



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
SECRETARIA DE ENERGIA ELÉTRICA
DEPARTAMENTO DE MONITORAMENTO DO SISTEMA ELÉTRICO

Boletim Mensal de Monitoramento do Sistema Elétrico Brasileiro

Dezembro/ 2022





Boletim Mensal de Monitoramento do Sistema Elétrico Brasileiro

Dezembro / 2022

Ministério de Minas e Energia

Ministro

Adolfo Sachsida

Secretário-Executivo

Hailton Madureira de Almeida

Secretário de Energia Elétrica

Ricardo Marques Alves Pereira

Diretor do Departamento de Monitoramento do Sistema Elétrico

Guilherme Silva de Godoi

Equipe Técnica

Ana Lúcia Alvares Alves

André Groberio Lopes Perim

André Luís Gonçalves de Oliveira

Bianca Maria Matos de Alencar Braga

Emanoelle de Oliveira Lima

Eucimar Kwiatkowski Augustinhak

Fernando Antonio Giffoni Noronha Luz

Igor Souza Ribeiro (Coordenação)

João Aloísio Vieira

Jorge Portella Duarte

Juliana Oliveira do Nascimento

Luiz Augusto Gomes de Oliveira

Poliana Marcolino Correa

Tarcisio Tadeu de Castro

Victor Protázio da Silva

Apoio dos estagiários:

Amanda de Souza Freire

Cesar Felipe de Souza Pissolati

João Pedro Alecrim Ribeiro

Marcus Vinicius Souza Fukuda

Paulo Geraldo Souza Neto



SUMÁRIO

1. SUMÁRIO EXECUTIVO	1
2. CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS.....	2
2.1. Energia Natural Afluente Armazenável	4
2.2. Energia Armazenada	6
3. INTERCÂMBIOS DE ENERGIA ELÉTRICA.....	9
4. MERCADO CONSUMIDOR DE ENERGIA ELÉTRICA.....	11
4.1. Consumo de Energia Elétrica	11
4.2. Demandas Instantâneas Máximas.....	13
4.3. Demandas Instantâneas Máximas Mensais.....	13
5. CAPACIDADE INSTALADA DE GERAÇÃO NO SISTEMA ELÉTRICO BRASILEIRO.....	15
6. LINHAS DE TRANSMISSÃO E SUBESTAÇÕES INSTALADAS NO SISTEMA ELÉTRICO BRASILEIRO	17
7. EXPANSÃO DA GERAÇÃO E TRANSMISSÃO.....	18
7.1. Entrada em Operação de Novos Empreendimentos de Geração	18
7.2. Previsão da Expansão da Geração.....	22
7.3. Entrada em Operação de Novas Linhas de Transmissão e Equipamentos em Instalações de Transmissão	24
7.4. Previsão da Expansão de LT e da Capacidade de Transformação	26
8. GERAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	27
8.1. Matriz de Geração de Energia no Sistema Elétrico Brasileiro.....	27
8.2. Matriz de Geração de Energia Elétrica no Sistema Interligado Nacional.....	28
8.3. Matriz de Geração de Energia Elétrica nos Sistemas Isolados.....	29
8.4. Geração Eólica	30
8.5. Mecanismo de Realocação de Energia.....	31
9. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO	32
10. PREÇO DE LIQUIDAÇÃO DAS DIFERENÇAS.....	33
11. ENCARGOS DE SERVIÇOS DO SISTEMA.....	34
12. DESEMPENHO DO SISTEMA ELÉTRICO BRASILEIRO	38
12.1. Ocorrências no Sistema Elétrico Brasileiro	38
12.2. Indicadores de Continuidade	40



LISTA DE FIGURAS

Figura 1. Anomalia de precipitação (mm) no mês de dezembro de 2022 – Brasil.	2
Figura 2. (a) Anomalia de temperatura mínima. (b) Anomalia de temperatura máxima (dezembro - 2022),	3
Figura 3. ENA Armazenável: Subsistema Sudeste/Centro-Oeste.....	4
Figura 4. ENA Armazenável: Subsistema Sul.....	4
Figura 5. ENA Armazenável: Subsistema Nordeste.....	5
Figura 6. ENA Armazenável: Subsistema Norte.	5
Figura 7. EAR: Subsistema Sudeste/Centro-Oeste.....	7
Figura 8. EAR: Subsistema Sul.	7
Figura 9. EAR: Subsistema Nordeste.	8
Figura 10. EAR: Subsistema Norte.....	8
Figura 11. Mapa dos Principais Intercâmbios de Energia Elétrica	10
Figura 12. Consumo de energia elétrica no mês, acumulado em 12 meses e estratificado por ambiente ACR e ACL. .	12
Figura 13. Demandas máximas mensais: SIN.....	13
Figura 14. Demandas máximas mensais: Subsistema Sudeste/Centro-Oeste.....	13
Figura 15. Demandas máximas mensais: Subsistema Sul.	14
Figura 16. Demandas máximas mensais: Subsistema Nordeste.....	14
Figura 17. Demandas máximas mensais: Subsistema Norte.....	14
Figura 18. Matriz de capacidade instalada de geração de energia elétrica do Brasil sem importação contratada.	16
Figura 19. Localização geográfica dos empreendimentos de geração que entraram em operação no mês de dezembro de 2022.....	18
Figura 20. Acumulado da expansão da geração em 2022 por subsistema.	21
Figura 21. Localização geográfica dos empreendimentos do ACR e ACL previstos até 2025.....	22
Figura 22. Localização geográfica dos equipamentos de transmissão que entraram em operação em dezembro de 2022.....	24
Figura 23. Matriz de geração de energia elétrica no Brasil.....	27
Figura 24. Capacidade Instalada e Geração das Usinas Eólicas do Norte e do Nordeste.	30
Figura 25. Capacidade Instalada e Geração das Usinas Eólicas do Sul	30
Figura 26. Evolução do GSF.	31
Figura 27. Evolução do CMO verificado no mês.	32
Figura 28. Evolução do PLD verificado no mês.	33
Figura 29. Mapa de Encargos de Serviços do Sistema	34
Figura 30. Encargos de Serviços do Sistema: Restrição de Operação.....	35
Figura 31. Encargos de Serviços do Sistema: Serviços Ancilares.....	35
Figura 32. Encargos de Serviços do Sistema: Deslocamento Hidráulico.....	36
Figura 33. Encargos de Serviços do Sistema: Reserva Operativa.....	36
Figura 34. Encargos de Serviços do Sistema: Importação de Energia.....	37
Figura 35. Encargos de Serviços do Sistema: Segurança Energética.....	37
Figura 36. Ocorrências no SEB.....	39
Figura 37. DEC do Brasil.....	40
Figura 38. FEC do Brasil	41



LISTA DE TABELAS

Tabela 1. Energia Armazenada nos Subsistemas do SIN.....	6
Tabela 2. Níveis de armazenamento nos principais reservatórios do SIN.....	6
Tabela 3. Consumo de energia elétrica no Brasil: estratificação por classe.....	11
Tabela 4. Consumo médio de energia elétrica por classe de consumo.....	11
Tabela 5. Unidades consumidoras no Brasil: estratificação por classe.....	12
Tabela 6. Demandas máximas no mês e recordes por subsistema.....	13
Tabela 7. Matriz de capacidade instalada de geração de energia elétrica do Brasil.....	15
Tabela 8. Linhas de transmissão de energia elétrica no SEB. ²	17
Tabela 9. Subestações de energia elétrica no SEB. ²	17
Tabela 10. Descrição dos empreendimentos de geração que entraram em operação no mês de dezembro de 2022.....	19
Tabela 11. Entrada em operação de novos empreendimentos de geração em dezembro de 2022.....	20
Tabela 12. Previsão da Expansão da Capacidade Instalada de Geração Elétrica (MW).....	23
Tabela 13. Descrição de Linhas de Transmissão (LT) que entraram em operação no mês.....	25
Tabela 14. Entrada em operação de novos transformadores em instalações de transmissão.....	25
Tabela 15. Entrada em operação de equipamentos de compensação de potência reativa.....	25
Tabela 16. Entrada em operação de novas linhas de transmissão no mês e no acumulado do ano.....	25
Tabela 17. Valores acumulados de entrada em operação de novos transformadores em instalações de transmissão.....	25
Tabela 18. Previsão da expansão de novas linhas de transmissão.....	26
Tabela 19. Previsão da expansão da capacidade de transformação.....	26
Tabela 20. Matriz de geração de energia elétrica no SIN.....	28
Tabela 21. Matriz de geração de energia elétrica nos Sistemas Isolados.....	29
Tabela 22. Geração Hidráulica, Garantia Física Sazonalizada e GSF verificados no ano.....	31
Tabela 23. Descrição das Ocorrências.....	38
Tabela 24. Evolução da carga interrompida no SEB devido a ocorrências.....	38
Tabela 25. Evolução do número de ocorrências.....	39
Tabela 26. Evolução do DEC em 2022.....	40
Tabela 27. Evolução do FEC em 2022.....	41



1. SUMÁRIO EXECUTIVO

Em dezembro de 2022, foram verificadas chuvas acima da média observadas em áreas dos subsistemas Norte e Nordeste contribuíram para a ocorrência de aflúências acima da MLT nas bacias do Rio Tocantins, São Francisco, Rio Doce e sub-bacia do Rio Grande. Por outro lado, nas principais bacias das regiões Sudeste/Centro-Oeste e Sul, sob a ótica da geração de energia hidrelétrica, o total de precipitação ficou abaixo da média para a época.

Em relação aos armazenamentos, conforme verificado no mês de dezembro de 2022, todos os reservatórios equivalentes do SIN apresentaram replecionamento em relação ao mês anterior nas seguintes proporções: 6,6 p.p. no Sudeste/Centro-Oeste, 5,8 p.p. no Sul, 8,2 p.p. no Nordeste e 8,4 p.p. no Norte. As condições hoje observadas são significativamente melhores do que àquelas verificadas nos últimos anos, o que contribuirá para a garantia e segurança do atendimento nos próximos meses.

Quanto aos intercâmbios internacionais de energia elétrica entre o Brasil e os países vizinhos, destaca-se a exportação de energia elétrica de aproximadamente 1.153 MW médios para a Argentina, sendo predominantemente em caráter comercial, conforme disposto na portaria MME 418/2019.

No mês de dezembro de 2022, a capacidade instalada total de geração de energia elétrica do Brasil atingiu 205.527 MW, incluindo geração distribuída (GD). Em comparação ao mesmo mês do ano anterior, houve um acréscimo de 15.367 MW (8,1%), com destaque para 10.561 MW de geração de fonte solar, 2.975 MW de fonte eólica e 1.449 MW de fonte térmica. A geração distribuída alcançou, no mês de dezembro de 2022, 16.401 MW instalados em 1.555.601 unidades, resultando em 8,0% da matriz de capacidade instalada de geração de energia elétrica e com crescimento de 92% nos últimos 12 meses.

Ressalta-se ainda a **representativa participação das fontes renováveis** (hidráulica, biomassa, eólica e solar) representaram **93% na matriz** de geração de energia elétrica brasileira em novembro de 2022, aumento de 1,6 p.p. em relação ao mês anterior.

Coadunando com a informação acima, o Ministério de Minas e Energia, MME¹, publicou no dia 30 de dezembro em seu sítio eletrônico, dados do Boletim Mensal de Energia de outubro de 2022 que reforçam expressiva elevação da energia renovável durante o referido ano, provenientes de fontes hidráulica, solar e eólica. Somente a oferta de energia hidráulica teve elevação de 16% na comparação com 2021, decorrente, dentre outros fatores da maior disponibilidade de água nos reservatórios. Com relação à geração solar, a previsão para o ano é de um aumento de 70%, impulsionado pelo aumento previsto de mais de 80% da capacidade instalada de geração distribuída, GD, em 2022. Esse percentual representa uma elevação de mais de 8GW instalados.

As informações apresentadas neste Boletim referem-se a dados consolidados até o dia 31 de dezembro de 2022, exceto quando indicado. Os Subsistema Sudeste/Centro-Oeste é composto pelos estados das Regiões Sudeste e Centro-Oeste, Acre e Rondônia. O Subsistema Sul é composto pelos estados da Região Sul. O Subsistema Nordeste é composto pelos estados da Região Nordeste, exceto o Maranhão. O Subsistema Norte é composto pelos estados do Pará, Tocantins, Maranhão, Amazonas e Amapá.

Fontes: [MME¹](#).

2. CONDIÇÕES HIDROMETEOROLÓGICAS

Nos subsistemas do SIN, em dezembro, foram verificadas as seguintes ENA brutas: 89% MLT no Sudeste/Centro-Oeste, 110% MLT no Sul, 109% MLT no Nordeste e 122% MLT no Norte, das quais foram armazenáveis 85% MLT no Sudeste/Centro-Oeste, 107% MLT no Sul, 102% MLT no Nordeste e 120% MLT no subsistema Norte.

Destaca-se que, no período, as chuvas acima da média observadas em áreas dos subsistemas Norte e Nordeste contribuíram para a ocorrência de afluições acima da MLT nas bacias do Rio Tocantins, São Francisco, Rio Doce e sub-bacia do Rio Grande. Por outro lado, nas principais bacias das regiões Sudeste/Centro-Oeste, sob a ótica da geração de energia hidrelétrica, o total de precipitação ficou abaixo da média para a época.

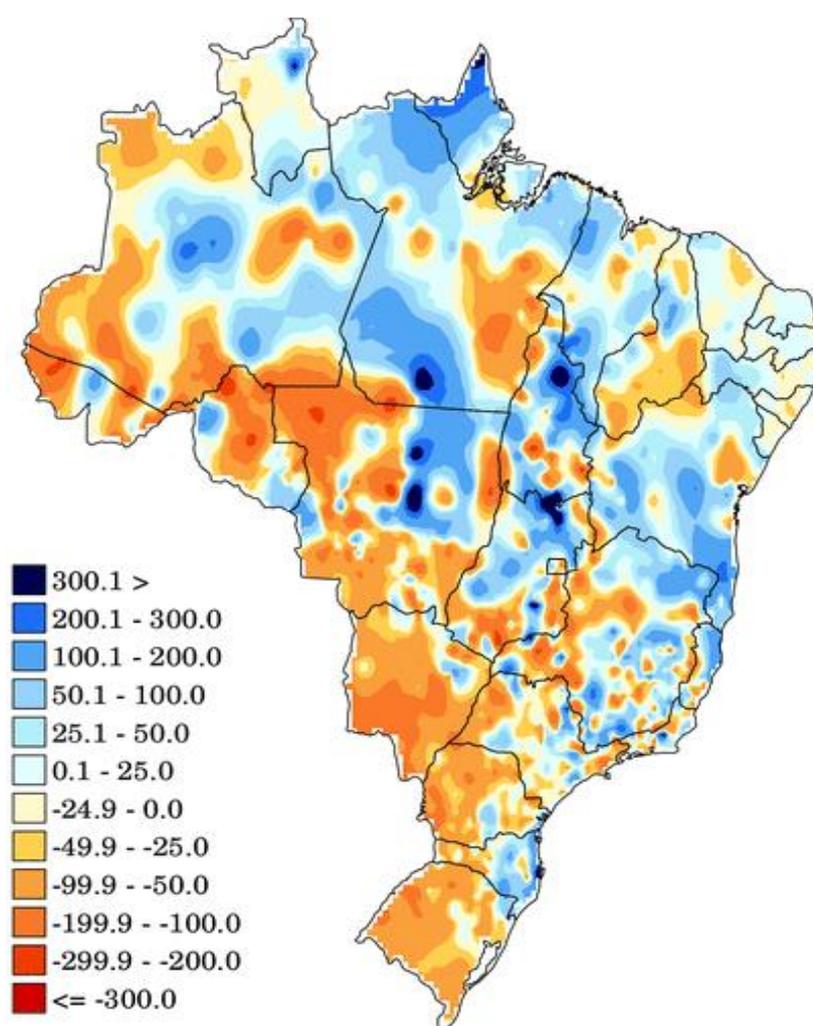


Figura 1. Anomalia de precipitação (mm) no mês de dezembro de 2022 – Brasil.

Os totais de precipitação por bacia hidrográfica podem ser acessados no site: <http://energia1.cptec.inpe.br/>.

Fonte: <http://clima1.cptec.inpe.br/monitoramentobrasil/pt> (CPTEC/INPE).



Em relação às temperaturas, registra-se que o mês de dezembro de 2022 apresentou predominância de temperaturas mínimas acima ou na média histórica (tons laranjas e branco na Figura 2) em toda a extensão do País.

As temperaturas máximas apresentaram anomalia negativa (temperaturas máximas abaixo da média histórica) ou em torno da média histórica, exceto no extremo sudoeste do Mato Grosso do Sul e nos estados de São Paulo e do Rio Grande do Sul onde as temperaturas máximas ficaram acima da média histórica

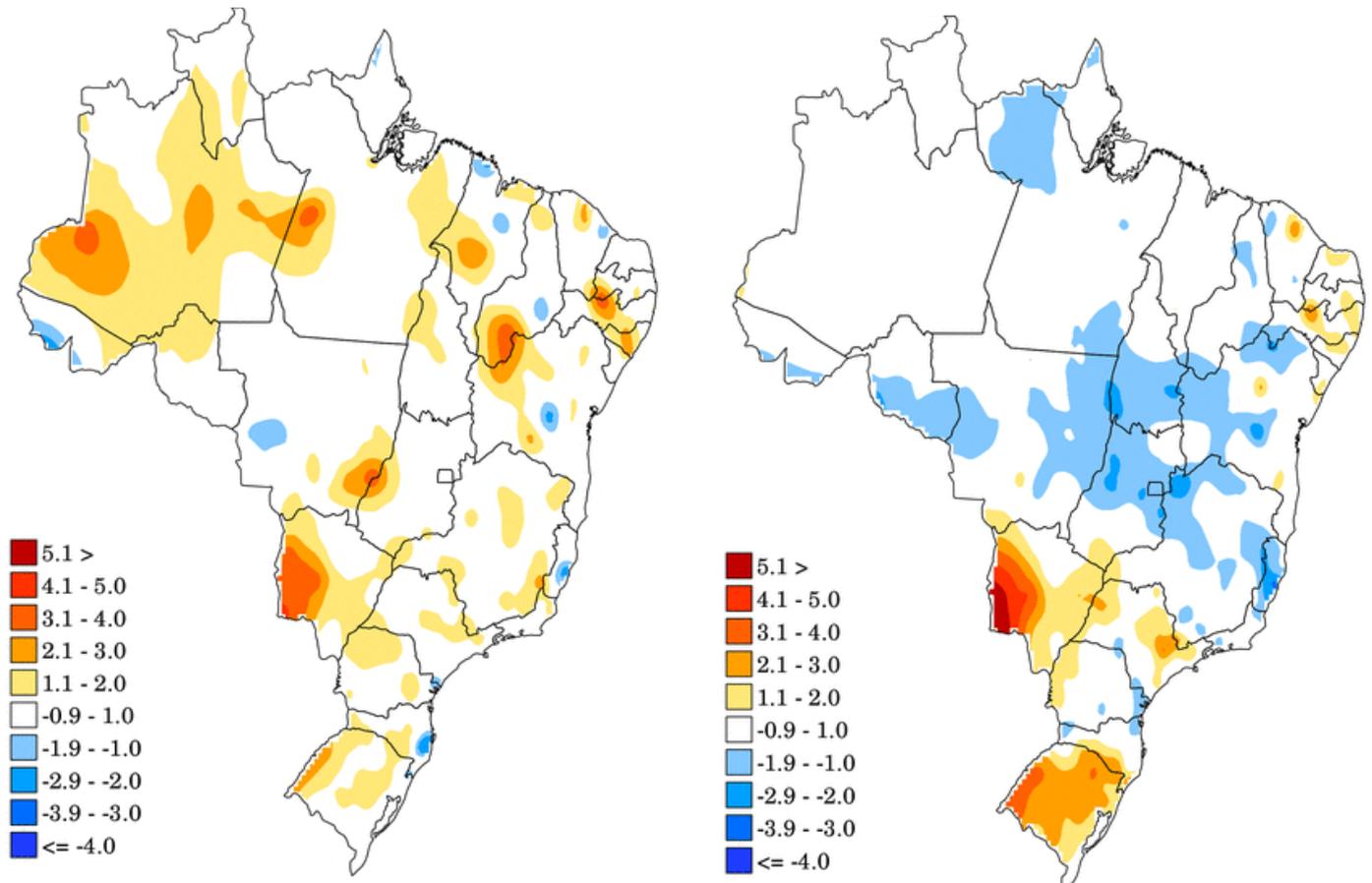


Figura 2. (a) Anomalia de temperatura mínima. (b) Anomalia de temperatura máxima (dezembro - 2022),

As anomalias de temperaturas podem ser acessadas no site: <http://clima1.cptec.inpe.br/monitoramentobrasil/pt>

Fonte: CPTEC/INPE.



2.1. Energia Natural Afluentes Armazenável¹

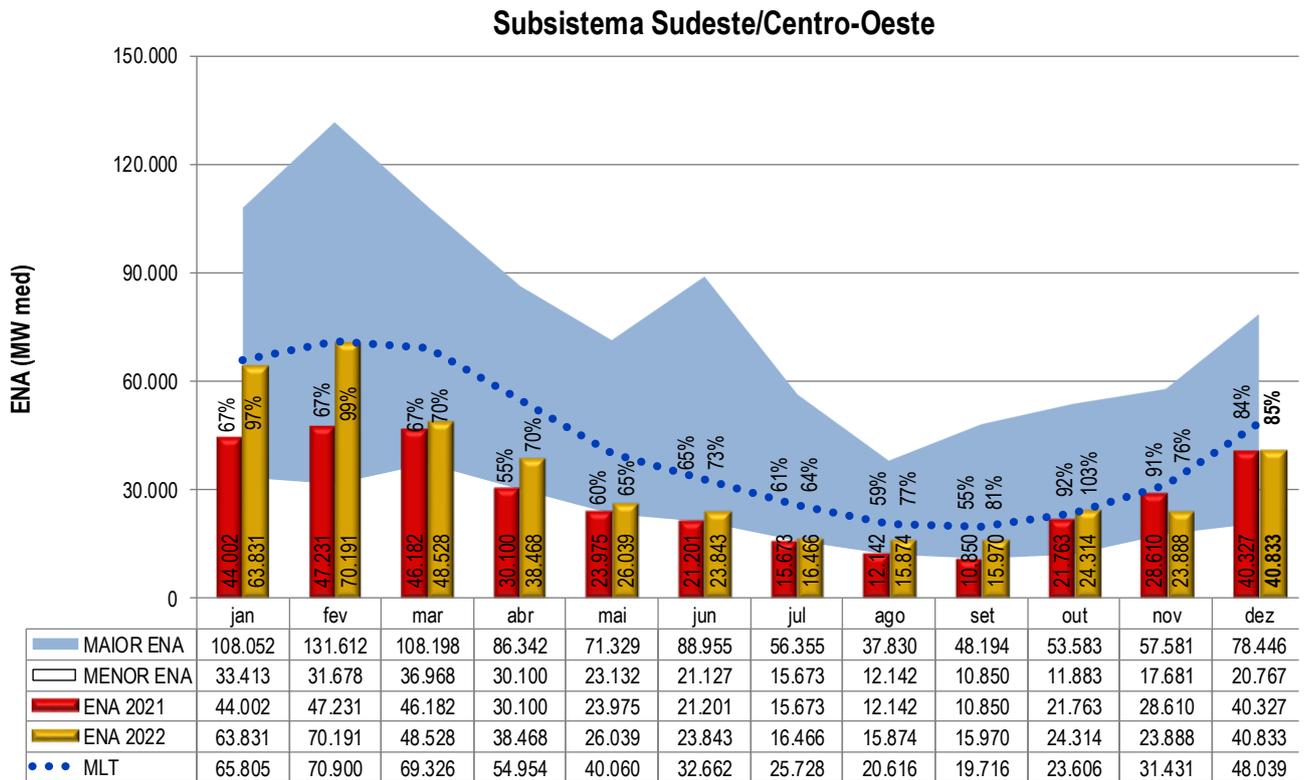


Figura 3. ENA Armazenável: Subsistema Sudeste/Centro-Oeste.

Fonte dos dados: ONS.

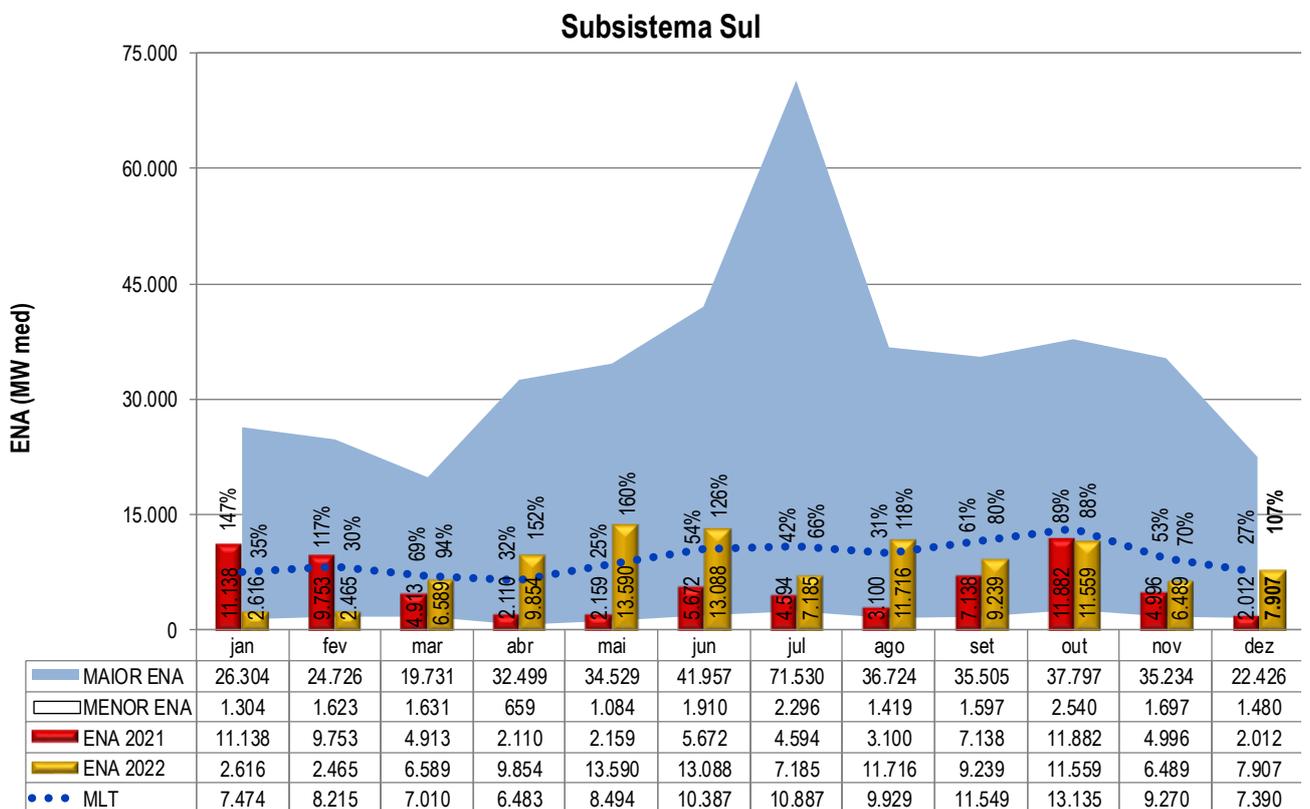


Figura 4. ENA Armazenável: Subsistema Sul.

Fonte dos dados: ONS.

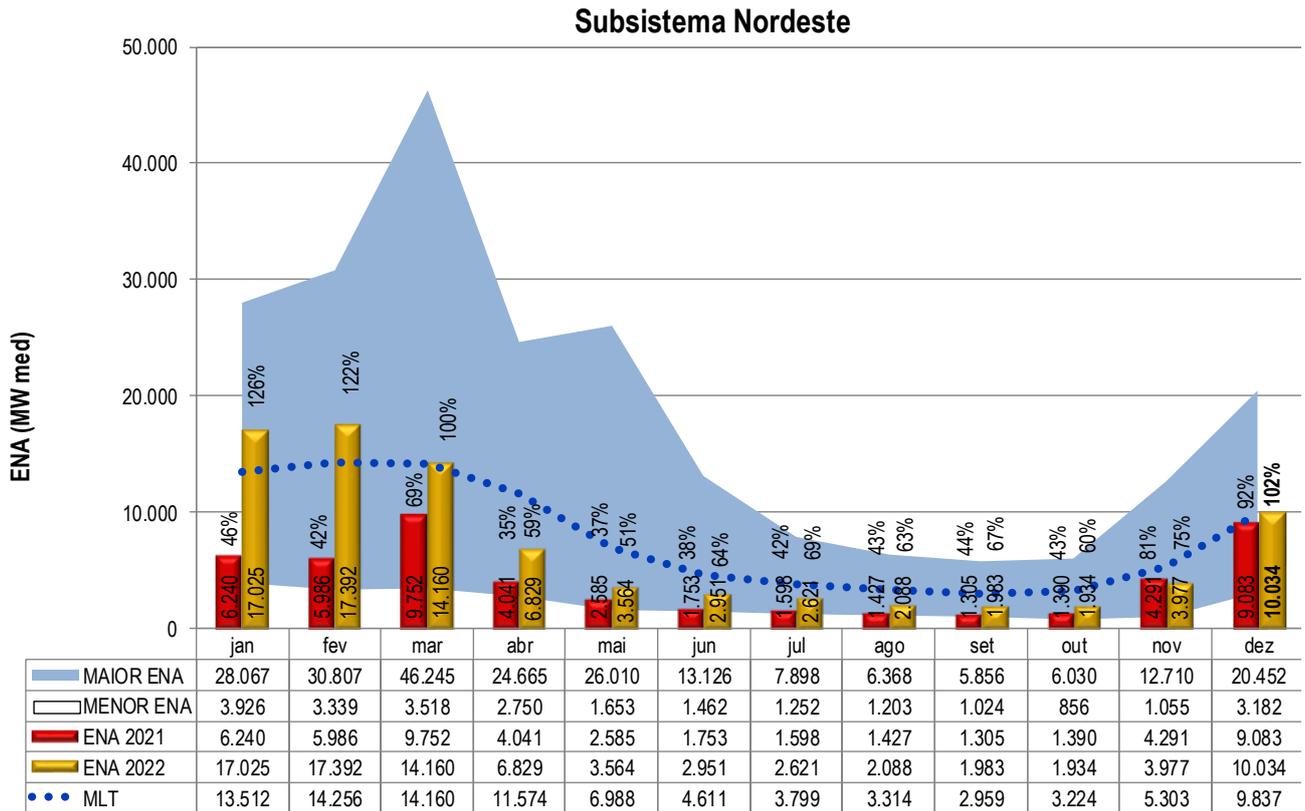


Figura 5. ENA Armazenável: Subsistema Nordeste.

Fonte dos dados: ONS.

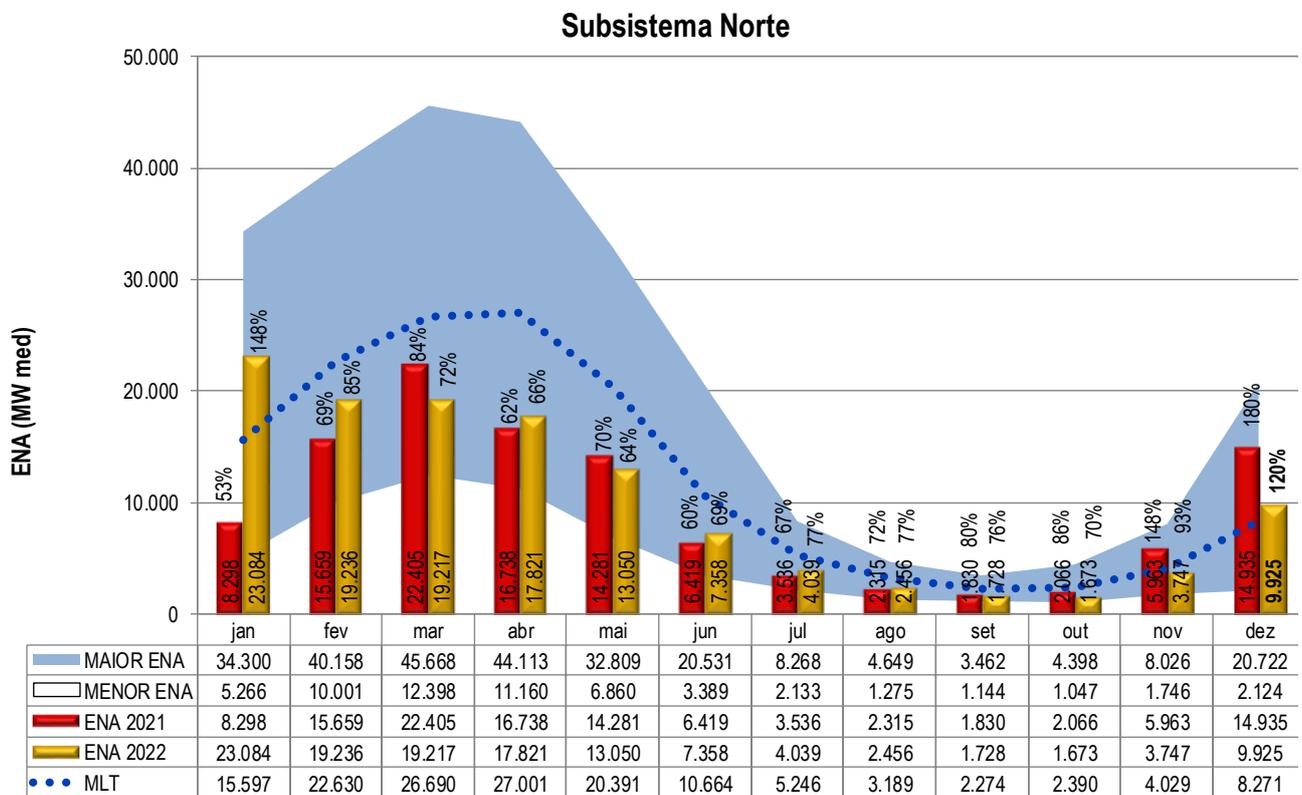


Figura 6. ENA Armazenável: Subsistema Norte.

Fonte dos dados: ONS.

¹ Os dados de MLT e maior e menor ENA são referentes ao histórico desde 1931 e se referem a ENAs brutas.



2.2. Energia Armazenada

A Tabela 1 apresenta os valores de energia armazenada (%EAR_{máx}) nos subsistemas do SIN nos meses de novembro e dezembro de 2022, bem como a participação do armazenamento dos reservatórios equivalentes dos subsistemas em comparação ao total.

Tabela 1. Energia Armazenada nos Subsistemas do SIN.

Subsistema	Energia Armazenada no Final de Dezembro (%EAR _{máx})	Energia Armazenada no Final de Novembro (%EAR _{máx})	Capacidade Máxima (MWmês)	% EAR do Total Armazenado
Sudeste/Centro-Oeste	53,0	46,4	204.561	64,0
Sul	83,9	78,1	20.459	10,1
Nordeste	66,9	58,7	51.691	20,4
Norte	60,3	51,9	15.302	5,4
		TOTAL	292.013	100,0

Conforme pode ser observado, no mês de dezembro de 2022, todos os reservatórios equivalentes do SIN apresentaram replecionamento em relação ao mês anterior nas seguintes proporções: 6,6 p.p. no Sudeste/Centro-Oeste, 5,8 p.p. no Sul, 8,2 p.p. no Nordeste e 8,4 p.p. no Norte. As condições hoje observadas são significativamente melhores do que àquelas verificadas nos últimos anos, o que contribuirá para a garantia e segurança do atendimento nos próximos meses.

A respeito dos principais reservatórios do SIN, em termos de capacidade de acumulação, o comportamento predominante durante o mês de dezembro foi de replecionamento dos volumes armazenados, com destaque para as usinas hidrelétricas G.B. Munhoz, Tucuruí e Três Marias, cujos reservatórios apresentaram acréscimos do armazenamento em 13,4 p.p., 13,3 p.p. e 10,6 em relação ao mês anterior, respectivamente.

Tabela 2. Níveis de armazenamento nos principais reservatórios do SIN.

Usina	Bacia	Ear Max (MWmed)	Armazenamento em final de novembro	Armazenamento em final de dezembro (%)	Evolução Mensal (p.p)
Serra da Mesa	Tocantins	41.645	54,3	60,2	5,8
Furnas	Grande	34.925	55,0	65,8	10,8
Sobradinho	São Francisco	30.184	66,1	70,5	4,3
Nova Ponte	Paranaíba	22.781	38,6	40,9	2,2
Emborcação	Paranaíba	21.604	39,1	42,3	3,3
Três Marias	São Francisco	16.085	51,9	62,5	10,6
Itumbiara	Paranaíba	15.698	38,7	47,3	8,7
Tucuruí	Tocantins	7.632	24,5	37,8	13,3
S. do Facão	Paranaíba	6.502	26,3	24,9	-1,4
G. B. Munhoz	Iguaçu	6.308	84,5	97,9	13,4

Fonte dos dados das Tabelas 1 e 2: ONS.

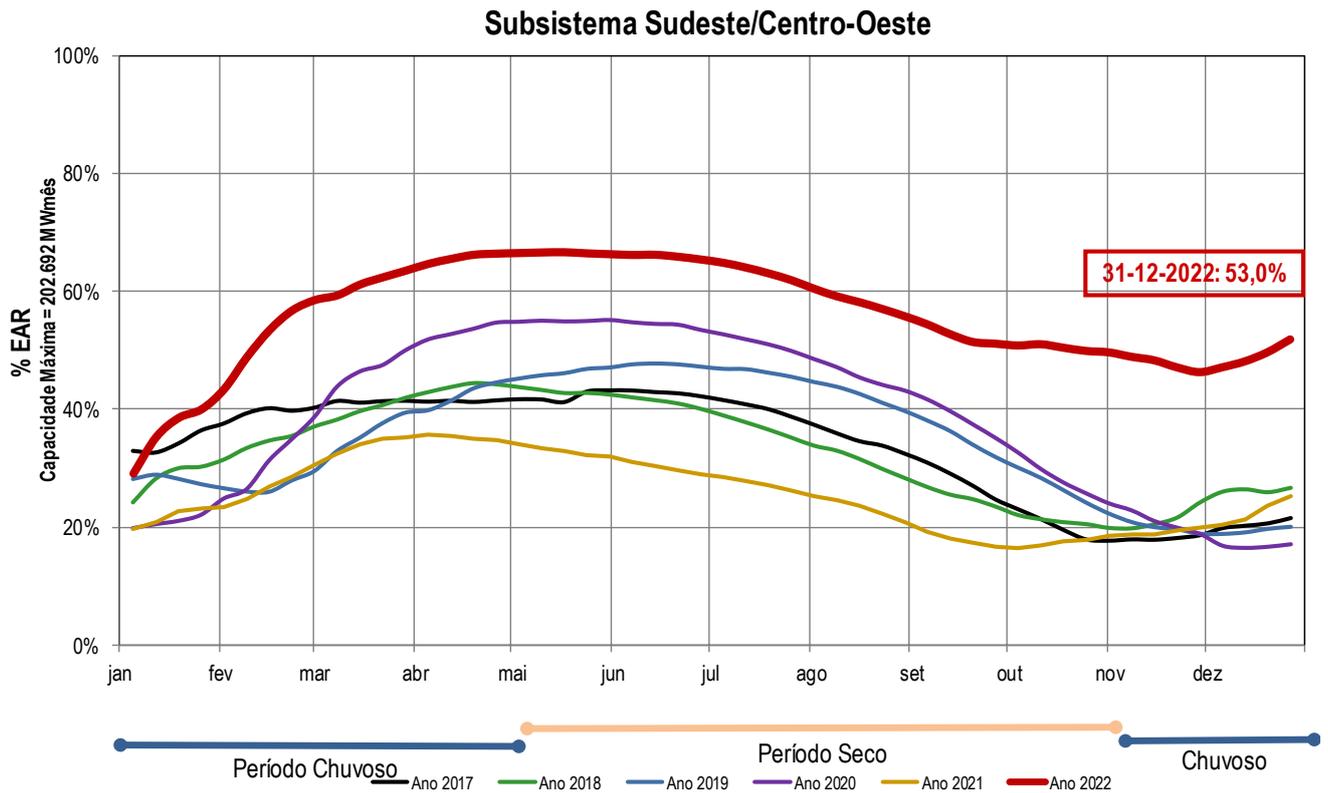


Figura 7. EAR: Subsistema Sudeste/Centro-Oeste.

Fonte dos dados: ONS.

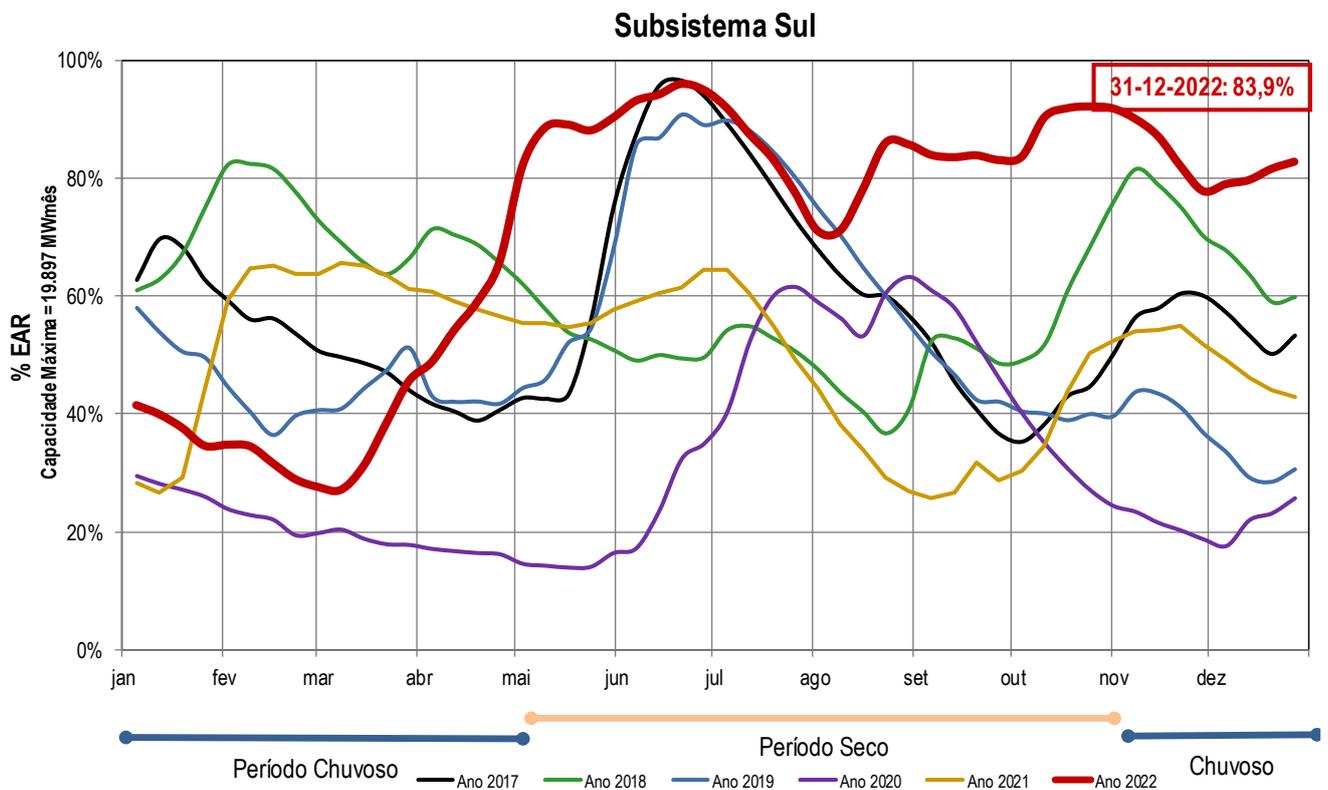


Figura 8. EAR: Subsistema Sul.

Fonte dos dados: ONS.

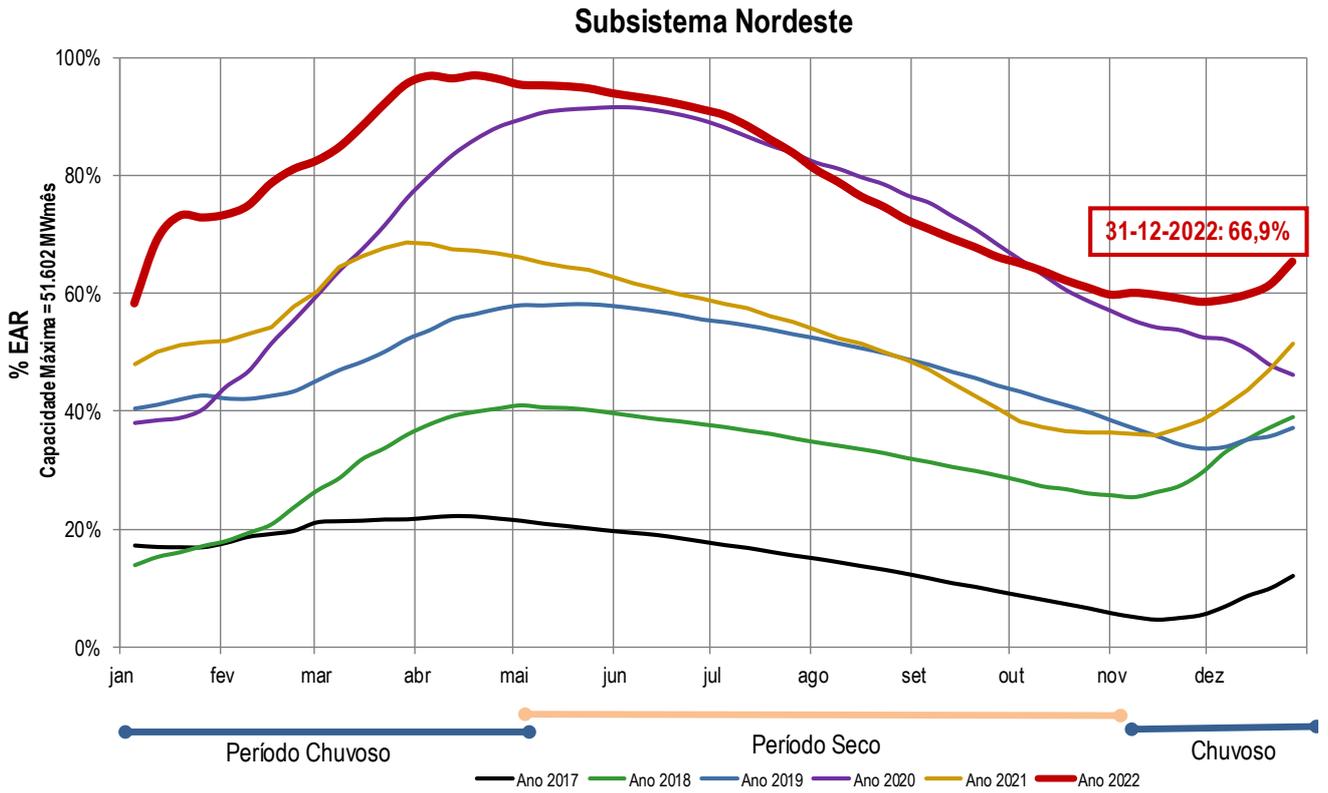


Figura 9. EAR: Subsistema Nordeste.

Fonte dos dados: ONS.

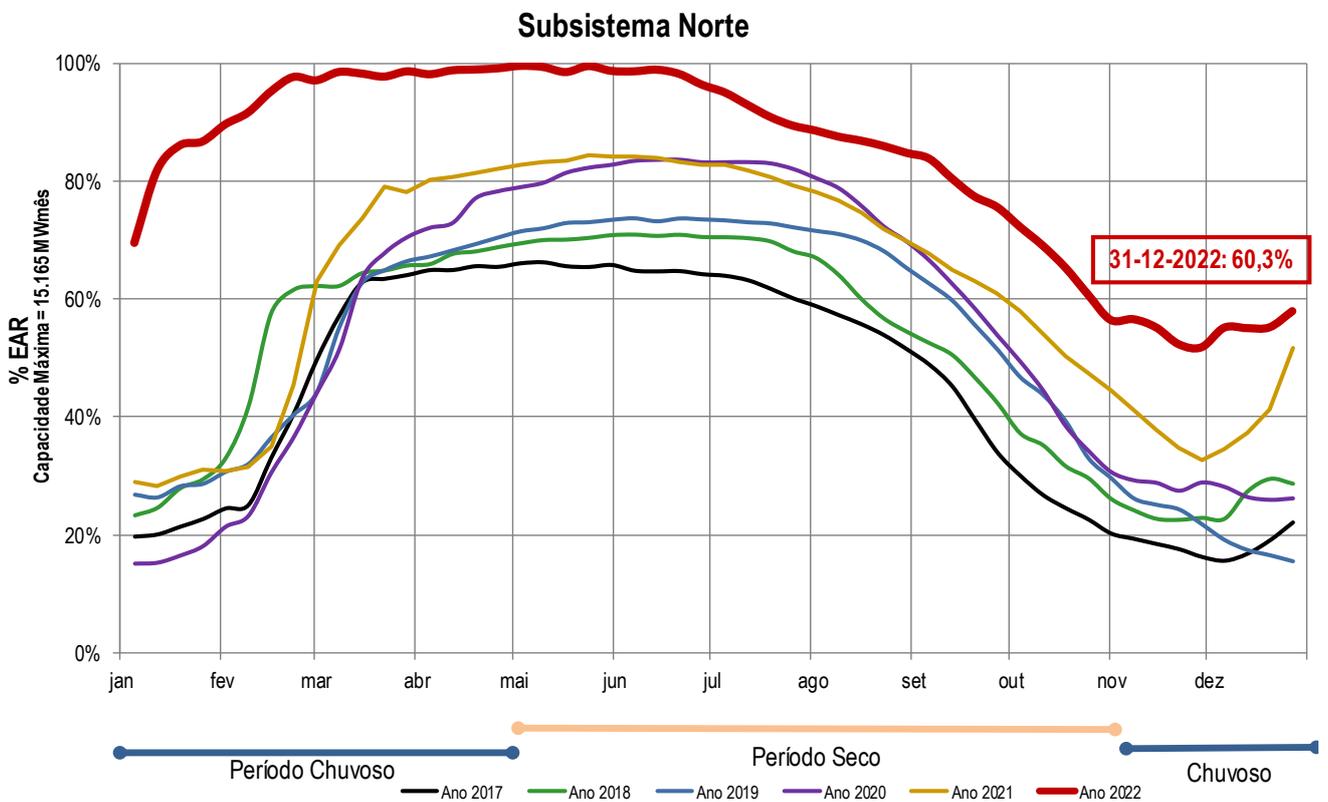


Figura 10. EAR: Subsistema Norte.

Fonte dos dados: ONS.



3. INTERCÂMBIOS DE ENERGIA ELÉTRICA

Em dezembro de 2022, o subsistema Norte mudou seu perfil para exportador de energia elétrica, enviando o montante de 3.753 MWmédios, considerando também o fluxo nos bipolos do nó de Xingu, ante a importação verificada de 381 MWmédios no mês anterior.

O subsistema Nordeste, desempenhou papel de exportador com um total de 4.055 MWmédios, valor consideravelmente superior ao montante exportado no mês anterior, que foi de 2.796 MWmédios.

Já o subsistema Sul importou energia no mês de dezembro, com montante verificado de 4.296 MWmédios, diferentemente da exportação de 762 MWmédios realizada em novembro.

Os bipolos de corrente contínua contribuíram com as seguintes quantidades de energia ao subsistema Sudeste/Centro-Oeste: Coletora Porto Velho¹ transmitiu 2.152 MWmédios, nó de Xingu² transmitiu 3.893 MWmédios e os bipolos que escoam a energia de Itaipu³ (50 Hz) transmitiram 2.444 MWmédios.

O subsistema Sudeste/Centro-Oeste manteve perfil importador a partir dos subsistemas Norte e Nordeste, importando 3.915 MWmédios, e realizou exportação para o subsistema Sul no montante de 4.296 MWmédios, resultando num total de 381 MWmédios exportados. Pelos bipolos de corrente contínua, recebeu um total de 8.489 MWmédios.

Foi registrado intercâmbio internacional líquido⁴ de energia elétrica de aproximadamente 1.153 MWmédios exportados para a Argentina, sendo predominantemente em caráter comercial, conforme disposto na portaria MME 418/2019.

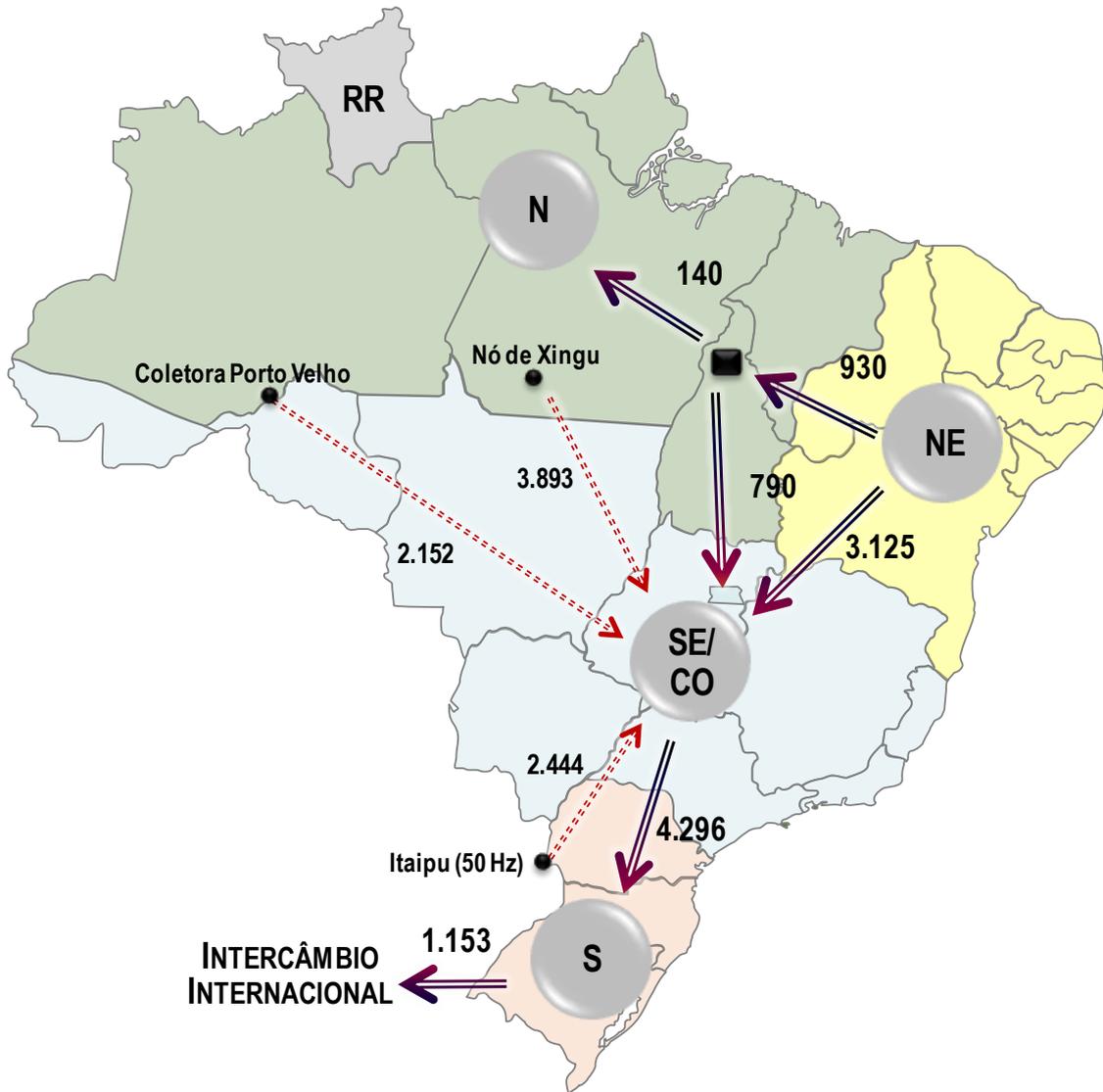


Figura 11. Mapa dos Principais Intercâmbios de Energia Elétrica

¹ Os Bipolos da Coletora Porto Velho são formados por dois bipolos CC de 600 kV, cada, que interligam as usinas de Jirau e Santo Antônio ao SIN. Localizados entre as subestações Coletora Porto Velho (RO) e Araraquara 2 (SP), com uma extensão aproximada de 2.375 km, fazem parte do Subsistema SE/CO.

² Os Bipolos do Nó de Xingu são formados por dois bipolos CC de 800 kV, cada, que auxiliam no escoamento da energia gerada pela UHE Belo Monte ao SIN. O Bipolo 1 localiza-se entre as subestações Xingu (PA) e Estreito (MG), com uma extensão aproximada de 2.087 km. Já o Bipolo 2 localiza-se entre as subestações Xingu (PA) e Terminal Rio (RJ), com extensão aproximada de 2.550 km. Ambos fazem parte do Subsistema Norte.

³ Os bipolos que escoam a energia produzida das unidades geradoras de Itaipu em 50 Hz são formados por dois bipolos CC de 600 kV, cada, localizados entre as subestações Foz do Iguaçu (PR) e Ibiúna (SP), com uma extensão aproximada de 810 km e fazem parte do Subsistema SE/CO.

⁴ Dados de intercâmbios internacionais obtidos no documento: Resultados Intercâmbio Internacional - ONS.



4. MERCADO CONSUMIDOR DE ENERGIA ELÉTRICA

4.1. Consumo de Energia Elétrica

Em novembro de 2022, o consumo de energia elétrica atingiu 49.924 GWh, considerando autoprodução e perdas², valor 4,9% inferior ao verificado no mês anterior e 1,6% inferior ao verificado em novembro de 2021. No mês de novembro de 2022, comparando-se ao mesmo mês do ano anterior, apenas a classe rural apresentou retração, sendo que o de maior destaque de crescimento foi o das classes residencial e comercial, impulsionada pelo bom desempenho do setor de serviços e, em menor grau, do setor de vendas no varejo.

Tabela 3. Consumo de energia elétrica no Brasil: estratificação por classe.

Classe de Consumo	Valor Mensal					Acumulado 12 meses		
	Nov/21 GWh	Out/22 GWh	Nov/22 GWh	Evolução mensal (Nov/22/Out/22)	Evolução anual (Nov/22/Nov/21)	Dez-20/Nov-21 (GWh)	Dez-21/Nov-22 (GWh)	Evolução
Residencial	12.378	12.608	12.953	2,7%	4,7%	151.469	152.336	0,6%
Industrial	15.350	15.686	15.367	-2,0%	0,1%	181.631	182.958	0,7%
Comercial	7.485	7.483	7.721	3,2%	3,2%	87.286	92.360	5,8%
Rural	2.526	2.569	2.476	-3,6%	-2,0%	32.496	30.089	-7,4%
Demais classes ¹	4.064	4.130	4.246	2,8%	4,5%	47.923	50.271	4,9%
Perdas e Diferenças ²	8.933	10.046	7.160	-28,7%	-19,8%	115.136	106.193	-7,8%
Total	50.736	52.522	49.924	-4,9%	-1,6%	615.941	614.206	-0,3%

¹ Em Demais Classes estão consideradas Poder Público, Iluminação Pública, Serviço Público e Consumo próprio das distribuidoras.

² As informações "Perdas e Diferenças" são obtidas considerando o cálculo do montante de carga verificada no SEB (SIN e Sistemas Isolados), abatido do consumo apurado mensalmente no País (consolidação EPE).

Dados contabilizados até novembro de 2022.

Referência: <http://epe.gov.br/pt/publicacoes-dados-abertos/publicacoes/resenha-mensal-do-mercado-de-energia-eletrica>. Considera autoprodução circulante na rede.

Fonte dos dados: EPE/ONS

Quando se trata do consumo médio por classe (Tabela 4), foi verificada elevação do consumo médio mensal de todas as classes, em comparação ao mesmo mês de 2021. Tal comportamento é aderente ao destacado na Tabela 3, associado à variação verificada das unidades consumidoras de cada classe. Com relação a outubro de 2022, o consumo médio mensal se elevou em todas as classes de consumo, com exceção das classes industrial e rural, que retraíram. Pela Tabela 5, verifica-se que houve aumento no número de todas as unidades consumidoras entre novembro de 2021 e novembro de 2022, exceto o número de unidades consumidoras industrial e rural, que apresentaram retração.

Tabela 4. Consumo médio de energia elétrica por classe de consumo.

Classe de Consumo	Consumo Médio Mensal de Energia Elétrica					Consumo Médio em 12 meses		
	Nov/21 kWh/NU	Out/22 kWh/NU	Nov/22 kWh/NU	Evolução mensal (Nov/22/Out/22)	Evolução anual (Nov/22/Nov/21)	Dez-20/Nov-21 (kWh/NU)	Dez-21/Nov-22 (kWh/NU)	Evolução
Residencial	162	160	164	2,7%	1,4%	165	161	-2,5%
Industrial	32.488	34.162	33.475	-2,0%	3,0%	32.035	33.212	3,7%
Comercial	1.267	1.229	1.267	3,1%	0,0%	1.232	1.263	2,5%
Rural	538	600	581	-3,2%	8,0%	577	588	2,0%
Demais classes ¹	5.089	5.061	5.184	2,4%	1,9%	5.001	5.114	2,3%
Consumo médio total	476	470	473	0,6%	-0,5%	471	468	-0,6%

¹ Em Demais Classes estão consideradas Poder Público, Iluminação Pública, Serviço Público e consumo próprio das distribuidoras. Dados contabilizados até novembro de 2022.

Fonte dos dados: EPE.



Tabela 5. Unidades consumidoras no Brasil: estratificação por classe.

Classe de Consumo	Período		Evolução
	Nov/21	Nov/22	
Residencial	76.315.630	78.747.238	3,2%
Industrial	472.486	459.063	-2,8%
Comercial	5.905.660	6.094.888	3,2%
Rural	4.696.623	4.263.310	-9,2%
Demais classes ¹	798.578	819.212	2,6%
Total	88.188.977	90.383.712	2,5%

¹ Em Demais Classes estão consideradas Poder Público, Iluminação Pública, Serviço Público e consumo próprio das distribuidoras. Dados contabilizados até novembro de 2022.

Fonte dos dados: EPE.

O consumo de energia elétrica no ambiente de contratação regulada (ACR) atingiu, no mês de novembro, 25.836 GWh, valor 1,5% superior ao verificado no mesmo mês de 2021. Já o consumo de energia elétrica no ambiente de contratação livre (ACL) atingiu, no mês de novembro de 2022, 16.927 GWh, valor 2,8% superior ao verificado no mesmo mês de 2021. O ACL atingiu 39,6% do mercado, segundo informações do Boletim InfoMercado da CCEE, que considera valores de consumo no centro de gravidade, isto é, considera consumo acrescido de eventuais perdas de rede básica (50% das perdas).

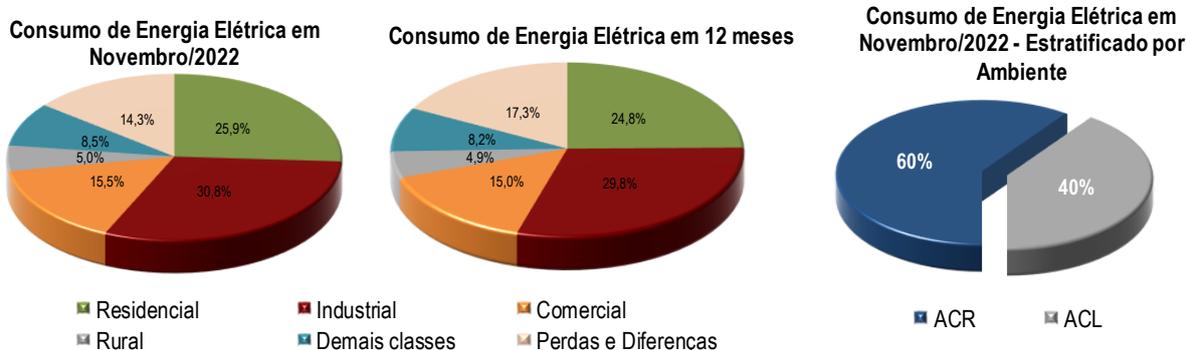


Figura 12. Consumo de energia elétrica no mês, acumulado em 12 meses e estratificado por ambiente ACR e ACL.

Dados contabilizados até novembro de 2022.

Fonte dos dados: EPE/ONS.



4.2. Demandas Instantâneas Máximas

Em dezembro de 2022, os valores de demandas instantâneas máximas de todos os subsistemas ficaram abaixo dos respectivos recordes já alcançados. No comparativo a dezembro dos anos anteriores, os valores máximos observados em todos os subsistemas, com exceção do Nordeste, foram superiores aos dos meses de dezembro de 2020 ou de 2021, dependendo do subsistema.

Tabela 6. Demandas máximas no mês e recordes por subsistema.

Subsistema	SE/CO	S	NE	N	SIN
Máxima no mês (MW) (dia - hora)	49.794 12/12/2022 - 19h36	17.473 12/12/2022 - 15h49	13.625 21/12/2022 - 22h04	7.655 07/12/2022 - 22h54	86.535 12/12/2022 - 16h24
Recorde (MW) (dia - hora)	54.043 23/01/2019 - 15h01	19.251 31/01/2019 - 14h15	14.096 30/09/2021 - 22h01	7.877 08/10/2022 - 23h54	92.150 30/01/2019 - 15h50

Fonte dos dados: ONS.

4.3. Demandas Instantâneas Máximas Mensais

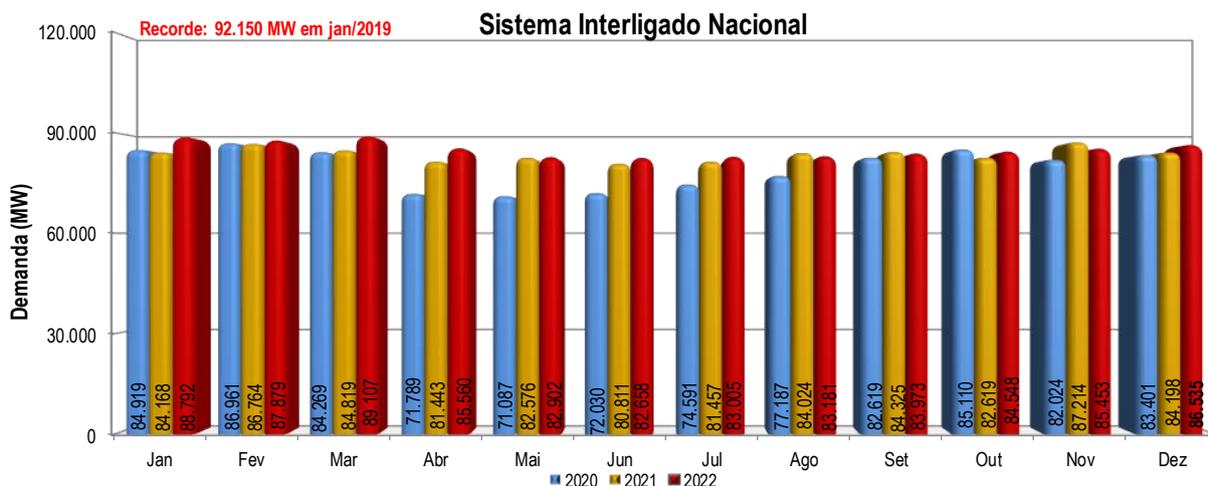


Figura 13. Demandas máximas mensais: SIN.

Fonte dos dados: ONS.

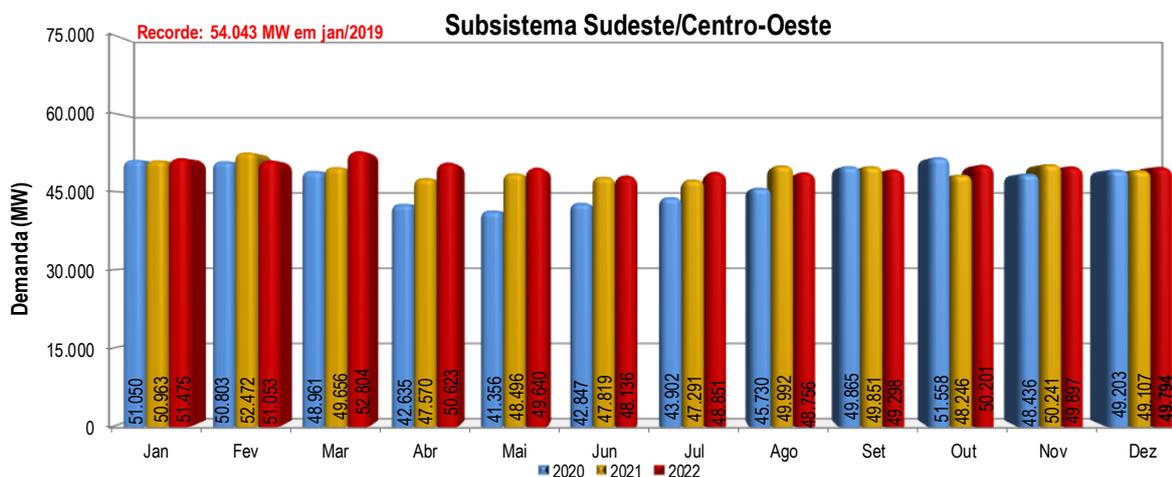


Figura 14. Demandas máximas mensais: Subsistema Sudeste/Centro-Oeste.

Fonte dos dados: ONS.

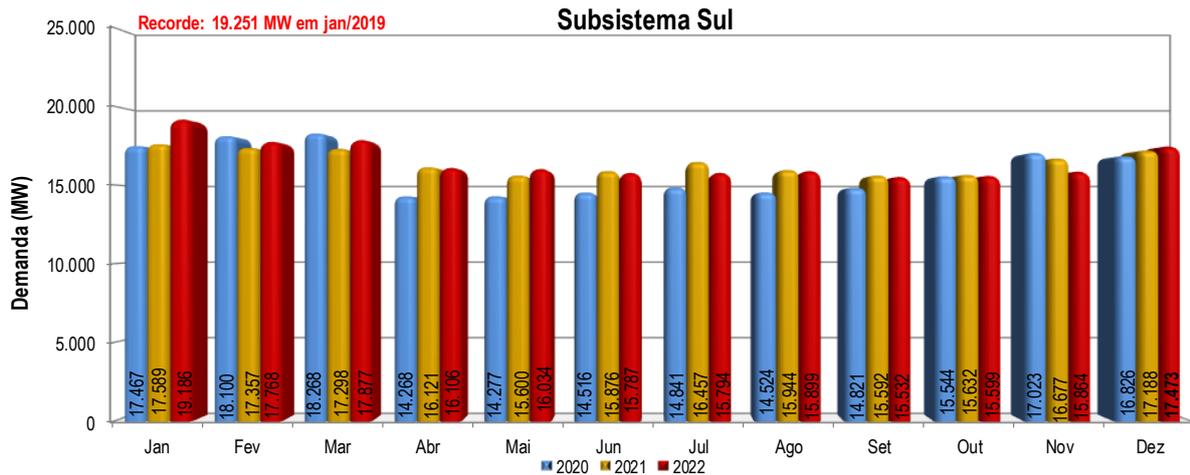


Figura 15. Demandas máximas mensais: Subsistema Sul.

Fonte dos dados: ONS.

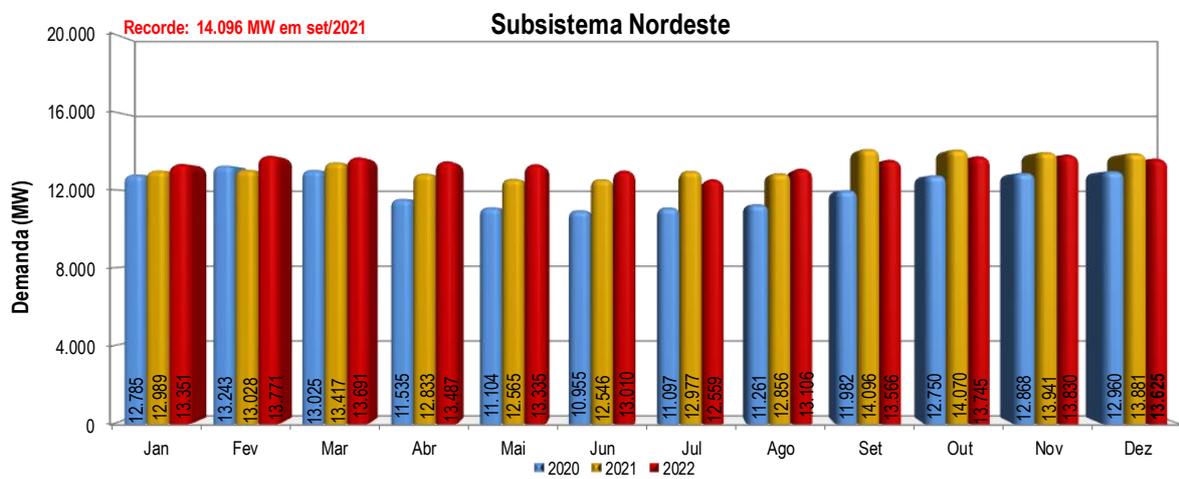


Figura 16. Demandas máximas mensais: Subsistema Nordeste.

Fonte dos dados: ONS.

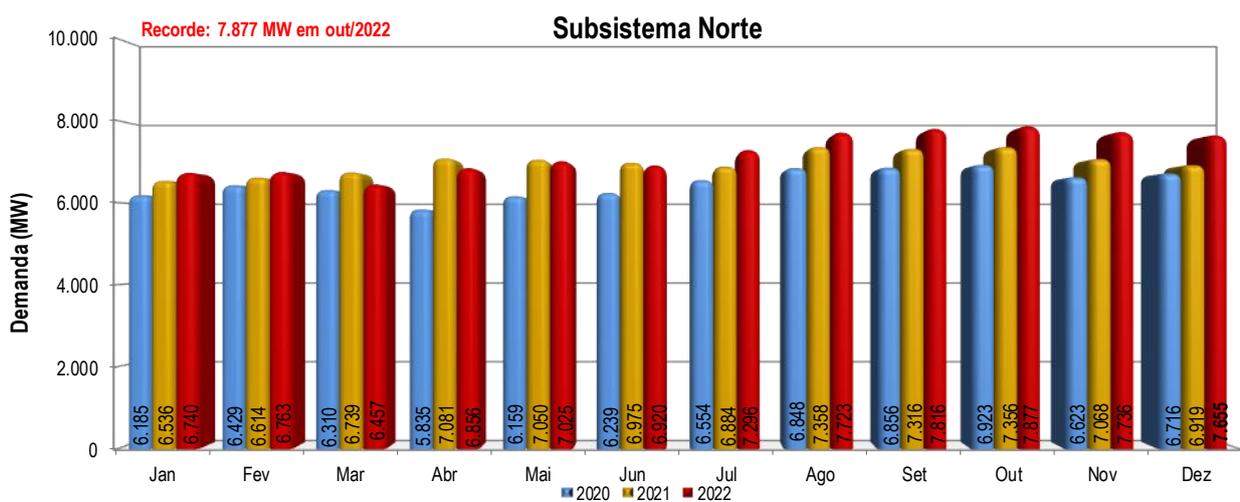


Figura 17. Demandas máximas mensais: Subsistema Norte.

Fonte dos dados: ONS



5. CAPACIDADE INSTALADA DE GERAÇÃO NO SISTEMA ELÉTRICO BRASILEIRO

No mês de dezembro de 2022, a capacidade instalada total¹ de geração de energia elétrica do Brasil atingiu 205.527 MW, incluindo geração distribuída (GD). Em comparação ao mesmo mês do ano anterior, houve um acréscimo de 15.367 MW (8,1%), com destaque para 10.561 MW de geração de fonte solar, 2.975 MW de fonte eólica e 1.449 MW de fonte térmica. A geração distribuída alcançou, no mês de dezembro de 2022, 16.401 MW instalados em 1.555.601 unidades, resultando em 8,0% da matriz de capacidade instalada de geração de energia elétrica e com crescimento de 92% nos últimos 12 meses.

Tabela 7. Matriz de capacidade instalada de geração de energia elétrica do Brasil.

Fonte	Dez2021		Dez2022			Evolução da Capacidade Instalada Dez/2022 - Dez/2021
	Nº Usinas	Capacidade Instalada (MW)	Nº Usinas	Capacidade Instalada (MW)	% Capacidade Instalada	
Hidráulica	1.449	109.416	1.444	109.798	53,4%	0,3%
UHE	218	103.003,4	217	103.195,4	50,2%	0,2%
PCH	426	5.513,0	428	5.662,0	2,8%	2,7%
CGH	732	833,6	720	863,5	0,4%	3,6%
CGU	1	0,1	0	0,0	0,0%	-100,0%
CGH GD	72	65,9	79	77,5	0,0%	17,7%
Térmica	3.483	46.971	3.467	48.420	23,6%	3,1%
Gás Natural	167	16.228,9	182	17.447,1	8,5%	7,5%
Biomassa	593	15.847,3	623	16.531,1	8,1%	4,3%
Petróleo	2.317	8.964,3	2.202	8.480,5	4,1%	-5,4%
Carvão	22	3.582,8	22	3.582,8	1,7%	0,0%
Nuclear	2	1.990,0	2	1.990,0	1,0%	0,0%
Outros Fósseis ³	10	242,5	8	243,0	0,1%	0,2%
Térmica GD	372	115,2	428	145,0	0,1%	25,9%
Eólica	872	20.786	976	23.761	11,6%	14,3%
Eólica (não GD)	789	20.771,1	884	23.744,1	11,6%	14,3%
Eólica GD	83	15,0	92	17,19	0,0%	14,4%
Solar	761.867	12.987	1.572.954	23.548	11,5%	81,3%
Solar (não GD)	5.144	4.632,2	17.952	7.387,1	3,6%	59,5%
Solar GD	756.723	8.354,8	1.555.002	16.161,0	7,9%	93,4%
Capacidade Total sem GD	10.421	181.609	23.240	189.127	92,0%	4,1%
Geração Distribuída - GD	757.250	8.551	1.555.601	16.401	8,0%	91,8%
Capacidade Total - Brasil	767.671	190.160	1.578.841	205.527	100,0%	8,1%

¹ Os valores de capacidade instalada referem-se à capacidade instalada fiscalizada apresentada no Sistema de Informações de Geração da ANEEL (SIGA), adicionados aos montantes das usinas fiscalizadas pela SFG/ANEEL e às quantidades publicadas pela Agência sobre geração distribuída (mini e micro geração), conforme disponível em: <https://www.gov.br/aneel/pt-br/centrais-de-conteudos/relatorios-e-indicadores/geracao>, nas opções correspondentes ao SIGA e à Geração Distribuída. Os decréscimos eventualmente observados nos valores de capacidade instalada por fonte na comparação com períodos anteriores se devem a revogações, repotenciações, descomissionamento de usinas ou outras situações que se reflitam na atualização do banco de dados da ANEEL.

² São incluídas na matriz de capacidade instalada algumas usinas fiscalizadas pela SFG/ANEEL, mas que não estão em conformidade com a SCG/ANEEL (10 usinas com 257,5 MW total) e que, por isso, não fazem parte da base de dados do SIGA/ANEEL. Algumas delas são térmicas com combustíveis desconhecidos e, por essa razão, são incluídas dentro das Outras Fontes Fósseis.



A Figura 18 mostra a participação de cada fonte na matriz brasileira de capacidade instalada de geração de energia elétrica. Destaque para as fontes renováveis que representaram 85% da capacidade instalada de geração em dezembro de 2022 (hidráulica, biomassa, eólica e solar).

Matriz de Capacidade Instalada de Geração de Energia Elétrica - Dez/2022

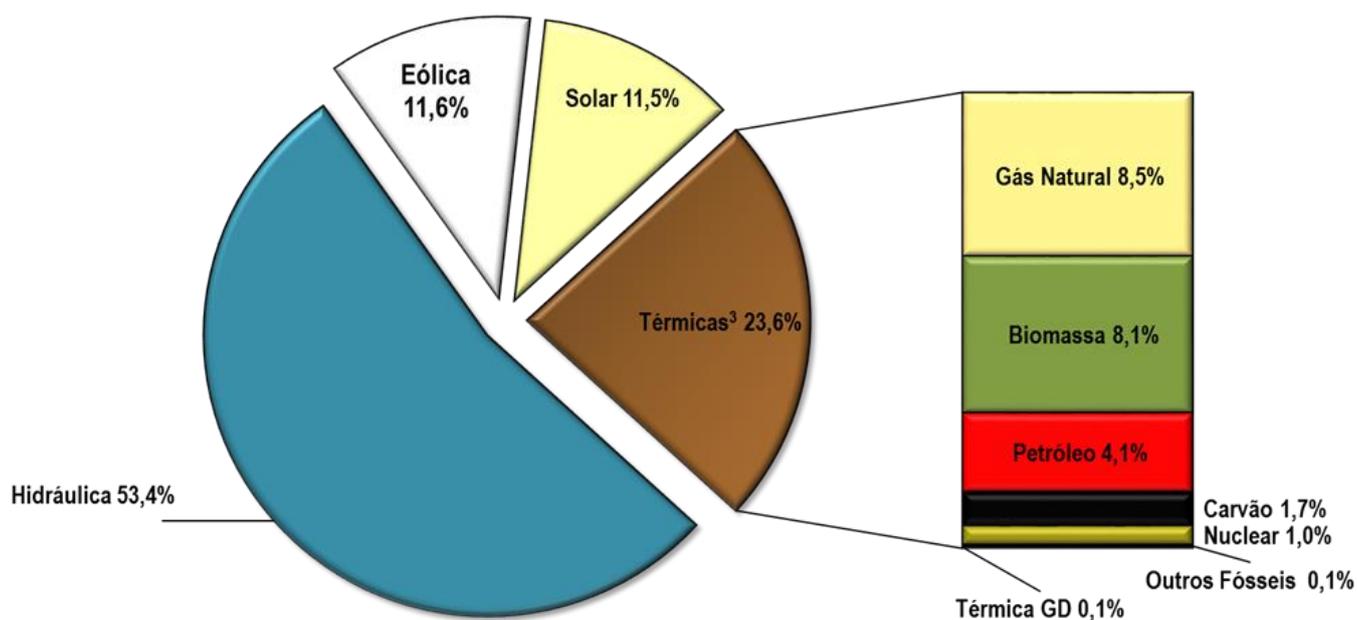


Figura 18. Matriz de capacidade instalada de geração de energia elétrica do Brasil sem importação contratada.

Fonte dos dados: ANEEL / MME (Dados do SIGA e GD do site da ANEEL – 01/01/2023).

³ Os valores de participação na capacidade instalada de cada fonte termelétrica possuem arredondamento em sua 1ª casa decimal, o que pode gerar pequena divergência com o valor total de participação da fonte termelétrica na matriz brasileira.



6. LINHAS DE TRANSMISSÃO E SUBESTAÇÕES INSTALADAS NO SISTEMA ELÉTRICO BRASILEIRO¹

Em dezembro de 2022, o Sistema Elétrico Brasileiro - SEB atingiu 178.763 km de linhas de transmissão em operação. Deste total, 47,2% correspondem às classes de tensão entre 230 kV até 440 kV e 52,8% correspondem às classes de tensão entre 500 kV até 800 kV, conforme tabela 8 abaixo. O SEB atingiu também 434.589 MVA de subestações em funcionamento. Deste total, 46,6% correspondem às classes de tensão entre 230 kV até 440 kV e 53,4% correspondem às classes de tensão em 500 kV e 750 kV, conforme tabela 9 abaixo.

Tabela 8. Linhas de transmissão de energia elétrica no SEB.²

Classe de Tensão (kV)	Linhas de Transmissão Instaladas (km)	Total (%)
230	67.008	37,5%
345	10.492	5,9%
440	6.897	3,9%
500	69.664	39,0%
600 (CC)	12.816	7,2%
750	2.683	1,5%
800 (CC)	9.204	5,1%
TOTAL	178.763	100%

Tabela 9. Subestações de energia elétrica no SEB.²

Classe de Tensão (kV)	Subestações Instaladas (MVA)	Total (%)
230	116.924	26,9%
345	54.745	12,6%
440	30.892	7,1%
500	207.131	47,7%
750	24.897	5,7%
TOTAL	434.589	100%

Fonte dos dados: MME / ANEEL / ONS.

¹. Considera as linhas de transmissão em operação da Rede Básica, conexões de usinas, interligações internacionais e 190 km instalados no sistema isolado de Boa Vista, em RR.

². Os valores totais em operação até junho de 2022 foram corrigidos pelo ONS na consolidação.

7. EXPANSÃO DA GERAÇÃO E TRANSMISSÃO

7.1. Entrada em Operação de Novos Empreendimentos de Geração^{1,2}

Em dezembro de 2022, foram concluídos e incorporados ao Sistema Elétrico Brasileiro 1.184 MW de geração centralizada, listados na Tabela 10 e distribuídos geograficamente em 13 estados, conforme mapa a seguir.



Figura 19. Localização geográfica dos empreendimentos de geração que entraram em operação no mês de dezembro de 2022.

Fonte dos dados: MME / SEE / EPE.



Tabela 10. Descrição dos empreendimentos de geração que entraram em operação no mês de dezembro de 2022.

Marcador	Fonte	Usina	UG(s)	Potência Total (MW)	Estado	CEG
1	Térmica	UTE Santo Antônio do Içá - CGA	1 a 14	4,9	AM	UTE.PE.AM.035835-5.01
2	Eólica	EOL Assuruá 4 III	1 a 8	36,0	BA	EOL.CV.BA.050465-3.01
3	Eólica	EOL Ventos de São Januário 15	1 a 9	40,5	BA	EOL.CV.BA.032642-9.01
4	Eólica	EOL Ventos de São Januário 16	1, 2 e 12 a 16	31,5	BA	EOL.CV.BA.033547-9.01
5	Eólica	EOL Ventos de São Januário 18	2	4,5	BA	EOL.CV.BA.033549-5.01
6	Eólica	EOL Oitis 22	1 a 9	49,5	BA	EOL.CV.BA.044361-1.01
7	Eólica	EOL Tucano VII	1 a 4 e 9	31,0	BA	EOL.CV.BA.032579-1.01
8	Eólica	EOL Ventos de Santa Eugênia 02	1 e 2	11,4	BA	EOL.CV.BA.038078-4.01
9	Eólica	EOL Ventos de Santa Eugênia 07	1 a 3	17,1	BA	EOL.CV.BA.038083-0.01
10	Eólica	EOL Ventos de São Januário 17	1 a 8	36,0	BA	EOL.CV.BA.033548-7.01
11	Eólica	EOL Imburana Macho	1 a 3	8,1	BA	EOL.CV.BA.032102-8.01
12	Eólica	EOL Baraúnas IV (Antiga Massaroca II)	2	3,5	BA	EOL.CV.BA.038032-6.01
13	Eólica	EOL Assuruá 4 I	1 a 3	13,5	BA	EOL.CV.BA.050463-7.01
14	Eólica	EOL Gravier	6, 10, 11 e 14 a 17	29,4	CE	EOL.CV.CE.040794-1.01
15	Solar	UFV Coromandel 1	1 a 9	30,0	MG	UFV.RS.MG.033203-8.01
16	Solar	UFV Coromandel 2	1 a 9	30,0	MG	UFV.RS.MG.033202-0.01
17	Hidráulica	CGH Chalé	1 e 2	2,1	MG	CGH.PH.MG.038150-0.01
18	Hidráulica	PCH Foz do Cedro	1	12,0	MT	PCH.PH.MT.034560-1.01
19	Eólica	EOL Serra do Seridó VI	4 a 7	22,0	PB	EOL.CV.PB.038304-0.01
20	Eólica	EOL Chafariz 3	7	3,5	PB	EOL.CV.PB.034642-0.01
21	Eólica	EOL Ouro Branco 1	3, 6 e 7	13,5	PE	EOL.CV.PE-031807-8.01
22	Eólica	EOL Oitis 6	5 a 8	22,0	PI	EOL.CV.PI.044365-4.01
23	Eólica	EOL Ventos de São Roque 4	3 e 4	11,0	PI	EOL.CV.PI.038106-3.01
24	Eólica	EOL Ventos de São Ciro	7	4,4	PI	EOL.CV.PI.048516-0.01
25	Eólica	EOL Ventos de São Caio	1 a 4	17,6	PI	EOL.CV.PI.048514-4.01
26	Eólica	EOL Oitis 8	1 e 2	11,0	PI	EOL.CV.PI.044367-0.01
27	Eólica	EOL Oitis 1	1 e 3	11,0	PI	EOL.CV.PI.044555-0.01
28	Solar	UFV Caldeirão Grande I (antiga São Basílio)	1 a 9	30,9	PI	UFV.RS.PI.031689-0.02
29	Solar	UFV São Gonçalo 18	21 a 24	7,2	PI	UFV.RS.PI.037585-3.01
30	Hidráulica	PCH Cavernoso IV	1 e 2	6,0	PR	PCH.PH.PR.034241-6.01
31	Térmica	UTE DESTILARIA MELHORAMENTOS	1	40,0	PR	UTE.AI.PR.028074-7.01
32	Térmica	UTE Figueira	1	20,0	PR	UTE.CM.PR.000955-5.01
33	Térmica	UTE Karkey 013	2 a 13	230,6	RJ	UTE.GN.RJ.055914-8.01
34	Térmica	UTE Porsud II	1, 2 e 4	54,2	RJ	UTE.GN.RJ.055707-2.01
35	Eólica	EOL Jandaira III	3	3,5	RN	EOL.CV.RN.035270-5.01
36	Térmica	UTE Monte Cristo Sucuba	1 a 13	42,3	RR	UTE.PE.RR.044653-0.01
37	Solar	UFV Castilho 1	1 a 252	50,0	SP	UFV.RS.SP.034108-8.01
38	Solar	UFV Castilho 2	1 a 24	5,0	SP	UFV.RS.SP.034112-6.01
39	Solar	UFV Castilho 3	1 a 252	50,0	SP	UFV.RS.SP.034110-0.01
40	Solar	UFV Castilho 4	1 a 252	50,0	SP	UFV.RS.SP.034111-8.01
41	Solar	UFV Castilho 5	1 a 252	50,0	SP	UFV.RS.SP.034109-6.01
42	Térmica	UTE Viralcool Castilho 2	1	25,0	SP	UTE.AI.SP.040784-4.01
43	Térmica	UTE São Luiz	2	12,0	SP	UTE.AI.SP.028060-7.01
Potência Total (MW)				1.184		

Destaca-se, em dezembro de 2022, a entrada em operação de 832 MW a partir de fontes renováveis (eólica, solar, hidráulica e biomassa), o que corresponde a 70% de toda a expansão no mês.

Fonte dos dados: MME / SEE.



Tabela 11. Entrada em operação de novos empreendimentos de geração em dezembro de 2022.

Fonte	ACR		ACL		Total	
	Realizado em Dez/2022 (MW)	Acumulado em 2022 (MW)	Realizado em Dez/2022 (MW)	Acumulado em 2022 (MW)	Realizado em Dez/2022 (MW)	Acumulado em 2022 (MW)
Hidráulica	20,1	307,5	0,0	67,1	20,1	374,6
PCH	18,0	162,5	0,0	54,6	18,0	217,1
CGH	2,1	3,1	0,0	0,0	2,1	3,1
UHE	0,0	141,9	0,0	12,5	0,0	154,4
Térmica	372,0	1.576,7	57,0	692,1	429,0	2.268,8
Biomassa	40,0	232,8	37,0	672,1	77,0	904,9
Carvão	0,0	0,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Gás Natural	284,9	1.250,3	0,0	0,0	284,9	1.250,3
Outros Fósseis	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Petróleo	47,2	93,6	0,0	0,0	47,2	93,6
Eólica	208,9	1.045,6	222,5	1.876,9	431,4	2.922,5
Eólica (não GD)	208,9	1.045,6	222,5	1.876,9	431,4	2.922,5
Solar	0,0	485,1	303,1	2.192,3	303,1	2.677,4
Solar (não GD)	0,0	485,1	303,1	2.192,3	303,1	2.677,4
TOTAL	601	3.415	583	4.828	1.184	8.243

A Tabela 11 informa a distribuição, por tipo de Fonte, da entrada em operação de empreendimentos de geração centralizada em 2022 por Ambiente de Contratação – Livre (ACL) e Regulado (ACR). Na Figura 20 mostra-se essa ampliação por subsistema elétrico – Nordeste, Sudeste/Centro-Oeste, Sul e Norte – com destaque para o Nordeste, que realizou 50% desse crescimento.

Fonte dos dados: MME, ANEEL.

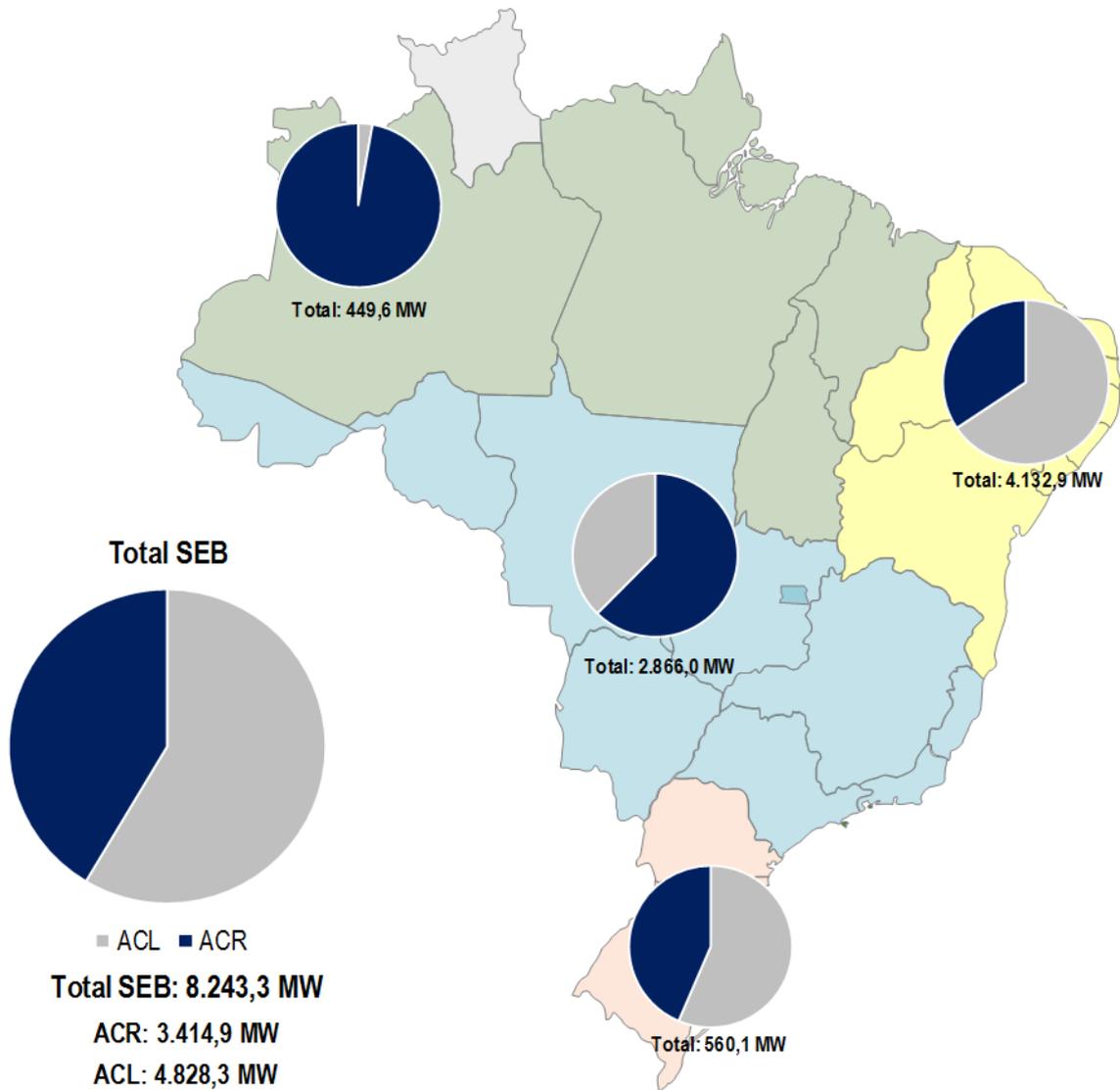


Figura 20. Acumulado da expansão da geração em 2022 por subsistema.

Fonte dos dados: MME / SEE.

¹ Nesta seção, estão incluídos todos os empreendimentos de geração cuja entrada em operação comercial foi autorizada por meio de Despacho da ANEEL, para os ambientes de contratação regulada (ACR), ambiente de contratação livre (ACL), Sistemas Isolados, e que não são apenas para contabilização. Dessa forma, a geração distribuída não é contemplada nesta seção.

² Em ACL estão consideradas todas as usinas não contempladas no Ambiente de Contratação Regulada, ainda que não haja contratos de comercialização celebrados no Ambiente de Contratação Livre.



7.2. Previsão da Expansão da Geração ¹

Até dezembro de 2025, está prevista a entrada em operação de 34.749 MW de capacidade instalada, com destaque para 19.535 MW (56%) de fonte solar, 9.706 MW (27%) de fonte eólica, 4.930 MW (14%) de fonte térmica e para a baixa participação da fonte hidráulica, com 578 MW, representando menos de 2% do total. Destaca-se, também, que 25.524 MW (73%) estão fora do Ambiente de Contratação Regulada.

A Figura 21, a seguir, apresenta os acréscimos previstos por ambiente de contratação, distribuídos de acordo com os subsistemas do Sistema Interligado Nacional. A Tabela 12 mostra a ampliação prevista para cada tipo de fonte e por ambiente no horizonte até 2025.

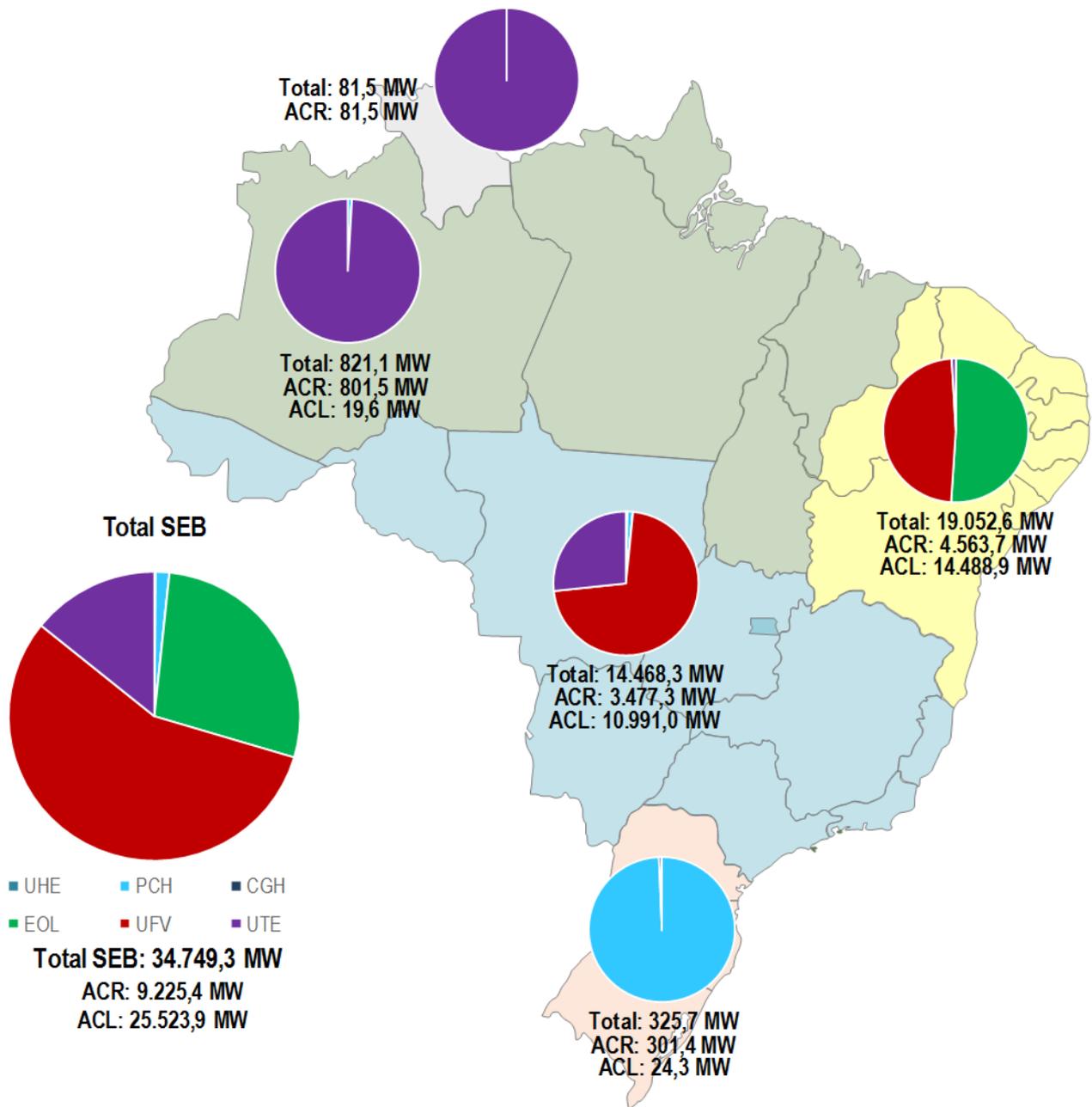


Figura 21. Localização geográfica dos empreendimentos do ACR e ACL previstos até 2025.



Tabela 12. Previsão da Expansão da Capacidade Instalada de Geração Elétrica (MW).

Fonte	ACR			ACL			Total		
	2023 (MW)	2024 (MW)	2025 (MW)	2023 (MW)	2024 (MW)	2025 (MW)	2023 (MW)	2024 (MW)	2025 (MW)
Hidráulica	134,8	157,2	219,6	4,2	53,6	8,6	139,0	210,8	228,3
PCH	126,8	157,2	167,6	4,2	53,6	8,6	131,0	210,8	176,3
CGH	8,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,0	2,0
UHE	0,0	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0
Térmica	350,4	1.329,0	2.581,1	282,5	22,5	364,6	633,0	1.351,5	2.945,7
Eólica	2.136,7	747,5	531,6	3.363,8	2.236,5	689,6	5.500,5	2.984,0	1.221,2
Eólica (não GD)	2.136,7	747,5	531,6	3.363,8	2.236,5	689,6	5.500,5	2.984,0	1.221,2
Solar	217,5	388,0	432,0	3.812,7	9.916,1	4.769,1	4.030,2	10.304,1	5.201,1
Solar (não GD)	217,5	388,0	432,0	3.812,7	9.916,1	4.769,1	4.030,2	10.304,1	5.201,1
TOTAL	2.839	2.622	3.764	7.463	12.229	5.832	10.303	14.850	9.596
TOTAL (2023 a 2025)		9.225			25.524			34.749	

¹ Nesta seção, estão incluídos os empreendimentos monitorados pelo MME, por meio da SEE/DMSE, com a entrada em operação conforme datas de tendência acordadas nas reuniões do Grupo de Monitoramento da Expansão da Geração, coordenada pela SEE/DMSE, com participação da ANEEL, ONS, CCEE e EPE. Dessa forma, a geração distribuída não é contemplada nesta seção.

Fonte dos dados: MME / SEE.



7.3. Entrada em Operação de Novas Linhas de Transmissão e Equipamentos em Instalações de Transmissão ¹

No mês de dezembro entraram em operação os equipamentos presentes no mapa abaixo de acordo com suas respectivas localizações geográficas.



Figura 22. Localização geográfica dos equipamentos de transmissão que entraram em operação em dezembro de 2022.

Fonte dos dados: MME / ANEEL / ONS / EPE

As instalações de transmissão que entraram em operação em dezembro de 2022 estão caracterizadas conforme tabelas a seguir e contemplam 271 km de linhas de transmissão, 1.848 MVA de capacidade de transformação e 40 Mvar de capacidade de compensação de potência reativa, e contribuem para maior disponibilidade e segurança do fornecimento de energia elétrica no País.

Destaca-se a implantação da LT Dianópolis II / Gurupi C1, TO, em 230 kV com 256 quilômetros de extensão. A inserção dessa LT ao SIN proporciona maior confiabilidade no atendimento às cargas da capital Palmas.



Tabela 13. Descrição de Linhas de Transmissão (LT) que entraram em operação no mês.

Marcador	Classe de Tensão (kV)	Linha de Transmissão	Extensão (km)	Estado
1	230	Seccionamento da LT Passo Fundo / Nova Prata II C1 na SE Vila Maria	1,0	RS
2	230	Seccionamento da LT Passo Real / Ijuí 2 C1 na SE Cruz Alta 2	1,0	RS
3	230	LT Dianópolis II / Gurupi C1	256,0	TO
4	230	LT Restinga / Porto Alegre 13 C1	13,0	RS
TOTAL			271,0	

Tabela 14. Entrada em operação de novos transformadores em instalações de transmissão.

Marcador	Classe de Tensão (kV)	Subestação	MVA	Estado
5	230	SE Timóteo 2 TR1	60,0	MG
6	525	SE Siderópolis 2 TR3	672,0	SC
7	500	SE Gurupi TR1	450,0	TO
8	230	SE Vila Maria 1 TR1 e TR2	300,0	RS
9	230	SE Dianópolis TR2	200,0	TO
10	230	SE Cruz Alta 2 TR1 e TR2	166,0	RS
TOTAL			1.848,0	

Tabela 15. Entrada em operação de equipamentos de compensação de potência reativa.

Marcador	Classe de Tensão (kV)	Equipamento de Compensação de Potência Reativa	Mvar	Estado
11	230	SE Gurupi RT1	20,0	TO
12	230	SE Dianópolis RT5	20,0	TO
TOTAL			40,0	

Tabela 16. Entrada em operação de novas linhas de transmissão no mês e no acumulado do ano

Classe de Tensão (kV)	Realizado em Dez/22 (km)	Acumulado em 2022 (km)
230	271,0	2.675,6
345	0,0	132,7
440	0,0	38,0
500	0,0	6.002,9
TOTAL	271,0	8.849,2

Tabela 17. Valores acumulados de entrada em operação de novos transformadores em instalações de transmissão.

Classe de Tensão (kV)	Realizado em Dez/22 (MVA)	Acumulado em 2022 (MVA)
230	726,0	5.421,0
345	0,0	525,0
500	1.122,0	17.761,0
TOTAL	1.848,0	23.707,0

Fonte dos dados: MME / ANEEL / ONS / EPE

¹ O MME, por meio da SEE/DMSE, monitora os empreendimentos de transmissão autorizados e leiloados.



7.4. Previsão da Expansão de LT e da Capacidade de Transformação

Até 2024, está prevista a entrada em operação de 10.159 km de linhas de transmissão e 42.395 MVA de capacidade instalada de transformação conforme tabelas a seguir.

Tabela 18. Previsão da expansão de novas linhas de transmissão.

Classe de Tensão (kV)	Previsão 2023 (km)	Previsão 2024 (km)
230	2.888,3	440,8
345	773,0	64,5
440	0,0	61,0
500	3.696,8	2.234,6
TOTAL	7.358,1	2.800,9

Fonte dos dados: MME / SE

Tabela 19. Previsão da expansão da capacidade de transformação.

Classe de Tensão (kV)	Previsão 2023 (MVA)	Previsão 2024 (MVA)
230	5.927,0	5.460,0
345	6.265,0	2.210,0
440	300,0	300,0
500	12.246,0	9.686,9
TOTAL	24.738,0	17.656,9

Fonte dos dados: MME / SEE.

¹. Nesta seção, estão incluídos os empreendimentos monitorados pelo MME, por meio da SEE/DMSE, que correspondem aos outorgados pela ANEEL, com a entrada em operação conforme datas de tendência atualizadas nas reuniões do Grupo de Monitoramento da Expansão da Transmissão, coordenada pela DMSE/SEE/MME, com participação da SPE/MME, AESA/MME, ANEEL, EPE, ONS e CCEE.



8. GERAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA ¹

8.1. Matriz de Geração de Energia Elétrica no Sistema Elétrico Brasileiro

No mês de novembro de 2022, a geração hidráulica correspondeu a 73,7% do total gerado no País, percentual superior ao verificado no mês anterior. A participação da geração eólica e térmica reduziram em 6,7 p.p. e 2,4 p.p., respectivamente, representando 12,1% e 11,8% do total gerado.

As fontes renováveis (hidráulica, eólica, solar e biomassa) representaram 93% da matriz de geração de energia elétrica brasileira em novembro de 2022, aumento de 1,6 p.p. em relação ao mês anterior.

Matriz de Geração de Energia Elétrica no Brasil - Novembro/2022

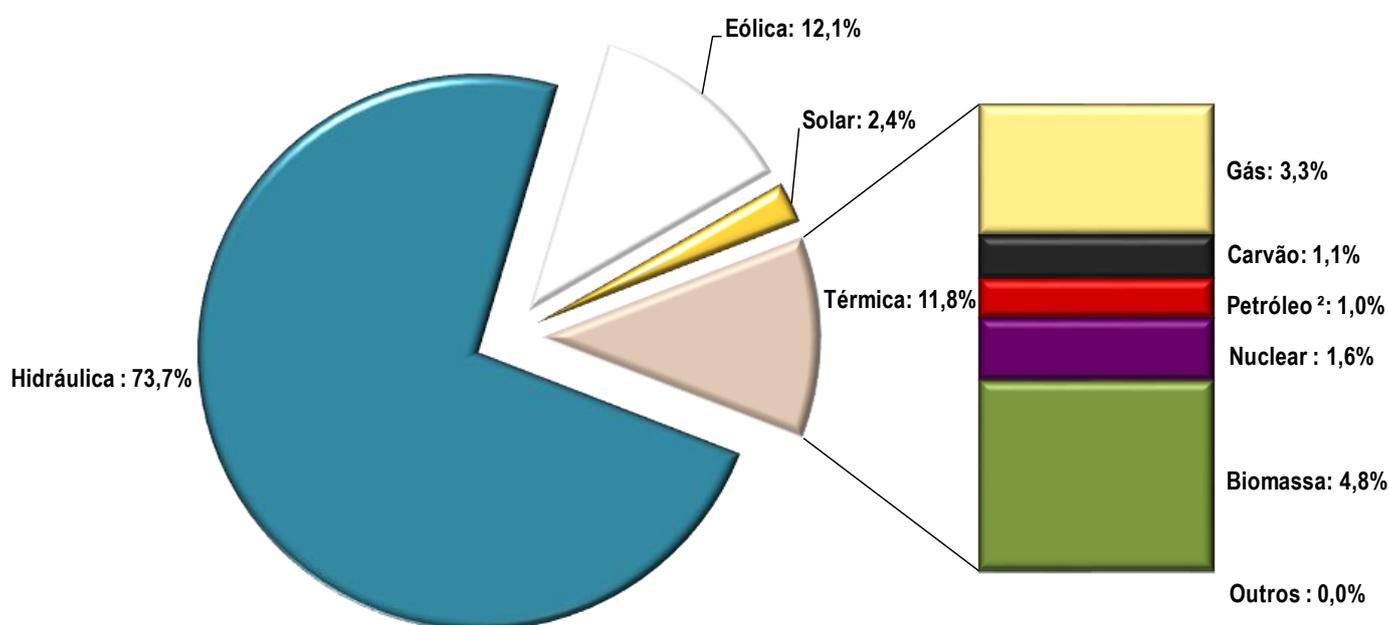


Figura 23. Matriz de geração de energia elétrica no Brasil.

¹ Nessa seção, a geração de energia elétrica não inclui a autoprodução e a geração distribuída.

² Em Petróleo estão consideradas as usinas a óleo diesel, a óleo combustível e as usinas bicombustíveis.
Dados contabilizados até novembro de 2022.



8.2. Matriz de Geração de Energia Elétrica no Sistema Interligado Nacional ¹

No mês de novembro, a geração hidráulica no SIN apresentou aumento de 9,1% em relação ao mês anterior. Quanto ao comparativo com novembro de 2021, a geração hidráulica apresentou acréscimo de 22,7%. Já as gerações térmica e eólica sofreram redução de 58% e 0,2%, respectivamente, enquanto que a geração solar sofreu elevação de 44,2%. Em relação ao total de geração no mês de novembro, houve redução de 0,6% em relação a novembro de 2021.

Com relação à fonte térmica, ressalta-se que a relevante redução da geração observada, em comparação ao verificado em 2021, está associada à recuperação dos armazenamentos em 2022, o que possibilitou a suspensão da indicação de despachos termelétricos adicionais por decisão do CMSE e o conseqüente retorno à operação ordinária do SIN.

Quanto ao total de energia gerada no SIN nos últimos 12 meses, comparativamente ao mesmo período do ano anterior, foi observado aumento de 2,4%.

Tabela 20. Matriz de geração de energia elétrica no SIN.

Fonte	Valor mensal					Acumulado 12 meses		
	Nov/21 (GWh)	Out/22 (GWh)	Nov/22 (GWh)	Evolução mensal (Nov/22 / Out/22)	Evolução anual (Nov/22 / Nov/21)	Dez/20-Nov/21 (GWh)	Dez/21-Nov/22 (GWh)	Evolução
Hidráulica	28.790	32.399	35.337	9,1%	22,7%	361.993	420.778	16,2%
Térmica	12.386	6.830	5.203	-23,8%	-58,0%	135.373	77.298	-42,9%
Gás	6.387	1.701	1.524	-10,4%	-76,1%	65.134	26.111	-59,9%
Carvão	1.348	597	527	-11,8%	-60,9%	15.090	6.868	-54,5%
Petróleo ²	1.624	95	99	4,3%	-93,9%	12.919	2.808	-78,3%
Nuclear	1.211	1.377	753	-45,3%	-37,8%	13.367	13.336	-0,2%
Outros	180	266	0	-100,0%	-100,0%	2.947	2.693	-8,6%
Biomassa	1.638	2.794	2.300	-17,7%	40,4%	25.915	25.482	-1,7%
Eólica	5.817	9.538	5.805	-39,1%	-0,2%	70.305	78.854	12,2%
Solar	794	1.376	1.145	-16,8%	44,2%	7.301	11.790	61,5%
TOTAL	47.787	50.143	47.490	-5,3%	-0,6%	574.972	588.720	2,4%

Fonte dos dados: CCEE.



8.3. Matriz de Geração de Energia Elétrica nos Sistemas Isolados ³

Em novembro, a geração térmica a gás nos sistemas isolados apresentou aumento de 17% em relação ao mês anterior. Quando comparada com novembro de 2021, a geração térmica a gás apresentou acréscimo de 443,6%, consequência da entrada em operação da UTE Jaguatirica II no estado de RR, no primeiro semestre de 2022. Foi também verificado expressivo aumento da geração termelétrica a biomassa em decorrência da entrada em operação comercial, em 2022, de usinas vencedoras do Leilão nº 1/2019 para atendimento a Boa Vista (Roraima) e localidades conectadas, dentre elas as UTE Bonfim, Cantá, Pau Rainha e Santa Luz.

A geração a gás e biomassa apresentaram significativos acréscimos percentuais, assim como a geração total no mês de novembro aumentou 60,8% em relação ao verificado em 2021. Relativo ao acumulado nos últimos 12 meses, foi observada queda da geração, comparativamente ao mesmo período anterior, comportamento impactado, dentre outros fatores, pela interligação de sistemas elétricos anteriormente isolados ao Sistema Interligado Nacional.

Tabela 21. Matriz de geração de energia elétrica nos Sistemas Isolados.

Fonte Térmica	Valor mensal					Acumulado 12 meses		
	Nov/21 (GWh)	Out/22 (GWh)	Nov/22 (GWh)	Evolução mensal (Nov/22 / Out/22)	Evolução anual (Nov/22 / Nov/21)	Dez/20-Nov/21 (GWh)	Dez/21-Nov/22 (GWh)	Evolução
Hidráulica	2,2	2,1	2,3	12,6%	6,6%	28	34	23,3%
Gás	13,5	62,6	73,3	17,0%	443,6%	155,2	529,1	240,9%
Petróleo ²	278,8	268,0	379,2	41,5%	36,0%	3.668,8	3.044,9	-17,0%
Biomassa	3,8	29,0	24,8	-14,5%	556,3%	51,6	196,0	280,0%
TOTAL	298	362	480	32,6%	60,8%	3.903	3.804	-2,5%

¹ Os valores de geração incluem geração em teste e estão referenciados ao centro de gravidade. Na geração hidráulica, está incluída a produção da UHE Itaipu destinada ao Brasil.

² Em Petróleo, estão consideradas as usinas a óleo diesel, a óleo combustível e as usinas bicombustíveis.

³ As informações referentes aos sistemas isolados passaram a ser enviadas, ao MME, pela CCEE, e não mais pela Eletrobrás, em atendimento ao disposto no Decreto nº 9.047/2017.

Dados contabilizados até novembro de 2022.

Fonte dos dados: CCEE.



8.4. Geração Eólica¹

No mês de novembro de 2022, o fator de capacidade médio das usinas eólicas das regiões Norte e Nordeste reduziu 21,1 p.p. com relação ao mês anterior, atingindo 32,1%, com total de 7.269 MWmédios de geração verificada no mês. O fator de capacidade médio da geração eólica nessas regiões, relativo aos últimos 12 meses, atingiu 39,2%, o que indica redução de 2,8 p.p. em relação ao verificado no mesmo período anterior.

O fator de capacidade médio das usinas eólicas do Sul, em novembro de 2022, diminuiu 0,4 p.p. em relação ao mês anterior, atingindo 38,1%, com total de 794 MWmédios gerados. O fator de capacidade médio da geração eólica na região Sul dos últimos 12 meses atingiu 32,7%, o que indica redução de 1,6 p.p. em relação ao verificado no mesmo período anterior.

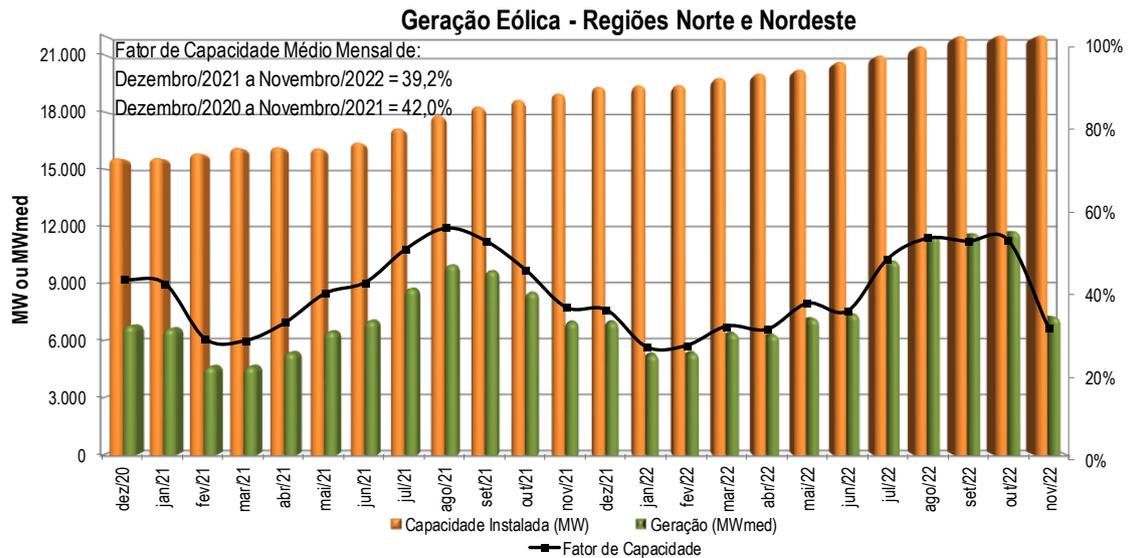


Figura 24. Capacidade Instalada e Geração das Usinas Eólicas do Norte e do Nordeste.

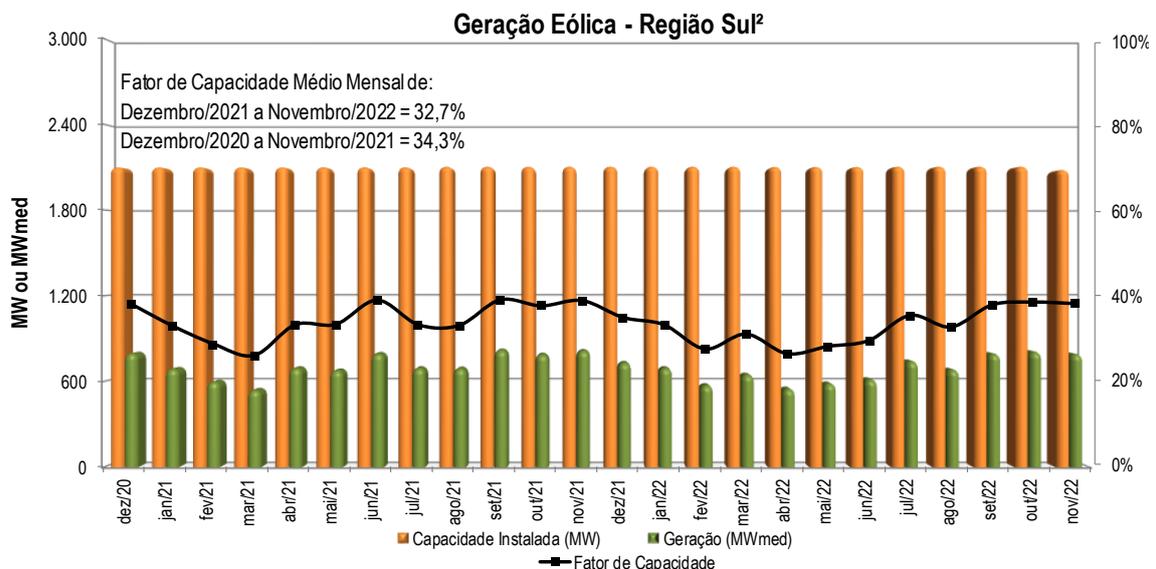


Figura 25. Capacidade Instalada e Geração das Usinas Eólicas do Sul

¹ Os valores de geração verificada apresentados não incluem geração em teste e estão referenciados ao centro de gravidade. Revogações e Suspensões de Operação Comercial de Unidades Geradoras são abatidas da Capacidade Instalada apresentada.

² Incluída a UEE Gargaú, com 28 MW, situada na Região Sudeste.

Dados contabilizados até novembro de 2022.

Fonte dos dados: CCEE.



8.5. Mecanismo de Realocação de Energia

Em novembro de 2022, as usinas participantes do MRE geraram, juntas, 48.074 MWmédios, ante a garantia física sazonalizada de 61.755 MWmédios, o que representou um GSF mensal de 77,9%.

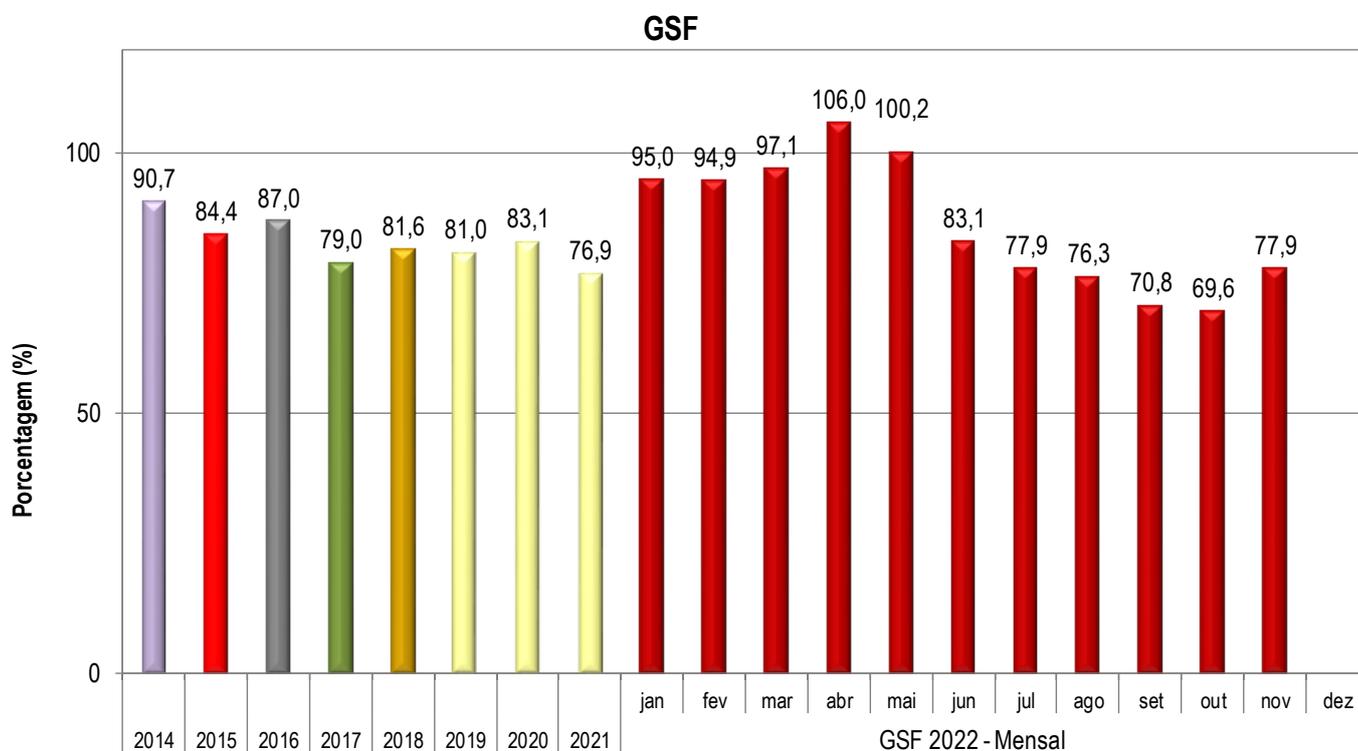


Figura 26. Evolução do GSF.

Tabela 22. Geração Hidráulica, Garantia Física Sazonalizada e GSF verificados no ano.

	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Geração Hidráulica (centro de gravidade) (MWmédio)	49.686	53.381	54.654	51.478	47.130	45.663	43.096	41.652	41.908	42.496	48.074	
Garantia Física Sazonalizada (MW médio)	52.294	56.280	56.276	48.587	47.043	55.324	54.603	54.985	59.176	61.024	61.755	
GSF (%)	95,0	94,9	97,1	106,0	100,2	83,1	77,9	76,3	70,8	69,6	77,9	

Dados contabilizados até novembro de 2022

Fonte dos dados: CCEE.



9. CUSTO MARGINAL DE OPERAÇÃO

Em dezembro de 2022, os Custos Marginais de Operação (CMO) semi-horários variaram nos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte entre R\$ 0,00 / MWh e R\$ 0,10 / MWh, tendo o máximo valor ocorrido em todos os subsistemas no primeiro dia do mês. Ressaltando que o valor máximo foi bem próximo do mínimo, sendo também praticamente nulo.

Os valores do CMO do mês de dezembro de 2022 permaneceram reduzidos, conforme já havia sido verificado nos meses anteriores, como reflexo do menor acionamento termelétrico no período, comportamento resultante da otimização eletroenergética realizada e do aumento das precipitações verificadas no País, bem como das perspectivas futuras, que caracterizam o período tipicamente úmido.

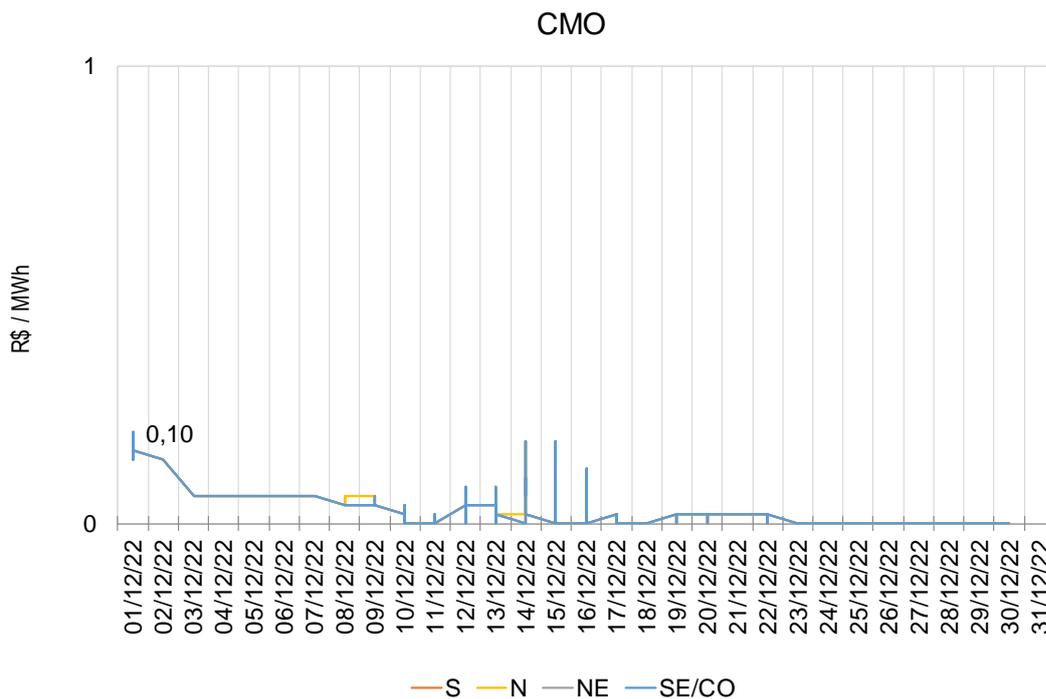


Figura 27. Evolução do CMO verificado no mês.

Fonte dos dados: ONS.



10. PREÇO DE LIQUIDAÇÃO DAS DIFERENÇAS

Em dezembro de 2022, o Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) ficou fixo em todos os subsistemas no valor mínimo de R\$ 55,70 / MWh, acompanhando tendência dos meses de setembro, outubro e novembro, em que o patamar mínimo perdurou por praticamente todo o período. Assim, percebe-se que a curva volta a ter um formato retilíneo, situação muito similar à apresentada nos meses de fevereiro a junho de 2022.

Cumprе mencionar que os limites regulatórios dos valores do PLD estabelecidos pela ANEEL para o ano de 2022 são: R\$ 55,70/MWh (mínimo), R\$ 640,50/MWh para o PLD máximo estrutural, além de R\$ 1.314,02/MWh para o PLD máximo horário.

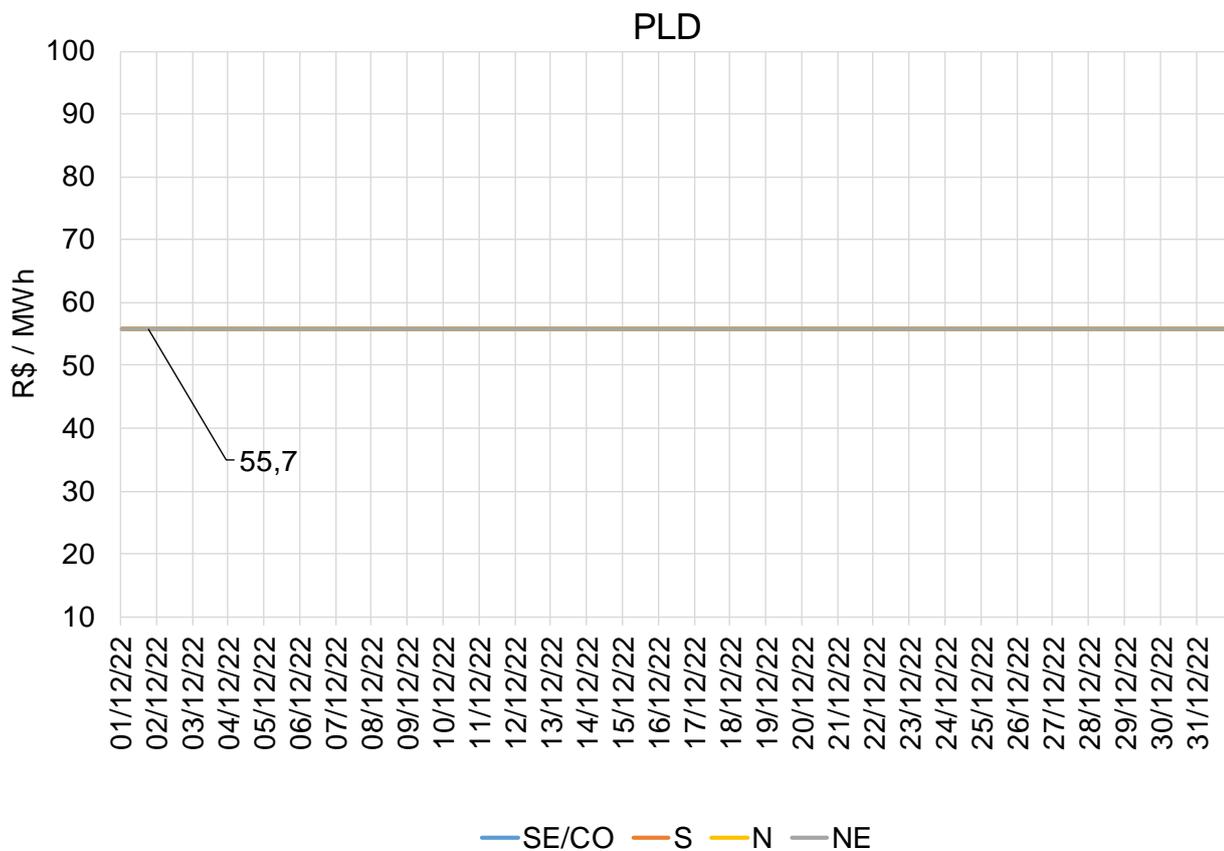


Figura 28. Evolução do PLD verificado no mês.

Fonte dos dados: CCEE.



11. ENCARGOS DE SERVIÇOS DO SISTEMA¹

Os Encargos de Serviços do Sistema (ESS) verificados em novembro de 2022 totalizaram R\$ 16,1 milhões, montante inferior ao verificado no mês anterior, que foi de R\$ 25,8 milhões. Conforme ilustrado na figura abaixo, a maior parcela dos ESS do mês de novembro se refere ao Encargo por Serviços Ancilares, responsável por 96% do total, o que equivale, aproximadamente, a R\$ 15,4 milhões.

Assim, no mês de novembro, os ESS verificados para todos os subsistemas apresentaram a seguinte composição em valores aproximados: R\$ 15,4 milhões referentes a Serviços Ancilares e R\$ 743 mil por Constrained-on. Não houve cobranças referentes a Encargos por Deslocamento Hidráulico, Encargos sobre Importação, Constrained-off, Unit Commitment de Energia e Reserva Operativa.

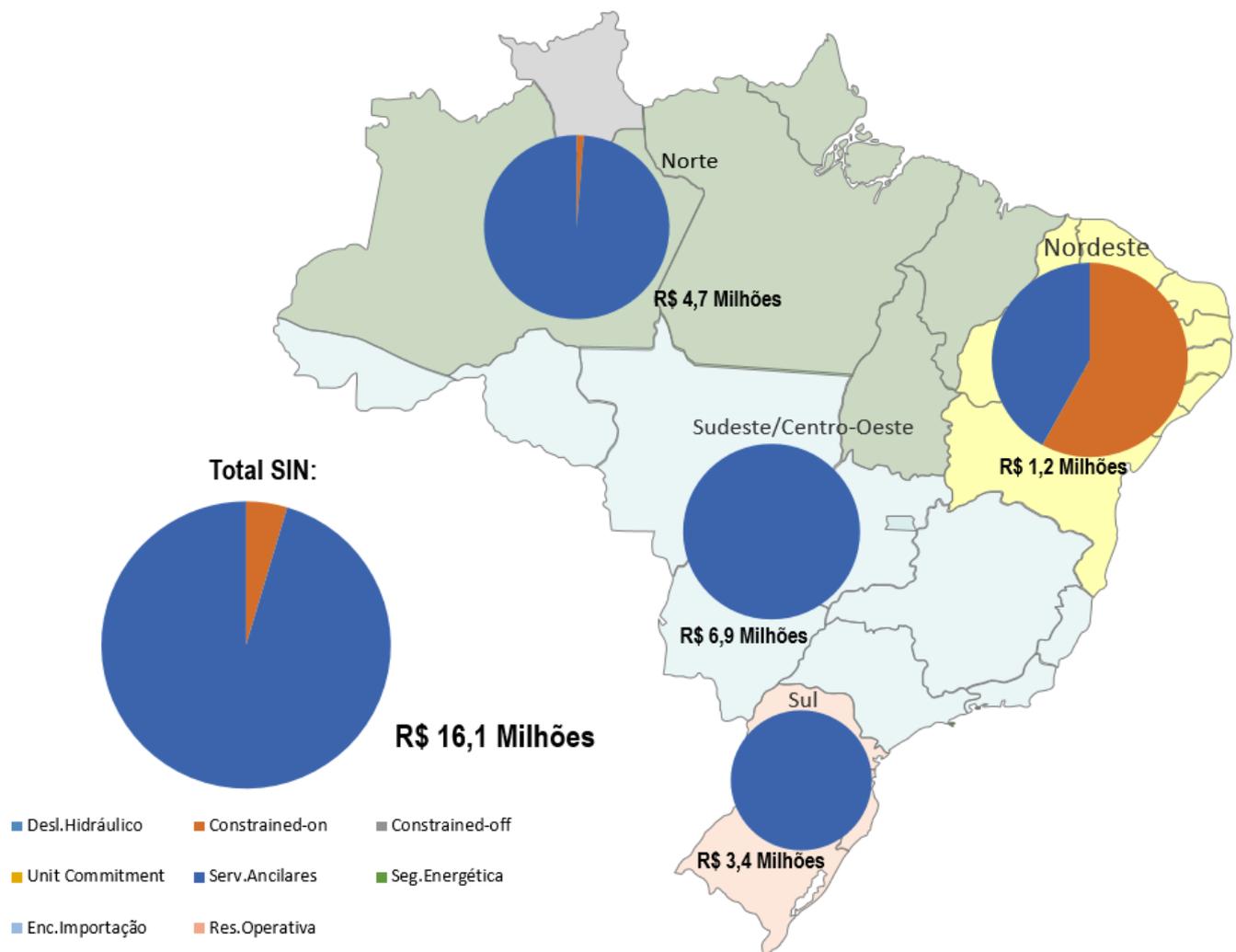


Figura 29. Mapa de Encargos de Serviços do Sistema

Dados contabilizados / recontabilizados até novembro de 2022.

¹ As definições de todos os encargos estão descritas no Glossário do Boletim.

Fonte dos dados: CCEE.

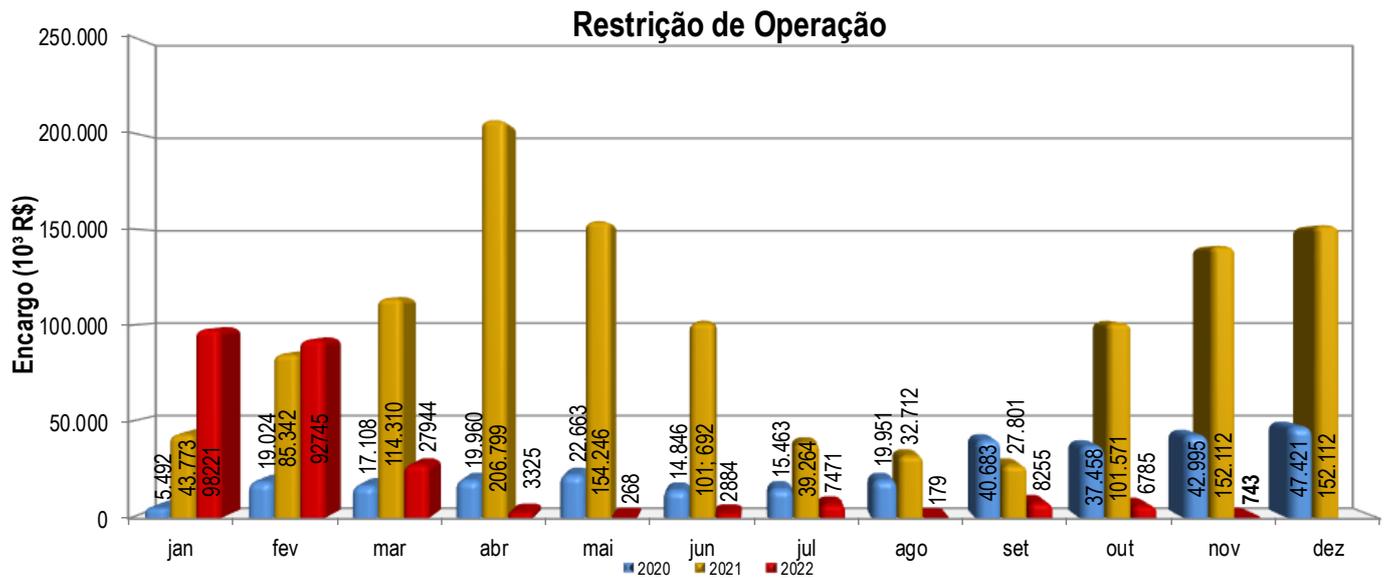


Figura 30. Encargos de Serviços do Sistema: Restrição de Operação.

* Em Restrição de Operação, consideram-se os encargos por Restrição *Constrained-On*, *Constrained-Off* e *Unit Commitment* que são definidos no Glossário deste Boletim.

Fonte dos dados: CCEE

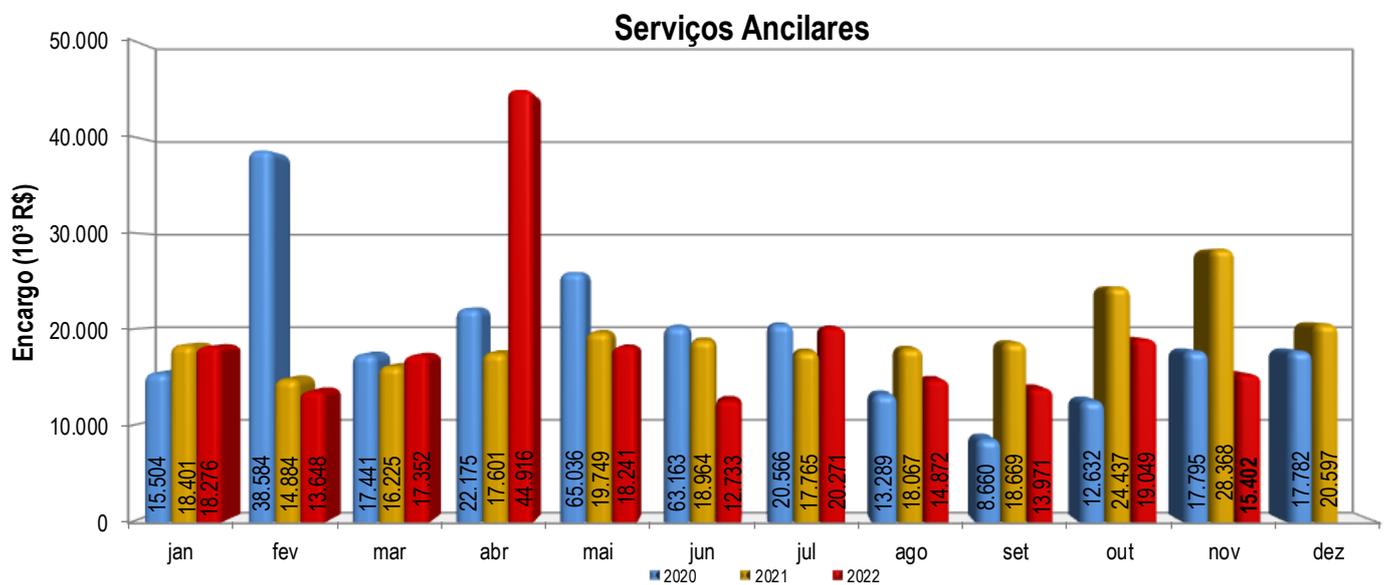


Figura 31. Encargos de Serviços do Sistema: Serviços Ancilares.

Fonte dos dados: CCEE.

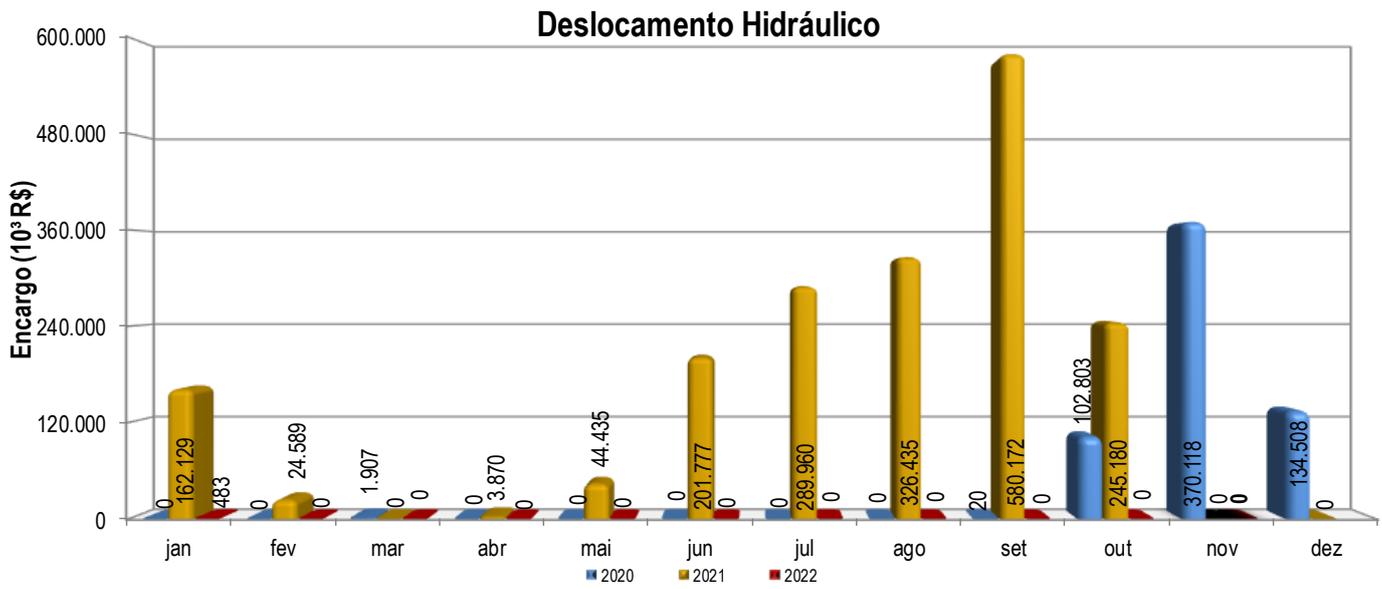


Figura 32. Encargos de Serviços do Sistema: Deslocamento Hidráulico.

Fonte dos dados: CCEE.

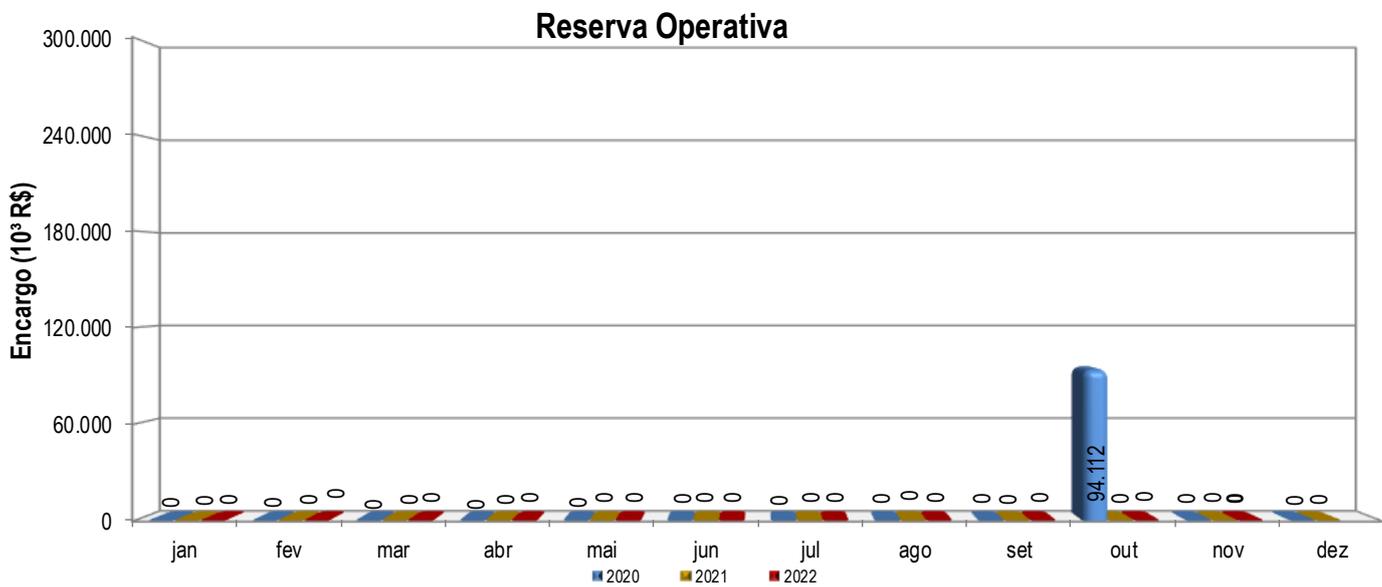


Figura 33. Encargos de Serviços do Sistema: Reserva Operativa.

Fonte dos dados: CCEE.

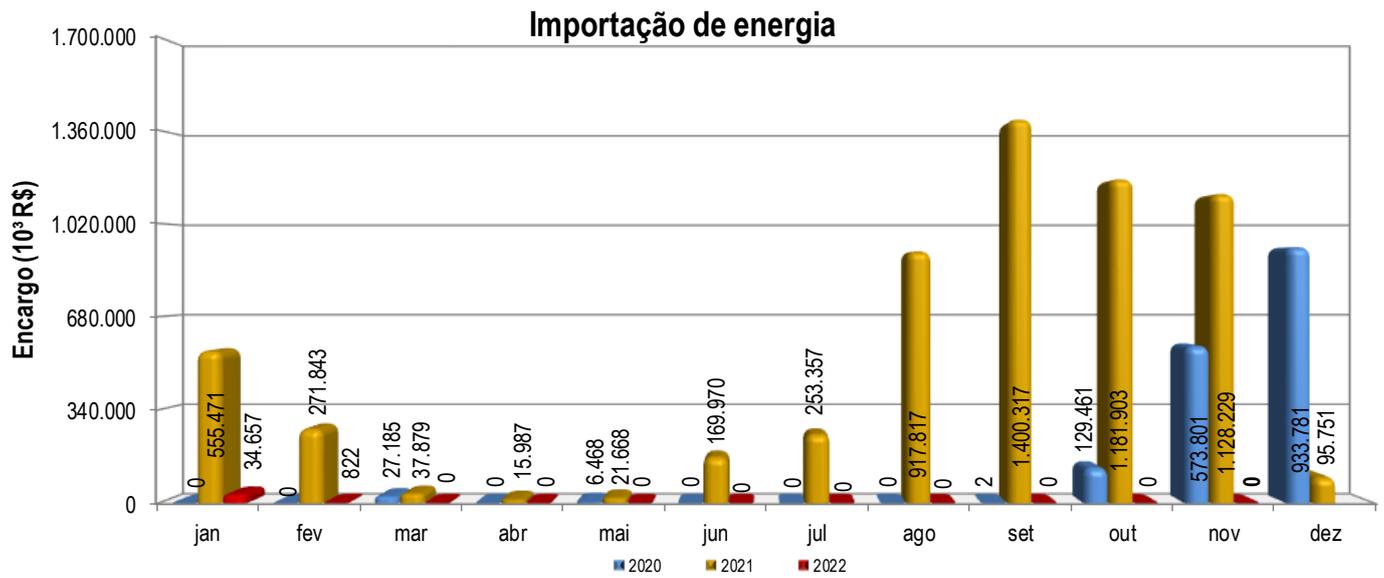


Figura 34. Encargos de Serviços do Sistema: Importação de Energia.

Fonte dos dados: CCEE.

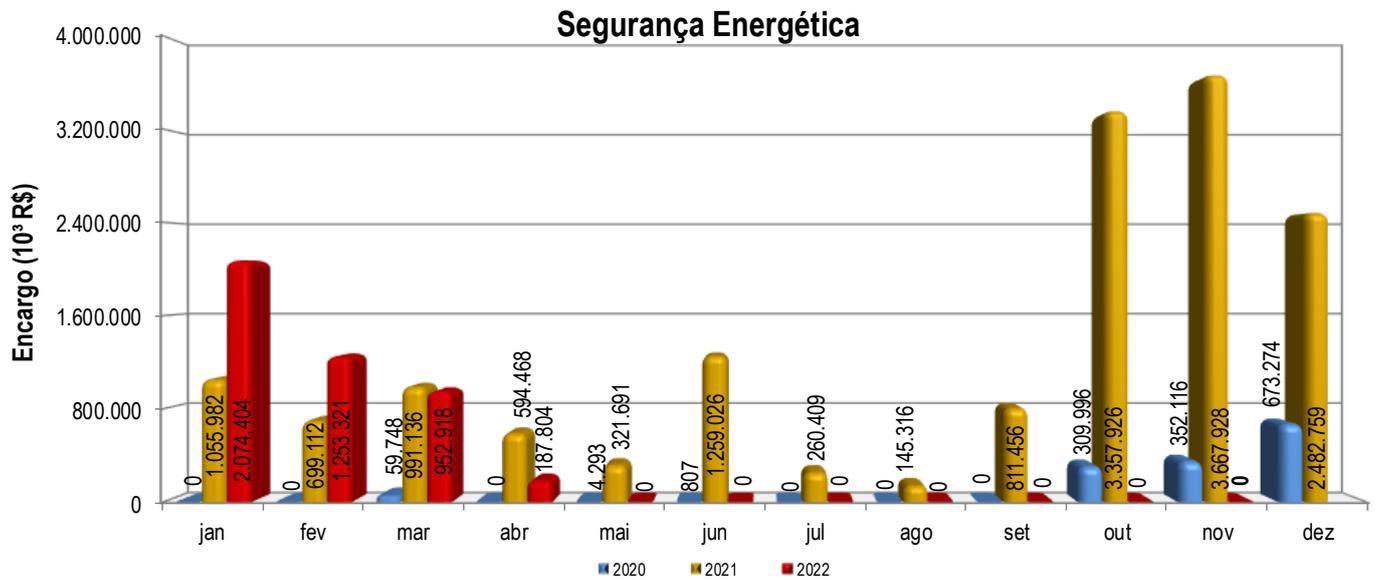


Figura 35. Encargos de Serviços do Sistema: Segurança Energética.

Dados contabilizados / recontabilizados até novembro de 2022.

Fonte dos dados: CCEE.



12. DESEMPENHO DO SISTEMA ELÉTRICO BRASILEIRO

No mês de dezembro de 2022, foram verificadas 5 (cinco) ocorrências no Sistema Elétrico Brasileiro com interrupção de carga superior a 100 MW por mais de dez minutos, totalizando aproximadamente 2.650 MW de corte de carga.

Tabela 23. Descrição das Ocorrências.

Dia da Ocorrência	Descrição	Carga Interrompida (MW)	Estado(s) afetado(s)	Causa
03/dez	Desligamento do barramento 3A de 88 kV da SE Sul.	220,0	SP	A ser verificada.
05/dez	Desligamento total do Sistema Roraima.	130,3	RR	Desligamento automático da UTE Jaguarica II.
08/dez	Desligamento automático dos polos 1 e 2 do Elo CC 800 kV Xingu/Terminal Rio.	1993,9	RS, PR, SC, MS, SP, RJ, MG, ES, GO, DF, MG, AC, RO, PA, AM, PE e CE.	Em análise pelo ONS e agentes envolvidos.
15/dez	Desligamento da transformação 230/69 kV da SE Catu.	123,5	BA	A ser verificada.
21/dez	Desligamento automático de toda a SE Carajás 230/138 kV.	182,4	PA	A ser verificada.
		2.650,1		

12.1. Ocorrências no Sistema Elétrico Brasileiro ¹

Tabela 24. Evolução da carga interrompida no SEB devido a ocorrências.

Subsistema	Carga Interrompida no SEB (MW)												2022 Jan-Dez	2021 Jan-Dez
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez		
SIN ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.994	1.994	0
S	145	0	315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	460	839
SE/CO	843	0	0	322	0	0	0	0	203	122	200	220	1.910	4.666
NE	551	0	260	451	309	0	0	277	0	0	145	124	2.117	2.440
N	0	318	0	0	0	867	0	117	413	548	272	182	2.717	3.567
Isolados	279	176	314	185	200	0	0	0	0	0	0	130	1.284	1.559
TOTAL	1.818	494	889	958	509	867	0	394	616	670	617	2.650	10.482	13.070

Fonte dos dados: ONS e Roraima Energia.



Tabela 25. Evolução do número de ocorrências.

Número de Ocorrências														
Subsistema	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	2022 Jan-Dez	2021 Jan-Dez
SIN ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0
S	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5
SE/CO	2	0	0	2	0	0	0	0	1	1	1	1	8	12
NE	3	0	1	1	2	0	0	2	0	0	1	1	11	12
N	0	1	0	0	0	3	0	1	2	3	1	1	12	15
Isolados	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	8	11
TOTAL	8	2	4	4	3	3	0	3	3	4	3	5	42	55

Fonte dos dados: ONS / Roraima Energia / Eletronorte.

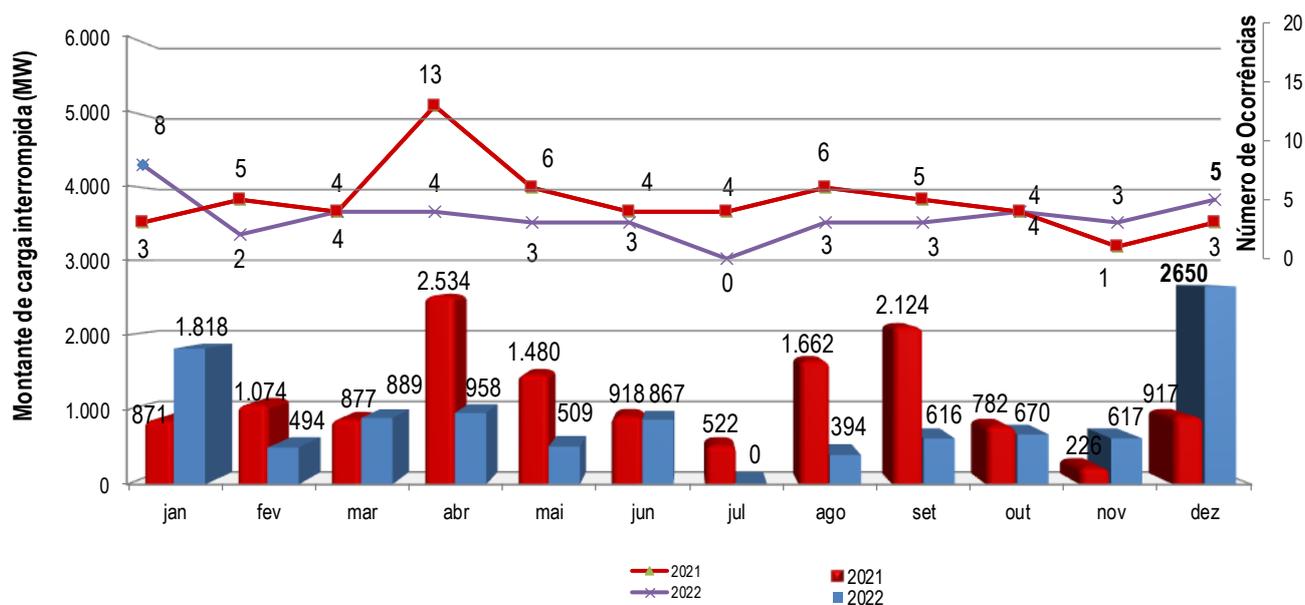


Figura 36. Ocorrências no SEB.

¹ Critério para seleção das interrupções: corte de carga ≥ 100 MW por tempo ≥ 10 min para ocorrências no SIN e corte de carga ≥ 100 MW nos sistemas isolados.

² Perda de carga simultânea em mais de uma região.

Fonte dos dados: ONS / Roraima Energia / Eletronorte.



12.2. Indicadores de Continuidade¹

A avaliação da continuidade do fornecimento de energia elétrica toma como base o Indicador de Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (DEC), que representa o tempo que uma unidade consumidora ficou sem energia elétrica para o período considerado (mês, trimestre ou ano), bem como o Indicador de Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (FEC), o qual representa o número de vezes que uma unidade consumidora ficou sem energia elétrica para o período considerado (mês, trimestre ou ano).

Até o mês de novembro de 2022, o valor acumulado do DEC - Brasil foi de 9,97 horas. Considerando os valores de DEC - Brasil dos últimos 12 meses, é possível indicar uma tendência anual de 11,04 horas, valor dentro do Limite Regulatório de 11,63 horas estabelecido pela ANEEL, exceções feitas às regiões centro oeste, nordeste e sul que apresentaram resultados fora dos limites, conforme se verifica nas tabelas e gráficos abaixo, conforme se verifica nos gráficos abaixo. Ressalta-se que quanto menor for o valor do DEC, melhor será para o consumidor do sistema elétrico, pois o sistema estará operando por maior quantidade de horas sem interrupções.

Tabela 26. Evolução do DEC em 2022.

Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (h) -DEC - 2022															
Região	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Acum. Ano ²	Tend. Ano ³	Limite Ano
CO	1,47	1,29	1,54	1,11	0,97	0,73	0,78	0,92	1,17	1,19	1,08		12,25	13,87	12,86
NE	1,46	1,30	1,57	1,36	1,10	0,99	1,04	0,94	0,90	0,96	1,05		12,66	13,60	13,45
NO	2,10	2,17	2,25	2,24	1,96	1,69	1,55	1,93	2,05	2,21	1,95		22,12	23,95	30,77
SE	0,80	0,66	0,74	0,60	0,55	0,43	0,46	0,54	0,52	0,60	0,58		6,48	7,37	8,07
SU	1,20	0,79	1,01	0,68	0,78	0,75	0,75	0,75	0,75	0,88	0,75		9,09	10,27	9,81
Brasil	1,17	1,00	1,16	0,96	0,86	0,73	0,75	0,79	0,81	0,89	0,86		9,97	11,04	11,63

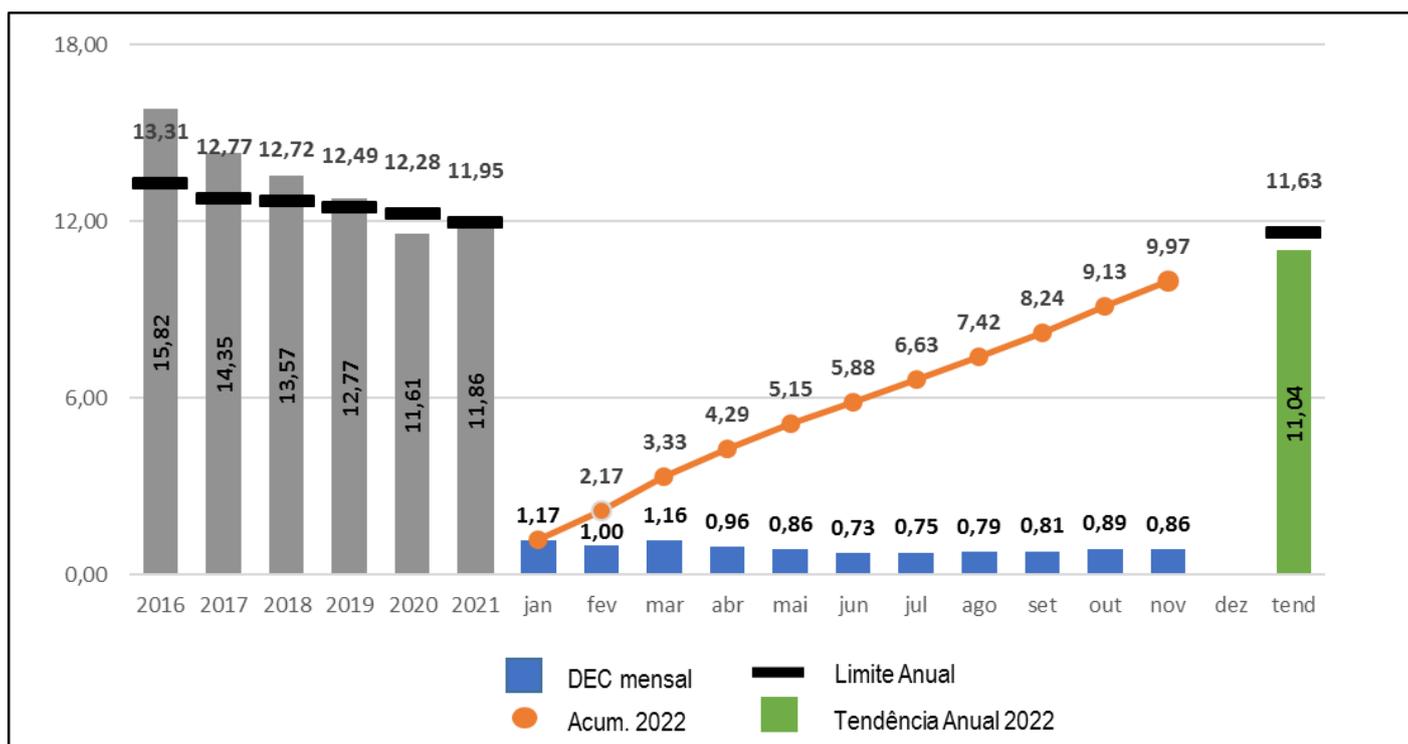


Figura 37. DEC do Brasil



Até o mês de novembro de 2022, o valor acumulado do FEC - Brasil foi de 4,89 interrupções. Considerando os valores de FEC - Brasil dos últimos 12 meses, é possível indicar uma tendência anual de 5,44 interrupções, valor dentro do Limite Regulatório de 8,24 interrupções estabelecido pela ANEEL. Ressalta-se que quanto menor for o valor do FEC, melhor será para o consumidor do sistema elétrico, pois o sistema estará operando com menor quantidade de interrupções.

Tabela 27. Evolução do FEC em 2022.

Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (nº de interrupções) - FEC - 2022															
Região	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Acum. Ano ²	Tend. Ano ³	Limite Ano
CO	0,60	0,51	0,65	0,55	0,51	0,45	0,50	0,58	0,75	0,57	0,58		6,26	7,03	9,35
NE	0,52	0,51	0,57	0,50	0,44	0,40	0,43	0,41	0,41	0,46	0,46		5,12	5,57	8,40
NO	1,05	1,14	1,14	1,12	0,98	0,95	0,92	1,16	1,06	1,07	1,00		11,58	12,52	25,22
SE	0,41	0,33	0,38	0,32	0,29	0,24	0,28	0,29	0,29	0,32	0,29		3,44	3,92	5,72
SU	0,68	0,46	0,51	0,37	0,41	0,43	0,43	0,45	0,46	0,49	0,48		5,15	5,80	7,33
Brasil	0,53	0,46	0,52	0,44	0,41	0,38	0,40	0,42	0,43	0,45	0,43		4,89	5,44	8,24

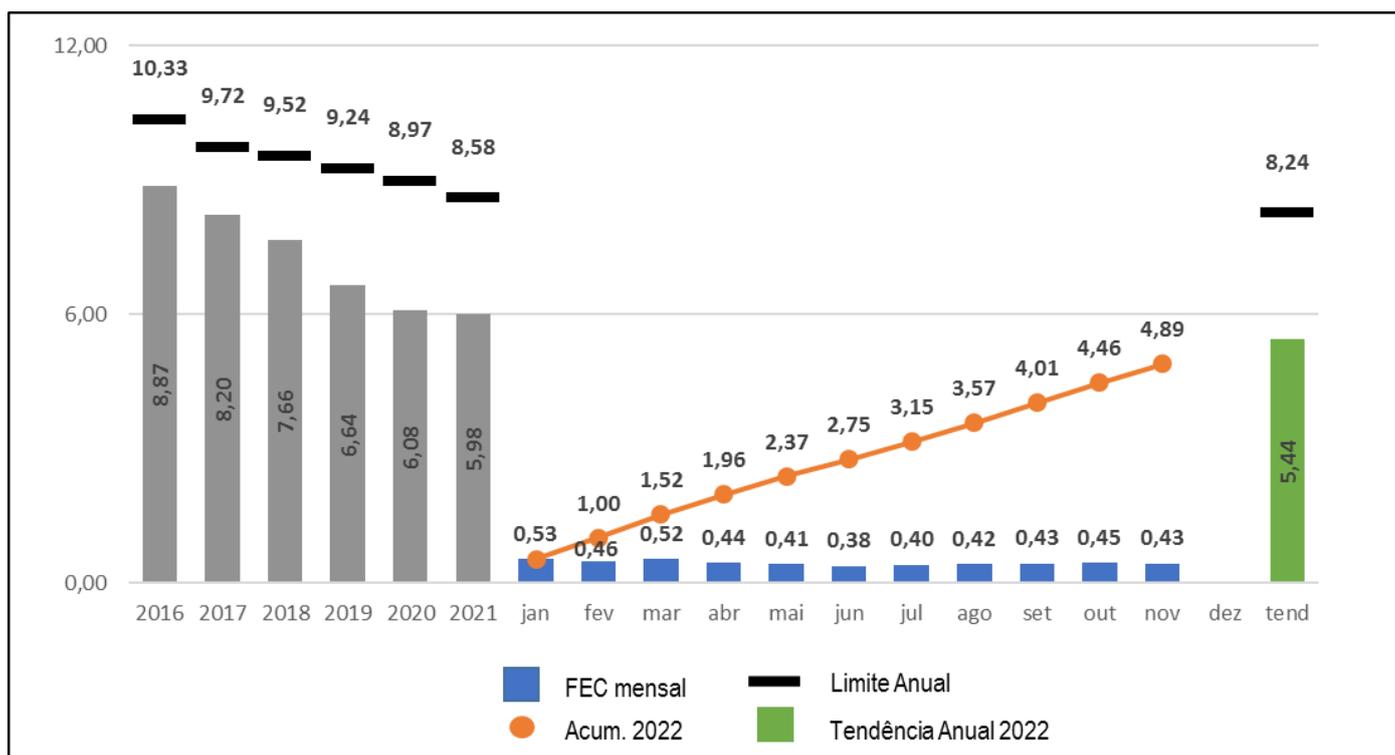


Figura 38. FEC do Brasil

Fonte dos dados: ANEEL.

¹ Conforme Procedimentos de Distribuição – PRODIST.

² Valor mensal do DEC / FEC acumulado no período decorrido em 2022. Nos valores de DEC e FEC acumulados são ajustadas as variações mensais do número de unidades consumidoras.

³ Tendência do DEC / FEC prevista para 2022.

Dados contabilizados até novembro de 2022 e sujeitos à alteração pela ANEEL.



GLOSSÁRIO

Energia Natural Afluente (ENA): Energia afluente a um sistema de aproveitamentos hidrelétricos, calculada a partir da energia produzível pelas vazões naturais afluentes a estes aproveitamentos, em seus níveis a 65% dos volumes úteis operativos.

Energia Armazenada (EAR): Energia disponível em um sistema de reservatórios, calculada a partir da energia produzível pelo volume armazenado nos reservatórios em seus respectivos níveis operativos.

Custo Marginal de Operação (CMO): Custo por unidade de energia produzida para atender a um acréscimo de uma unidade de Carga no sistema, sem a necessidade de expansão.

Mecanismo de Realocação de Energia (MRE): Mecanismo de compartilhamento dos riscos hidrológicos associados à otimização eletroenergética do Sistema Interligado Nacional (SIN), no que concerne ao despacho centralizado das usinas hidrelétricas sujeitas ao despacho centralizado do ONS. As Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) podem participar opcionalmente.

Encargo por Restrição de Operação (Rest. Operação): Relacionado, principalmente, ao despacho por Razões Elétricas das usinas térmicas do SIN.

- **Restrição de Operação *Constrained-On*:** Ocorre quando a usina térmica não está programada, pois sua geração é mais cara. Entretanto, devido a restrições operativas, o ONS solicita sua geração para atender a demanda de energia do submercado. Neste caso, o ESS é usado para ressarcir a geração adicional da usina.
- **Restrição de Operação *Constrained-Off*:** Ocorre quando a usina térmica está despachada. Entretanto, devido a restrições operativas, o ONS solicita a redução de sua geração. Neste caso, o ESS é usado para ressarcir o montante de energia não gerado pela usina.
- **Restrição de *Unit Commitment*:** Quando, por restrições técnicas das usinas térmicas, são programados despachos além da ordem de mérito, com o objetivo final de atender uma solicitação de despacho na ordem de mérito do ONS.

Encargo por Serviços Ancilares (Serv. Ancilares): Relacionado à remuneração pela prestação de serviços ao sistema como fornecimento de energia reativa por unidades geradoras solicitadas a operar como compensador síncrono, Controle Automático de Geração (CAG), autorrestabelecimento (*black-start*) e Sistemas Especiais de Proteção (SEP).

Encargo por Deslocamento Hidráulico (Desl. Hidráulico): Relacionado ao ressarcimento às usinas hidrelétricas devido à redução da geração motivada pelo acionamento de térmicas fora da ordem de mérito de custo ou pela importação de energia elétrica.

Encargo sobre Reserva Operativa (Res. Operativa): Relacionado à prestação do serviço ancilar de despacho complementar para manutenção da reserva de potência operativa, com vistas a minimizar o custo operacional total do sistema elétrico na respectiva semana operativa e a respeitar as restrições para que o nível de segurança requerido seja atendido.

Encargo sobre Importação de Energia (Enc. Importação): Relacionado aos custos recuperados por meio dos encargos associados à importação de energia elétrica, normatizados pela Portaria MME nº 339/2018.

Encargo sobre Segurança Energética (Seg. Energética): Relacionado ao despacho adicional de geração térmica para garantia do suprimento energético, autorizado pelo Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico – CMSE.

Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (DEC): Intervalo de tempo que, em média, no período de apuração, em cada unidade consumidora do conjunto considerado ocorreu descontinuidade da distribuição de energia elétrica.

Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (FEC): Número de interrupções ocorridas, em média, no período de apuração, em cada unidade consumidora do conjunto considerado.

Fonte dos dados: ONS/CCEE/ANEEL



LISTA DE SIGLAS

ACL – Ambiente de Contratação Livre	MLT - Média de Longo Termo
ACR – Ambiente de Contratação Regulada	MME - Ministério Minas e Energia
ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica	MRE - Mecanismo de Realocação de Energia
BC – Banco de Capacitor	Mvar - Megavolt-ampère-reactivo
CAG – Controle Automático de Geração	MW - Megawatt (10^6 W)
CC - Corrente Contínua	MWh – Megawatt-hora (10^6 Wh)
CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica	MWmês – Megawatt-mês (10^6 Wmês)
CE – Compensador Estático	N - Norte
CEG – Código Único de Empreendimentos de Geração	NE - Nordeste
CGH – Central Geradora Hidrelétrica	NUCR - Número de Unidades Consumidoras Residenciais
CGU – Usina Geradora Undielétrica	NUCT - Número de Unidades Consumidoras Totais
CMO – Custo Marginal de Operação	ONS - Operador Nacional do Sistema Elétrico
CO - Centro-Oeste	PCH - Pequena Central Hidrelétrica
CVaR – <i>Conditional Value at Risk</i>	PIE - Produtor Independente de Energia
DEC – Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora	PMO - Programa Mensal de Operação
DMSE - Departamento de Monitoramento do Sistema Elétrico	Proinfra - Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica
EAR – Energia Armazenada	RT - Reator
ENA - Energia Natural Afluente	S - Sul
EOL – Usina Eólica	SE - Sudeste
EPE - Empresa de Pesquisa Energética	SEB - Sistema Elétrico Brasileiro
ERAC - Esquema Regional de Alívio de Carga	SEE - Secretaria de Energia Elétrica
ESS - Encargo de Serviço de Sistema	SEP – Sistemas Especiais de Proteção
FC - Fator de Carga	SI - Sistemas Isolados
FEC – Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora	SIN - Sistema Interligado Nacional
GD - Geração Distribuída	SPE - Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
GE - Garantia de Suprimento Energético	TR – Transformador
GNL - Gás Natural Liquefeito	UEE - Usina Eólica
GSF - Generation Scaling Factor	UFV – Usina Fotovoltaica
GW - Gigawatt (10^9 W)	UHE - Usina Hidrelétrica
GWh – Gigawatt-hora (10^9 Wh)	UNE - Usina Nuclear
h - Hora	UTE - Usina Termelétrica
Hz - Hertz	VU - Volume Útil
km - Quilômetro	ZCAS – Zona de Convergência do Atlântico Sul
kV – Quilovolt (10^3 V)	ZCOU – Zona de Convergência de Umidade
LT – Linha de Transmissão	