

212ª Reunião Ordinária do COCEN CPFL Piratininga

CPFL
Sede Campinas

5/6/2025
8h30

Ricardo Vidinich
KV Consultoria

PAUTA

Reunião para discussão dos seguintes temas:

1. Pauta Regulatória;
2. Consultas Públicas;
3. Subsidiômetro;
4. Expansão Geração;
5. Reservatórios;
6. Bandeiras;
7. Lei 15.097 Eólicas Off-Shore.
8. MP 1.300 Revisão Setor Elétrico;

Pauta Regulatória

TS	Resumo do Assunto Aneel	Limite	Contribuição
6	Procedimentos Comercialização	17/6/25	Formulário
5	Procedimentos de Rede ONS Medição	23/6/25	ts005_2025@aneel.gov.br
7	Guia Mudanças Climáticas e Trans. Energética.	4/7/25	Formulário
8	Procedimentos de Rede SM 2.3 Critérios e Met.	10/7/25	ts008_2025@aneel.gov.br
CP	Resumo do Assunto Aneel	Limite	Contribuição
19	Segurança Barragens	9/6/25	cp019_2025@aneel.gov.br
20	Comitê de Governança Específica	9/6/25	Formulário
21	Regras de Comercialização	13/6/25	cp021_2025@aneel.gov.br
22	Revisão EDP-ES 2025	27/6/25	cp022_2025rv@aneel.gov.br
23	Revisão Equatorial MA 2025	11/7/25	cp023_2025rv@aneel.gov.br
CP	Resumo do Assunto MME	Limite	Contribuição
184	Índice Eficiência Energética Edificações	5/7/25	Site MME

TS 6 P. Comercialização

Submódulo 1.2 – **Glossário** dos Procedimentos de Rede (Procedimental);

Submódulo 7.2 – Classificação de modalidade de **operação de usinas** (Responsabilidades e Procedimental);

Submódulo 7.7 - Avaliação de **enchimento de reservatório** e emissão de declaração para integração de reservatório (Procedimental);

Submódulo 7.9 – Implantação dos **sistemas de supervisão** e controle para a **operação** (Responsabilidades);

Submódulo 7.13 – Emissão de Declaração de **Situação Operacional** e de Atendimento aos Procedimentos de Rede para **instalações de geração** (Responsabilidades e Procedimental);

Submódulo 8.1 – Administração dos **Contratos** (Procedimental); e

Submódulo 8.3 – **Apuração Mensal** de Serviços e Encargos da **Transmissão** e Encargos Setoriais (Procedimental).

TS 5 Proc. Rede ONS

Pequenas e Diversas alterações propostas nos módulos;

- Submódulo 1.1 – Elaboração e manutenção do Manual de **Procedimentos da Operação** (Responsabilidades);
- Submódulo 2.3 – Premissas, critérios e metodologia para **estudos elétricos** (Responsabilidades);
- Submódulo 2.3 – Premissas e controle Diagnóstico dos sistemas de **proteção e controle** (Metodologia);
- Submódulo 2.7 – Requisitos mínimo para **linhas de transmissão** dos Procedimentos de Rede;
- Submódulo 2.9 – Requisitos Mínimos de **Qualidade de Energia** Elétrica para **Acesso** ou Integração à Rede Básica (Requisitos);
- Submódulo 2.12 – Requisitos mínimos de **supervisão e controle** para a operação;

TS 5 Proc. Rede ONS

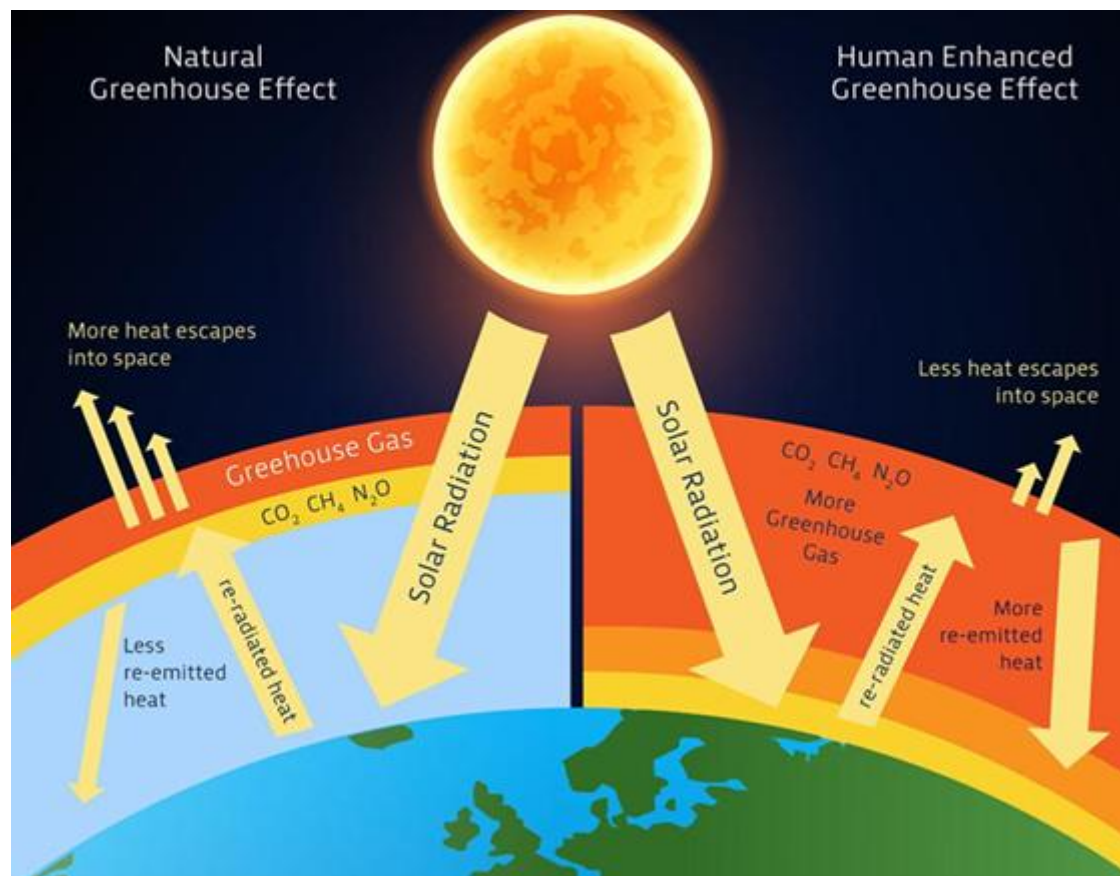
- Submódulo 6.7 – Apuração de **indisponibilidade**, **restrição** da capacidade operativa e **sobrecarga** nas instalações de **transmissão** da Rede Básica e das Interligações Internacionais;
- Submódulo 6.13 – Diagnóstico dos sistemas de **proteção e controle** (Responsabilidades e Operacional);
- Submódulo 6.15 - Gerenciamento da **Qualidade da Energia** Elétrica da **Rede Básica** (Responsabilidades e Operacional);
- Submódulo 6.16 – Manutenção do Sistema de **Medição** para Faturamento (Responsabilidades e Operacional);

TS 5 Proc. Rede ONS

- Submódulo 7.1 – **Acesso** às Instalações de Transmissão (Responsabilidades e Procedimental);
- Submódulo 7.6 – Implantação das **proteções** caráter sistêmico;
- Submódulo 7.8 – Avaliação **do Impacto do Acesso** ou Integração à Rede Básica de Instalações com Elementos Não Lineares ou Especiais (Responsabilidades e Operacional);
- Submódulo 7.13 – Emissão **de Declaração de Atendimento** aos Procedimentos de Rede para Instalações de **Geração** (Procedimental);
- Submódulo 9.1 – Indicadores de **Confiabilidade da Rede Básica** (Indicadores);
- Submódulo 9.6 – Indicadores de desempenho dos sistemas de **supervisão e controle** e serviços de **telecomunicações**;
- Submódulo 9.7 – Indicadores de **Qualidade da Energia Elétrica da Rede Básica** (Indicadores).

TS 7 Mudança Climáticas

O principal objetivo do Guia é oferecer elementos introdutórios sobre os temas Transição Energética e Mudanças Climáticas para públicos que lidam com menos frequência com esses tópicos.



TS 7 Mudança Climáticas

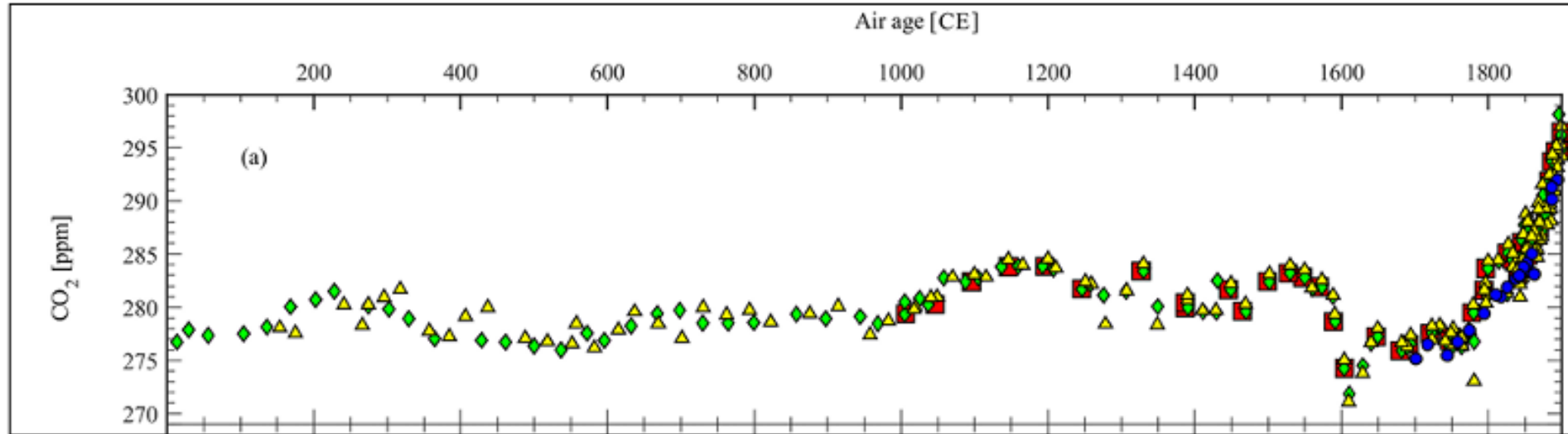
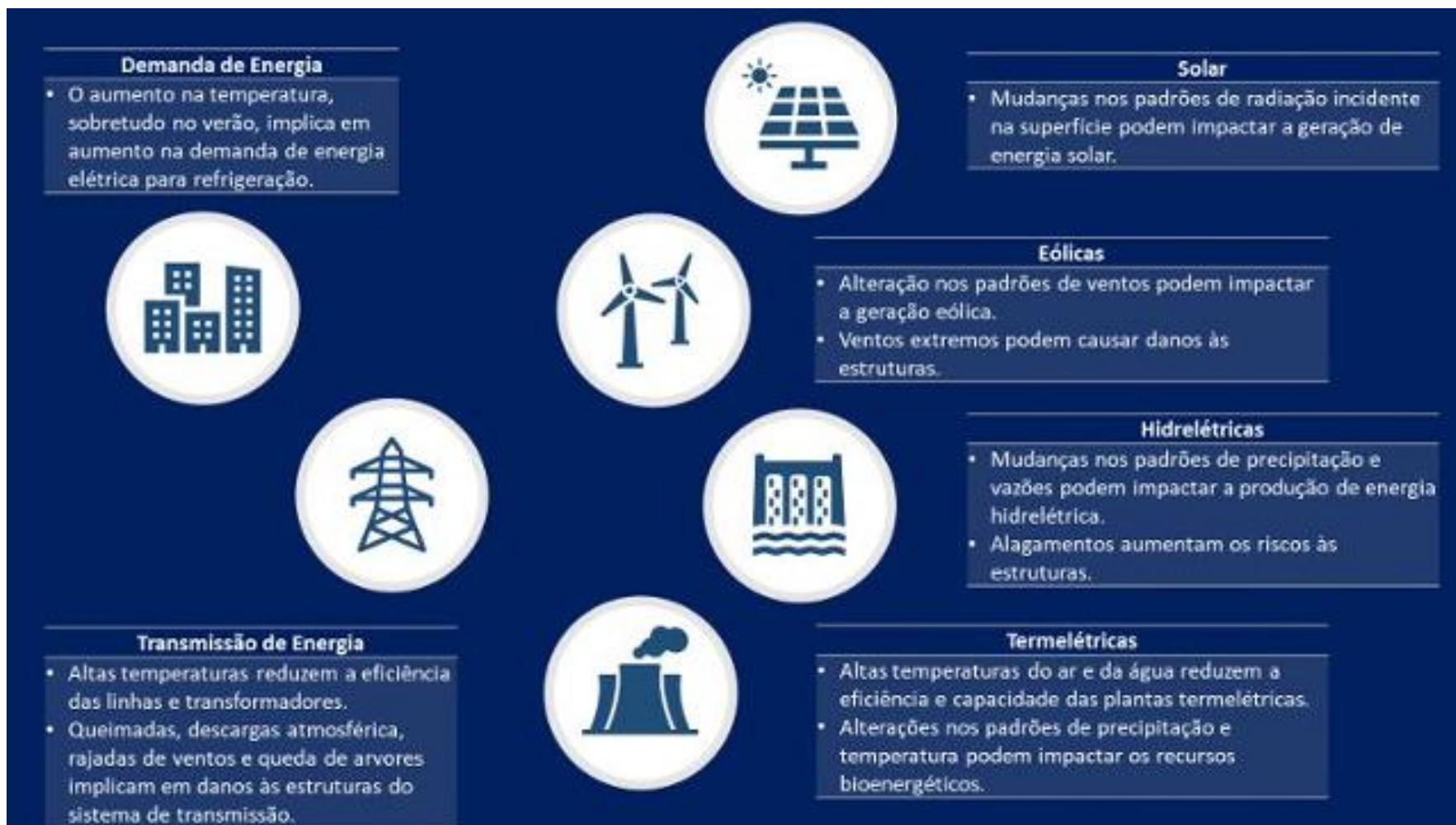


Figura 1 - Aceleração da concentração de CO₂ na atmosfera a partir de medições nos testemunhos de gelo (Fonte: Rubino et al 2019¹¹)

TS 7 Mudança Climáticas

Figura 8 - Principais impactos das mudanças climáticas no setor elétrico. Fonte: EPE, 2023.



TS 7 Mudança Climáticas

8. Levantamento de atividades regulatórias:

8.1. Resiliência de Redes

8.2. Armazenamento de Energia Elétrica

8.3. Prorrogação de Concessões de Distribuição

8.4. Campanha de Consumo Consciente do Programa de Eficiência Energética

Atividades Regulatórias	Armazenamento de Energia Elétrica, incluindo Usinas Hidrelétricas Reversíveis	Campanha de consumo Consciente do PEE	Prorrogação de Concessões de distribuição	Resiliência de Redes
Conceitos sobre Transição Energética e Mudança Climáticas				
Abordagem setorial/regional	3	3	1	1
Adaptação às Mudanças Climáticas	5	3	4	5
Capacidade Adaptativa	3	3	4	4
Descentralização	1	2	1	1
Digitalização	3	4	1	5
Eficiência Energética / Diminuição de consumo	1	5	2	2
Equidade Energética	1	2	4	4
Exposição	4	1	3	4
Neutralidade líquida de emissões	5	3	2	5
Descarbonização	5	4	2	5
Mitigação	5	4	2	5
Participação Social / Democratização	1	3	4	5
Pobreza Energética	4	3	4	4
Resiliência	4	3	3	5
Vulnerabilidade	4	2	2	5
Transformação	4	1	1	2

TS 7 Mudança Climáticas

4. O principal objetivo do Guia é oferecer elementos introdutórios sobre os temas Transição Energética e Mudanças Climáticas para públicos que lidam com menos frequência com esses tópicos.

Com isso em mente, numa escala de 1 a 5, como você avalia a abordagem empregada para explicar as questões sobre Clima e Mudanças Climáticas, utilizada no **Capítulo 4** do Guia?

5. Como você avalia a abordagem empregada na definição de Transição Energética e na apresentação de seus conceitos fundamentais, feita no **Capítulo 5** do Guia?

6. Você acha que a descrição do papel da ANEEL no contexto de Mudanças Climáticas e de Transição Energética, que constam do **Capítulo 6** do Guia, está adequada?

TS 8 Proc. Rede ONS

Propostas de alterações nos Procedimentos de Rede,

- Submódulo 2.3 – Premissas, critérios e metodologia para **estudos elétricos (Critérios)**
- Submódulo 2.3 – Premissas, critérios e metodologia para **estudos elétricos (Metodologia)**

CP 19 Segurança Barragens

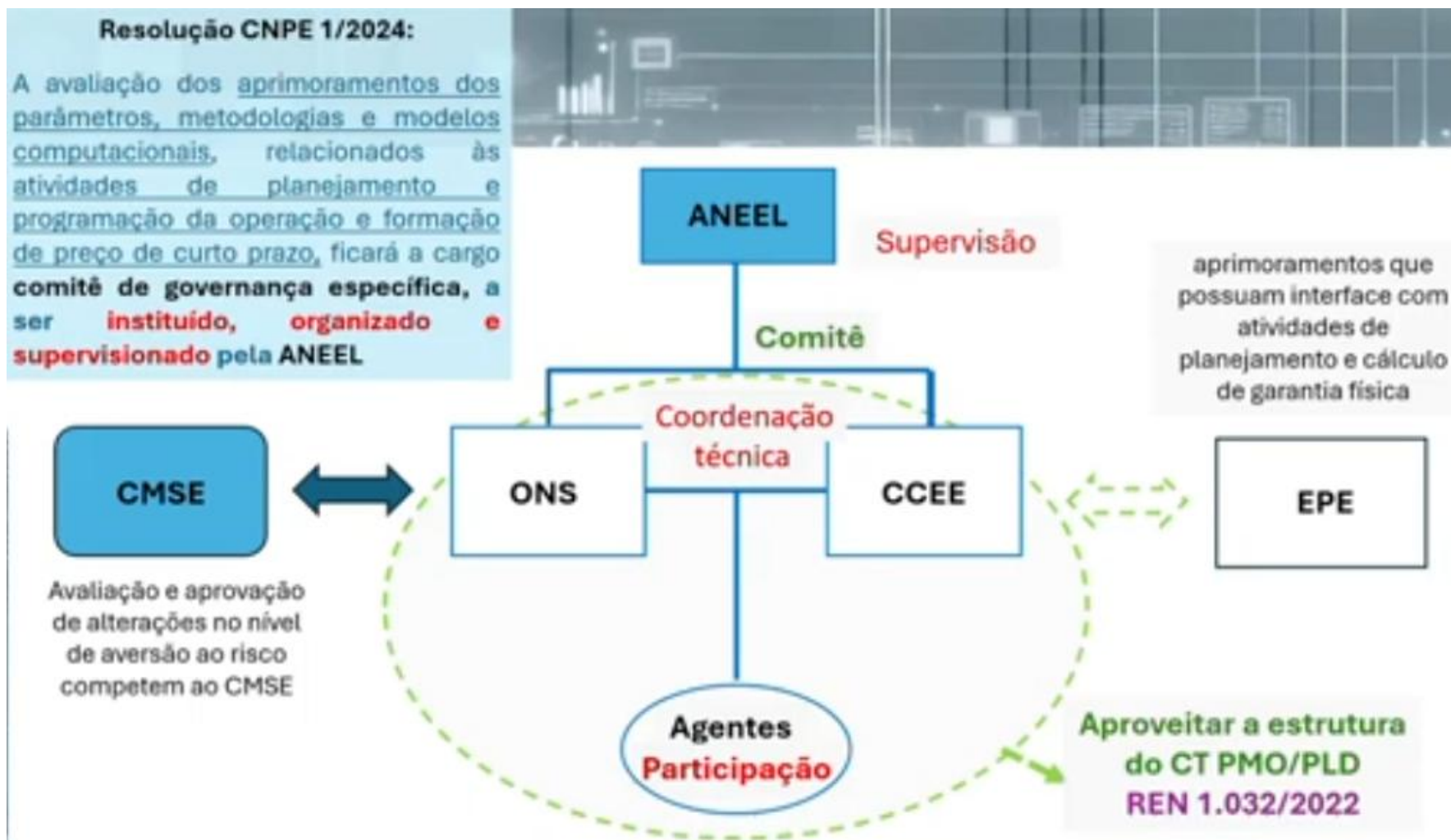
Resolução **CNRH nº 241**), de 10/9/24, estabeleceu critérios gerais de classificação de barragens por dano potencial associado, por volume e por categoria de risco, em atendimento ao art. 7º da Lei n. 12.334, de 20/9/10, revogando, a partir de 10/9/25, a Resolução CNRH nº 143, de 10/7/12.

Não se identificou necessidade de revisar o **Anexo I**, que apresenta o resultado final das classes

	Dano Potencial Associado		
Categoria de Risco	Alto	Médio	Baixo
Alto	A	B	B
Médio	B	C	C
Baixo	B	C	C

Conteúdo mais detalhado por isso **será revisado o Anexo II**. Não tem mudança de mérito.

CP 20 Comitê Governança Específica



CP 20 Comitê Governança Específica

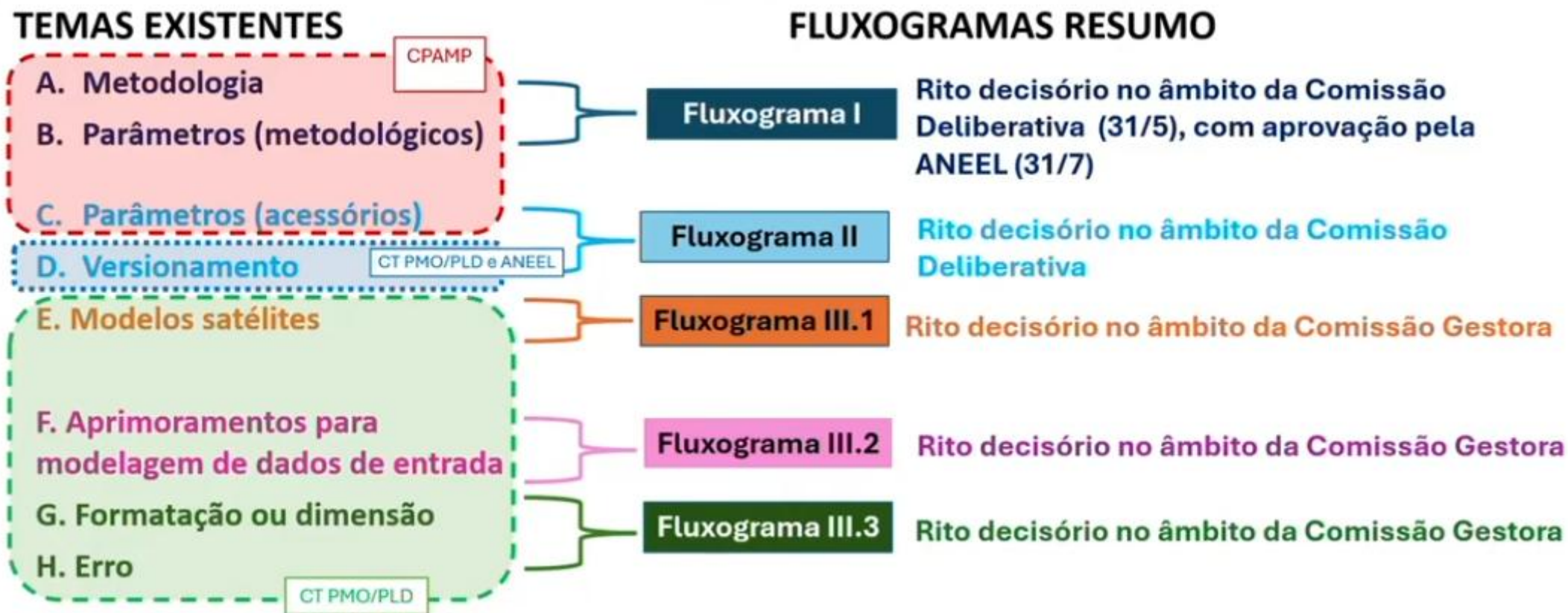
Divisão dos temas / Antecedência	c/ CPAMP (CNPE nº 22/2021)	sem CPAMP (CNPE nº 1/2024)
Aprimoramentos em: • Metodologias • Parâmetros associados à representação do sistema físico, bem como à construção da política de operação dos modelos	CPAMP Antecedência: aprovação até 31/7 para vigorar a partir do início do ano posterior	Comitê Técnico CT PMO-PLD, com supervisão da ANEEL (ajustes na REN 1.032/2022) Antecedência: aprovação pelo CT até 31/5 com aprovação pela ANEEL até 31/7 para vigorar a partir do início do ano posterior
Gestão dos dados de entrada da cadeia de modelos computacionais	ANEEL Alterações que não decorrem de erros ou de atualização com calendário predefinido: comunicação da implementação com antecedência mínima de 1 PMO	

CP 20 Comitê Governança Específica

	Governança c/ CPAMP	Proposta de Nova Governança Reestruturação do CT PMO-PLD (REN 1.032)
Composição (colegiado)	MME (SEE + SPE + SECEX): 3 votos EPE: 1 voto ANEEL, ONS e CCEE: 1 voto cada	Comissão Deliberativa: composição paritária entre CCEE e ONS, com no mínimo dois dirigentes de cada Comissão Gestora: composição paritária, com até três gestores por instituição * Com supervisão da ANEEL
Trabalhos técnicos	Representantes de ONS, CCEE, EPE e ANEEL, c/ coordenação rotativa	Grupos Técnicos criados sob demanda, coordenados por ONS e CCEE c/ participação dos agentes
Operacional	Forças Tarefa (FTs ONS/CCEE) c/ participação dos agentes	Estrutura permanente de apoio (ONS/CCEE) c/ participação dos agentes
Participação social	Consulta pública pelo MME, Workshops técnicos	Consulta pública e demais interações: pelo CT

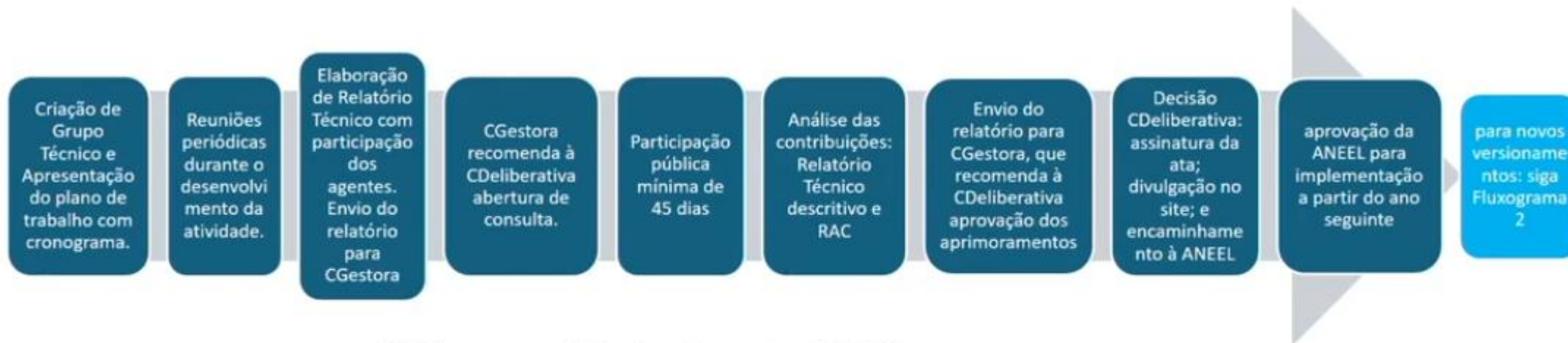
CP 20 Comitê Governança Específica

Organização de Ritos por Temas (Fluxogramas com etapas definidas)



CP 20 Comitê Governança Específica

Fluxograma I



Processos:

A. Metodologia

B. Parâmetros metodológicos

- ☐ Rito para atividades da antiga CPAMP;
- ☐ Avalia alterações no nível de aversão ao risco e interage com CMSE;
- ☐ Participação Pública mínima de 45 dias;
- ☐ Aprovação pela Comissão Deliberativa até 31/05 do ano anterior à implementação;
- ☐ **aprovação pela ANEEL até 31/07 do ano anterior à implementação** (sem nova etapa de participação pública);
- ☐ Em caso de empate na CD, resultado segue para aprovação pela ANEEL até 31/07;
- ☐ Propor delegação da Diretoria da ANEEL à SGM, c/ eventual etapa de recurso administrativo na Agência;

CP 21 Regras de Comercialização

Alteração das **Regras de Comercialização da CCEE** visa atender ao comando da REN n° 1.093/2024, incisos I e II do artigo 8º:

I – operacionalizar a **atualização mensal do CVU** relativo à parcela do “preço de referência” (P_Refm) da UTE, por meio da aplicação do disposto no §10 do art. 2º.

II – acompanhar a evolução da **recuperação dos custos fixos de cada UTE**, cujo CVU com a inclusão de custos fixos tenha sido aprovado pela ANEEL, e informar ao ONS a ocorrência de seu atingimento, considerando:

- a) a **geração de energia elétrica da UTE**, referenciada ao centro de gravidade; ou
- b) caso a **CCEE não disponha** da informação de que trata a alínea “a)”, a geração referenciada ao centro de gravidade **deverá ser estimada**, considerando os dados históricos de perdas elétricas da UTE a serem abatidos da geração horária bruta da usina fornecida pelo ONS.

CP 22 Revisão EdP-ES

1ª Concessão Distribuição Privatizada 1ª Prorrogada Contrato NOVO

Item	2022	2023	2024	2025	%
Mercado - Total (GWh)	10.301	10.336	11.575	12.711	23,39%
Mercado - Cativo	5.946	5.980	6.323	7.334	23,34%
Mercado - Livres	4.355	4.357	5.252	5.377	23,47%
Parcela B (R\$.milhão)	1.409	1.407	1.628	1.937	37,47%
Custos Operacionais	654	646	740	814	24,49%
Anuidades	100	111	130	132	32,29%
Remuneração	428	477	556	686	60,07%
Depreciação	225	250	292	327	45,47%
Outras Receitas	- 69	- 77	- 90	- 22	-68,00%
Base Líquida (R\$.milhão)	3.768	4.331	4.893	5.456	44,81%
Taxa de Remuneração	11,37%	11,37%	11,37%	12,57%	

Subgrupo	Variação
A2	14,01%
A3	18,62%
A3a	16,41%
A4	11,44%
B1	11,10%
B2	11,47%
B3	11,47%
B4	11,47%
A	12,77%
B	11,25%
A+B	11,65%

Investimentos (Remuneração) (**+60%**) foram acima do crescimento de mercado (**+23%**).

Tarifa B1 R\$ 760,94/MWh (CPFL Piratininga R\$ 698,73/MWh) +24%

CP 22 Revisão EdP-ES

RTP 2025 - EDP ES Próximas Etapas



13
Maio

Deliberação em RPO - Consulta Pública RTP

5
Junho

5ª Data Audiência Pública

27
Junho

Prazo de Contribuições para Consulta Pública

5
Agosto

Reunião Diretoria (deliberação do processo)

7
Agosto

Revisão Tarifária Periódica (aplicação das novas tarifas)

CP 23 Revisão Equatorial MA

Parcela A **+7,89%**

Encargos	+4,58%
Transmissão	+0,38%
Geração	+2,92%

Parcela B **+9,28%**

Remuneração	+6,21%
Depreciação	+2,46%
Financeiros	+4,69%

Total **+21,85%**

Tabela 17. Efeito médio ao consumidor

Subgrupo de consumo	Variação tarifária
Alta Tensão (AT)	23,20%
A3 (= 69 kV)	23,40%
A3a (≥ 30 kV e ≤ 44 kV)	22,73%
A4 ($\geq 2,3$ kV ≤ 25 kV)	23,21%
Baixa Tensão (BT)	21,61%
B1 (Residencial)	21,37%
B2 (Rural)	22,33%
B3 (outros)	22,35%
B4 (Iluminação Púb.)	22,32%
Efeito Médio (AT + BT)	21,85%

Tarifa B1 R\$ 869,49/MWh (CPFL Piratininga R\$ 698,73/MWh) **+24%**

CP 184 MME EE Edificações

- Secretaria Executiva do Procel, atualmente é exercida pela ENBPar.
- Etiqueta Nacional de Conservação de Energia (ENCE)

Resumo da proposta Índices Mínimos para Eficiência Energética em Edificações e respectivo cronograma de aplicação:

Edificações			2027	2028	2030	2032	2035	2037	2040	Método de Avaliação	Estratégia de adesão
NOVOS, Reformas/Ampliações	Público	Federal	A	A	A	A	NZEB	NZEB	NZEB	Etiqueta- emitida por OIA ou PC	Catálogo Eletrônico de Padronização de Obras e Serviços: • Edital de licitação: Etiqueta de projeto e obra concluída
		Rio Grande do Sul		A	A	A	A	NZEB	NZEB		
		Estadual				A	A	NZEB	NZEB		
		>100 mil hab					A	A	NZEB		
		Municipal							A		
NOVOS	Comercial, Serviços e Residencial		>100 mil hab		C	C	C	C	C	Etiqueta emitida por autodeclaração (contém ART/RRT e inserção de dados complementares em sistema específico)	Alvará, Habite-se e Edital MCMV: • Etiqueta de projeto e obra concluída (autodeclaração)
			>50 mil hab						C		
	HIS				C	C	C	C	C		

2035- reavaliação da autodeclaração

CP 184 MME EE Edificações

AIR - Impacto da proposta Índices Mínimos para Eficiência Energética em Edificações

1 PROBLEMAS REGULATÓRIOS

- Dec. 9.864/19 Política Nacional de Conservação
- Inmetro Normas de: a) Iluminação Natural; b) Desempenho Térmico

2 IDENTIFICAÇÃO DOS OBJETIVOS

3 EXPERIÊNCIA NACIONAL E INTERNACIONAL

- 3.1.4. PROGRAMA ENERGIA LIMPA - MINHA CASA MINHA VIDA

4 PARTICIPAÇÃO PÚBLICA

5 APRESENTAÇÃO DOS CENÁRIOS

6 PRINCIPAIS IMPACTOS IDENTIFICADOS

7 COMPARAÇÃO DAS ALTERNATIVAS E CENÁRIOS

- CENÁRIO 0 – NÃO AÇÃO Somente para Edif. Público Federal
- CENÁRIO 1 – CONSERVADOR Somente para Edif. Público Federal
- CENÁRIO 2 – OUSADO Todas as tipologias
- CENÁRIO 3 – FLEXÍVEL Todas as tipologias
- CENÁRIO 4 – NORMATIVO Todas as tipologias
- **CENÁRIO 5 – SUGERIDO Todas as tipologias**

Subsidiômetro Aneel

Valores para o ano selecionado: **2025**

[Quer ter acesso a lista de beneficiários da CI](#)

Subsídios no Setor de Energia Elétrica

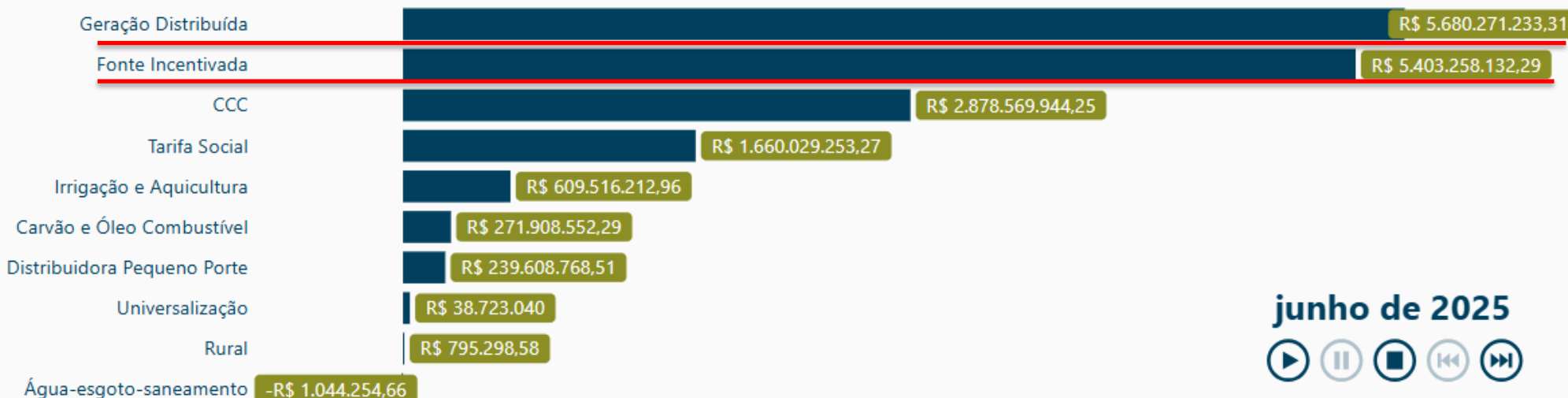
R\$ 16.781.636.180,79

04/06/2025

Quanto os subsídios
representam em média na
tarifa dos consumidores
residenciais:

14,88%

Valores Acumulados



junho de 2025



Expansão

Fonte: Aneel em 2/6/25

Tipo	Usinas	Potência GW		%
		Outor-	Fisca-	
UHE	219	103,45	103,20	40,9%
UTE	3.098	56,28	48,96	19,4%
EOL	1.653	55,36	33,46	13,3%
UFV	21.360	140,60	17,71	7,0%
PCH	506	7,04	5,91	2,3%
UTN	3	3,34	1,99	0,8%
CGH	696	0,89	0,88	0,3%
MMGD	3.479.508	40,09	40,09	15,9%
TOTAL	3.507.043	407,05	252,19	100,0%

Em Construção			
Tipo	Usinas	Potência GW	
		Outorgada	%
CGH	4	0,01	0,1%
EOL	62	2,32	16,1%
PCH	27	0,38	2,7%
UFV	129	5,98	41,5%
UHE	1	0,05	0,3%
UTE	36	4,33	30,0%
UTN	1	1,35	9,4%
TOTAL	260	14,42	100,0%

Construção Não Iniciada			
Tipo	Usinas	Potência GW	
		Outorgada	%
EOL	476	19,35	13,9%
PCH	55	0,74	0,5%
UFV	2654	116,90	84,0%
UHE	4	0,21	0,2%
UTE	31	1,94	1,4%
TOTAL	3220	139,14	100,0%

Dados de 07/01/2025

EXPANSÃO DEZEMBRO 2024
502,59 MW

EXPANSÃO TOTAL 2024
10.853,35 MW



EXPANSÃO EM 2024 POR UF

MG	3.173,85 MW	CE	349,25 MW	SC	7,10 MW
BA	2.408,67 MW	RS	214,64 MW	AM	1,54 MW
RN	1.816,38 MW	MS	78,30 MW		
PI	1.168,03 MW	MT	40,38 MW		
PE	654,51 MW	GO	27,30 MW		
SP	497,68 MW	PR	24,20 MW		
PB	383,40 MW	RR	8,14 MW		

GNA II

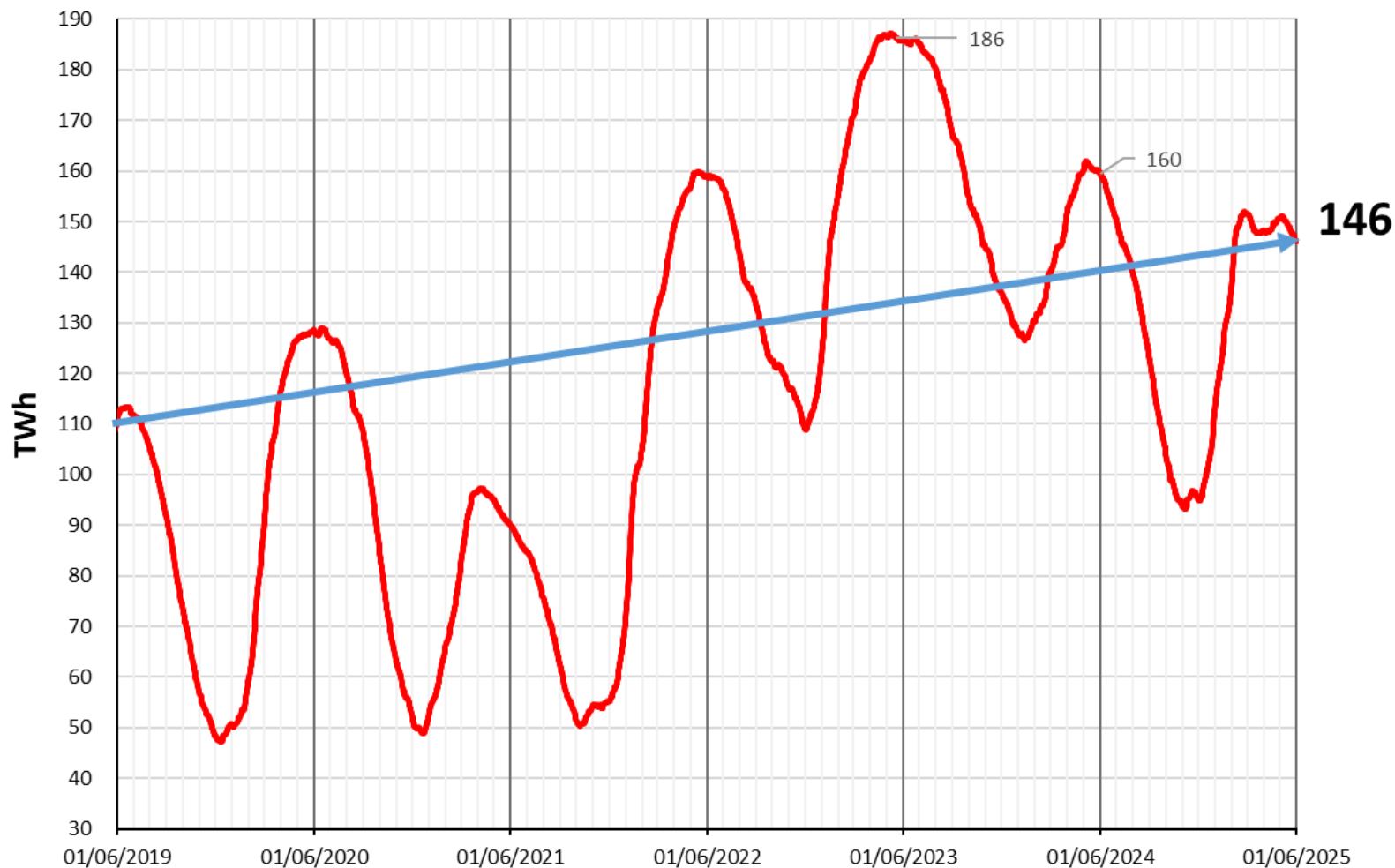
Leilão	Unidade	Dados
Vendedor		UTE GNA II
Situação		Atraso
UF		RJ
Fonte		Gás Natural
Investimento Atualizado	R\$	5.101.837.268
Potência	MW	1.672,60
Garantia Física	MWmédio	1.547,40
Total de energia contratada	MWh	317.758.800
Preço de Venda Atualizado	R\$/MWh	318
Montante Financeiro Atualizado	R\$	101.043.410.670
Receita Fixa no ano A	R\$/Ano	2.085.988.787
Início Suprimento	dia	01/01/2023
Entrada Operação	dia	31/05/2025
Fim Suprimento	dia	31/12/2047

	Compradores
1	AMPLA
2	CEA
3	CEAL
4	CEEE DIS
5	CELG
6	CELPA
7	CELPE
8	CEMAR
9	CEMIG DIS
10	CEPISA
11	CERON
12	COELBA
13	COELCE
14	COPEL DIS
15	COSERN
16	ESCELSA
17	BANDEIRANTE
18	ELEKTRO
19	ENERGISA MG
20	ENERGISA MS
21	ENERGISA MT
22	ENERGISA PB
23	ENERGISA SE
24	ENERGISA TO
25	RGE



Reservatórios

Fonte: ONS 2/6/25



Bandeiras

Fonte: Aneel

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	<u>Simbologia</u>
jan	30	45	0	0	0	13,43	13,43	142	0	0	0	Verde
fev	30	45	0	0	0	0	13,43	142	0	0	0	Amarela
mar	55	15	20	0	0	0	13,43	142	0	0	0	Vermelha 1
abr	55	0	30	0	0	0	13,43	142	0	0	0	Vermelha 2
mai	55	0	30	10	10	0	41,69	0	0	0	18,85	Crise Hidrica
jun	55	0	0	50	0	0	62,43	0	0	0	44,63	R\$/MWh
jul	55	0	20	50	15	0	94,92	0	0	18,85	0	
ago	55	0	30	50	40	0	94,92	0	0	0	0	
set	45	0	20	50	40	0	142	0	0	44,63	0	
out	45	0	35	50	15	0	142	0	0	78,77	0	
nov	45	15	50	10	41,69	0	142	0	0	18,85	0	
dez	45	0	30	0	13,43	62,43	142	0	0	0	0	
R\$ ano	570	120	265	270	175	76	916	568	0	161	63	
	62%	13%	29%	29%	19%	8%	100%	62%	0%	18%	7%	
R\$ Bi	14,7	3,5	6,1	6,9	4,2	1,3	20,7	13,5	0	3,6	0,4	

Lei 15.097/25 Eólicas OffShore

Item Jabuti PL 576/21 Eólicas OffShore	Valor até 2050 R\$ bilhões		
	Antes PL	Após PL	Diferença
1 – UTE's a gás de 2.750 MW (factível) para 4.450 MW (3.500 MW sem infra/gás);	151	306	155
2 – Postergação Renováveis (50% TUSD) de 28.800 MW para 63.800 MW;	116	229	113
3 – Contratação PCH's de 1.200 MW para 4.900 MW;	42	182	140
4 – Postergação prazo MMGD de 2.162 MW para 8.477 MW;	36	137	101
5 – UTE's Carvão 674 MWm para 1.028 MWm;	15	107	92
6 – Extensão Proinfa de 781,9 MWm para 922,3 MWm;	45	69	24
7 – H² de etanol no NE para geração de energia 250 MW;		28	28
8 – Eólicas no Sul 300 MW;		5	5
Total	405	1063	658

Fonte: PSR



Equivale a bandeira vermelha 2 por 25 anos....

MP 1300 Revisão Setor

Lei nº 9.074

Cria o SUI substitui o comercializador que faliu. Vai ter que ser bem regulado para não cobrar preços absurdos. Melhor seria a Distribuidora assumir esse papel, que já o faz e continuará fazendo eventualmente cobrando valores aditivos de contratação de energia de forma a não onerar os demais consumidores cativos.

Determina a **separação Tarifária e Contábil ou Contratual** em Distribuidora e em Comercializadora Regulada até 1/7/26. Isto é pior pois a Dis. já é competitiva nos leilões e repassa ao consumidor sem custo.

Sobrecontratação rateada por todos os consumidores regulados e livres. Diminui muito as vantagens do mercado livre, mas ainda tem que incluir a necessidade de potencia e armazenamento nos custos de todos.

Limita a autoprodução que seja efetivamente para casos reais e não permita que o mercado seja contaminado com aproveitadores.

Estanca descontos no fio para consumidores **novos de BT** e **limita às datas de termino dos atuais contratos de AT** .

MP 1300 Revisão Setor

Lei nº 9.427

Abre o mercado **para novas formas tarifarias.**

Estanca os descontos para novos consumidores livres do Grupo B. Mas deveria também ser extensivo também aos novos consumidores do Grupo A.

Lei nº 10.438

Até 2028 todos pagarão à **CDE de forma igual** hoje Grupo A paga menos por MWh, até 2030 só 1/3, reduz a cada ano.

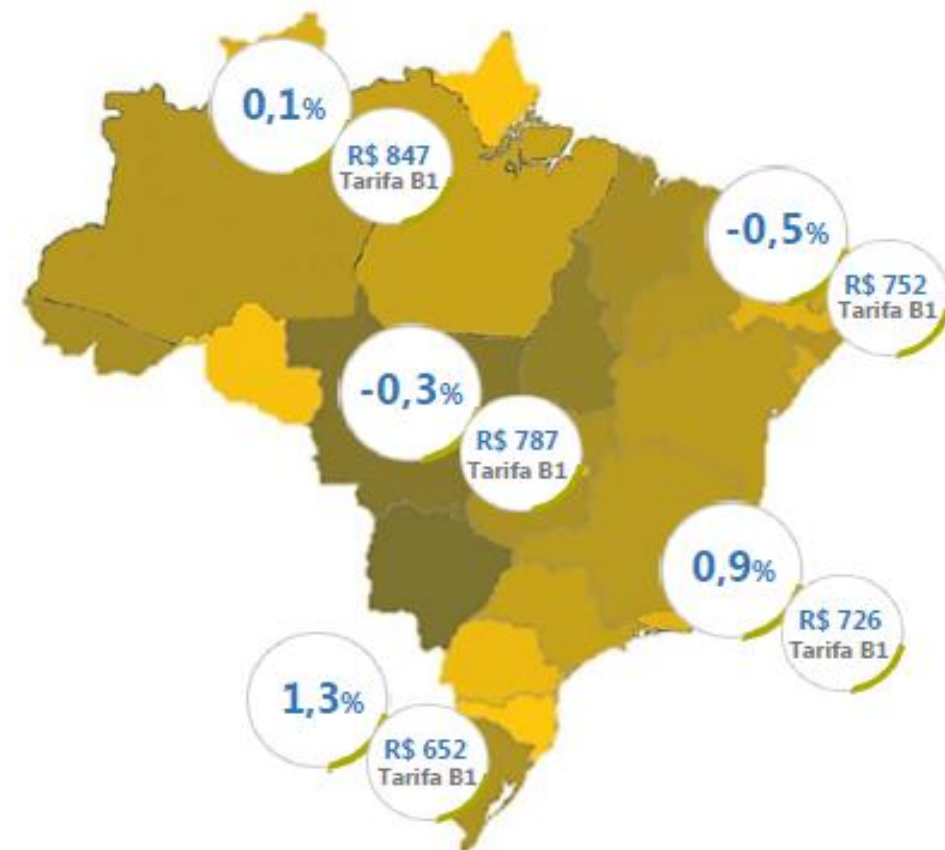
MP 1300 Revisão Setor

Lei nº 10.848

Altera algumas regras da CCEE

Lei nº 12.212

Tarifa B1 R\$ 736/MWh em média para 17,3 milhões de UCs . Hoje o Desconto médio é de R\$ 32/UC/mês. Por ano dá R\$ 6,6 Bi, como o consumo médio do Baixa Renda é 156 kWh/mês o consumo **grátis de 80 kWh/mês** vai para R\$ 59/UC/mês. Por ano serão R\$ 12,2 Bi. Com o PIS/COFINS e ICMS o impacto será de **R\$ 16 Bi**, e não R\$ 3,5 Bi como afirmado pelo MME..



MP 1300 Revisão Setor

Lei nº 13.203

Acaba com a transferência do risco hidrológico para os consumidores.
Estende outorgas por 7 anos.

Lei nº 14.300

Mesmo o consumidor-gerador MMGD deveria custear essa parte da CDE, não é o ideal mas é o começo. Inclui o ACL (velhos e novos) no pagamento o que é salutar.

Lei nº 12.111

Todos os consumidores ACL e ACR vão ratear os altos custos da UHN Angra I e II. Bem positivo. Excluir o Baixa Renda, o que não tem muita lógica, já que está dando de graça os primeiros 80 kWh.

MP 1300 Emendas

1	Deputado Federal Arnaldo Jardim (CIDADANIA/SP)	30
2	Deputado Federal Zé Adriano (PP/AC)	17
3	Deputado Federal Jadyel Alencar (REPUBLICANOS/PI)	16
4	Deputado Federal Toninho Wandscheer (/PR)	16
5	Deputado Federal Lucio Mosquini (MDB/RO)	15
6	Deputado Federal Rodrigo de Castro (UNIÃO/MG)	14
7	Deputado Federal Danilo Forte (UNIÃO/CE)	13
8	Deputado Federal Zé Vitor (PL/MG)	13
9	Deputado Federal Lafayette de Andrada (REPUBLICANOS/MG)	12
10	Deputado Federal Célio Studart (PSD/CE)	10
11	Deputado Federal Evair Vieira de Melo (PP/ES)	10
12	Deputado Federal Zé Silva (SOLIDARIEDADE/MG)	10
13	Deputado Federal Diego Andrade (PSD/MG)	9
14	Deputado Federal Gabriel Mota (REPUBLICANOS/RR)	9
15	Deputado Federal João Carlos Bacelar (PL/BA)	9
16	Deputado Federal Julio Lopes (PP/RJ)	9
17	Deputado Federal Reginaldo Lopes (PT/MG)	9
18	Deputado Federal Reinhold Stephanes (PSD/PR)	9
19	Deputado Federal Joaquim Passarinho (PL/PA)	8
20	Deputado Federal Padovani (UNIÃO/PR)	8
21	Deputado Federal Pedro Uczai (PT/SC)	8
22	Deputada Federal Marussa Boldrin (MDB/GO)	7
23	Deputado Federal Alceu Moreira (MDB/RS)	7
24	Deputado Federal Hugo Leal (PSD/RJ)	7
25	Deputado Federal Marcel van Hattem (NOVO/RS)	7

26	Deputado Federal Ricardo Ayres (REPUBLICANOS/TO)	7
27	Deputado Federal Rodrigo Valadares (UNIÃO/SE)	7
28	Deputado Federal Sanderson (PL/RS)	7
29	Deputada Federal Daniela Reinehr (PL/SC)	6
30	Deputado Federal Beto Pereira (PSDB/MS)	6
31	Deputado Federal Beto Richa (PSDB/PR)	6
32	Deputado Federal Coronel Meira (PL/PE)	6
33	Deputado Federal Kim Kataguiri (UNIÃO/SP)	6
34	Deputado Federal Fernando Monteiro (REPUBLICANOS/PE)	5
35	Deputado Federal Pastor Gil (PL/MA)	5
36	Deputado Federal Romero Rodrigues (PODEMOS/PB)	5
37	Deputado Federal Carlos Henrique Gaguim (UNIÃO/TO)	4
38	Deputado Federal Luiz Fernando Vampiro (MDB/SC)	4
39	Deputado Federal Mauricio do Vôlei (PL/MG)	4
40	Deputado Federal Thiago de Joaldo (PP/SE)	4
41	Deputada Federal Caroline de Toni (PL/SC)	3
42	Deputado Federal Afonso Motta (PDT/RS)	3
43	Deputado Federal Dagoberto Nogueira (PSDB/MS)	3
44	Deputado Federal Daniel Almeida (PCdoB/BA)	3
45	Deputado Federal Geraldo Mendes (UNIÃO/PR)	3
46	Deputado Federal Júlio Cesar (PSD/PI)	3
47	Deputado Federal Max Lemos (SOLIDARIEDADE/RJ)	3
48	Deputado Federal Odair Cunha (PT/MG)	3
49	Deputado Federal Tião Medeiros (PP/PR)	3
50	Deputada Federal Fernanda Melchionna (PSOL/RS)	2

MP 1300 Emendas

51	Deputada Federal Greyce Elias (AVANTE/MG)	2
52	Deputada Federal Julia Zanatta (PL/SC)	2
53	Deputada Federal Silvia Waiãpi (PL/AP)	2
54	Deputada Federal Sonize Barbosa (PL/AP)	2
55	Deputado Federal Airton Faleiro (PT/PA)	2
56	Deputado Federal Caio Vianna (PSD/RJ)	2
57	Deputado Federal Doutor Luizinho (PP/RJ)	2
58	Deputado Federal Fausto Santos Jr. (UNIÃO/AM)	2
59	Deputado Federal Fernando Mineiro (PT/RN)	2
60	Deputado Federal Filipe Martins (PL/TO)	2
61	Deputado Federal General Girão (PL/RN)	2
62	Deputado Federal Heitor Schuch (PSB/RS)	2
63	Deputado Federal Júnior Ferrari (PSD/PA)	2
64	Deputado Federal Leonardo Monteiro (PT/MG)	2
65	Deputado Federal Luiz Fernando Faria (PSD/MG)	2
66	Deputado Federal Marangoni (UNIÃO/SP)	2
67	Deputado Federal Otto Alencar Filho (PSD/BA)	2
68	Deputado Federal Pastor Henrique Vieira (PSOL/RJ)	2
69	Deputado Federal Pedro Aihara (PRD/MG)	2
70	Deputado Federal Pedro Campos (PSB/PE)	2
71	Deputado Federal Pedro Westphalen (PP/RS)	2
72	Deputado Federal Ricardo Guidi (PL/SC)	2
73	Deputado Federal Vitor Lippi (PSDB/SP)	2
74	Deputada Federal Any Ortiz (CIDADANIA/RS)	1
75	Deputada Federal Coronel Fernanda (PL/MT)	1

76	Deputado Federal Adail Filho (REPUBLICANOS/AM)	1
77	Deputado Federal Afonso Hamm (PP/RS)	1
78	Deputado Federal Albuquerque (REPUBLICANOS/RR)	1
79	Deputado Federal Aureo Ribeiro (SOLIDARIEDADE/RJ)	1
80	Deputado Federal Bacelar (PV/BA)	1
81	Deputado Federal Benes Leocádio (UNIÃO/RN)	1
82	Deputado Federal Bruno Farias (AVANTE/MG)	1
83	Deputado Federal Carlos Jordy (PL/RJ)	1
84	Deputado Federal Carlos Zarattini (PT/SP)	1
85	Deputado Federal Cleber Verde (MDB/MA)	1
86	Deputado Federal Coronel Armando (PL/SC)	1
87	Deputado Federal Delegado Marcelo Freitas (UNIÃO/MG)	1
88	Deputado Federal Fred Linhares (REPUBLICANOS/DF)	1
89	Deputado Federal Gabriel Nunes (PSD/BA)	1
90	Deputado Federal Gilberto Nascimento (PSD/SP)	1
91	Deputado Federal Gilvan Maximo (REPUBLICANOS/DF)	1
92	Deputado Federal Jonas Donizette (PSB/SP)	1
93	Deputado Federal Julio Arcoverde (PP/PI)	1
94	Deputado Federal Márcio Honaiser (PDT/MA)	1
95	Deputado Federal Newton Cardoso Jr (MDB/MG)	1
96	Deputado Federal Pauderney Avelino (UNIÃO/AM)	1
97	Deputado Federal Pedro Lupion (PP/PR)	1
98	Deputado Federal Roberto Monteiro Pai (PL/RJ)	1
99	Deputado Federal Ruy Carneiro (PODEMOS/PB)	1
100	Deputado Federal Sidney Leite (PSD/AM)	1
101	Deputado Federal Vermelho (PP/PR)	1

MP 1300 Emendas

1	Senador Mecias de Jesus (REPUBLICANOS/RR)	23
2	Senador Luis Carlos Heinze (PP/RS)	13
3	Senador Zequinha Marinho (PODEMOS/PA)	13
4	Senador Laércio Oliveira (PP/SE)	10
5	Senador Alessandro Vieira (MDB/SE)	8
6	Senador Cid Gomes (PSB/CE)	8
7	Senador Weverton (PDT/MA)	7
8	Senador Eduardo Gomes (PL/TO)	6
9	Senador Irajá (PSD/TO)	6
10	Senador Eduardo Braga (MDB/AM)	4
11	Senador Rogério Carvalho (PT/SE)	4
12	Senadora Augusta Brito (PT/CE)	4
13	Senador Carlos Portinho (PL/RJ)	3
14	Senador Dr. Hiran (PP/RR)	3
15	Senador Esperidião Amin (PP/SC)	3
16	Senador Rogerio Marinho (PL/RN)	3
17	Senadora Eliziane Gama (PSD/MA)	3
18	Senador Sérgio Petecão (PSD/AC)	2
19	Senador Wellington Fagundes (PL/MT)	2
20	Senador Efraim Filho (UNIÃO/PB)	1
21	Senador Fabiano Contarato (PT/ES)	1
22	Senador Hamilton Mourão (REPUBLICANOS/RS)	1
23	Senador Humberto Costa (PT/PE)	1
24	Senador Jorge Kajuru (PSB/GO)	1
25	Senador Omar Aziz (PSD/AM)	1
26	Senador Sergio Moro (UNIÃO/PR)	1
	Total Geral	599

Obrigado!