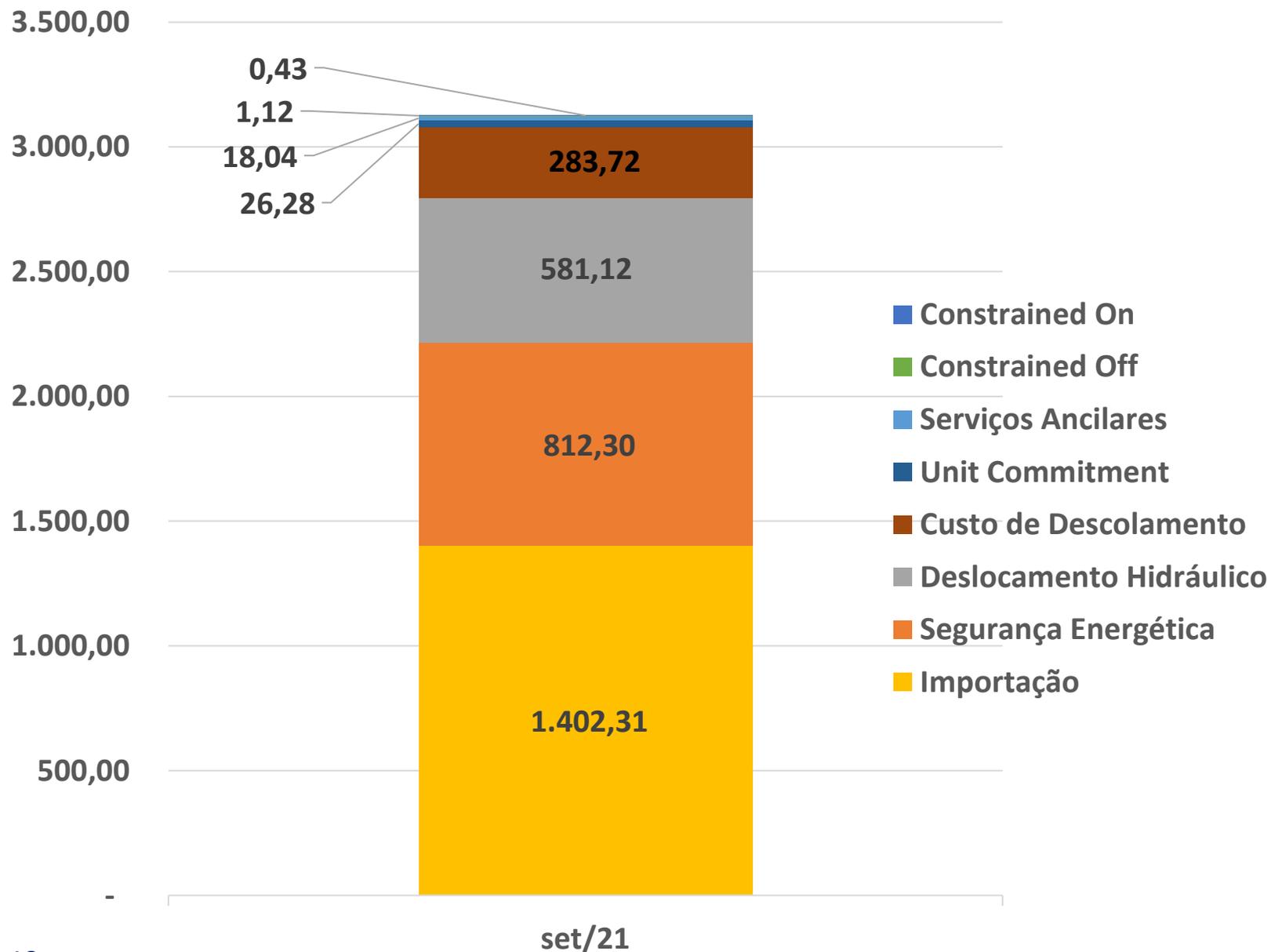
Resultado contabilização

(desconsiderando créditos/débitos dos meses anteriores e ajustes)

R\$ 8.520.197.629,80

R\$ 3.037.005.560,28

são referentes ao pagamento de encargos



Constrained On	R\$430.221,40
Constrained Off	R\$1.122.140,05
Serviços Ancilares	R\$18.036.571,19
Unit Commitment	R\$26.278.852,69
Custo de Descolamento*	R\$283.720.558,54
Deslocamento Hidráulico	R\$581.115.037,24
Segurança Energética	R\$812.304.974,78
Importação	R\$1.402.312.599,23
TOTAL	R\$3.125.320.955,12

- Custo total incluindo R\$ 205.853.282,63 que foram recuperados por meio da receita de venda de CCEAR

- ❖ A Redução Voluntária de Demanda de Energia Elétrica (RVD) consiste em diminuir o consumo em determinado período em tornando a demanda flexível. Vigência: até 30/04/2022 porém está suspenso.
- ❖ A RVD instituída pela Portaria MME 22/2021 não tem relação com o Programa Piloto estabelecido pela REN ANEEL nº 792/2017.
- ❖ A redução de demanda é apurada considerando a Linha Base como valor de referência. A Linha Base é calculada e divulgada mensalmente pela CCEE.
- ❖ Há grade horária pré-definida pelo ONS com horários específicos para redução, sendo a redução com duração de 4 ou 7 horas.

Período analisado

13/SET/21 a 30/SET/21

Impactos estimados

R\$573,02/MWh

- PLD médio

254,14MW**

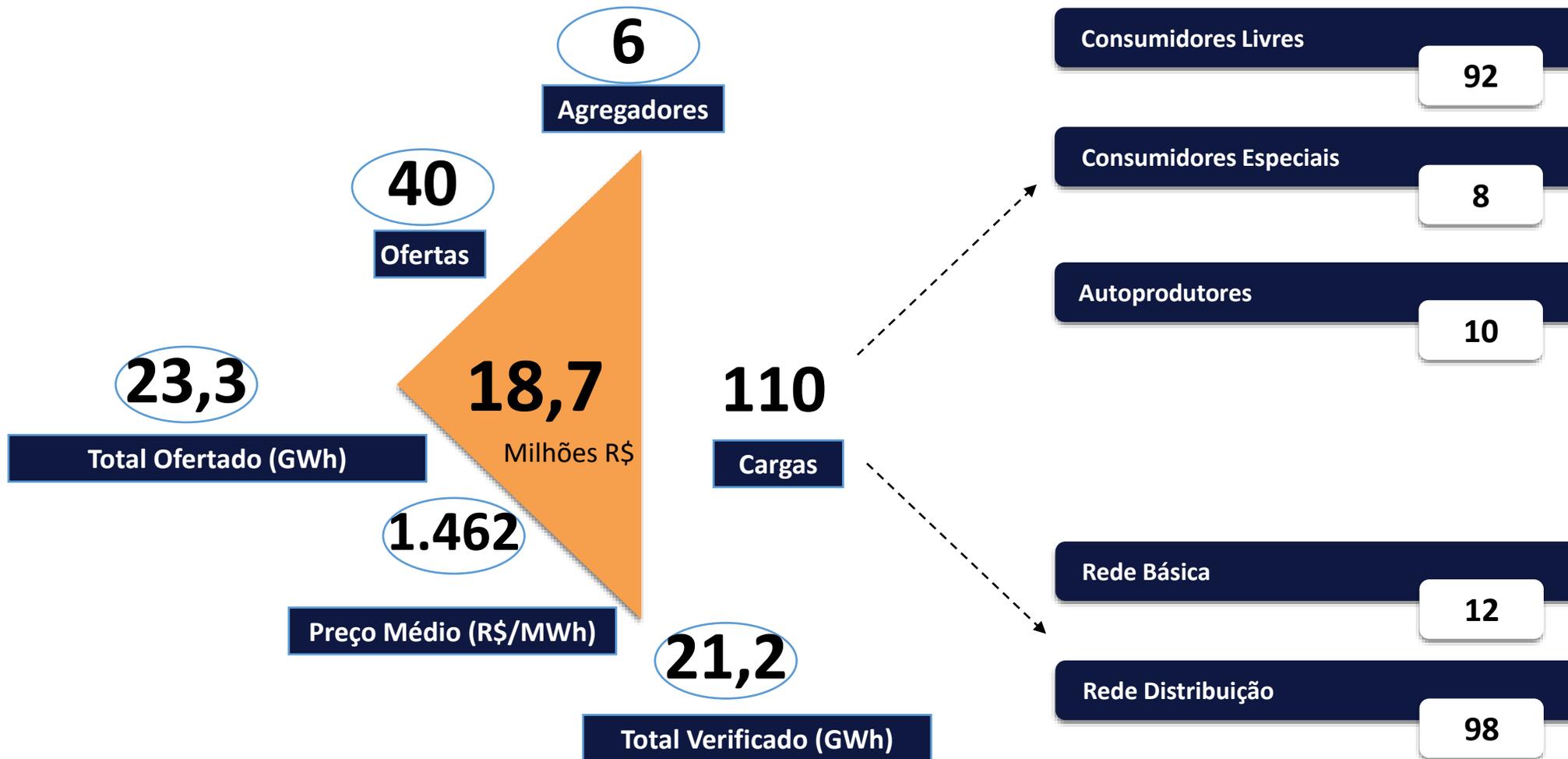
- RVD

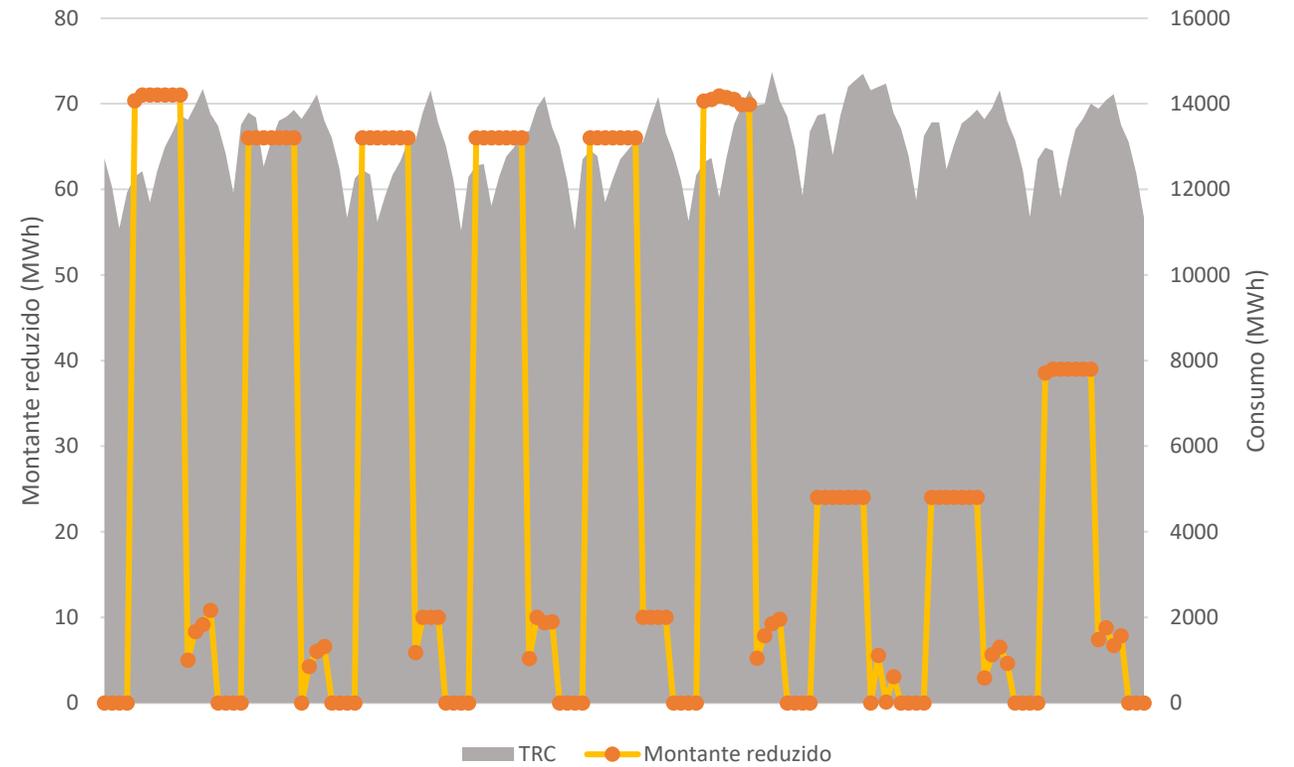
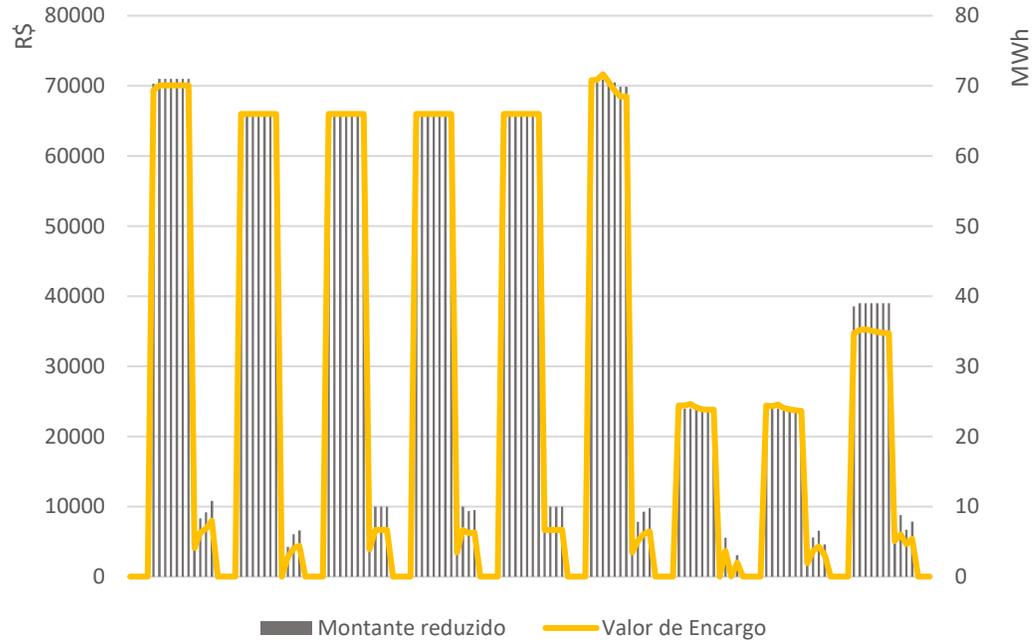
R\$20,5Milhões

- Impacto estimado

- **13/09 a 30/09** = ofertas realizadas, aceitas e programadas pelo ONS: 69,4 MWm (média de 254,14 MW de potência máxima diária) e redução de 20,5 milhões em encargos.

Encargos	SUDESTE		SUL		NORDESTE		NORTE	
Produto 1	R\$	2.272.813,98	R\$	-	R\$	142.736,45	R\$	110.083,45
Produto 2	R\$	919.744,20	R\$	435.763,05	R\$	63.910,10	R\$	-
Produto 3	R\$	-	R\$	3.485.060,27	R\$	1.061.689,65	R\$	-
Produto 4	R\$	12.037.558,62	R\$	-	R\$	-	R\$	-







- ❖ A Geração Adicional de Energia Elétrica consiste no programa provisório do MME que consiste em adicionar energia ao sistema para enfrentar a crise hidráulica. Vigência: até 31/12/2022 porém está suspenso novas ofertas.
- ❖ A Geração Adicional foi instituída pela Portaria MME 17/2021
- ❖ A geração adicional é apurada considerando como referência a garantia física ou geração para usinas existentes. Já para as novas usinas toda geração pode ser considerada adicional, pois a referência é zero. Para ser considerada como geração adicional comparação mensal e anual, para as ofertas.

Período analisado

SETEMBRO

Impactos estimados

R\$573,02/MWh

- PLD médio

230MWm

- Geração adicional

R\$180,01Milhões

- Impacto estimado

- **Setembro** = ofertas realizadas, aceitas e programadas pelo ONS: 230MWm (média de 166GWh de energia) e redução de 180,01 milhões em encargos.

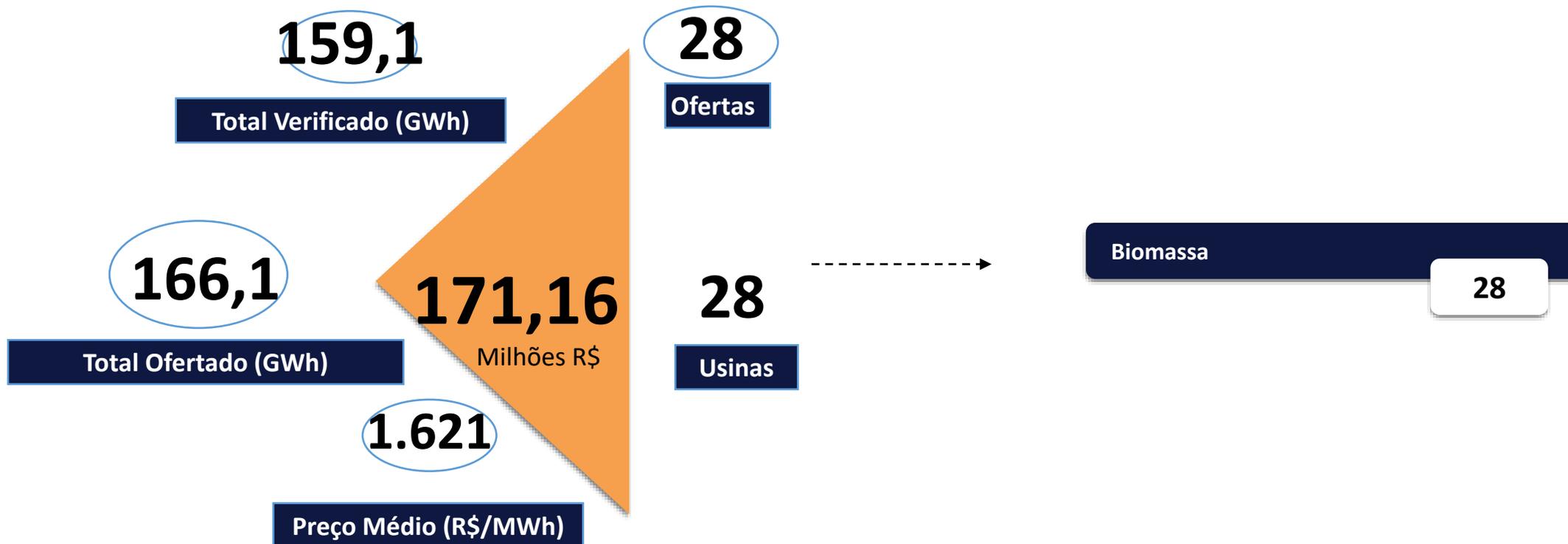
Submercado impactados

SUDESTE

- R\$167.848.187,81

SUL

- R\$12.269.246,41

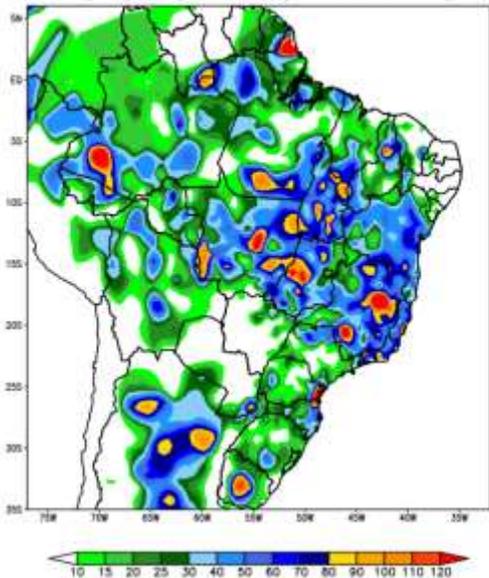


- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de setembro de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Redução Voluntária da Demanda
 - Oferta de Geração Adicional
- **Análise do comportamento do PLD de novembro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Novo Portal CCEE – Páginas de Preço**
- **Próximos Encontros do PLD**

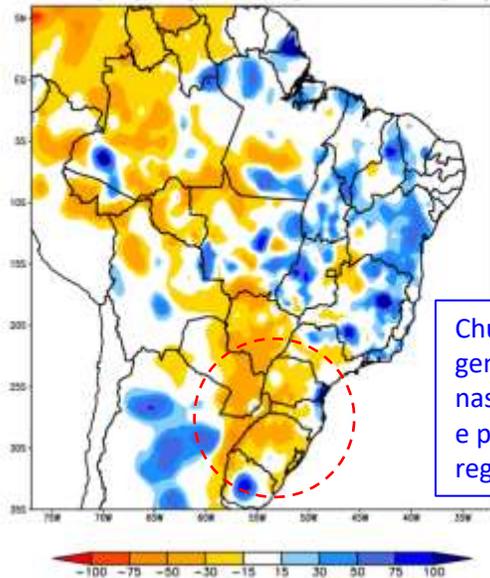
Precipitação observada e prevista

Acumulado e anomalia por semana operativa (novembro/2021)

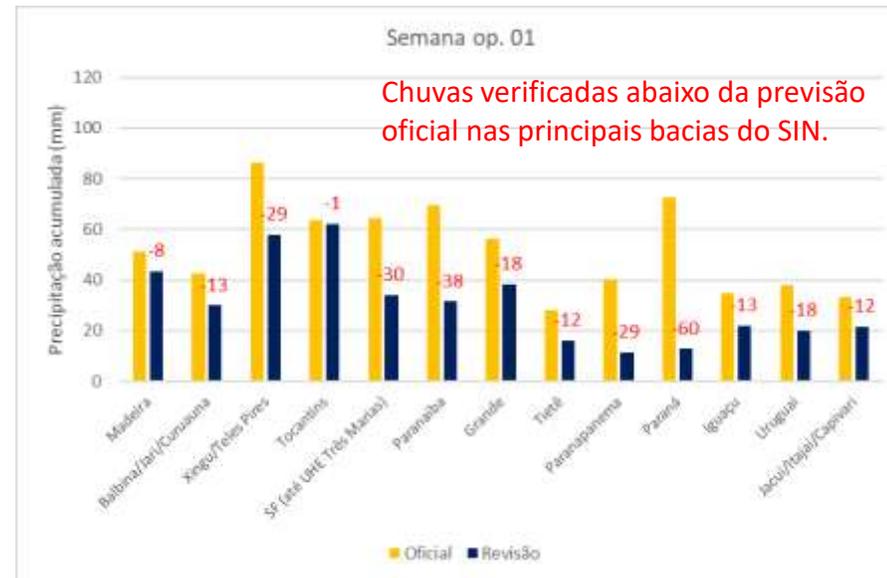
30-05/11/21 (Semana 1) - Observado (mm)



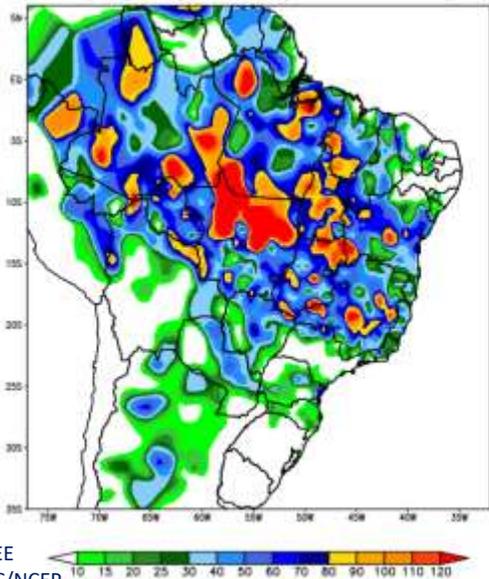
30-05/11/21 (Semana 1) - Anomalia (mm)



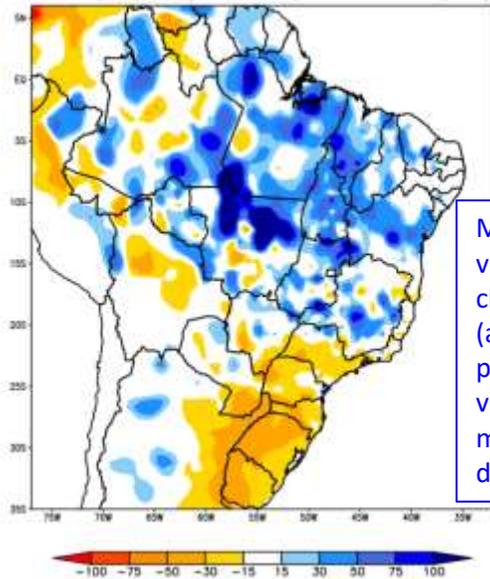
Chuvas generalizadas nas regiões SE e parte das regiões NE e N.



06-12/11/21 (Semana 2) - Observado (mm)

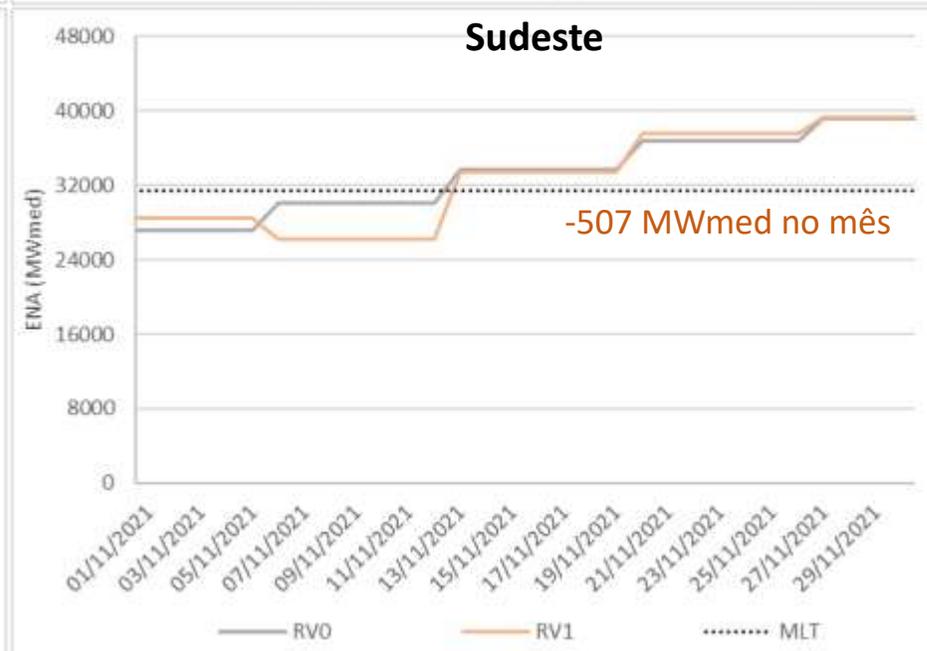
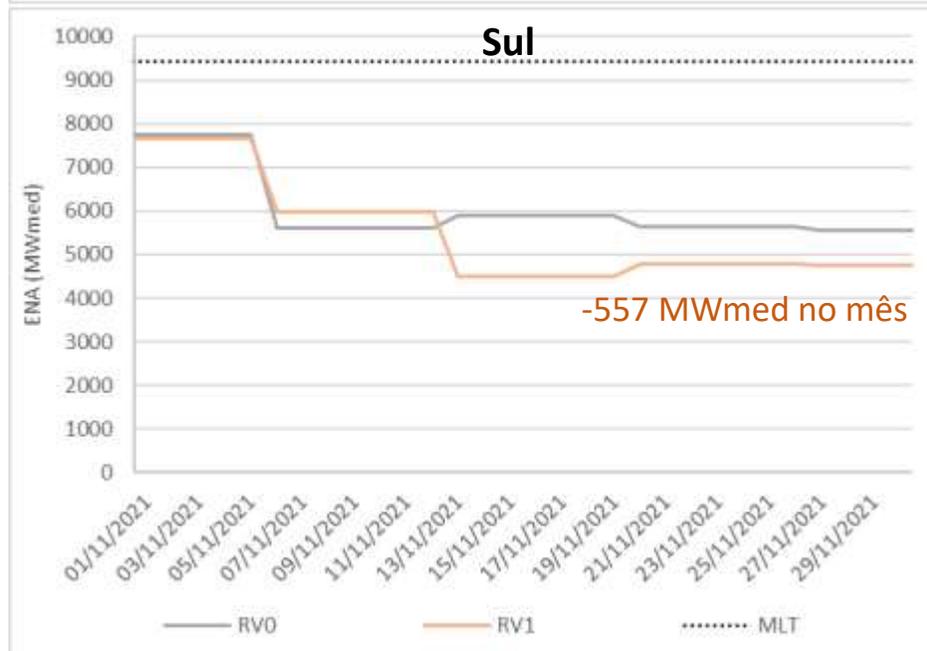
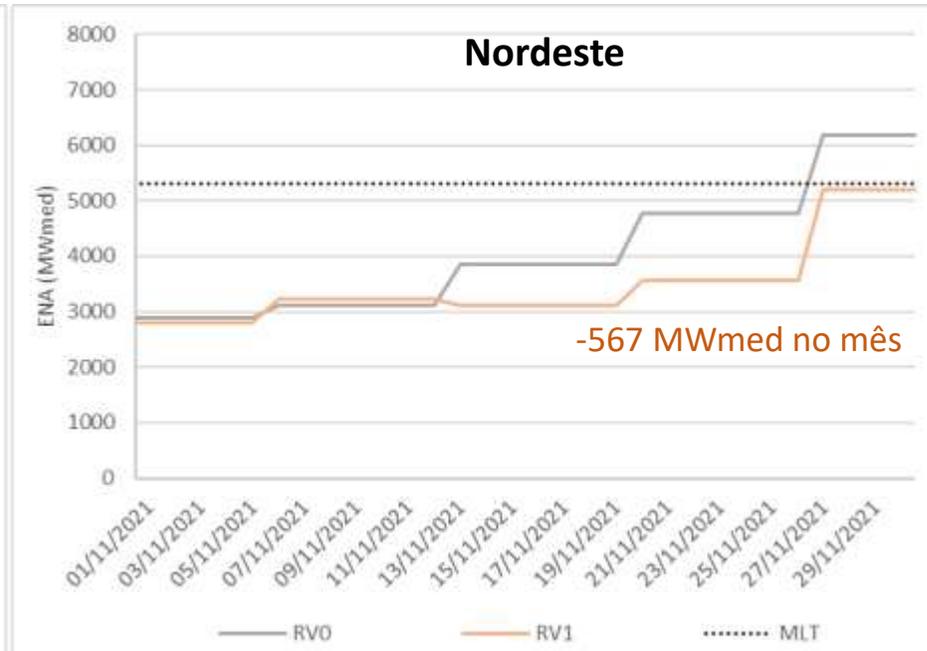
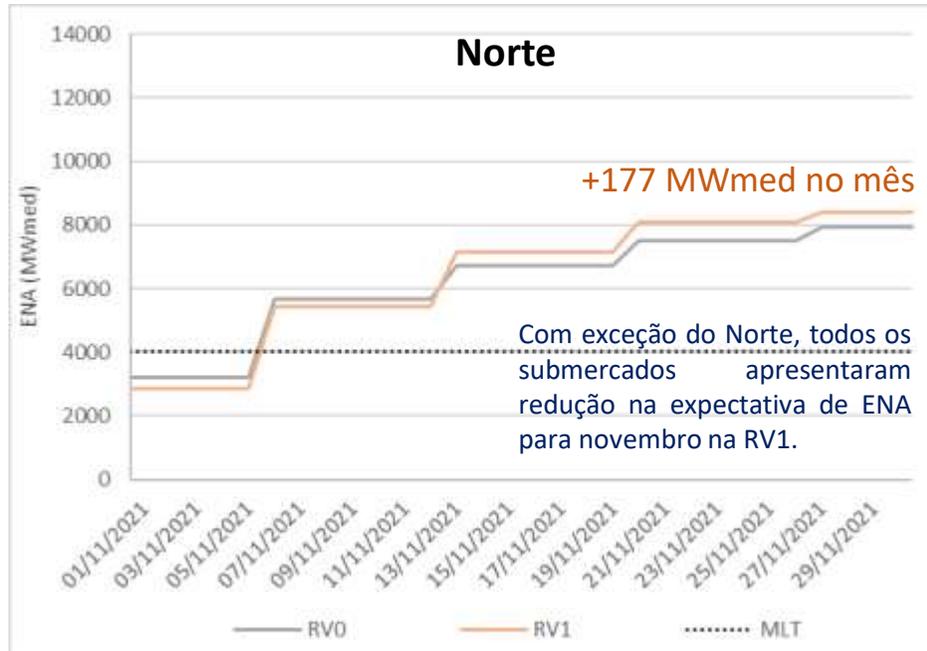


06-12/11/21 (Semana 2) - Anomalia (mm)



Maiores volumes de chuvas (anomalias positivas) verificadas na metade norte do país.





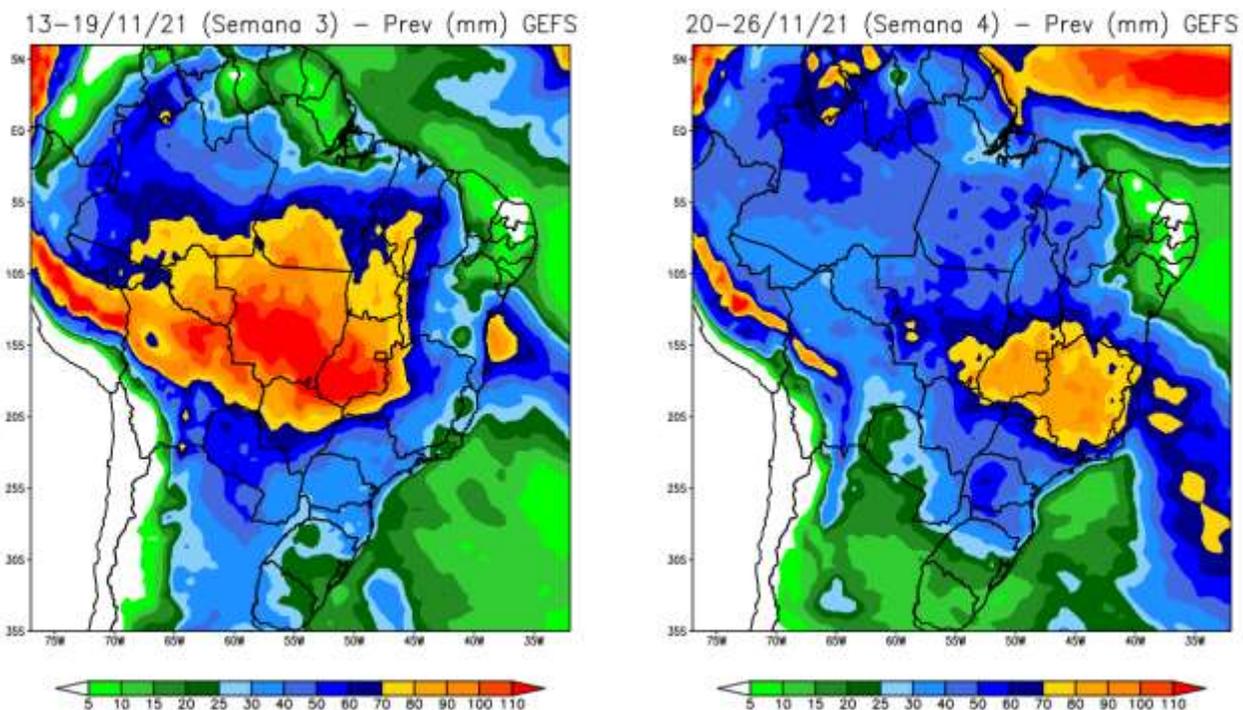
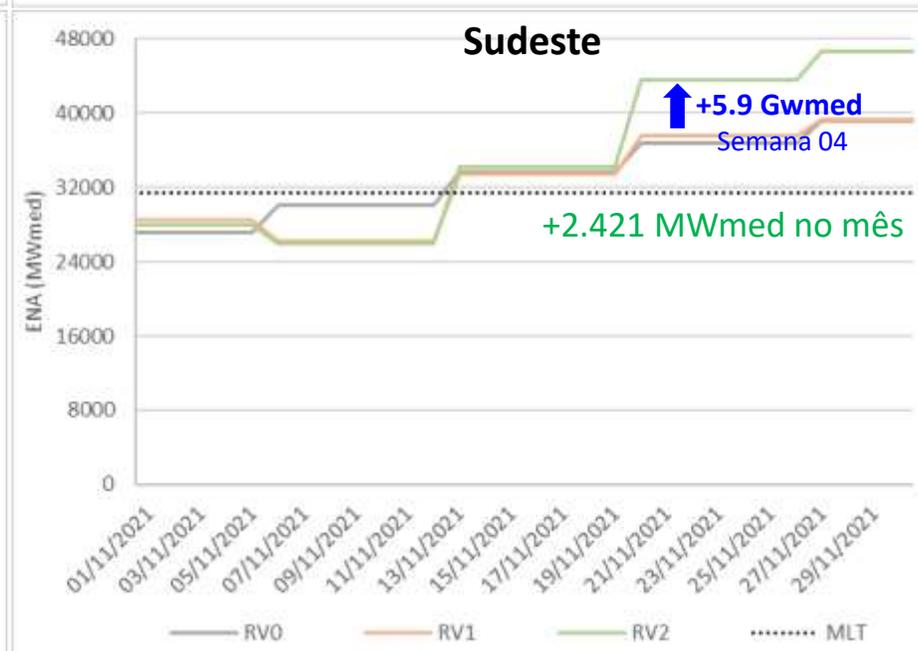
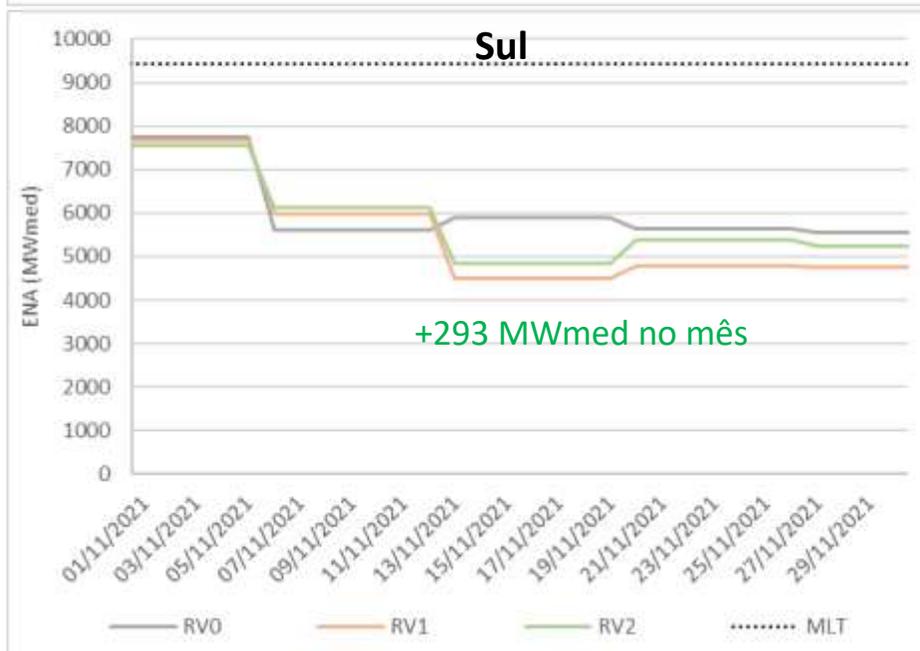
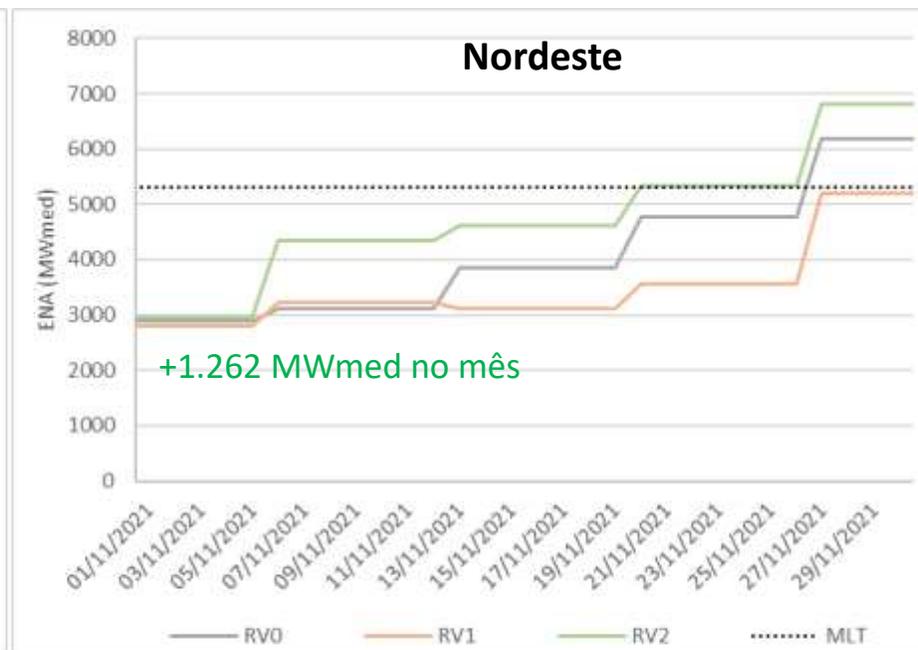
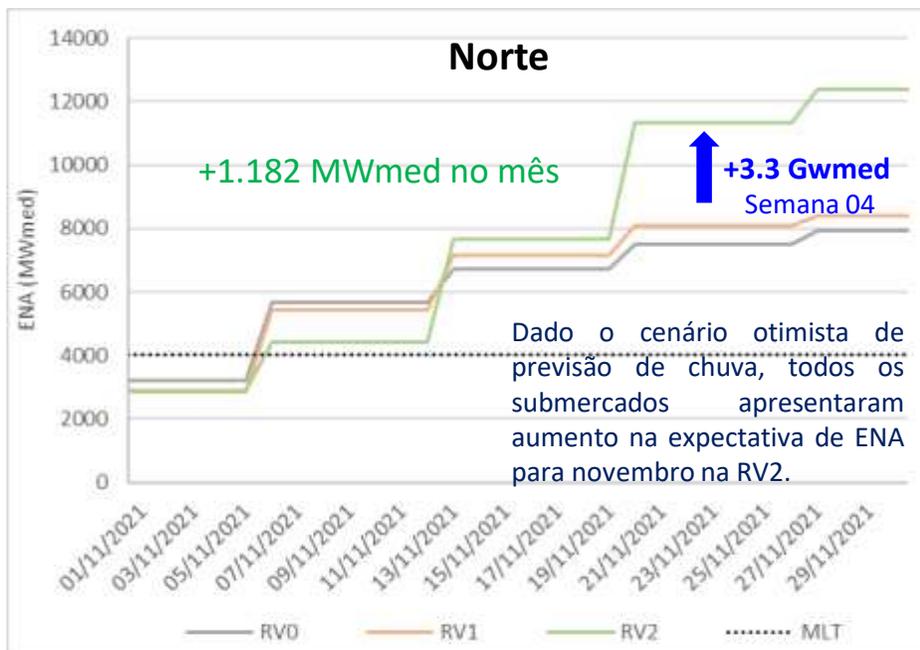
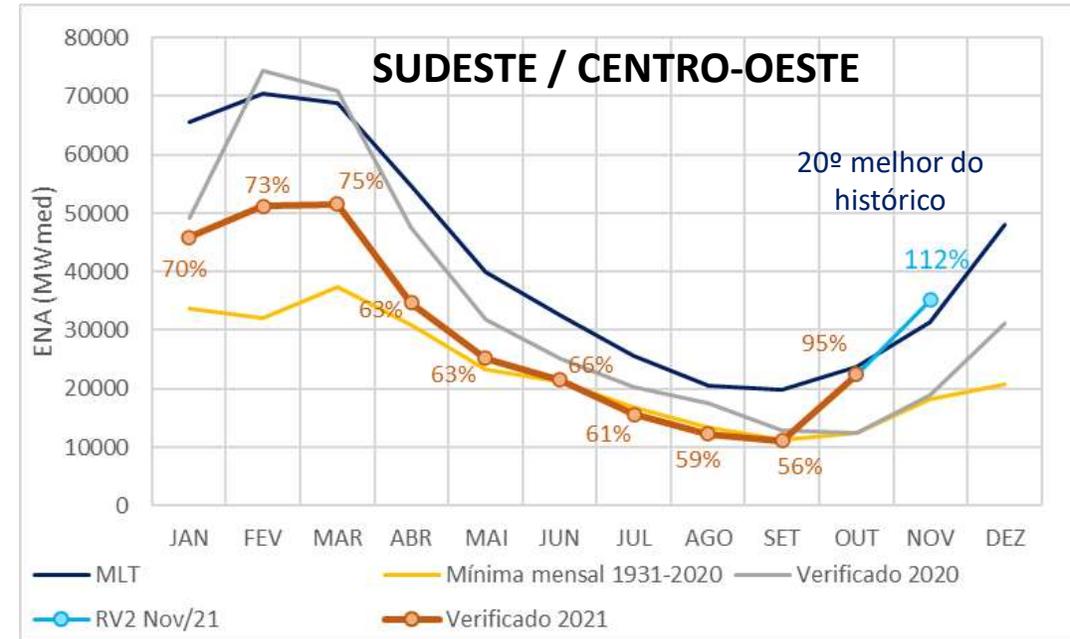
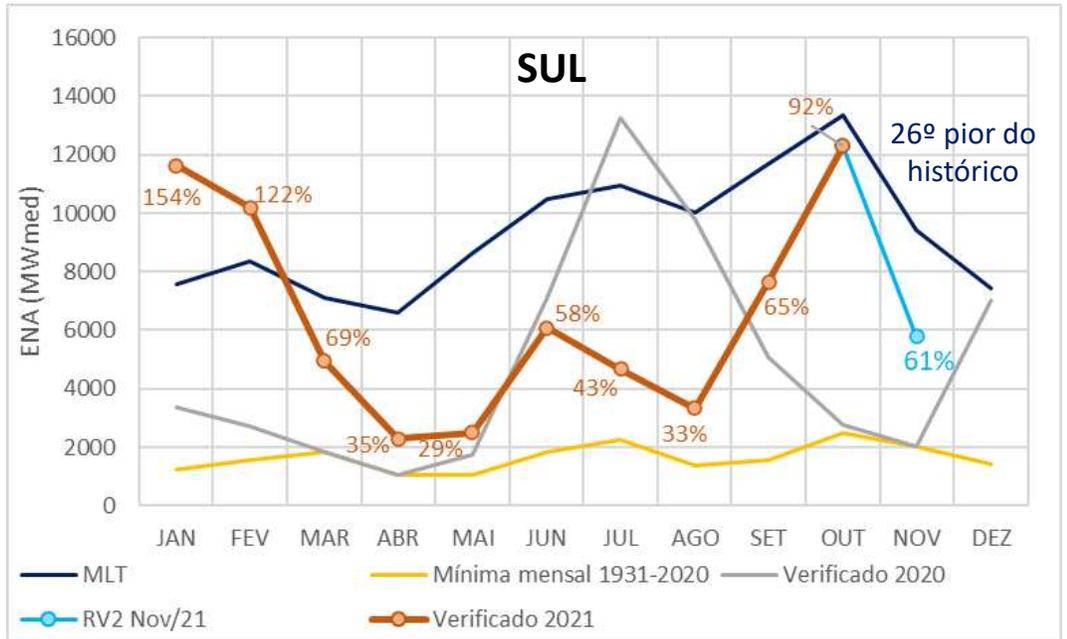
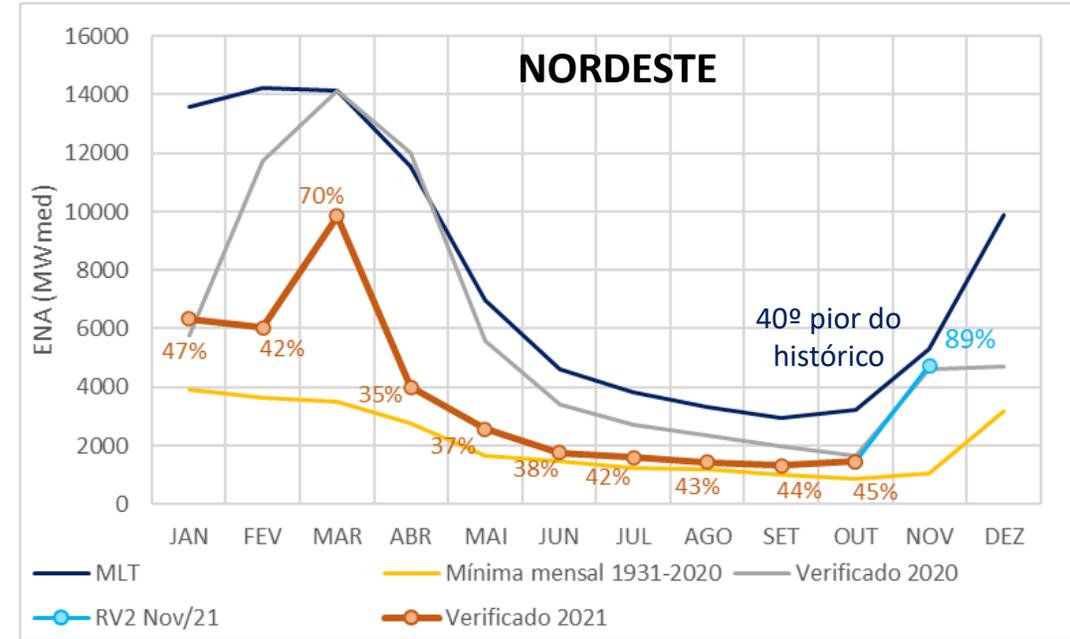
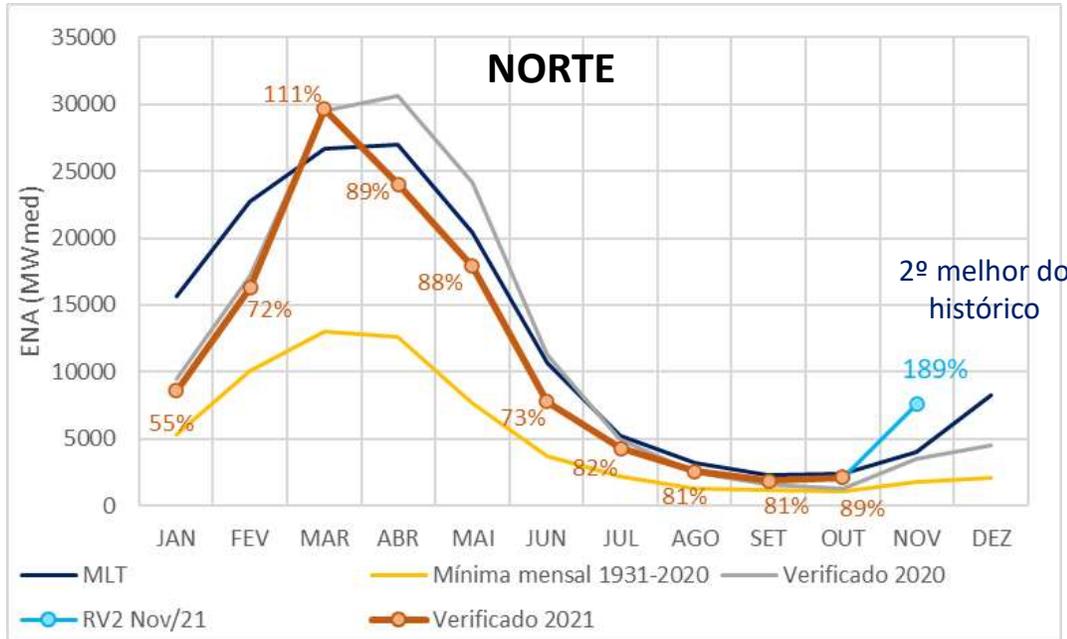


Figura – Precipitação acumulada prevista para a 3ª e 4ª semanas operativas de novembro de 2021: modelo GEFS (média de 31 cenários). **Análise: 11/11/2021 – 00 UTC**

- **Semana 03:** foi previsto um novo episódio de zona de convergência de umidade, sendo esperadas chuvas expressivas no Centro-Oeste e parte da região Norte.
- **Semana 04:** maiores volumes de chuvas devem se deslocar para o Sudeste. Os maiores volumes de chuvas devem ocorrer nas bacias dos rios Grande, Paranaíba e São Francisco.

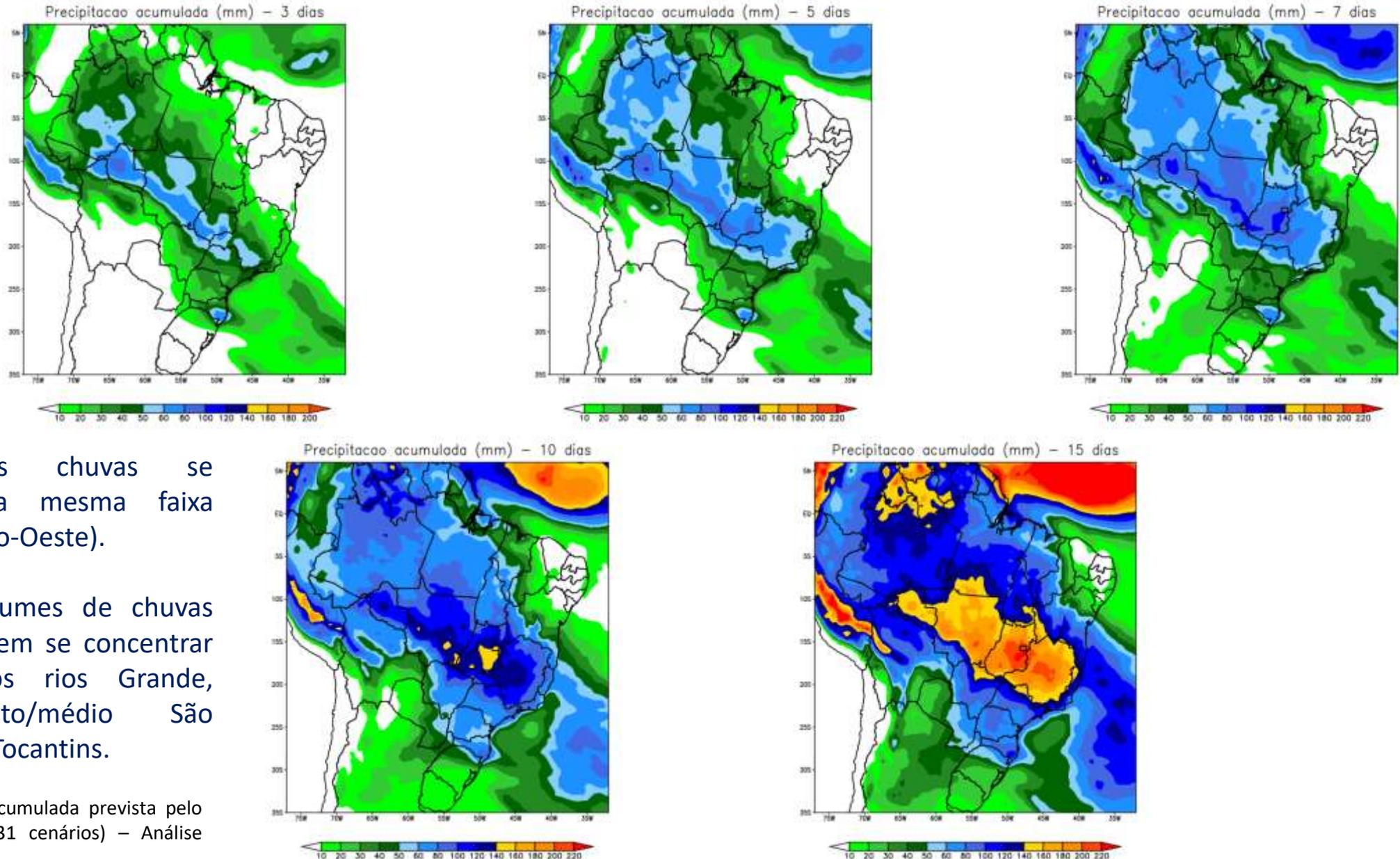






Acumulada em até 15 dias

18/nov a 02/dez



- Tendência das chuvas se acumularem na mesma faixa (Sudeste e Centro-Oeste).
- Os maiores volumes de chuvas acumuladas devem se concentrar nas bacias dos rios Grande, Paranaíba, alto/médio São Francisco e alto Tocantins.

Figura – Precipitação acumulada prevista pelo modelo GEFS (média 31 cenários) – Análise 20211117 – 00UTC

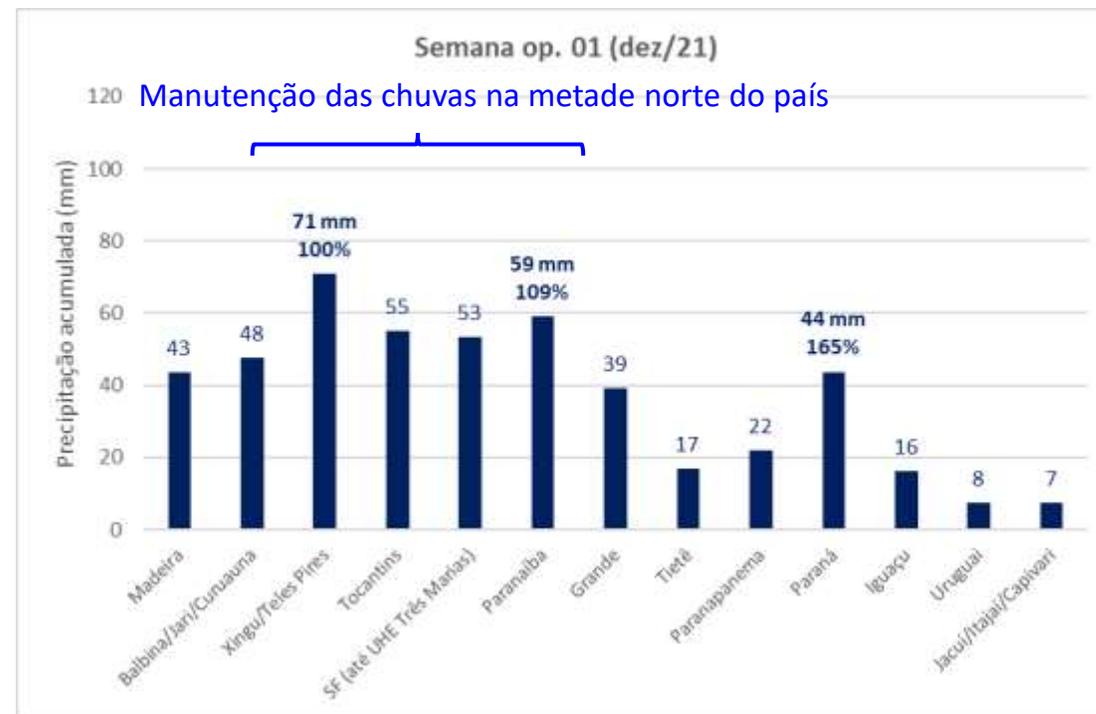
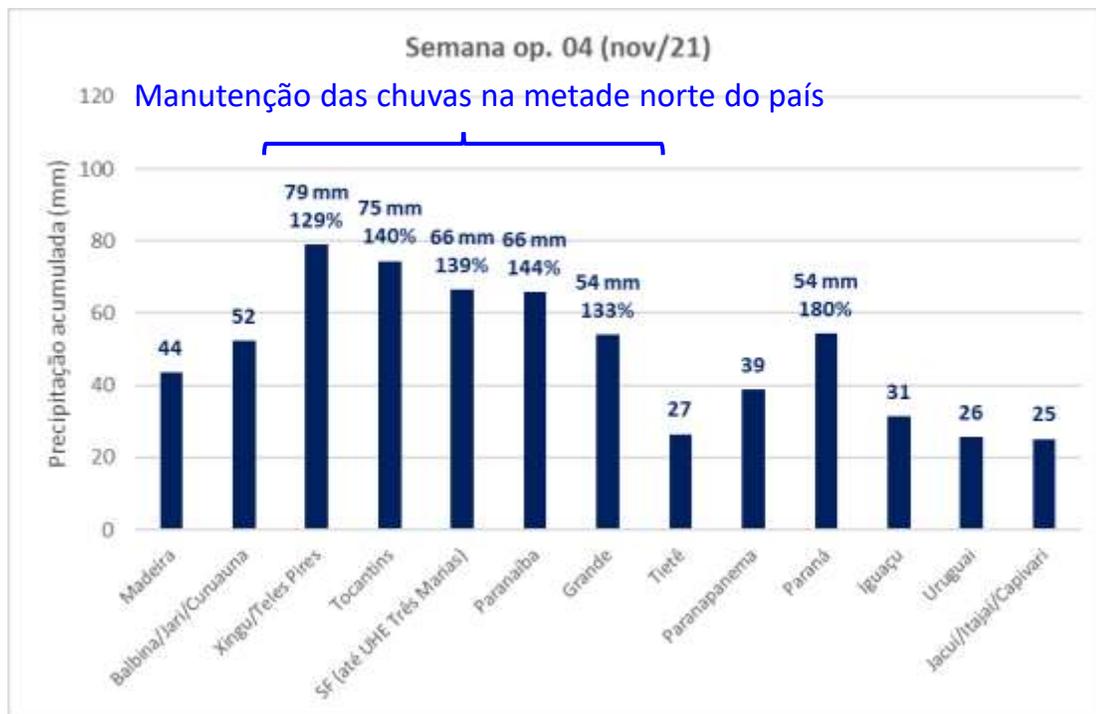


Figura – Precipitação prevista por conjunto e com remoção de viés – Análise 20211117
Nota: Semana Operativa 01 de dezembro/2021 considera a previsão até o dia 01/12.

Manutenção do cenário de chuvas verificadas nas últimas semanas operativas.

Anomalia das temperaturas mínimas e máximas por semanas operativas de novembro/2021

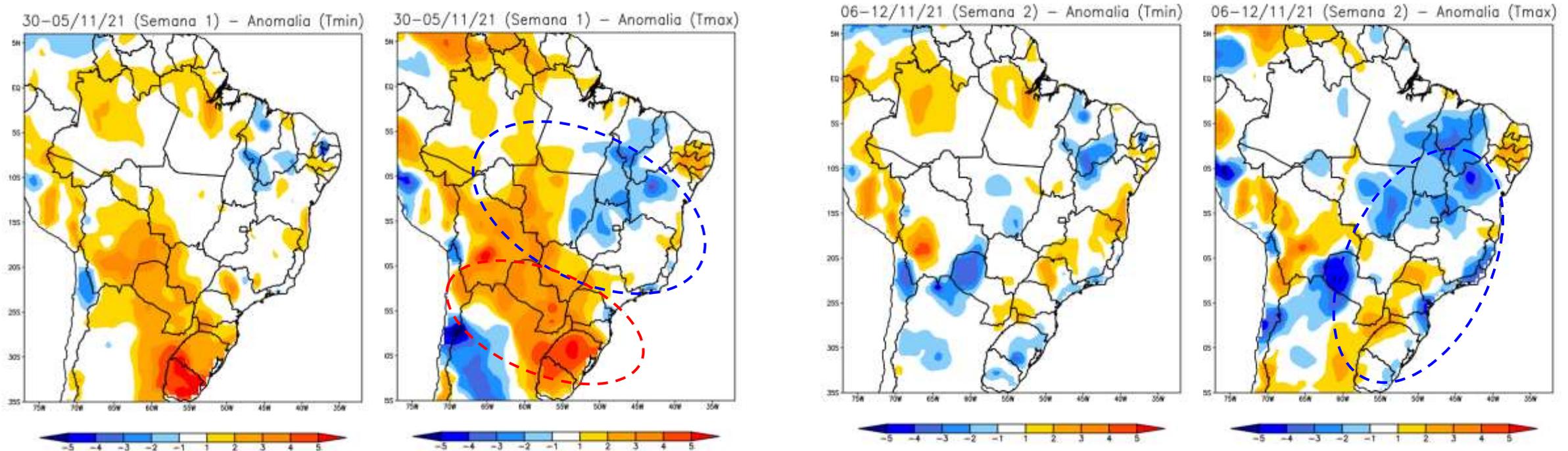
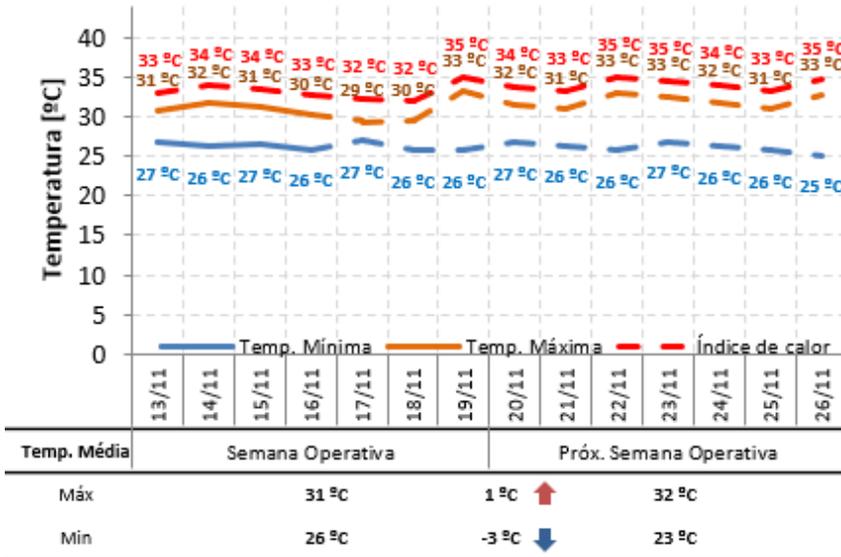


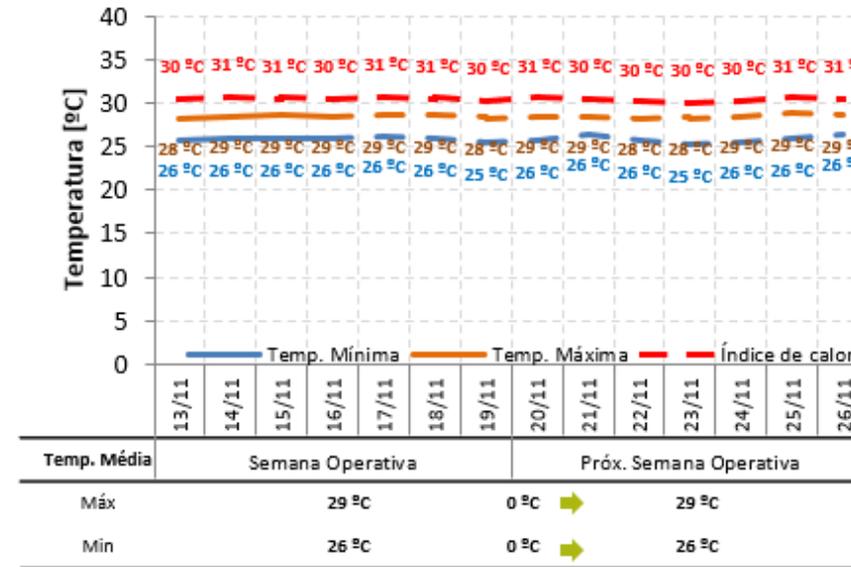
Figura – Anomalia das temperaturas mínimas e máximas observadas por semanas operativas de novembro de 2021.

- Sul e Nordeste apresentaram temperaturas máximas acima e/ou na média nos principais centros urbanos;
- Acompanhando os episódios de chuvas, as temperaturas no Sudeste e Norte apresentaram temperaturas abaixo e/ou na média para o período.
- Redução das temperaturas no submercado Sul e manutenção das temperaturas ligeiramente abaixo da média no Sudeste e Norte;
- O Nordeste segue com temperaturas acima e/ou na média histórica nas capitais.

MANAUS

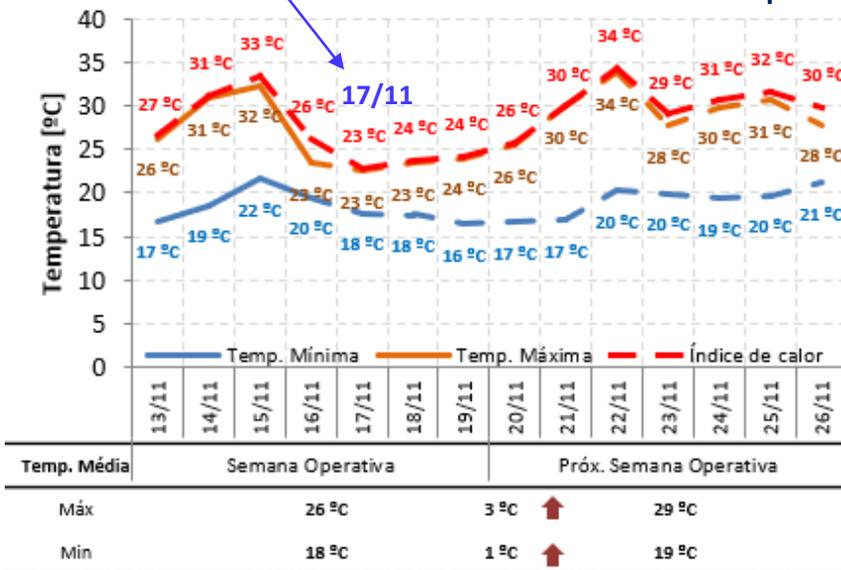


RECIFE

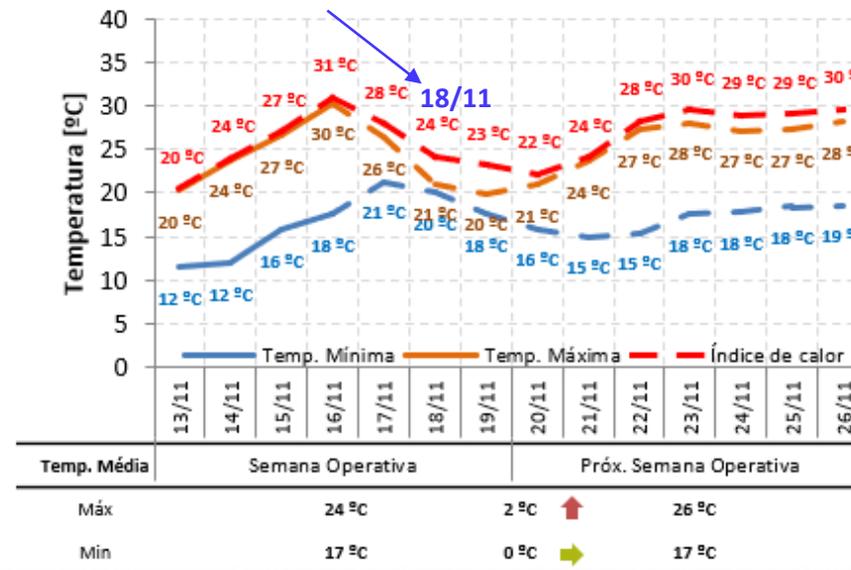


PORTO ALEGRE

Redução das temperaturas entre as semanas op. 03 e 04 no Sul e SE.



SÃO PAULO



➤ Temperaturas em elevação ao longo da última semana operativa de novembro no Sul e Sudeste.

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de setembro de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Redução Voluntária da Demanda
 - Oferta de Geração Adicional
- **Análise do comportamento do PLD de novembro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Novo Portal CCEE – Páginas de Preço**
- **Próximos Encontros do PLD**



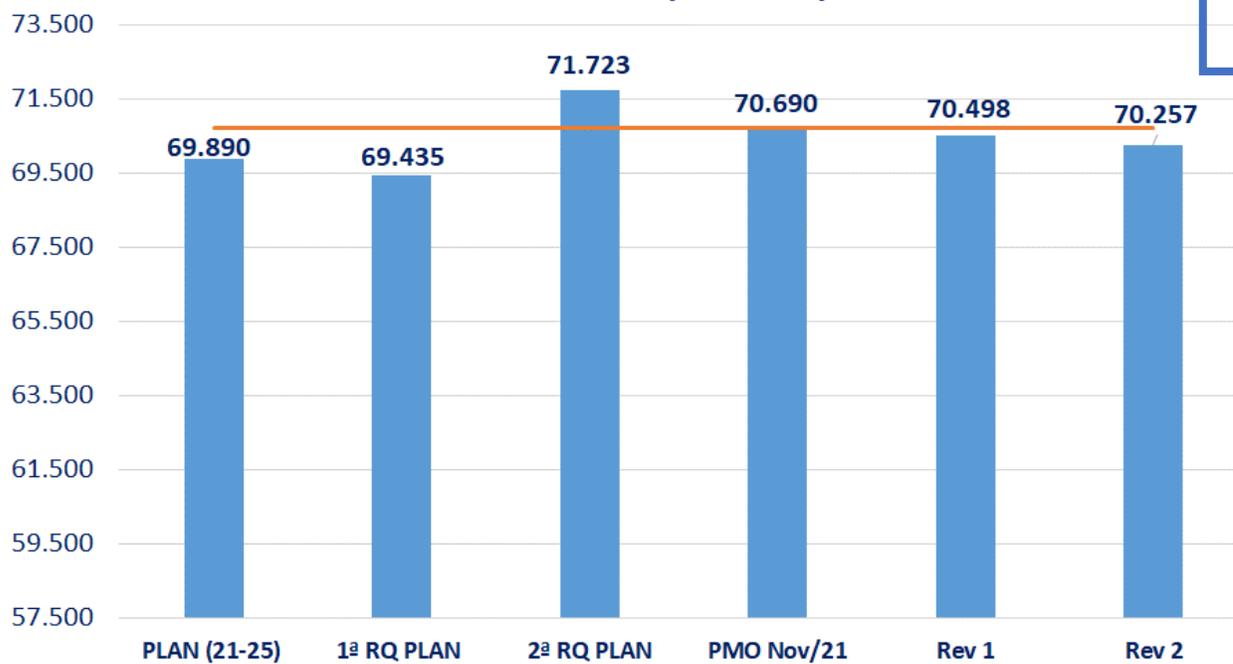
Carga Nov/21

3ª Semana

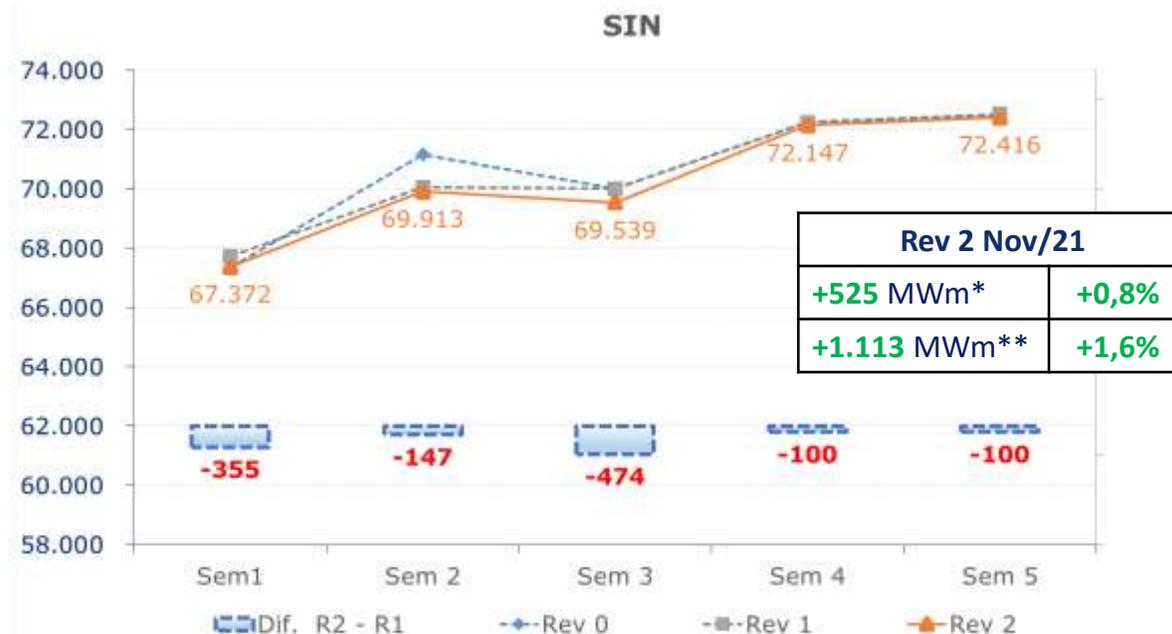
Revisões (MWmed)	Projeções	Variação ante PMO	Carga Nov2020	Nov21/Nov20
PLAN (21-25)	69.890		69.732	0,2%
1ª RQ PLAN	69.435		69.732	-0,4%
2ª RQ PLAN	71.723		69.732	2,9%
PMO Nov/21	70.690		69.732	1,4%
Rev 1	70.498	-0,3%	69.732	1,1%
Rev 2	70.257	-0,6%	69.732	0,8%

- **Economia:** Apesar do aumento dos custos de insumos, há melhora do setor serviços, associada ao crescimento da cobertura vacinal, à redução de casos de COVID-19 e ao aumento de novos pedidos da indústria.
- **Meteorologia:** expectativa de temperaturas superiores às observadas na semana passada no SE/CO e Sul. Entretanto, há uma frente fria que deve avançar até o fim da semana, possibilitando queda das temperaturas e aumento das chuvas nessas capitais. Os submercados NE e N seguem, em geral, com condições meteorológicas típicas para essa época do ano.

Revisões - SIN (MW med)



-241 MWm



*Comparação com Nov/20

**Comparação com Nov/19

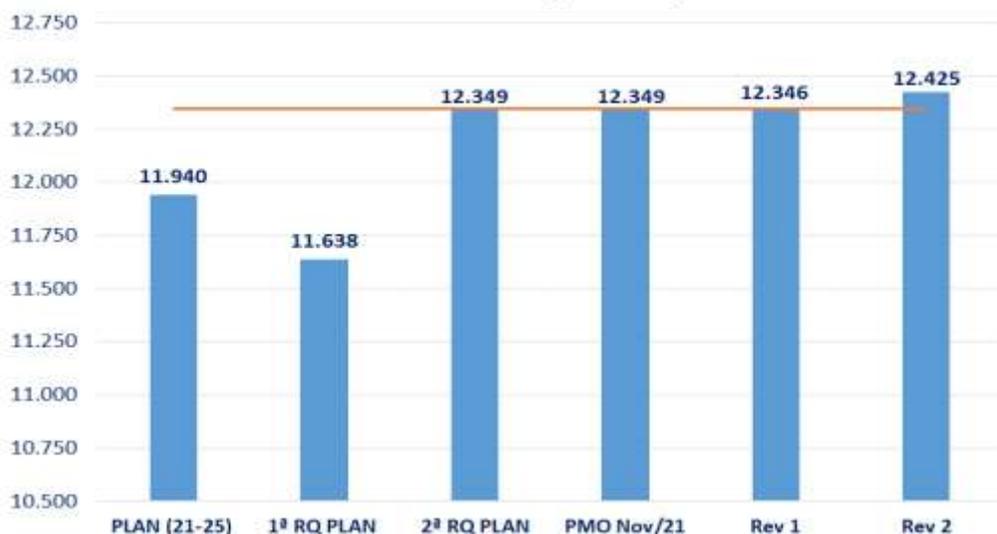
Revisões - SE/CO (MW med)



SE/CO



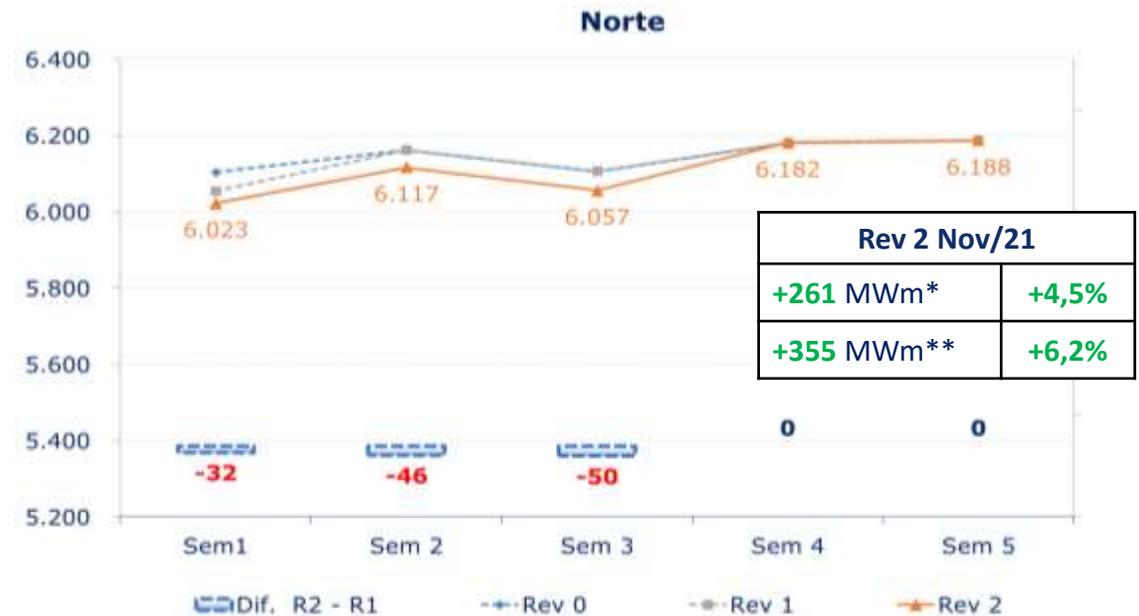
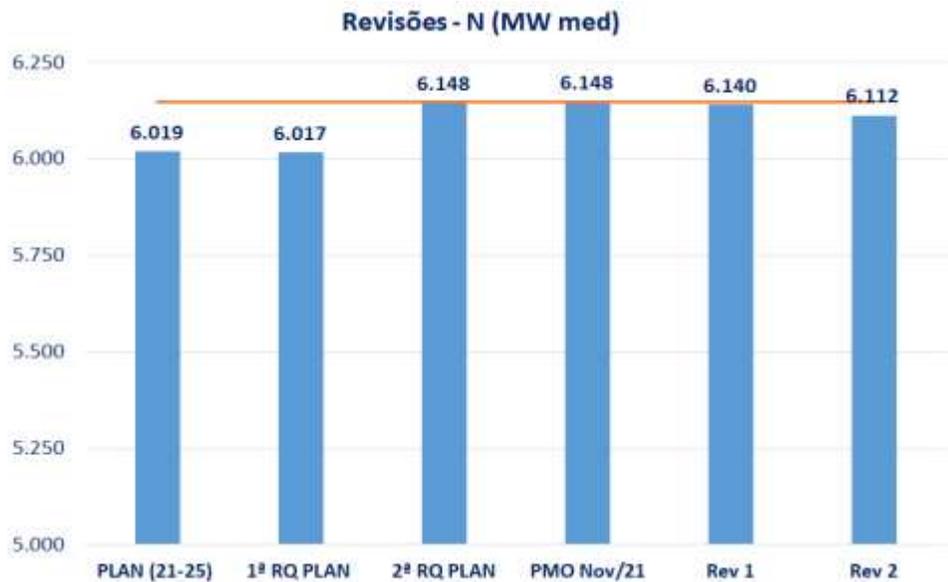
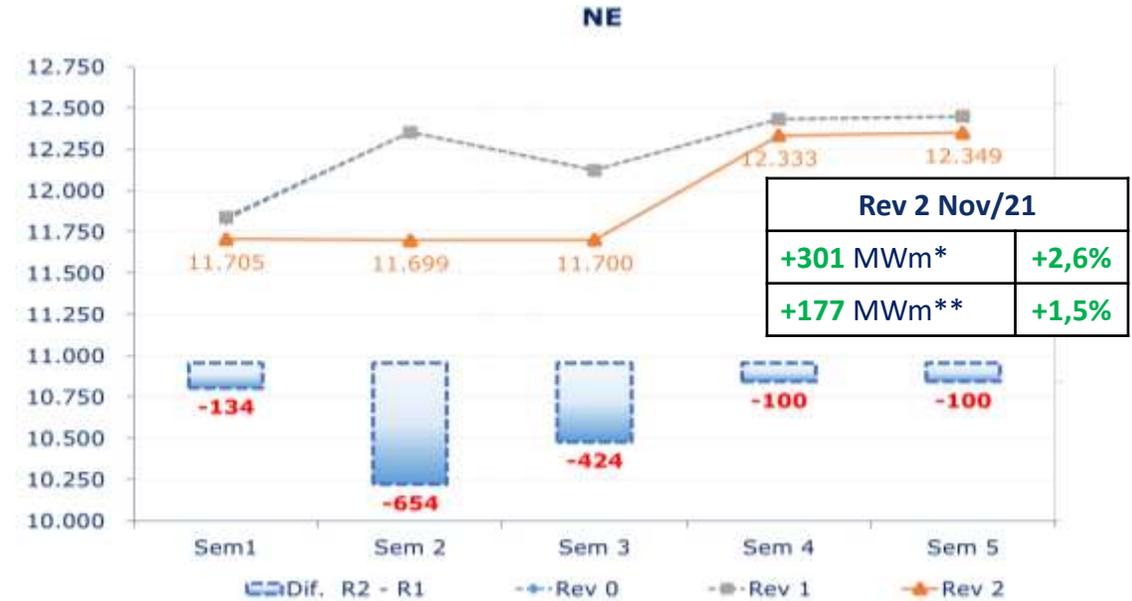
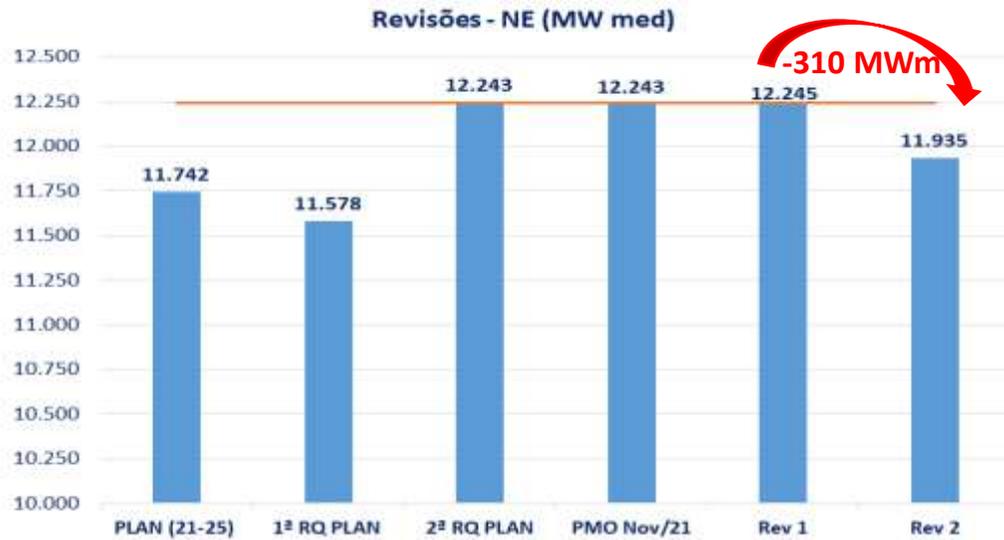
Revisões - SUL (MW med)

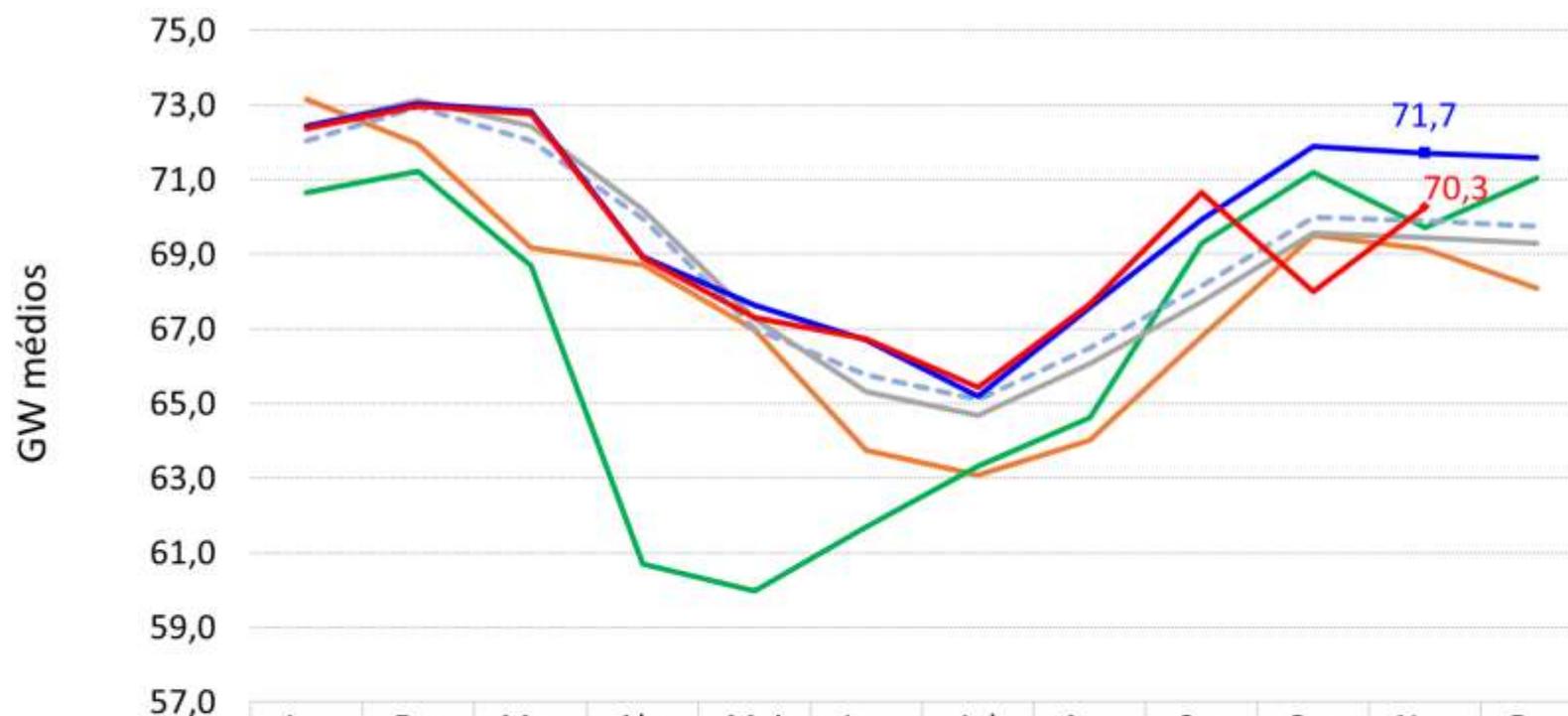


Sul



► Carga Nov/21, por submercado





	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2019	73,1	71,9	69,2	68,7	67,0	63,7	63,1	64,0	66,8	69,5	69,1	68,1
— 2020	70,7	71,2	68,7	60,7	60,0	61,7	63,3	64,6	69,3	71,2	69,7	71,0
- - - PLAN (2021 - 2025)	72,0	72,9	72,0	70,0	67,0	65,8	65,1	66,5	68,1	70,0	69,9	69,8
— 1ª RQ PLAN (21-25)	72,4	73,1	72,4	70,2	67,3	65,3	64,7	66,1	67,7	69,6	69,4	69,3
— 2ª RQ PLAN (21-25)	72,4	73,0	72,8	68,9	67,7	66,7	65,2	67,6	69,9	71,9	71,7	71,6
— Verif.21 + 2ª Rev Nov	72,4	73,0	72,7	68,9	67,3	66,7	65,5	67,7	70,7	68,0	70,3	
Dif. 2ª Rev Nov - 2ª RQ	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,4	0,0	0,3	0,1	0,7	-3,9	-1,5	

Δ ante 2019
 PLAN: +1,8%
 1ª RQ PLAN: +1,6%
 2ª RQ PLAN: +3,1%
 Jan-Nov/21: +2,3%
 Nov/21: +1,6%

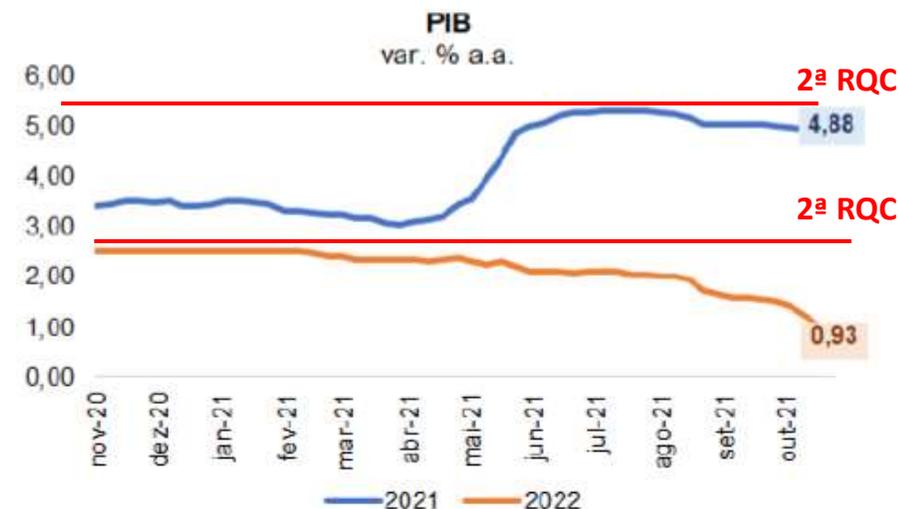
Δ ante 2020
 PLAN: +3,3%
 1ª RVQ PLAN: +3,1%
 2ª RQ PLAN: +4,6%
 Jan-Nov/21: +4,3%
 Nov/21: +0,8%

Δ ante à 2ª RQC
 Jan-Nov/21: -0,6%
 Nov/21: -2,0%

Mediana	Unidade	2021		2022	
		5/11/21	12/11/21	5/11/21	12/11/21
PIB	% ao ano	+4,93	+4,88 ↓	+1,00	+0,93 ↓
Câmbio (fim de período)	R\$/US\$	5,50	5,50 →	5,50	5,50 →
Balança Comercial (saldo)	US\$ Bilhões	+70,3	+70,3 ↑	+63,0	+63,0 →
Selic (fim de período)	% ao ano	9,25	9,25 →	11,00	11,00 →
IPCA	% ao ano	9,33	9,77 ↑	4,63	4,79 ↑
IGP-M	% ao ano	18,40	18,54 ↑	5,32	5,38 ↑
Preços Administrados	% ao ano	15,29	15,71 ↑	4,42	4,40 ↓
Preços Livres*	% ao ano	7,29	7,72 ↑	4,71	4,93 ↑

*A variação de Preços Livres é uma estimativa da LCA a partir dos dados Focus

**Projeções LCA referentes à sexta-feira imediatamente anterior à divulgação desta edição do Boletim Focus



Destaques

- **PIB:** para 2021, foram reduzidas de 4,93% para 4,88%. Para 2022, foram reduzidas de 1,0% para 0,9%.
- **Inflação: projeções avançam nessa semana**
 - **IPCA:** para 2021, alta de 9,33% para 9,77%. Para 2022, alta de 4,63% para 4,79%.
 - **IGP-M:** para 2021, alta de 18,40% para 18,54%. Para 2022, alta de 5,32% para 5,38%.
- **SELIC:** para 2021 e 22, manutenção em 9,25% e 11,00%, respectivamente.

	PIB (1ª RQ)	PIB (2ª RQ*)
2021	3,0%	5%
2022	2,8%	2,3%

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de setembro de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Redução Voluntária da Demanda
 - Oferta de Geração Adicional
- **Análise do comportamento do PLD de novembro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Novo Portal CCEE – Páginas de Preço**
- **Próximos Encontros do PLD**

Com a finalidade de respeitar a previsibilidade não inferior a um mês definida na **Resolução CNPE nº 07/2016**, a CCEE tem mantido a representação previamente conhecida de algumas restrições, dentre elas destacamos:

Nível operativo mínimo da UHE Funil

- **Resolução Conjunta ANA/DAEE/IGAM/INEA nº 1382** de 7 de dezembro de 2015:
 - A operação de Funil deve respeitar o limite de mínimo percentual de 30% do volume útil do reservatório
 - **Consideração no cálculo do PLD para o PMO de Novembro (dia: 30/10/2021):**

UHE	Restrição	Volume (hm ³)	Volume Útil (%)	Cota (m)
		Novembro/21 em diante		
Funil	Mínima	181,50	30%	453,09

**PMO
Nov/2021**

- **Ofício Circular nº 2/2021/JG/ANA** de 22 de setembro de 2021:
 - FSARHs 2.313 (20/10/2021) → Funil
 - Flexibilização do limite mínimo do volume útil de 20% até 30 de novembro de 2021
 - **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de Dezembro (dia: 27/11/2021):** até o dia 30 de novembro de 2021

UHE	Restrição	Volume (hm ³)	Volume Útil (%)	Cota (m)
		Até 30 de novembro de 2021		
Funil	Mínima	121,30	20,05	450,45

**PMO
Dez/2021**

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Defluências nas UHEs Jupuí e Porto Primavera

- **Retornos aos FSARHs permanentes:**

- FSARH 212 (02/08/2018) → Jupuí: Defluência mínima de 4.000 m³/s a partir de novembro de 2021
- FSARH 533 (02/08/2018) → Porto Primavera: Defluência mínima de 4.600 m³/s a partir de novembro de 2021

- **Consideração no cálculo do PLD para o PMO de Novembro (dia: 30/10/2021):**

UHE	Restrição	Vazão (m ³ /s)
		Novembro/21 em diante
Jupuí	Mínima	4.000
Porto Primavera	Mínima	4.600



**PMO
Nov/2021**

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Defluências nas UHEs Jupia e Porto Primavera

- RES ANA nº 77, de 01.06.2021; Portaria MME nº 524, de 11.06.2021; 3ª Reunião da CREG, de 05.08.2021; Parecer Técnico nº 167/2021-COHID/CGTEF/DILIC, de 23.09.2021
- Ofício nº 60/2021/CREG-MME de 08 de outubro de 2021
 - FSARHs 2.346 (27/10/2021) → Jupia:
 - Defluência mínima de 3.600 m³/s de 01 de novembro de 2021 a 28 de fevereiro de 2022
 - FSARH 2.347 (27/10/2021) → Porto Primavera:
 - Defluência mínima de 3.900 m³/s de 01 de novembro de 2021 a 28 de fevereiro de 2022
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Dezembro (dia: 27/11/2021):**

UHE	Restrição	Vazão (m ³ /s)	
		Dezembro/21 a Fevereiro/22	Março/22 em diante
Jupia	Mínima	3.600	4.000
Porto Primavera	Mínima	3.900	4.600

**PMO
Dez/2021**

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Condições para a operação do Sistema Hídrico do Rio Tocantins:

- Resolução nº 70/ANA, de 19 de abril de 2021;
 - UHE Serra da Mesa: define valores de vazão mínima e máxima a depender dos valores de armazenamento do reservatório
 - UHE Estreito: define a vazão mínima média diária
 - Define as datas para a Temporada de Praias:
 - Operação especial de Serra da Mesa: 10/junho a 20/agosto
 - Operação especial de Estreito: 01/julho até o 2º domingo de setembro.

- **Será adotada tanto pelo ONS quanto pela CCEE a partir do PMO de Dezembro (dia: 27/11/2021)**

- Conforme apresentado pelo ONS no PMO de Novembro:

Defluências mínimas definidas na Resolução ANA nº 70/2021 de acordo com o mês:

Usinas	Período Úmido (dez. a maio)		Período Seco (jun. a nov.)	
	Def. mínima (m³/s)	FSARH	Def. mínima (m³/s)	FSARH
Serra da Mesa	100	(*)	300	(*)
Estreito	744	471/2018	744	471/2018

(*) deverão ainda ser declaradas pelos agentes.

As vazões máximas médias mensais para o reservatório da UHE Serra da Mesa serão disponibilizadas no SINtegre em **Informe específico** para modelagem no NEWAVE, DECOMP e DESSEM.

PMO
Dez/2021

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

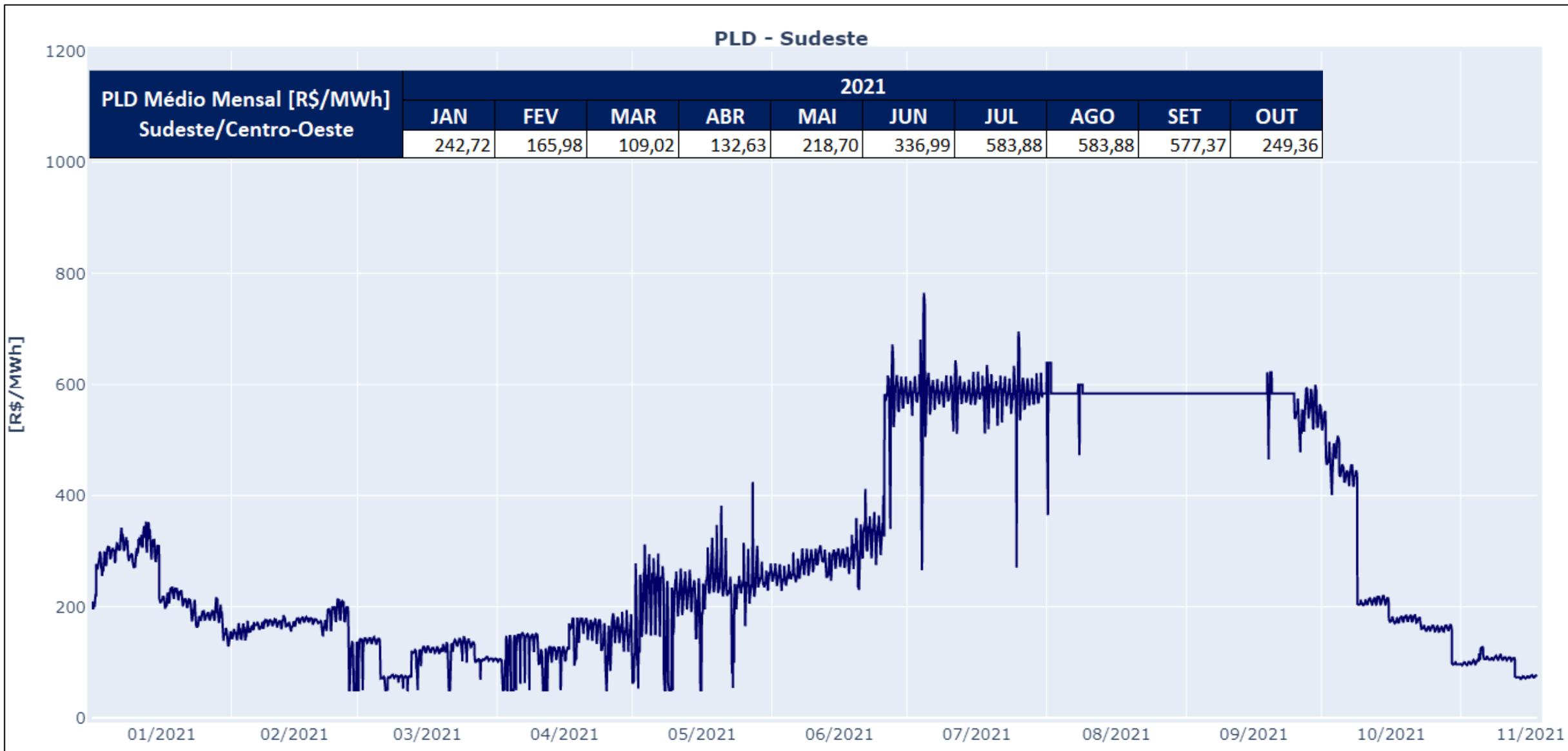
 Seguindo a representação do ONS

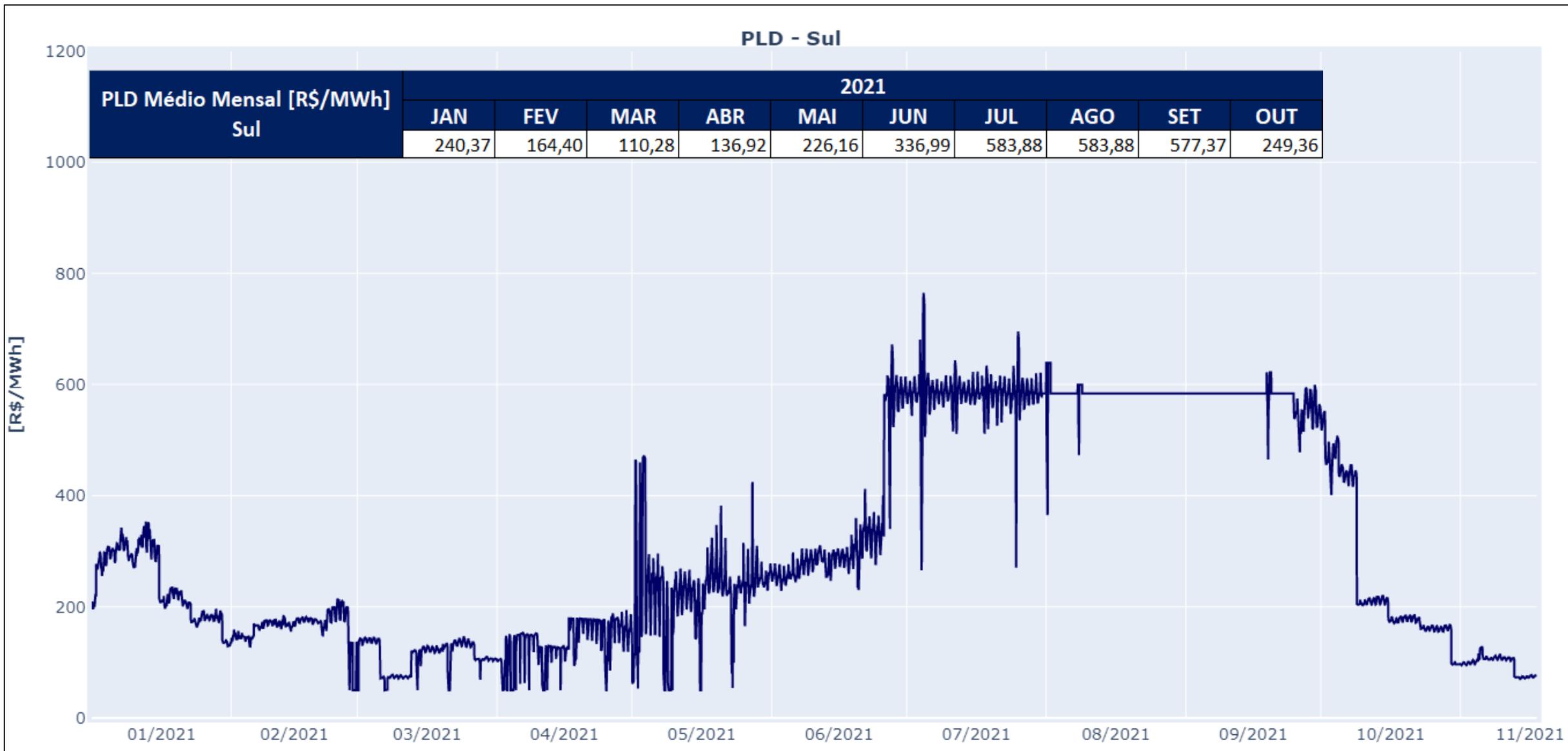
Plano de Contingência para a recuperação de reservatórios do SIN:

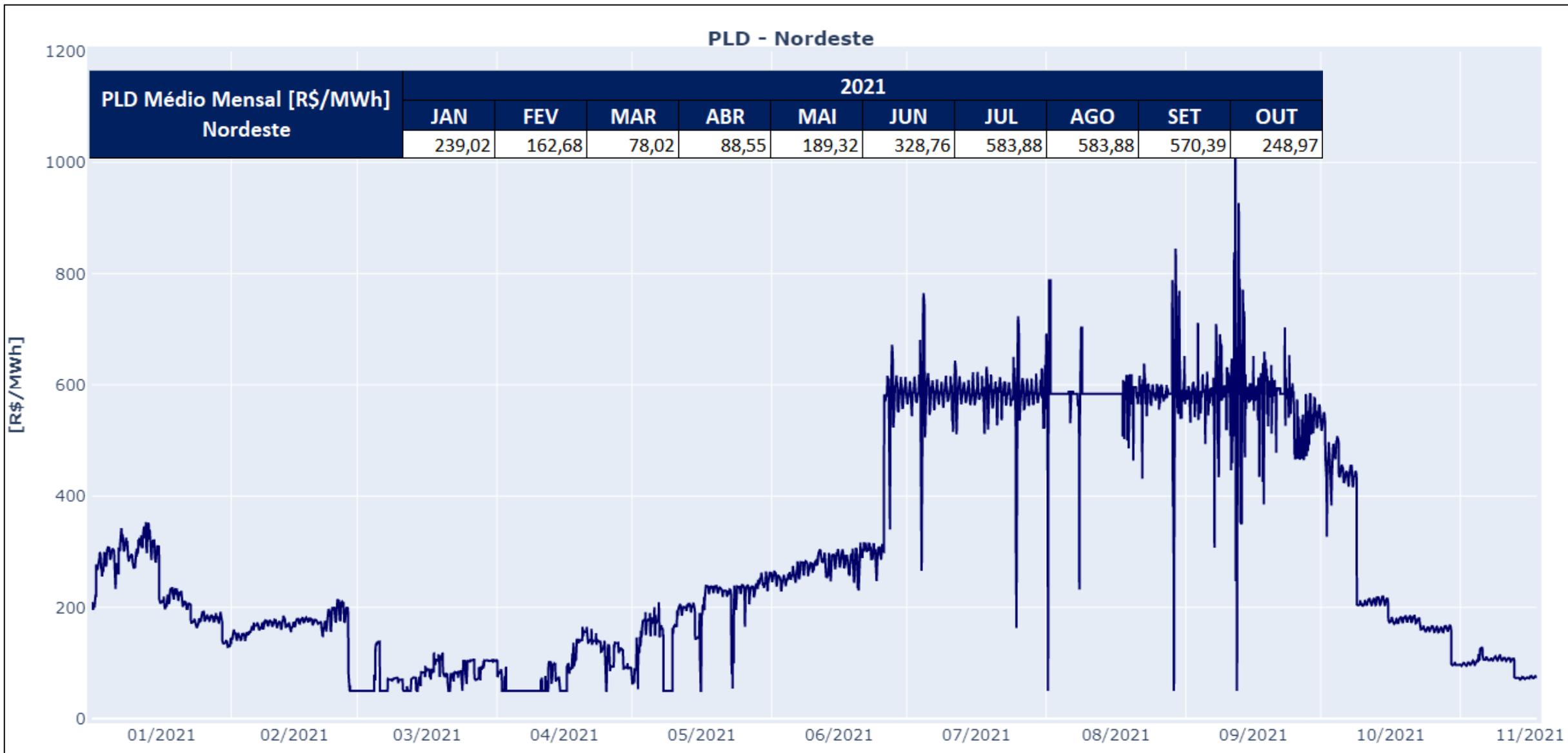
- Publicado pela ANA em 18 de outubro;
- Indica medidas adicionais de operação dos principais reservatórios de regularização integrantes do SIN a serem adotadas no período úmido 2021-2022, de dezembro de 2021 a abril de 2022.
- Consideração no cálculo do PLD: será dada previsibilidade para o cálculo do PLD com base na publicação do documento de efetivação da ANA

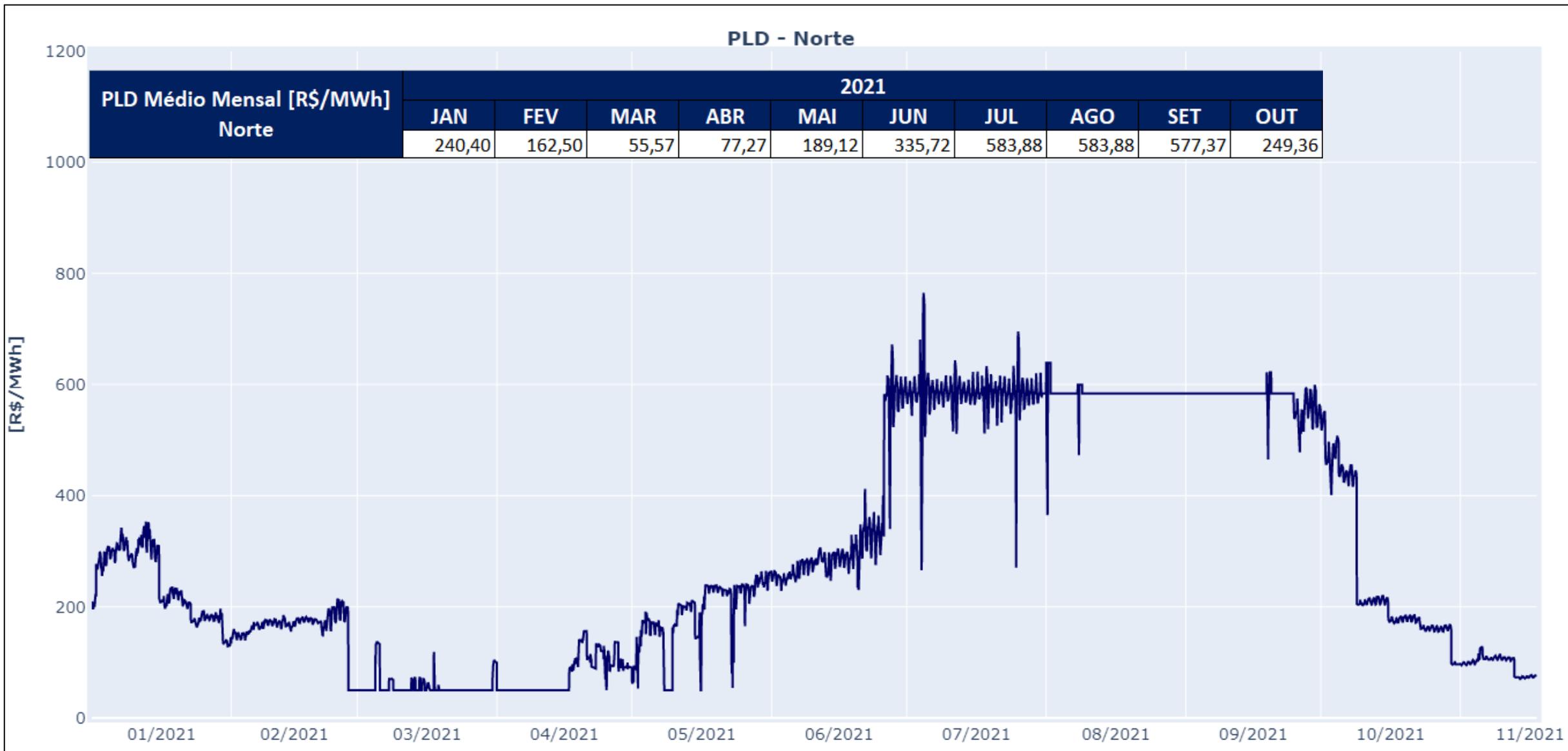
Bacia	UHE	Documento de efetivação da ANA
Tocantins	Serra da Mesa	Ofício da ANA para o ONS
São Francisco	Três Marias	Ofício da ANA para o ONS
	Sobradinho	Ofício da ANA para o ONS
Paranaíba	Emborcação	Resolução ANA no DOU
	Itumbiara	Resolução ANA no DOU
Grande	Furnas	Resolução ANA no DOU
	Mascarenhas de Moraes	Resolução ANA no DOU
Paraná	Jupia	Ofício da ANA para o ONS
	Porto Primavera	Ofício da ANA para o ONS

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de setembro de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Redução Voluntária da Demanda
 - Oferta de Geração Adicional
- **Análise do comportamento do PLD de novembro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - **DECOMP**
 - **DESSEM**
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Novo Portal CCEE – Páginas de Preço**
- **Próximos Encontros do PLD**

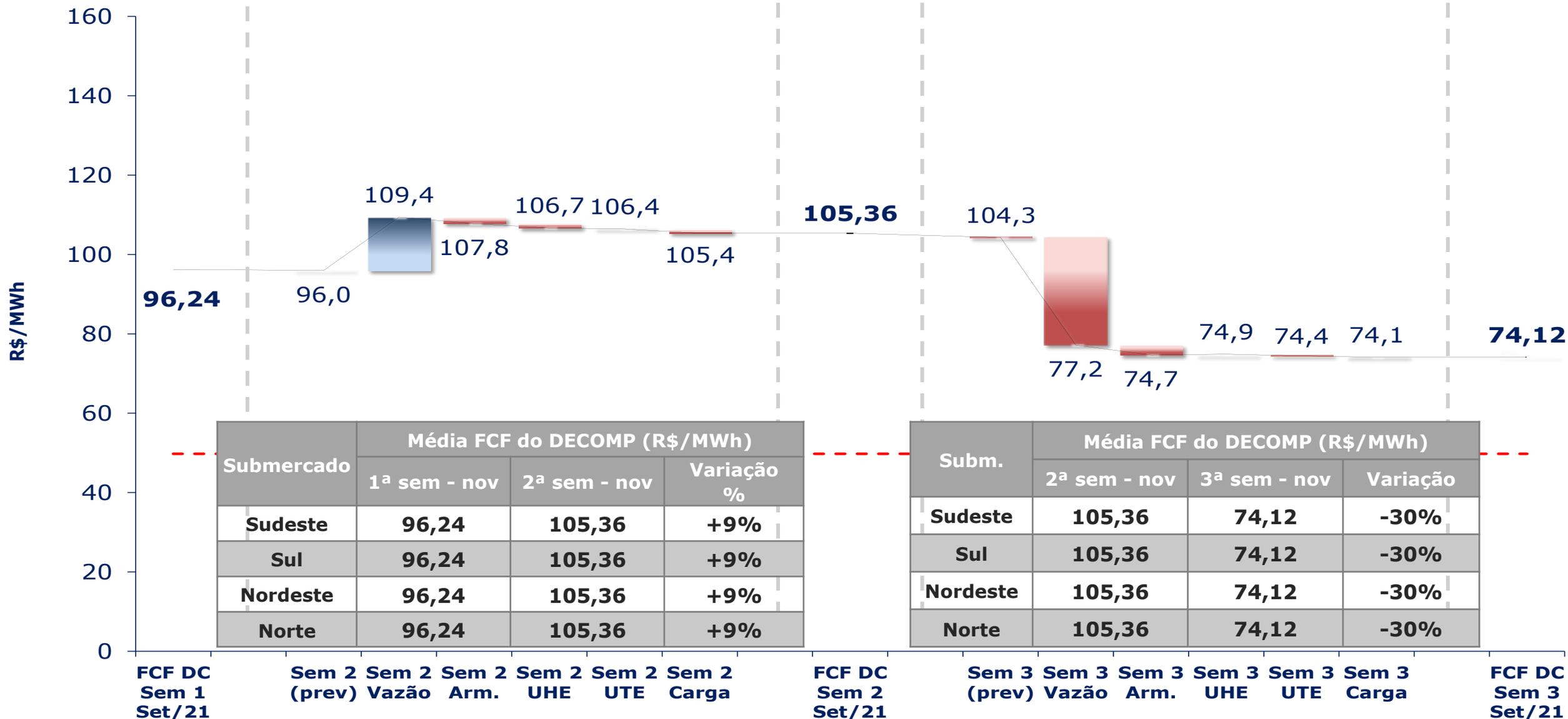




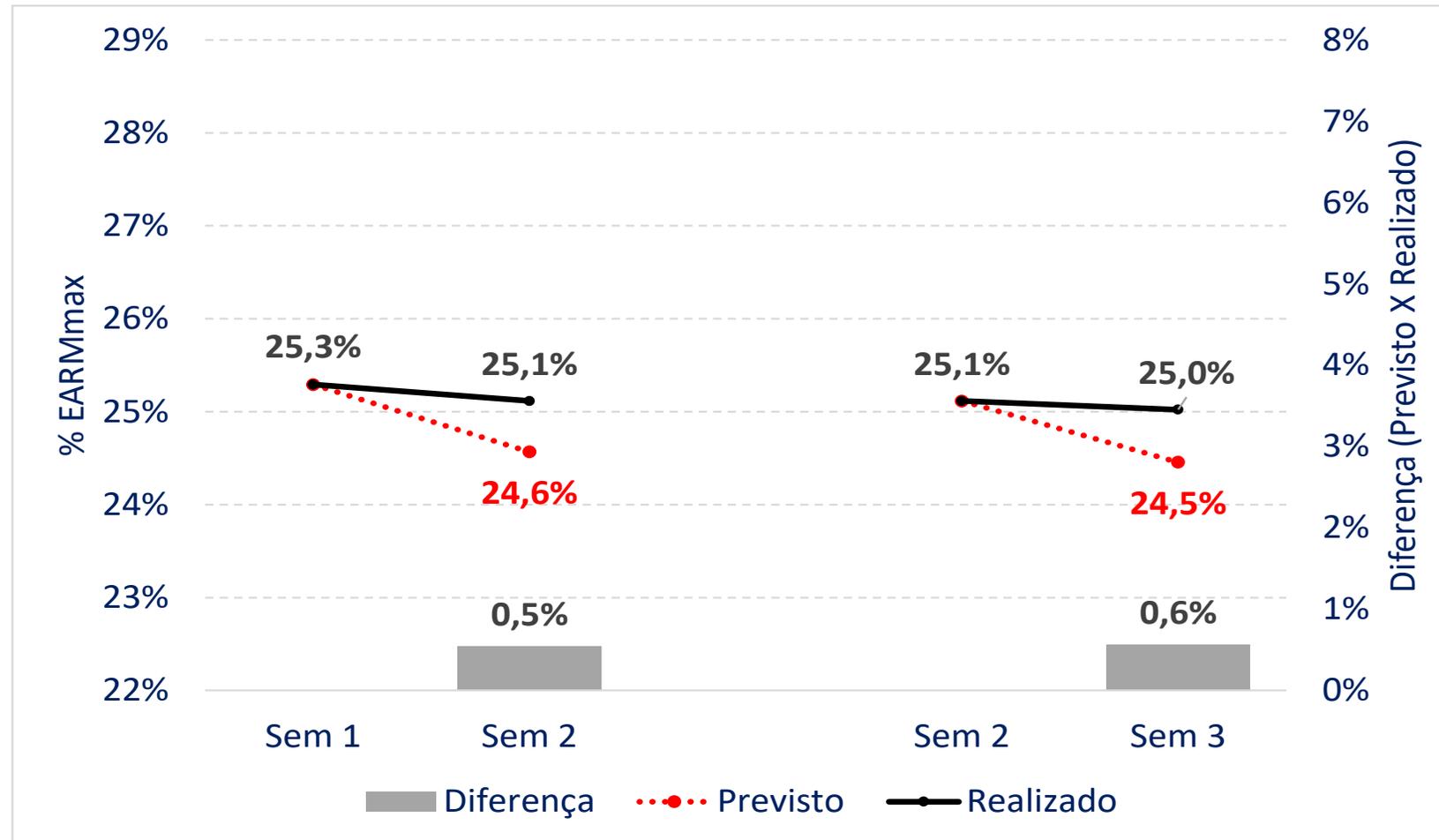




Função de Custo Futuro do Decomp – Sudeste/Centro-Oeste



Armazenamento do SIN



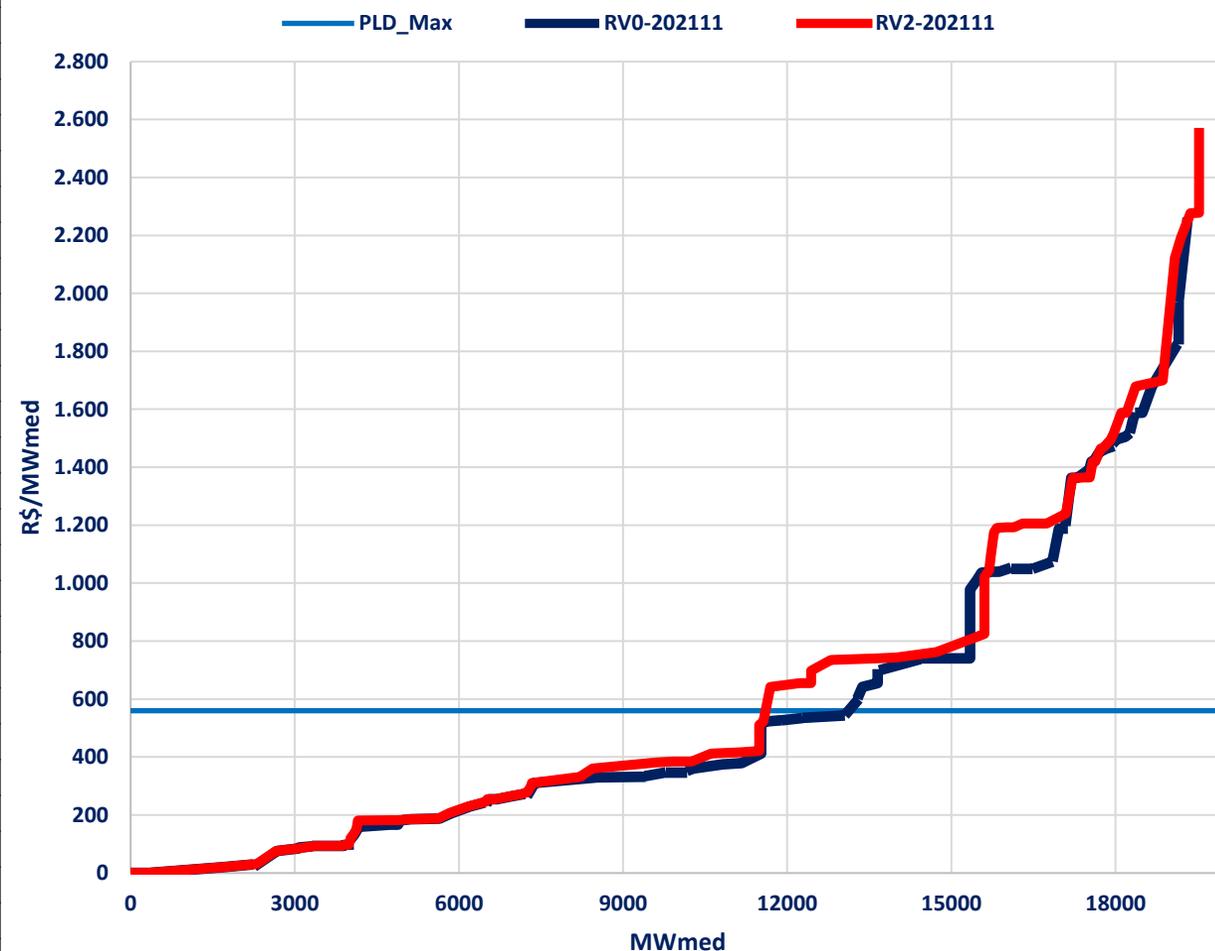
Semana	Submercado (MWmês)				
	SE	S	NE	N	SIN
2 ^a	1.456	140	207	-185	1.618
3 ^a	832	617	516	-294	1.671

CVU Conjuntural

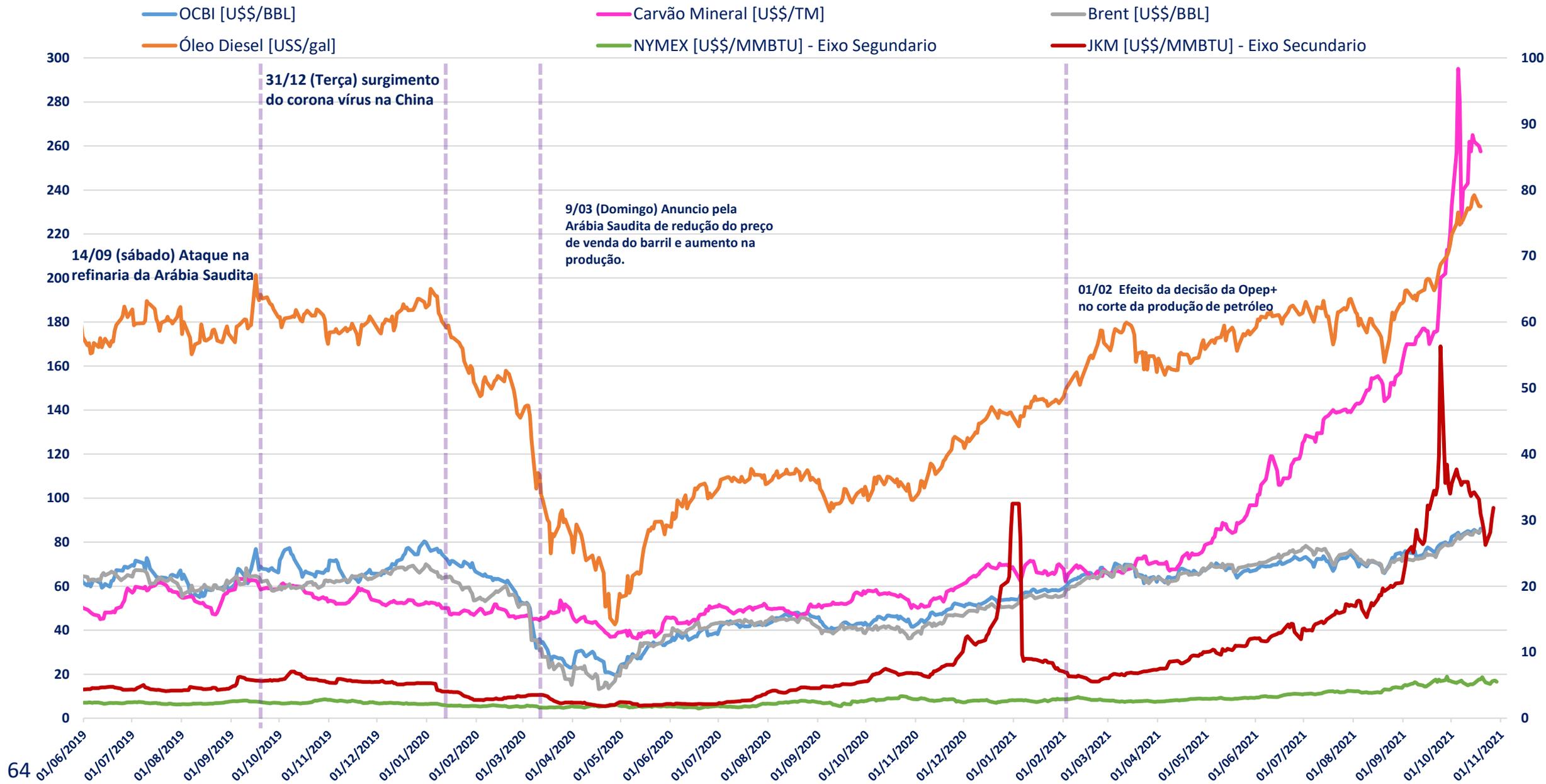
SUBMERCADO	UTE	COMB	Nov RV0 CVU [R\$/MWh]	Nov RV2 CVU [R\$/MWh]	DIF
2	SAO SEPE	Biomassa	87,75	95,91	9,30%
4	UTE MAUA 3	Gas	166,31	182,19	9,55%
4	APARECIDA	Gas	166,31	182,19	9,55%
4	MARAN_VL22	Gas	346,65	384,38	10,88%
4	MARANIVL22	Gas	346,65	384,38	10,88%
4	MARAN_VL_7	Gas	346,64	384,37	10,88%
4	MARANIVL_7	Gas	346,64	384,37	10,88%
1	SANTA CRUZ	GNL	379,18	421,01	11,03%
1	BAIXADA FL	Gas	374,43	415,91	11,08%
1	UTE GNA I	Gas	740,77	824,47	11,30%
1	LUIZORMELO	GNL	588,66	655,36	11,33%
3	TERMONE	Oleo	1039,35	1192,84	14,77%
3	TERMOPB	Oleo	1039,35	1192,84	14,77%
3	GLOBAL I	Oleo	1188,08	1364,95	14,89%
3	GLOBAL II	Oleo	1188,08	1364,95	14,89%
3	TERMOCABO	Oleo	1035,82	1190,47	14,93%
3	CAMPINA_GR	Oleo	1048,73	1205,4	14,94%
1	VIANA	Oleo	1048,71	1205,38	14,94%
4	GERAMAR2	Oleo	1048,69	1205,36	14,94%
4	GERAMAR1	Oleo	1048,69	1205,36	14,94%
3	MARACANAU	Oleo	1020,55	1175,46	15,18%
3	PERNAMBUCO_3	Oleo	904,98	1044,16	15,38%
3	SUAPE II	Oleo	1073,43	1239,71	15,49%
3	PSERGIPE I	GNL	329,61	381,2	15,65%
3	P.PECEM2	Carvao	536,02	744,07	38,81%
4	P. ITAQUI	Carvao	528,07	735,08	39,20%
3	P.PECEM1	Carvao	543,04	762,81	40,47%
3	VALE ACU	Gas	1452,53	2190,89	50,83%
3	T.BAHIA	Gas	1505,19	2278,17	51,35%
1	IBIRITE	Gas	1393,54	2122,35	52,30%

- Divulgado no site da CCEE: 08/11/2021
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RV2 (12/10/2021)

PILHA DE TÉRMICA



▶ Variação das cotações dos Combustíveis



- ❑ Conforme os Despachos da ANEEL nº 2.510/2021, nº 2.767/2021, nº 2.860/2021, nº 3.219/2021 e nº 3.123/2021 a CCEE deverá proceder ao **reajuste mensal do CVU** das usinas termelétricas **Termoceará, Palmeiras de Goiás e UTE Goiânia II, Potiguar, Potiguar III, Termomanaus e Pau Ferro I** respectivamente, para operação com óleo diesel, conforme orientações a serem providas pela Superintendência de Regulação dos Serviços de Geração – SRG;
- ❑ Sendo que a atualização do CVU ao mês de referência deverá ser **encaminhada** ao ONS mensalmente **em até cinco dias** corridos da atualização dos arquivos para o mês de referência pela ANP ([Link](#));
- ❑ Essa divulgação também será feita no site da CCEE na biblioteca virtual;

BUSCAR 30 dias



1 Documentos listados Resultados por página: 10

DOCUMENTOS Referência: 11/2021

Relatório de Reajuste do CVU
Custo Variável Unitário para Despachos da ANEEL

Publicado em: 28/10/2021

Hash: 17fa13d8a2a10bbd81061a8429926efd [ZIP] Tamanho: 1044kb

BASE DA COTAÇÃO	CÓDIGO	EMPREENDIMENTO	COMBUSTÍVEL	CVU CONJUNTURAL [R\$/MWh]
set-21	58	Termoceará	Óleo diesel	1.679,18
set-21	156	UTE Goiânia II	Óleo diesel	1461,86
set-21	183	UTE Palmeiras de Goiás	Óleo diesel	1.514,51
set-21	159	Termomanaus	Óleo diesel	1.378,55
set-21	160	Pau Ferro I	Óleo diesel	1.378,55
set-21	151	Potiguar	Óleo diesel	1.418,04
set-21	161	Potiguar III	Óleo diesel	1.418,04

Data da Atualização : Quinta-feira, 17 de novembro de 2021

Indicação do despacho de usinas termelétricas a GNL com despacho antecipado:

Semana		Santa Cruz Nova				Luiz O. R. Melo				Porto do Sergipe			
De	Até	Patamar de Carga			Motivo do Despacho	Patamar de Carga			Motivo do Despacho	Patamar de Carga			Motivo do Despacho
		Pesada	Média	Leve		Pesada	Média	Leve		Pesada	Média	Leve	
13/11	19/11	350,0	350,0	350,0	OM	204,0	204,0	204,0	OM	1.165,0	1.165,0	1.165,0	OM
20/11	26/11	350,0	350,0	350,0	OM	196,0	196,0	196,0	OM	1.315,0	1.315,0	1.315,0	OM
27/11	03/12	350,0	350,0	350,0	OM	0,0	0,0	0,0	-	1.515,0	1.515,0	1.515,0	OM
04/12	10/12	350,0	350,0	350,0	OM	0,0	0,0	0,0	-	1.515,0	1.515,0	1.515,0	OM
11/12	17/12	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-
18/12	24/12	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-
25/12	31/12	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-
01/01	07/01	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-
08/01	14/01	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-

Despacho antecipado da UTE Santa Cruz, **por garantia energética**, a partir da semana que se inicia no dia 11/12/21 até a semana que se inicia em 15/01/22

Despacho antecipado da UTE Luiz O. R. Melo, **por garantia energética**, a partir da semana que se inicia no dia 27/11/21 até a semana que se inicia em 15/01/22

Despacho antecipado da UTE Porto do Sergipe, **por garantia energética**, na semana que se inicia no dia 11/12/21 até a semana que se inicia em 15/01/22

Motivo do Despacho:

INF → Inflexibilidade (Considerado no Cálculo do PLD)

OM → Ordem de Mérito (Considerado no Cálculo do PLD)

RE → Restrição Operativa (Não considerado no Cálculo do PLD)

GE → Segurança Energética (Não considerado no Cálculo do PLD)

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.

Restrição de Geração da UTE Pampa Sul

- A UTE Pampa Sul está compartilhando temporariamente o mesmo sistema de transmissão que pertence a Eletrosul e que é utilizado para importar energia do Uruguai. Como o rede elétrica é controlada pela Eletrosul, a importação tem prioridade de geração;
- A utilização do sistema de transmissão pela UTE Pampa Sul consiste num acordo bilateral, com o intuito deste acordo ter o menor impacto possível no preço, a ANEEL orientou a CCEE a desconsiderar esta restrição elétrica e a consideração dessa restrição apenas pelo ONS.
 - Conexão provisória: Subestação Presidente Médici.
 - Conexão definitiva: Subestação Candiota 2

DECOMP (DADGER.RVX)										ONS					CCEE						
&-107- PAMPA SUL										&-107- PAMPA SUL					&-107- PAMPA SUL						
& Prioridade de importacao de energia do Uruguai via conversora de Melo										& Prioridade de importacao de energia do Uruguai via conversora de Melo					& Prioridade de importacao de energia do Uruguai via conversora de Melo						
&										&					&						
RE	272	1	1							0.0						0.0					
LU	272	1								0.0						0.0					
FT	272	1	107	2						1						1					

Restrições Enquadradas na Previsibilidade para Cálculo do PLD

Nível operativo da UHE Funil

```
& Limites:
&  ++  ++  +-----++-----+
&  ir  ei      inf.      sup.
&  ++  ++  +-----++-----+
&-123- FUNIL
& Nível mínimo de 30% VU (para todos os estagios de deplecionamento) de acordo com Resolucao Conjunta ANA/DAEE/IGAM/INEA no 1.382/2015
& Nível mínimo de 450.45 m (20.05 %VU / 121.30 Hm3), de acordo com o FSARH 2313, enviado pelo agente em 20/10 valido ate 30/11/21
&
&HV  71  1    4
&LV  71  1    121.30
&LV  71  3    181.50
&CV  71  1  123          1    VARM
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& A restricao sera representada na formacao do PLD para os proximos PMOs conforme apresentado nos Encontros do PLD.
&
HV  71  1    4
LV  71  1    181.50
CV  71  1  123          1    VARM
```

CCEE

Restrições Enquadradas na Previsibilidade para Cálculo do PLD

Defluência de Porto Primavera

```

& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----+
&  ir  ei          inf.    sup.    inf.    sup.    inf.    sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----+
&
&-46- PORTO PRIMAVERA
& Vazao defluente minima de 4600 m3/s de acordo com o FSARH 533
& Vazao defluente minima de 3900 m3/s de acordo com o FSARH 2347, enviado pelo agente em 28/10/2021, valido ate 28/02/2022
&
&HQ  85  1  4
&LQ  85  1  3900.0          3900.0          3900.0
&CQ  85  1  46          1  QDEF
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& A restricao sera representada na formacao do PLD para os proximos PMOs conforme apresentado nos Encontros do PLD.
&
HQ  85  1  4
LQ  85  1  4600.0          4600.0          4600.0
CQ  85  1  46          1  QDEF
    
```

CCEE

Restrições Enquadradas na Previsibilidade para Cálculo do PLD

Defluência de Jupia

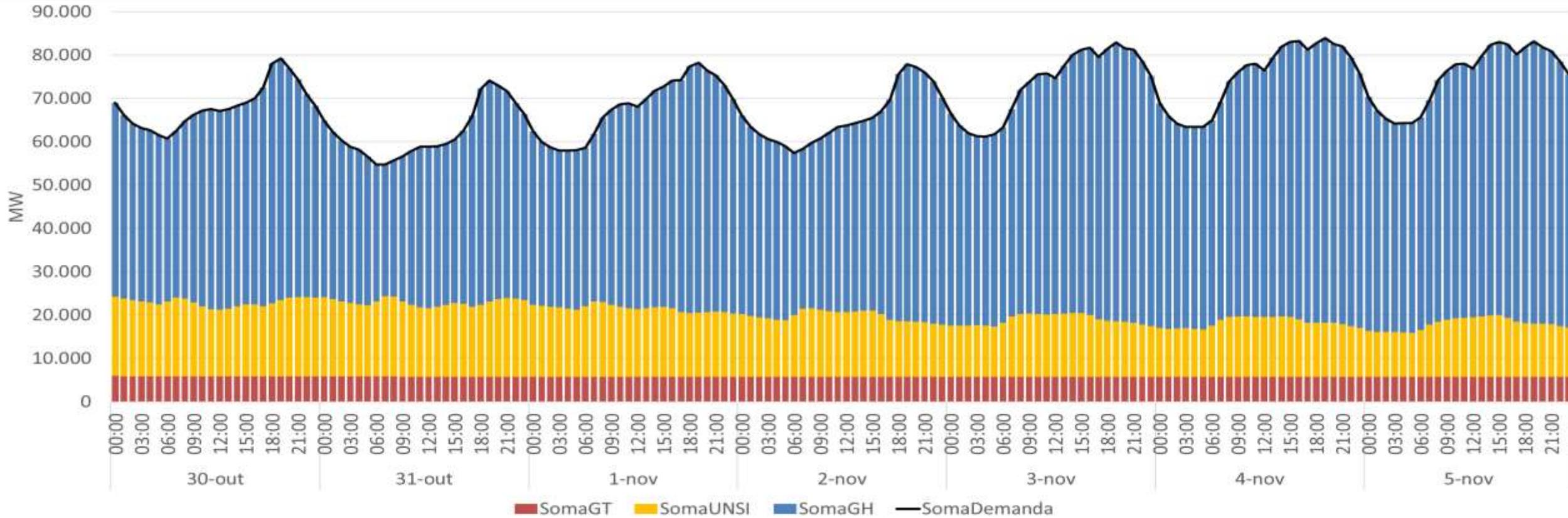
```

& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----+
&  ir  ei    inf.    sup.    inf.    sup.    inf.    sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----+
&
&-45- JUPIA
& Vazao defluente minima de 4000 m3/s de acordo com o FSARH 212, reenviado pelo agente em 26/08/2021
& Vazao defluente minima de 3600 m3/s de acordo com o FSARH 2346, enviado pelo agente em 28/10/2021, valido ate 28/02/2022
& Vazao defluente maxima de 16000 m3/s de acordo com o FSARH 213
&
&HQ  91  1  4
&LQ  91  1  3600.0  16000.0  3600.0  16000.0  3600.0  16000.0
&CQ  91  1  45  1  QDEF
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
& A restricao sera representada na formacao do PLD para os proximos PMOs conforme apresentado nos Encontros do PLD.
&
HQ  91  1  4
LQ  91  1  4000.0  16000.0  4000.0  16000.0  4000.0  16000.0
CQ  91  1  45  1  QDEF
    
```

CCEE

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de setembro de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Redução Voluntária da Demanda
 - Oferta de Geração Adicional
- **Análise do comportamento do PLD de novembro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Novo Portal CCEE – Páginas de Preço**
- **Próximos Encontros do PLD**

Balanco Energético do SIN



Balanco Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI	Carga
	Inflex.	Total		
49.303	3.839	5.786	14.545	69.633
71%	8%		21%	100%

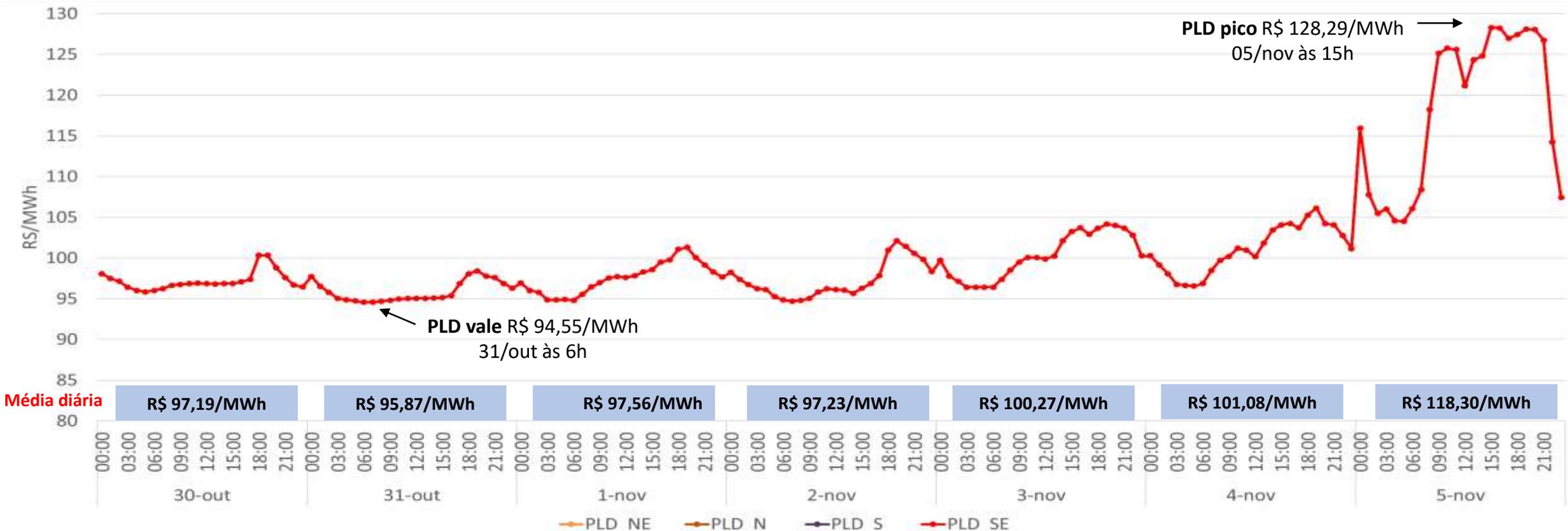
Geração Média de UNSI nos últimos 5 anos:
17.460 MWmed

Carga Média do DECOMP:
69.250 MWmed

83%

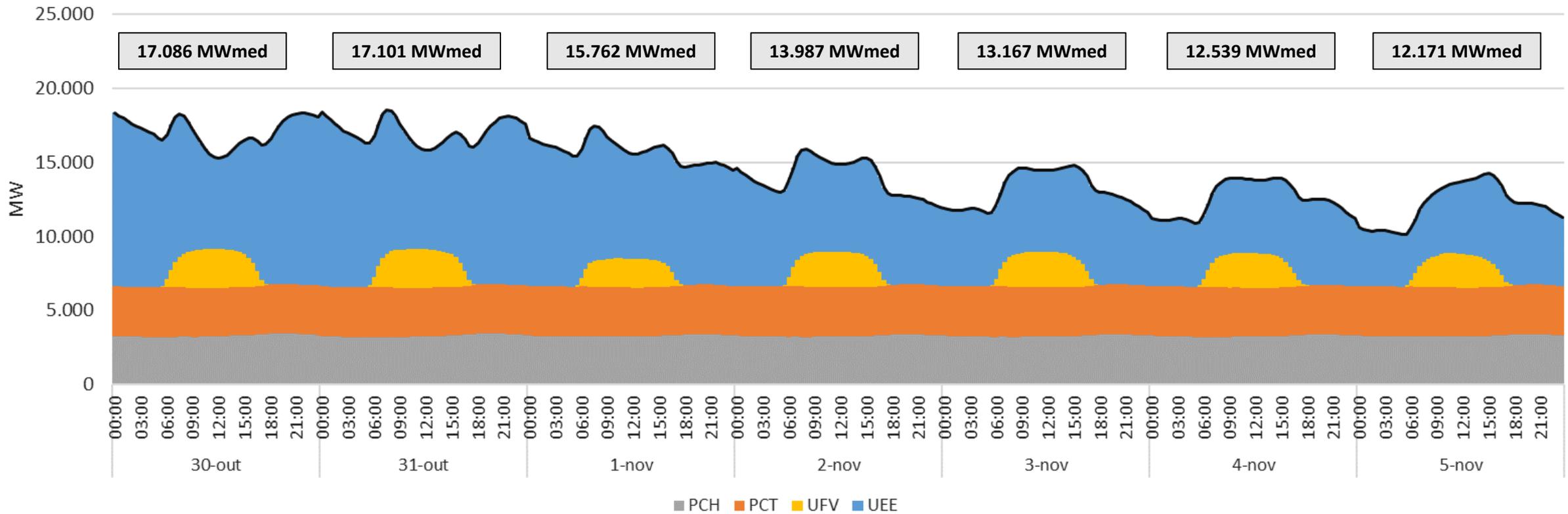
101%

PLD Horário – Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte



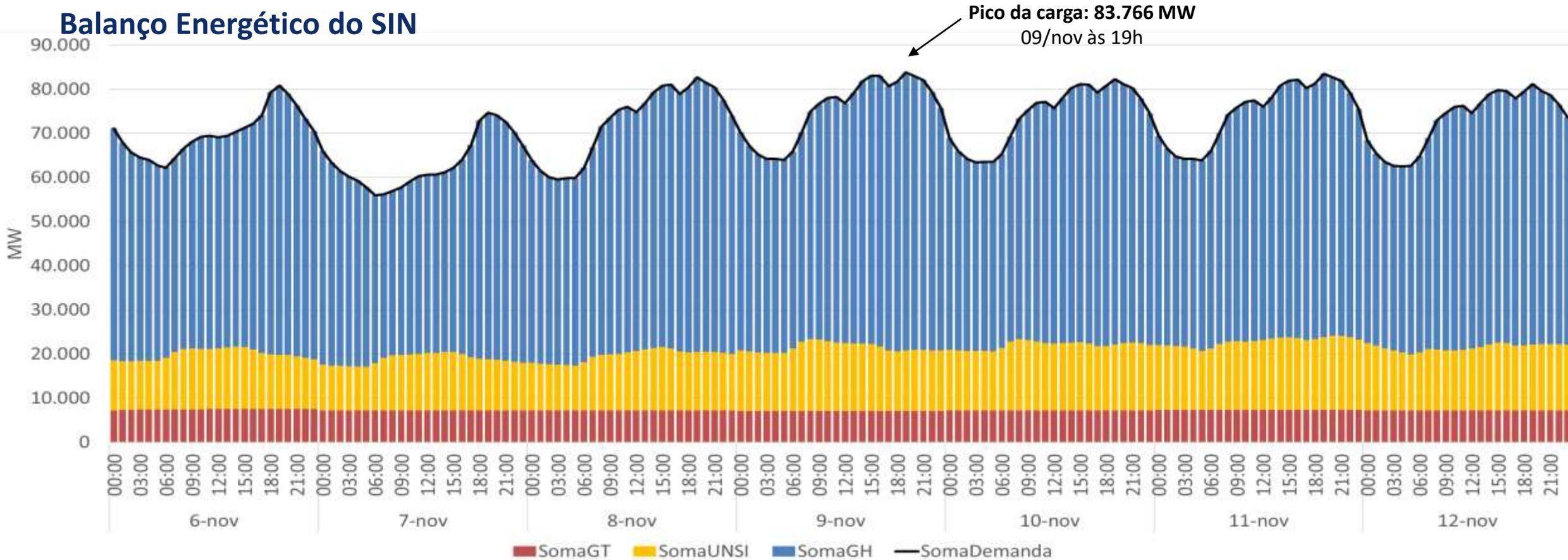
	Variação do PLD [R\$/MWh]			
	Média	Máximo	Mínimo	Variação [%]
SE/CO	101,07	128,29	94,55	36%
S	101,07	128,29	94,55	36%
NE	101,07	128,29	94,55	36%
N	101,07	128,29	94,55	36%

Geração de UNSI do SIN



Geração de UNSI [MWmed]				
PCH	PCT	UFV	UEE	Total
3.291	3.332	926	6.996	14.545
23%	23%	6%	48%	

Balanco Energético do SIN



Balanco Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI	Carga
	Inflex.	Total		
51.022	4.988	7.215	13.663	71.900
71%	10%		19%	100%

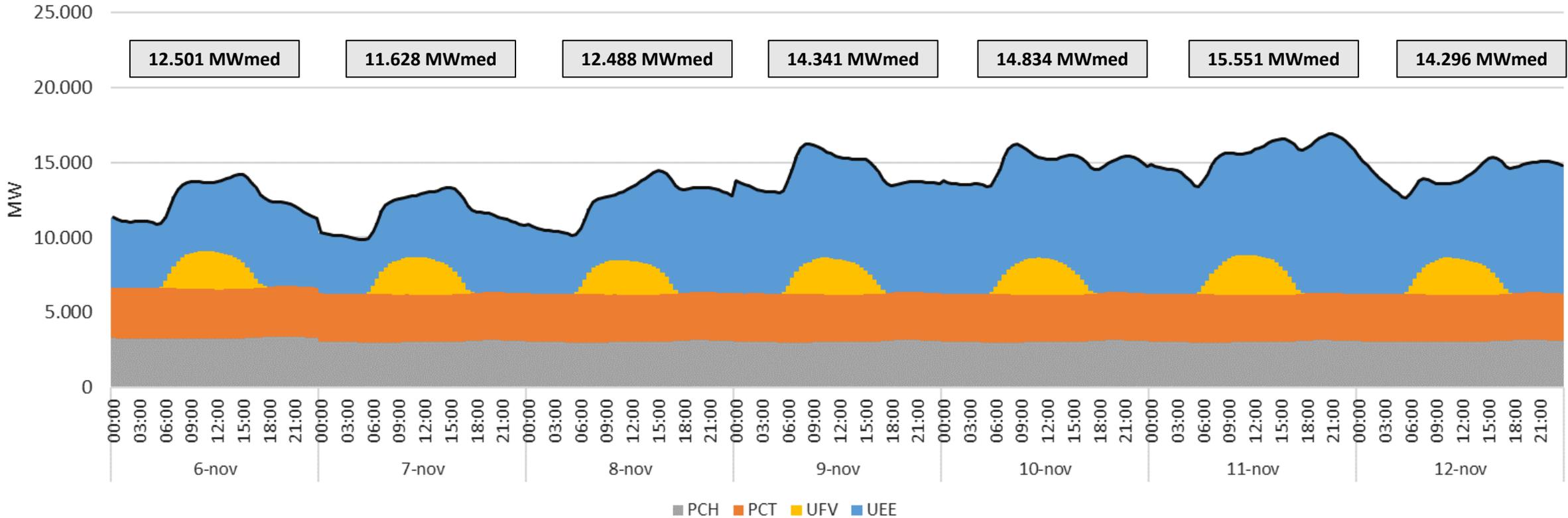
Geração Média de UNSI nos últimos 5 anos:
17.460 MWmed

Carga Média do DECOMP:
71.984 MWmed

78%

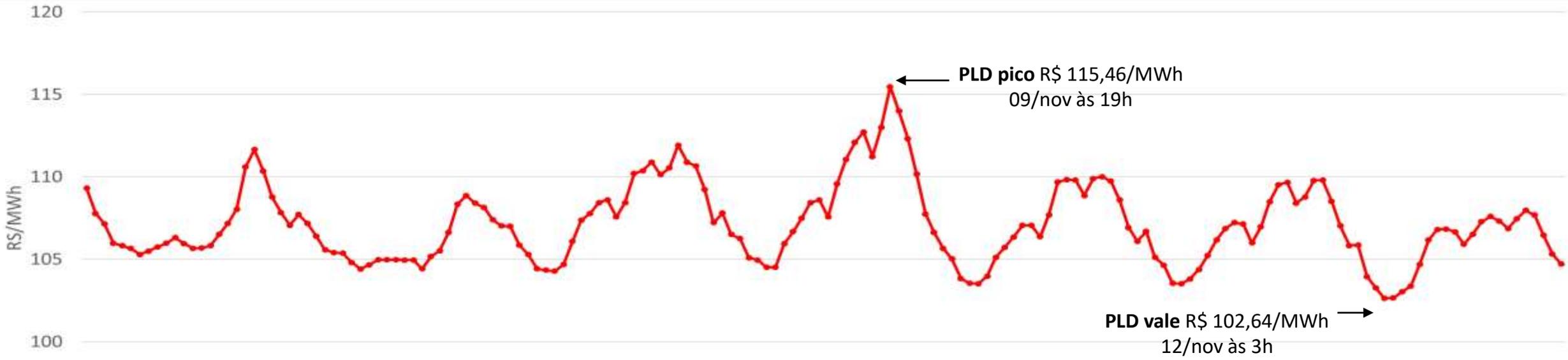
100%

Geração de UNSI do SIN



Geração de UNSI [MWmed]				
PCH	PCT	UFV	UEE	Total
3.099	3.199	881	6.484	13.663
23%	23%	6%	47%	

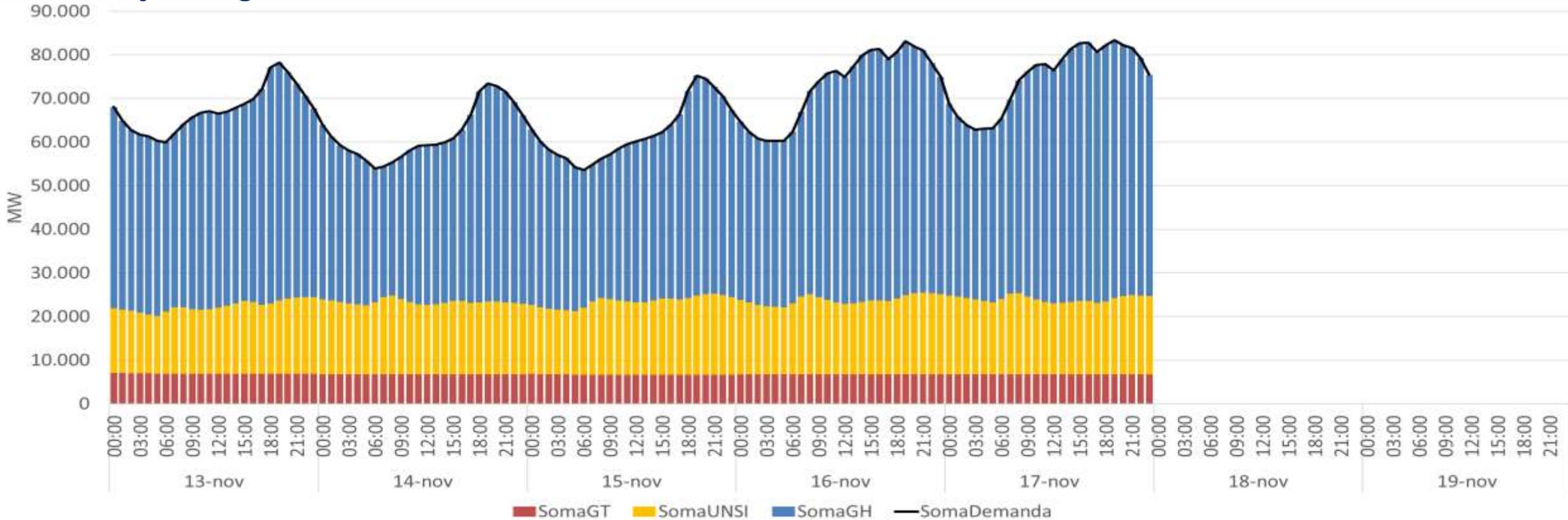
PLD Horário – Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte



▶ PLD NE
 ▶ PLD N
 ▶ PLD S
 ▶ PLD SE

Variação do PLD [R\$/MWh]				
	Média	Máximo	Mínimo	Variação [%]
SE/CO	107,09	115,46	102,64	12%
S	107,09	115,46	102,64	12%
NE	107,09	115,46	102,64	12%
N	107,09	115,46	102,64	12%

Balanco Energético do SIN



Balanco Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI	Carga
	Inflex.	Total		
44.481	5.103	6.758	16.651	67.890
66%	10%		25%	100%

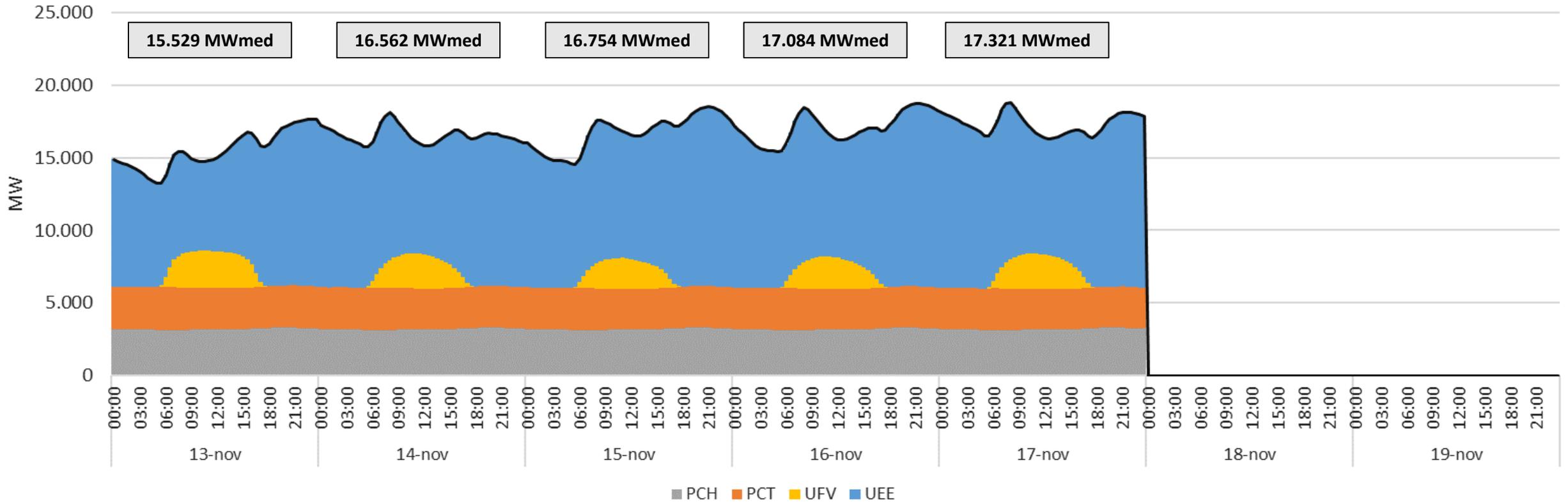
Geração Média de UNSI nos últimos 5 anos:
17.460 MWmed

95%

95%

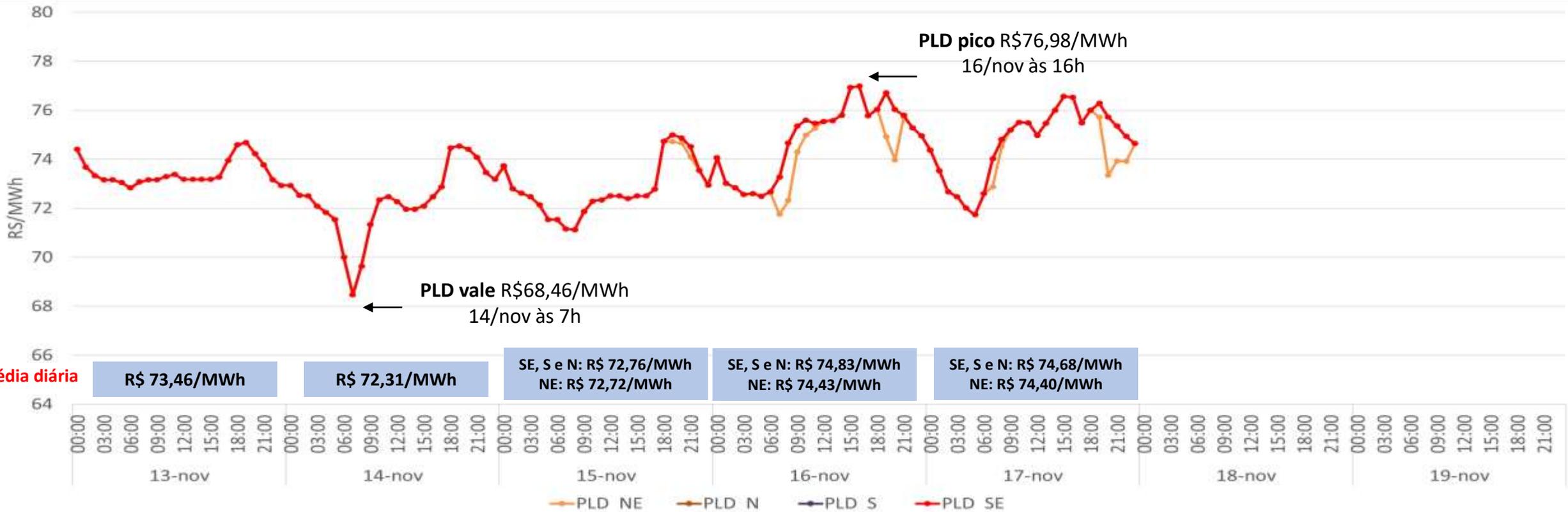
Carga Média do DECOMP:
71.478 MWmed

Geração de UNSI do SIN



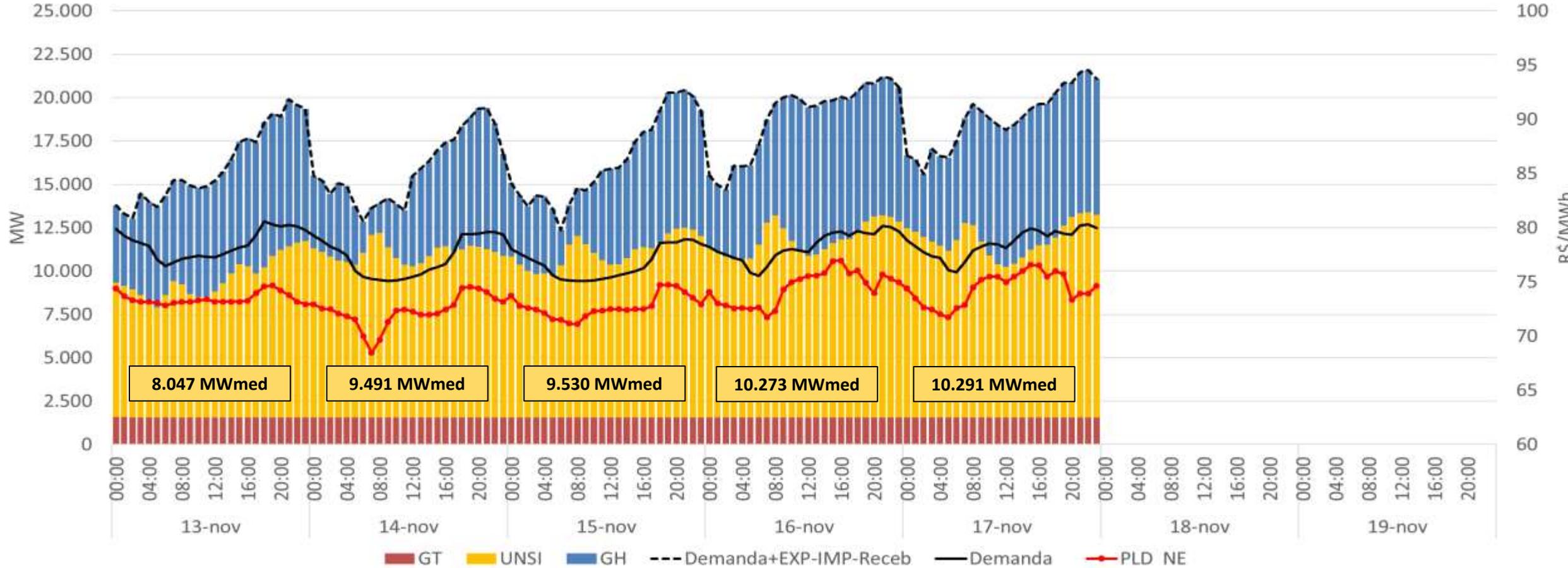
Geração de UNSI [MWmed]				
PCH	PCT	UFV	UEE	Total
3.208	2.840	852	9.750	16.651
19%	17%	5%	59%	

PLD Horário – Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte



	Variação do PLD [R\$/MWh]			
	Média	Máximo	Mínimo	Variação [%]
SE/CO	73,61	76,98	68,46	12%
S	73,61	76,98	68,46	12%
NE	73,46	76,98	68,46	12%
N	73,61	76,98	68,46	12%

Balanco Energético – Nordeste

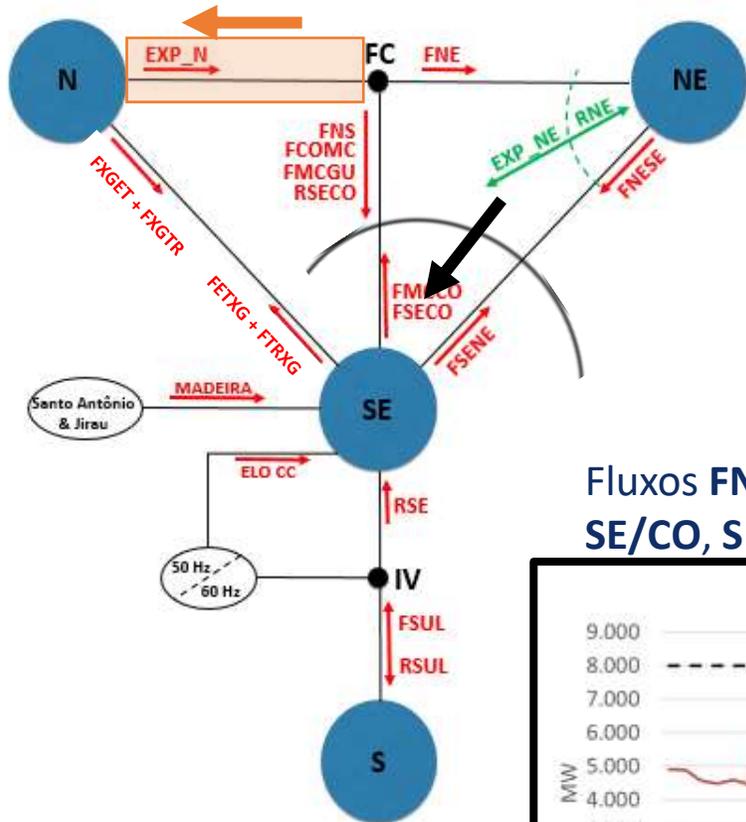


Balanco Energético do Nordeste [MWmed]				
GH	GT	UNSI	Intercâmbio	Carga
6.126	1.567	9.527	-6.052	11.168

100% → Geração Média de UNSI nos últimos 5 anos:
9.255 MWmed

95% → Carga Média do DECOMP:
11.701 MWmed

Diagrama de Intercâmbio (16/nov)



PLD (sem limite - semi-horário)



Fluxos **FNS+FNESE** e **FTUXG** com limite atingido, causando o descolamento dos submercados **NE** com **SE/CO, S** e **N**, respectivamente



- Cota mínima da UHE Funil (453,09 m – 30% V.U.)

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
OPERUH REST 02313 L RHV
OPERUH ELEM 02313 123 FUNIL 1 1.0
OPERUH LIM 02313 I F 453.09
&OPERUH LIM 02313 I F 450.45
```

- Vazão defluente mínima da UHE Jupuíá (4.000 m³/s)

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
OPERUH REST 02346 L RHQ
OPERUH ELEM 02346 45 JUPIA 6 1.0
OPERUH LIM 02346 I F 4000
&OPERUH LIM 02346 I F 3600
```

- Taxa de var. horária de aumento de defluência (1.000 m³/s/h)

```
&Taxa de variação máx de redução valida para defluencias entre 5000m³/s para 4000m³/s: 500m³/s a cada meia hora
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
OPERUH REST 00531 V RHQ 3613.00
OPERUH ELEM 00531 45 JUPIA 6 1.0
OPERUH VAR 00531 I F 1000
&
&Taxa de variação máx de redução valida para defluencias entre 4000m³/s para 3600m³/s: 100m³/s a cada hora
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
&OPERUH REST 02394 V RHQ 3613.00
&OPERUH ELEM 02394 45 JUPIA 6 1.0
&OPERUH VAR 02394 I F 100
```

- Vazão defluente mínima da UHE Porto Primavera (4.600 m³/s) e taxa de var. horária de aumento/redução de defluência

```

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
OPERUH REST 02347 L RHQ
OPERUH ELEM 02347 46 P.PRIMAVERA 6 1.0
OPERUH LIM 02347 01 0 F 4600
&OPERUH LIM 02347 01 0 F 3900
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
&OPERUH REST 02353 V RHQ 4348.3
&OPERUH ELEM 02353 46 P.PRIMAVERA 6 1.0
&OPERUH VAR 02353 1 00 0 F 100
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 07/2016
&OPERUH REST 02354 V RHQ 4348.3
&OPERUH ELEM 02354 46 P.PRIMAVERA 6 1.0
&OPERUH VAR 02354 1 00 0 F 100
    
```

- Limitação temporária do bipolo Xingu-Estreito, SGI 59.979-21 (registro CI/CE)

```

& Bipolo Xingu-Terminal Rio
&
& NUM      nome      SS/busF di hi m df hf m F      Linf      Lsup      custo      inicial
&  XXX      XXXXXXXXXXXX xxxxxxX xx XX x xx XX x x XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
& Tratamento realizado pela CCEE
& Ajustado conforme SGI 59.979-21
& CE 601 MBXNG3-E-F      42  I      F      0.0      2000      00.00
& CE 601 MBXNG3-E-F      42 13 07 0 13 17 0      0.0      0.0      00.00
& CE 601 MBXNG3-E-F      42 14 07 0  F 17 0      0.0      0.0      00.00
& CE 601 MBXNG3-E-F      42 15 07 0 15 17 0      0.0      0.0      00.00
& CE 602 MBXNG4-E-F      42  I      F      100.0     2000      00.00
& CI 611 MDRIO1-I-F      12  I      F      0.0      2000      00.00
& CI 611 MDRIO1-I-F      12 13 07 0 13 17 0      0.0      0.0      00.00
& CI 611 MDRIO1-I-F      12 14 07 0  F 17 0      0.0      0.0      00.00
& CI 611 MDRIO1-I-F      12 15 07 0 15 17 0      0.0      0.0      00.00
& CI 612 MDRIO2-I-F      12  I      F      0.0      2000      00.00
&
CE 601 MBXNG3-E-F      42  I      F      100.0     2000      00.00
CE 602 MBXNG4-E-F      42  I      F      0.0      2000      00.00
CI 611 MDRIO1-I-F      12  I      F      0.0      2000      00.00
CI 612 MDRIO2-I-F      12  I      F      0.0      2000      00.00
    
```

Entrada em Operação - LT 500 kV Campinas - Itatiba C2

- **Interligação Sul-Sudeste:** entrou em operação no dia 12/11/2021 a **LT 500 kV Campinas - Itatiba C2**. Os ganhos nos limites de RSUL são da ordem de **400 MW**.
- Uma vez que a expectativa de entrada da linha de transmissão era para o segundo mês no momento do PMO, a entrada em operação da linha de transmissão será considerada apenas a partir do PMO de Dezembro para o cálculo do PLD.



CCEE

```
& Fluxo Recebimento Sul (RSUL) Nº 114
& Em função Geracao de Itaipu e Bipolos
&
&MNEM  CHA1  NUM  DREF  CHAVE  IDENT  DESCRICAO
&XXXXX  xxxxxxxx  XXXX  XXXX  xxxxxx  xxxxxx  XXXXXXXXXXXXXXXX
RSTSEG  RSUL    1141  959  RELE    913  GIPU
ADICRS  RSUL    1141  959  RELE    916  BIPS
&&&&&&
&XXXX  XXXX  XXXXX  XXXXX
PARAM  114  CARGA  SIN
&&&&&&
&XXXX  XXXX  XX  XXXXXXXXXXXX
VPARM  114  1      0
VPARM  114  2      63000
VPARM  114  3      82000
&&&&&&
&mnem  num  p  i  coefangula  coeflin  2  contro
&xxxxx  xxxx  x  x  xxxxxxxxxxxxxx  xxxxxxxxxxxxxx  xxxxxxxxxxxxxx
RESLPP  114  1  1      0.303      9306
RESLPP  114  1  2      0.105      10027
RESLPP  114  1  3     -4.275      39119
RESLPP  114  1  4     -4.275      40869      -0.125
&
RESLPP  114  2  1      0.591      7550
RESLPP  114  2  2      10100
RESLPP  114  2  3     -0.822      15950
RESLPP  114  2  4     -0.822      17700      -0.125
&
RESLPP  114  3  1      0.804      6917
RESLPP  114  3  2      0.804      8667      -0.125
RESLPP  114  3  3      10600
RESLPP  114  3  4      12350      -0.125
RESLPP  114  3  5     -0.822      15950
RESLPP  114  3  6     -0.822      17700      -0.125
```

ONS

```
& Fluxo Recebimento Sul (RSUL) Nº 114
& Em função Geracao de Itaipu e Bipolos
&
&MNEM  CHA1  NUM  DREF  CHAVE  IDENT  DESCRICAO
&XXXXX  xxxxxxxx  XXXX  XXXX  xxxxxx  xxxxxx  XXXXXXXXXXXXXXXX
RSTSEG  RSUL    1141  959  RELE    913  GIPU
ADICRS  RSUL    1141  959  RELE    916  BIPS
&&&&&&
&XXXX  XXXX  XXXXX  XXXXX
PARAM  114  CARGA  SIN
&&&&&&
&XXXX  XXXX  XX  XXXXXXXXXXXX
VPARM  114  1      0
VPARM  114  2      63000
VPARM  114  3      82000
&&&&&&
&mnem  num  p  i  coefangula  coeflin  2  contro
&xxxxx  xxxx  x  x  xxxxxxxxxxxxxx  xxxxxxxxxxxxxx  xxxxxxxxxxxxxx
RESLPP  114  1  1      0.303      9706
RESLPP  114  1  2      0.105      10427
RESLPP  114  1  3     -4.275      39519
RESLPP  114  1  4     -4.275      41269      -0.125
&
RESLPP  114  2  1      0.591      7950
RESLPP  114  2  2      10500
RESLPP  114  2  3     -0.822      16350
RESLPP  114  2  4     -0.822      18100      -0.125
&
RESLPP  114  3  1      0.804      7317
RESLPP  114  3  2      0.804      9067      -0.125
RESLPP  114  3  3      11000
RESLPP  114  3  4      12850      -0.125
RESLPP  114  3  5     -0.822      16350
RESLPP  114  3  6     -0.822      18100      -0.125
```

- O FSARH 531 da UHE Jupia indica uma restrição de taxa de variação máxima de redução de defluência de 500 m³/s a cada meia hora. A descrição técnica do agente indica que essa restrição é válida para defluências entre 5.000 m³/s e 4.000 m³/s
- A defluência mínima da UHE Jupia é de 4.000 m³/s, indicando que a restrição deveria estar válida. Porém, ela não foi considerada no deck do dia 10/11/2021

Deck do dia 10/11/2021

OPERUH.DAT

Oficial

&OPERUH REST	00531	V	RHQ	3622.40		
&OPERUH ELEM	00531	45	JUPIA	6	1.0	
&OPERUH VAR	00531	I	F			1000

Ajustado

OPERUH REST	00531	V	RHQ	3622.40		
OPERUH ELEM	00531	45	JUPIA	6	1.0	
OPERUH VAR	00531	I	F			1000

↓
Compatibilizado com estágio horário

➤ Impactos no PLD:

R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (sensi-Oficial)			
	SE	S	NE	N
10/nov	0,00	0,00	0,00	0,00

R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (sensi-Oficial)			
	SE	S	NE	N
10/nov	0,00	0,00	0,00	0,00

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de setembro de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Redução Voluntária da Demanda
 - Oferta de Geração Adicional
- **Análise do comportamento do PLD de novembro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Novo Portal CCEE – Páginas de Preço**
- **Próximos Encontros do PLD**

- Houve o atingimento do montante total de geração necessário à recuperação dos custos fixos (357.120 MWh) no dia 08 de novembro*
- O CVU de R\$ 1.831,81/MWh, com a inclusão de custos fixos, foi adotado até a revisão 1 do PMO de novembro de 2021.
- O novo valor de CVU, de R\$ 1.700,00/MWh, passou a ser adotado a partir da revisão 2 do PMO de novembro de 2021

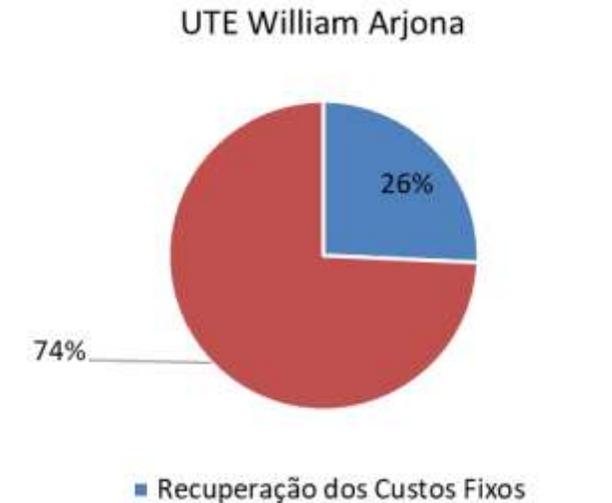
* No processo de contabilização da CCEE, a substituição do CVU deverá ocorrer no dia subsequente ao atingimento, a ser confirmado considerando os dados preliminares da contabilização de novembro.

- Despacho 3.411/2021, de 26 de outubro da UTE William Arjona (177 MW), com CVU aprovado para operação a óleo diesel entre 01/11/2021 a 30/11/2021

Item homologado, nos termos da Portaria MME nº 5/2021 , para operação a óleo diesel	Valor
CVU (sem a inclusão dos custos fixos) ⁽¹⁾	R\$ 2.158,54/MWh
Parcela de custo fixo	R\$ 118,21/MWh
CVU (com a inclusão dos custos fixos) ⁽²⁾	R\$ 2.276,74/MWh
Montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos	1.118.247 MWh

⁽¹⁾ CVU válido após o atingimento do montante de geração para recuperação dos custos fixos.

⁽²⁾ CVU válido até o atingimento do montante de geração para recuperação dos custos fixos.



Faltando ≈ **195 dias** a plena carga para recuperação total dos custos

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de setembro de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Redução Voluntária da Demanda
 - Oferta de Geração Adicional
- **Análise do comportamento do PLD de novembro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Novo Portal CCEE – Páginas de Preço**
- **Próximos Encontros do PLD**



Planilhas para download dos dados históricos

- Abaixo você encontra os dados históricos no formato XLS com a estrutura disponibilizada no antigo portal CCEE.
- (Atualizada em 16/11/21 às 17h55) - Histórico do Preço Horário: 17 de abril de 2018 a 16 de novembro de 2021 (XLS)
 - (Atualizada em 11/11/21 às 17h) - PLD Semanal por Patamar: 2001 a 2020 (XLS)
 - (Atualizada em 12/11/21 às 9h40) - Histórico da Média Semanal do Preço: 30 de junho de 2001 a 02 de novembro de 2021 (XLS)
 - (Atualizada em 11/11/21 às 17h) - Histórico da Média Mensal do Preço: janeiro de 2001 a outubro de 2021 (XLS)

CO - Divulgação das listas com histórico de preços no formato do antigo portal *

833/21 - PUBLICADO EM: 11/11/21

“... as planilhas com **dados históricos** do preço de 2001 a 11 de novembro de 2021, no formato XLS na estrutura existente antes do lançamento do novo portal. A iniciativa é uma medida de contingência para amenizar os impactos no download destes dados.”

Disponível até sexta-feira (19/11/2021)

“ ... uma solução para extração dos dados semelhante ao formato antigo, mas com adequações para o cenário tecnológico e dinâmica do mercado atual. Lembrando que a consulta dos preços (horário, média semanal e média mensal) pode ser feita pela Plataforma de Integração.”

*<https://www.ccee.org.br/web/guest/-/co-divulgacao-das-listas-com-historico-de-precos-no-formato-do-antigo-portal>



- Arquivo com histórico fixo;
- Consulta do histórico para períodos com intervalos inferiores a seis meses;
- Disponível a partir da próxima semana.

DOWNLOAD DE DADOS HISTÓRICOS

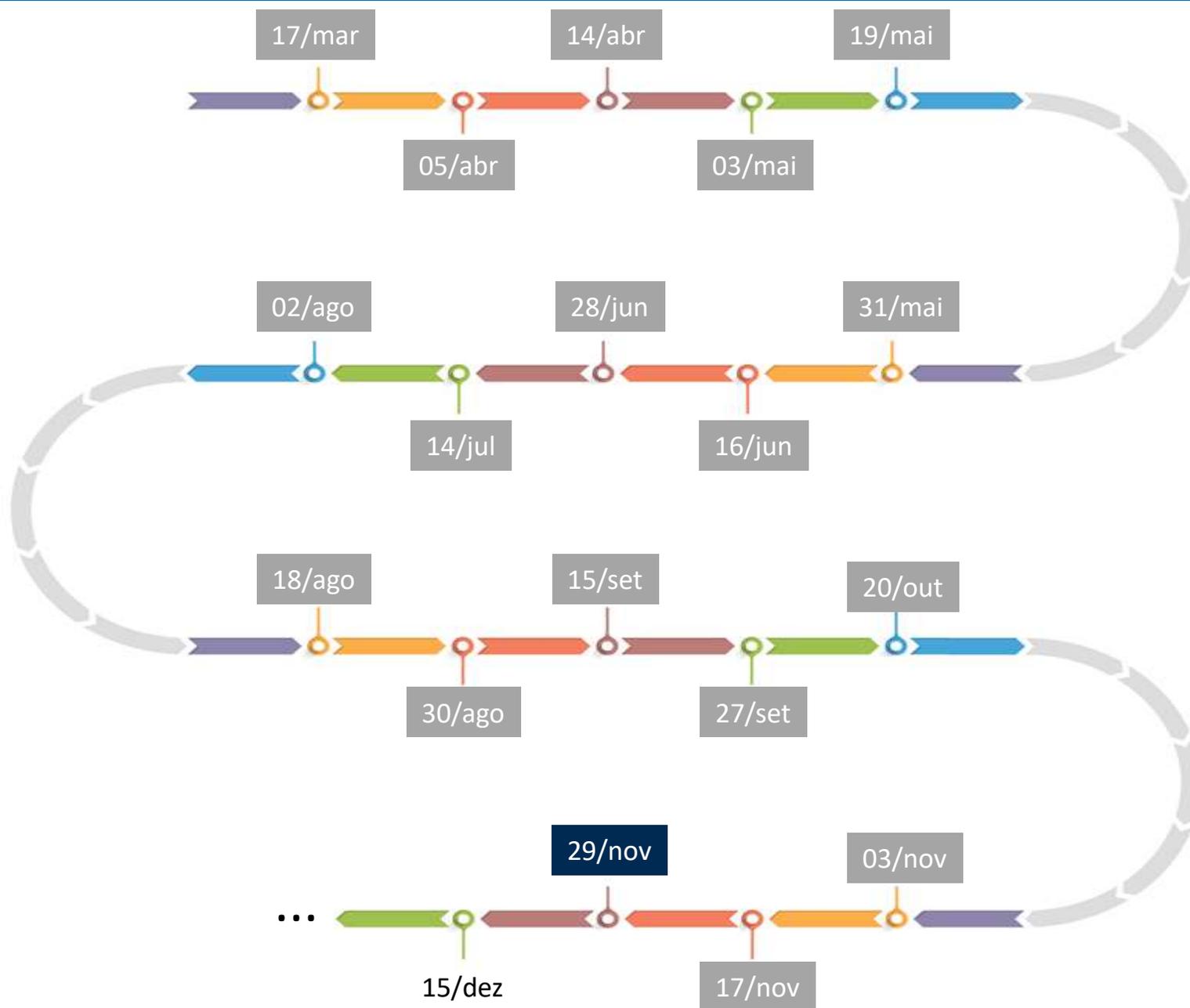
Tipo: Preço Médio Horário | De: 01/11/2021 | Até: 30/11/2021 | [Gerar Arquivo](#)

Download do histórico

[Nome do arquivo Preço Médio Horário - Histórico.xml](#)

Imagem ilustrativa

- **Pontos de Destaque**
- **Resultados Gerais da Contabilização de setembro de 2021**
 - Histórico do PLD
 - Resultado Consolidado por Classe
 - Redução Voluntária da Demanda
 - Oferta de Geração Adicional
- **Análise do comportamento do PLD de novembro de 2021**
 - Cenário Hidrometeorológico
 - Análise e Acompanhamento da Carga
 - Previsibilidade para o cálculo do PLD
 - DECOMP
 - DESSEM
 - Recuperação dos Custos Fixos da UTEs da Portaria MME nº 5/2021
- **Novo Portal CCEE – Páginas de Preço**
- **Próximos Encontros do PLD**



Todas as edições serão promovidas às 15h
Local: **Transmissão ao vivo por WEBEX**

Encontro

PLD

Obrigado!

Gerência Executiva de Preços,
Modelos e Estudos Energéticos

17/11/2021

APPCCEE



ccee.org.br



ccee_oficial



CCEE Oficial



ccee_oficial



<https://www.facebook.com/cceeoficial>



<https://www.linkedin.com/company/cc-ee>



Câmara de Comercialização
de Energia Elétrica