



AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

Desafios da Distribuição de Energia Elétrica no Brasil

Requerimento nº 18/2024 – CDE/CD

Pedro Mello Lombardi

Gerente de Regulação da Distribuição (STD/ANEEL)

2024
05, junho

Setor Elétrico Brasileiro (SEB)

Panorama Geral

Setor Elétrico Brasileiro (SEB)

Panorama Geral



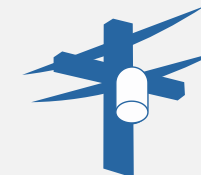
CONSUMIDORES¹
92,3 milhões



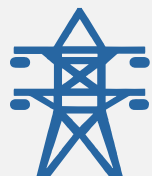
**RECEITA ANUAL LÍQUIDA
NA DISTRIBUIÇÃO (2023)**
195 bilhões¹



UNIVERSALIZAÇÃO
99,8% dos domicílios



103 DISTRIBUIDORAS
51 CONCESSIONÁRIAS
52 PERMISSONÁRIAS



LINHAS TRANSMISSÃO
171.640 km



CAPACIDADE DE GERAÇÃO³
27.411 USINAS EM OPERAÇÃO
202,7 GW INSTALADOS



MERCADO⁴
Regulado: 46,38 MW médios
Livre: 29,09 MW médios



AGENTES ASSOCIADOS⁴
15.488

1 - Relatório Mercado Cativo - SAMP (Atualização Mensal) – (mar./2024) - Disponível em <https://portalrelatorios.aneel.gov.br/luznatarifa>

2 – ONS (2023) - <https://www.ons.org.br/paginas/sobre-o-sin/o-sistema-em-numeros>.

3 – Não incluindo MMSGD - Sistema de Informações de Geração da ANEEL – SIGA – (mai. 2024) - [link](#)

4 – CCEE – Dados do mercado mensal e associados, disponível em <https://www.ccee.org.br> – (mar. 2024)

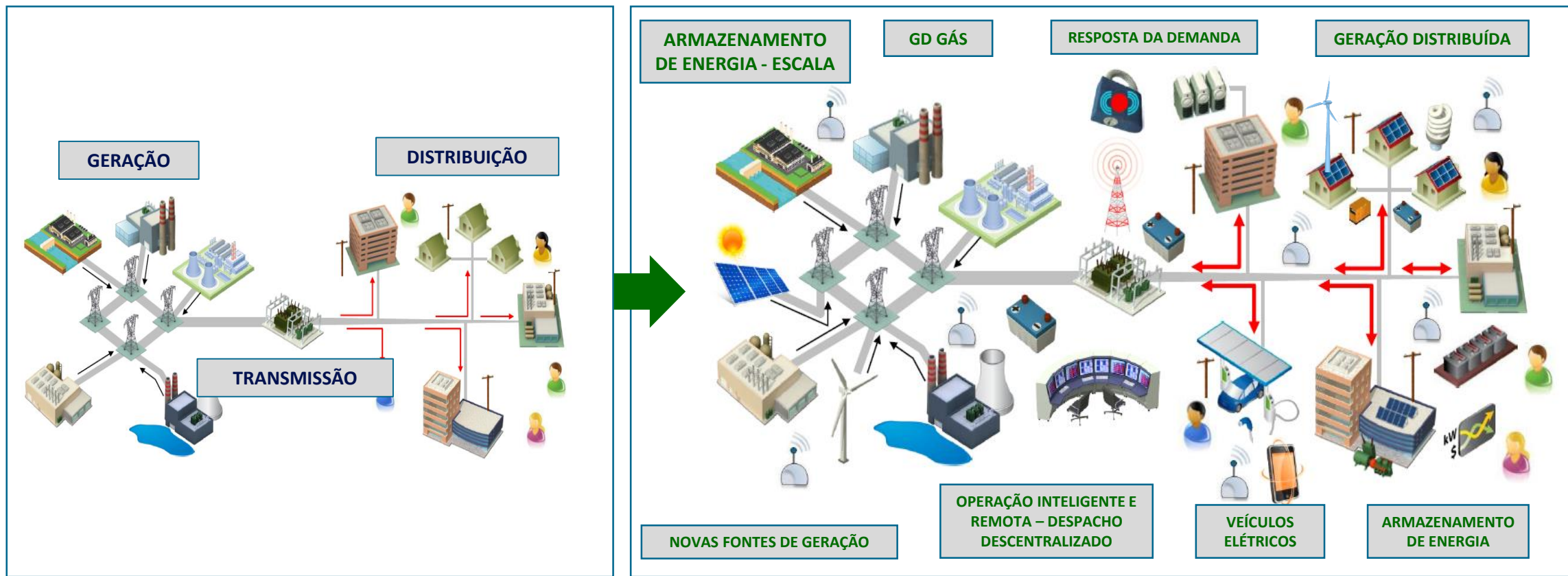
Setor Elétrico Brasileiro (SEB)

Modernização

PASSADO

PRESENTE

FUTURO

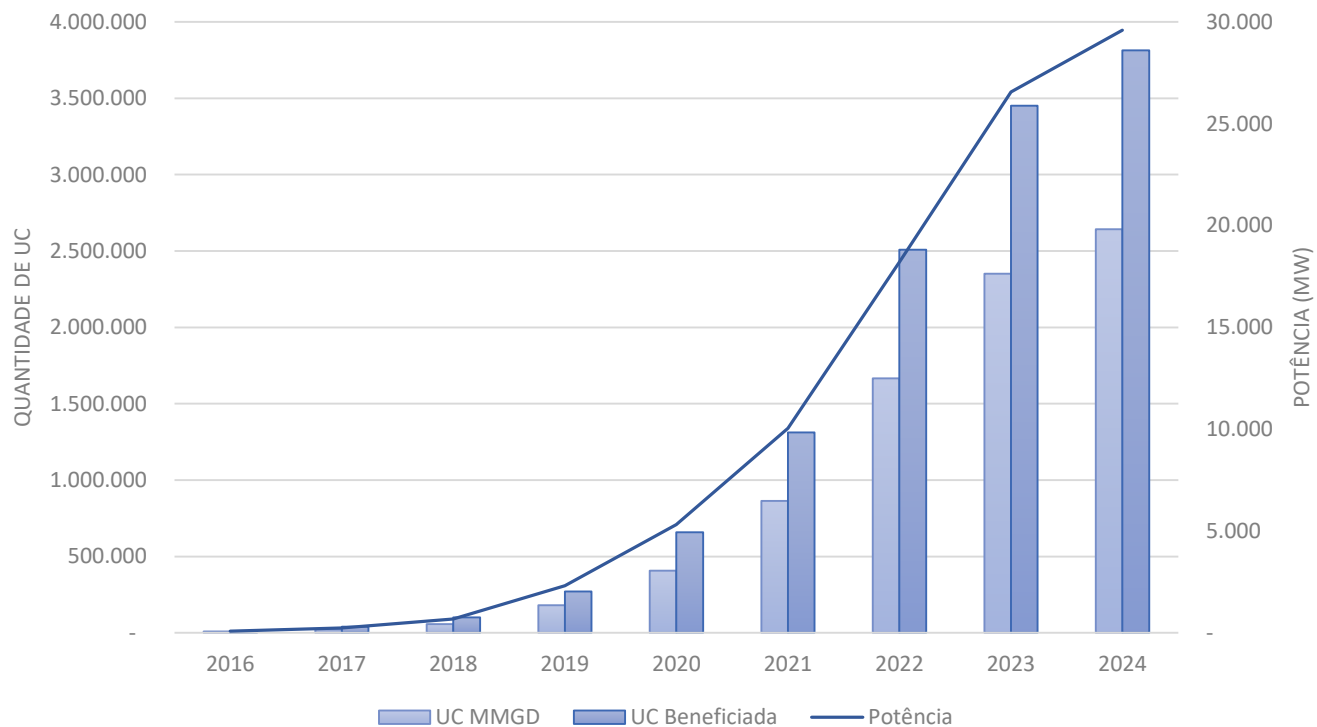


A Transformação da Rede é uma realidade; Cabe ao regulador garantir que a entrada de novas tecnologias preserve o equilíbrio do setor, em benefício da sociedade.

Setor Elétrico Brasileiro (SEB)

Evolução da MMGD

Penetração MMGD



29,59 GW
14,6% da potência instalada no SIN

2.642.076
empreendimentos

3.812.945 UC
beneficiadas

3.031 MW

146.526
empreend.

232.422
benefic.

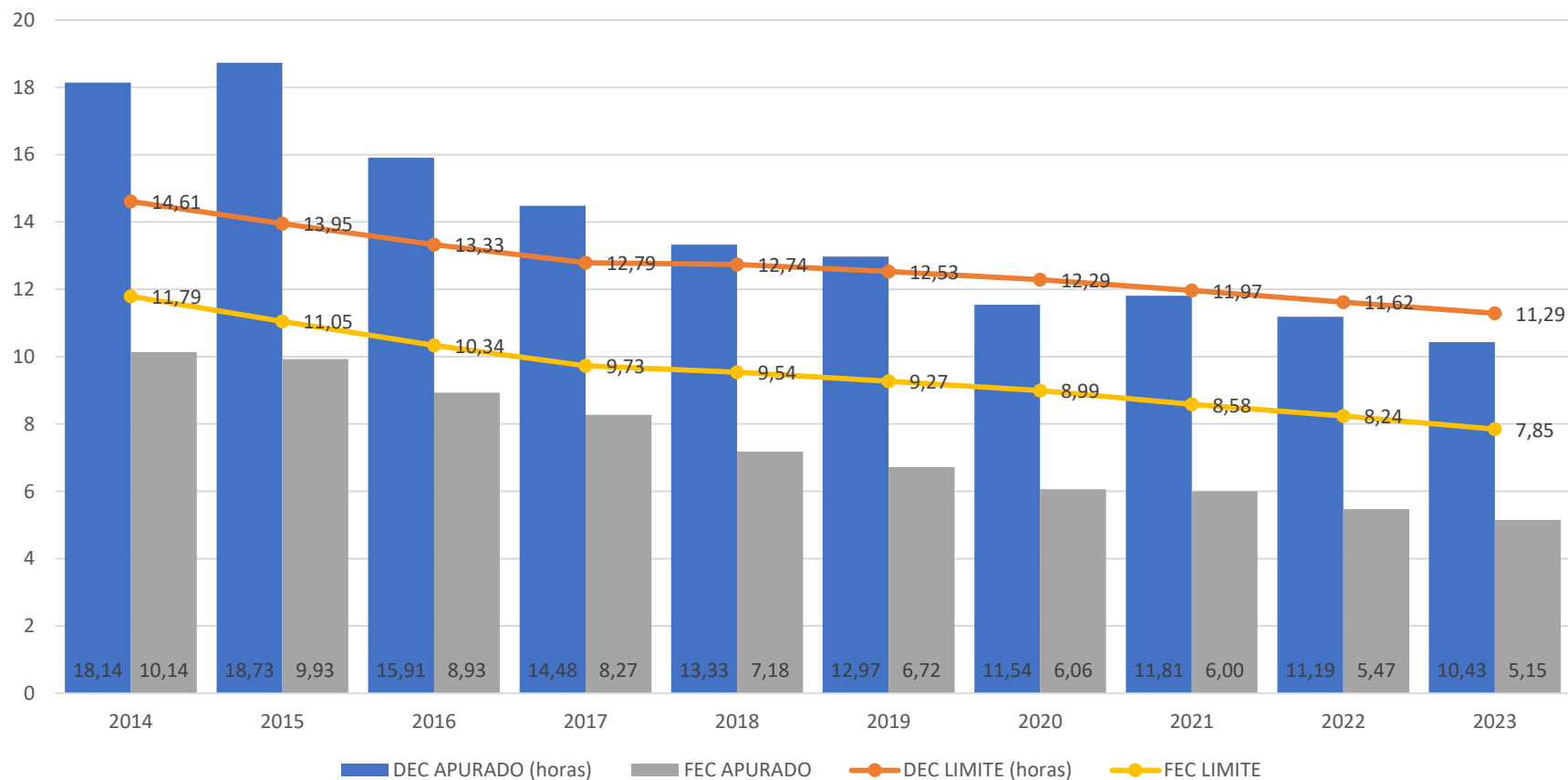
UHE Itaipu (14 GW) + Belo Monte = 25,2 GW

2023: 1 MMGD a cada 45"

Qualidade na Distribuição - DEC e FEC



Indicadores DEC e FEC Anuais, apurados e limites
Concessionárias de 2014 a 2023



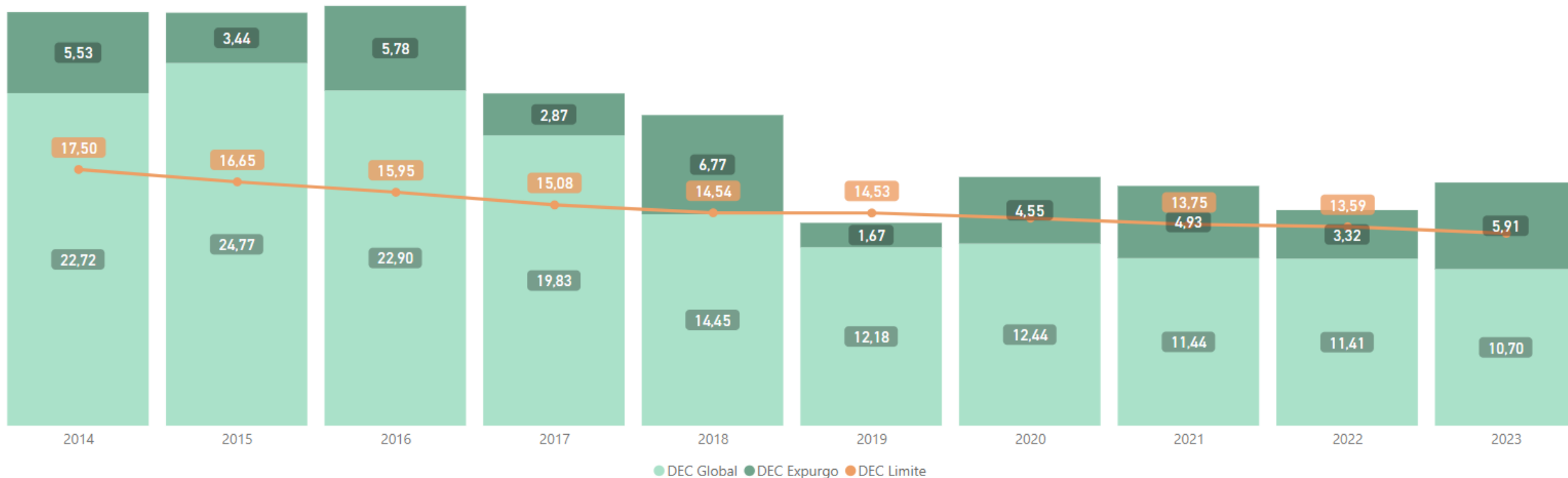
Posição no Ranking	DGC	Sigla	Região
1º	0,56	CPFL SANTA CRUZ	SE
2º	0,60	EQUATORIAL PA	NO
3º	0,62	COSERN	NE
3º	0,62	ESS	SE
5º	0,64	ETO	NO
5º	0,64	EDP ES	SE
5º	0,64	EPB	NE
8º	0,68	EMR	SE
9º	0,69	CPFL PIRATININGA	SE
9º	0,69	RGE	SU
11º	0,70	EMT	CO
12º	0,71	EDP SP	SE
13º	0,72	CPFL PAULISTA	SE
13º	0,72	EMS	CO
15º	0,77	ESE	NE
15º	0,77	COELBA	NE
17º	0,78	LIGHT	SE
18º	0,80	CELPE	NE
18º	0,80	ELEKTRO	SE
18º	0,80	ENEL CE	NE
21º	0,82	ENEL SP	SE
21º	0,82	ENEL RJ	SE
21º	0,82	EQUATORIAL MA	NE
24º	0,83	CELESC	SU
25º	0,86	COPEL	SU
26º	0,91	CEMIG	SE
27º	0,96	NEOENERGIA BRASILIA	CO
28º	1,63	CEEE	SU
29º	1,66	EQUATORIAL GO	CO

Diagnóstico COELBA

DIAGNÓSTICO

Continuidade

COELBA DEC Total por Ano

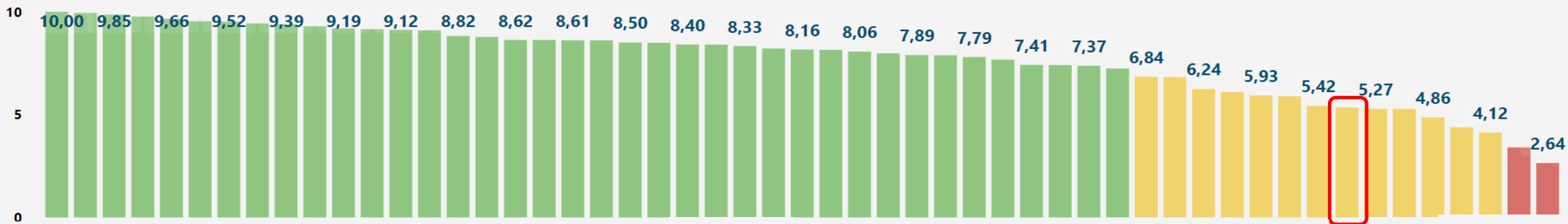


Ranking da Fiscalização

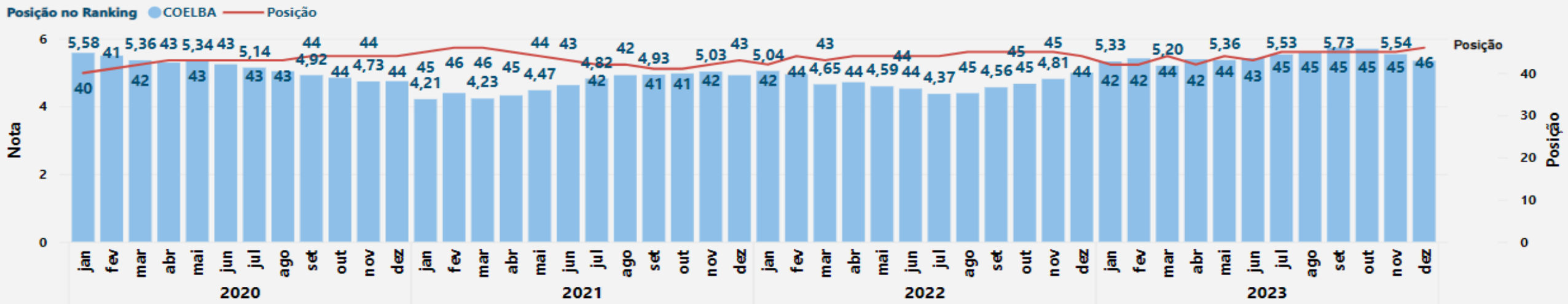


Situação dez/2023

Ranking das Distribuidoras



Evolução da Posição no Ranking e da Nota da Distribuidora COELBA



DIAGNÓSTICO

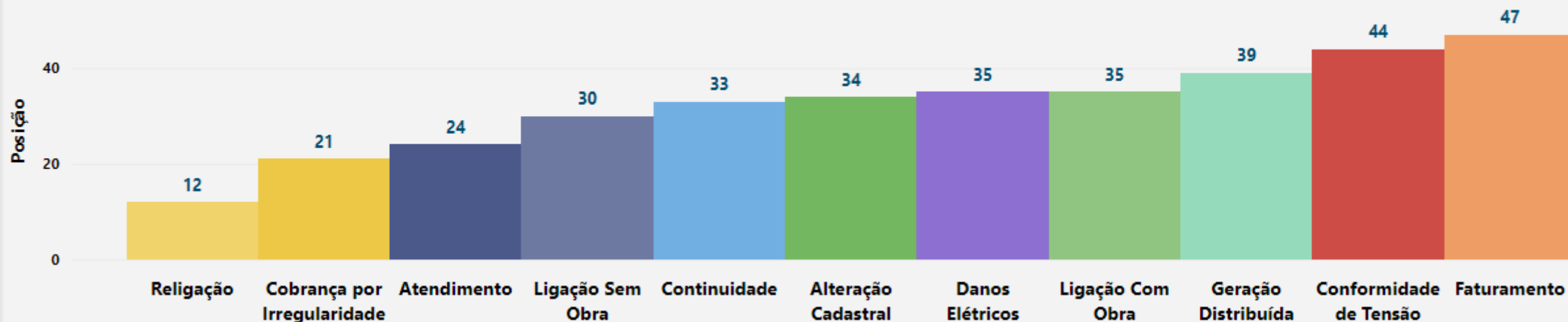
Nota por temas

Notas por Tema da Distribuidora COELBA referente ao mês de dezembro de 2023

Distribuidora	Referência	Alteração Cadastral	Atendimento	Conformidade de Tensão	Cobrança por Irregularidade	Continuidade	Danos Elétricos	Faturamento	Geração Distribuída	Ligação com obra	Ligação sem obra	Religação	Nota
COELBA	12/2023	5,88	7,40	2,52	7,59	5,17	7,00	1,94	3,92	0,00	8,98	9,80	5,34

Posição no Ranking por Tema da Distribuidora COELBA referente ao mês de dezembro de 2023

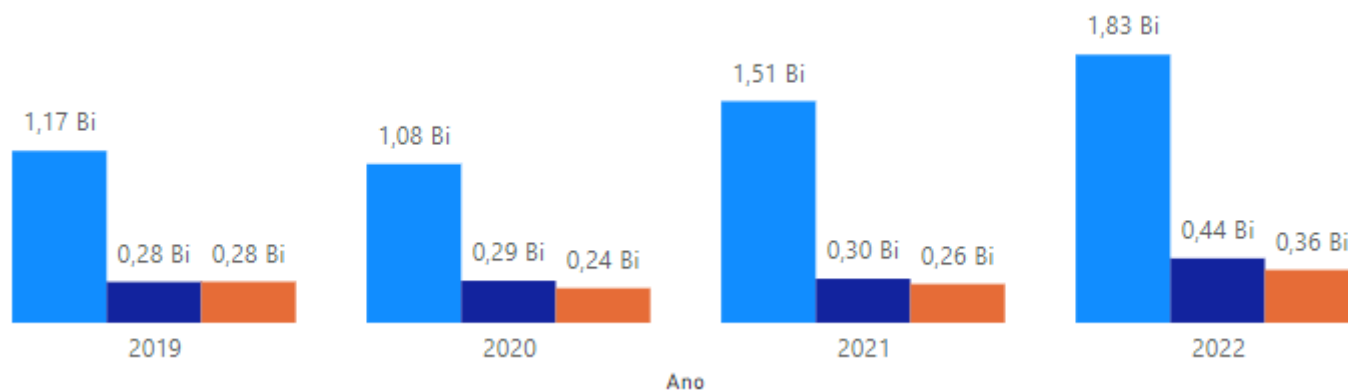
Posição no Ranking ● Religação ● Cobrança por Irreg... ● Atendimento ● Ligação Sem Obra ● Continuidade ● Alteração Cadastral ● Danos Elétricos ● Ligação Com Obra ● Geração Distrib... ● Conformidad... ● Faturamento



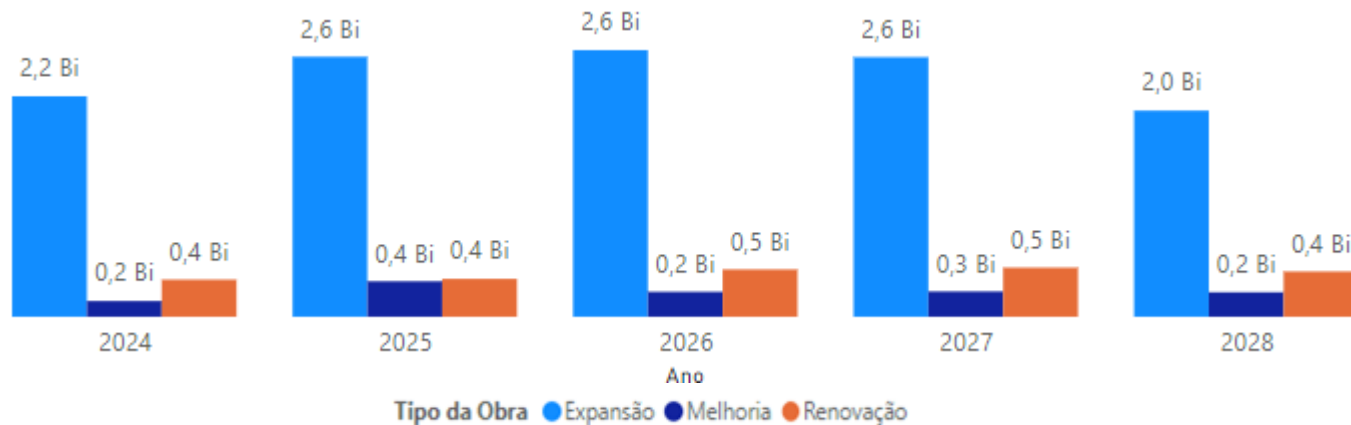
DIAGNÓSTICO

Investimentos (PDD)

Realizado

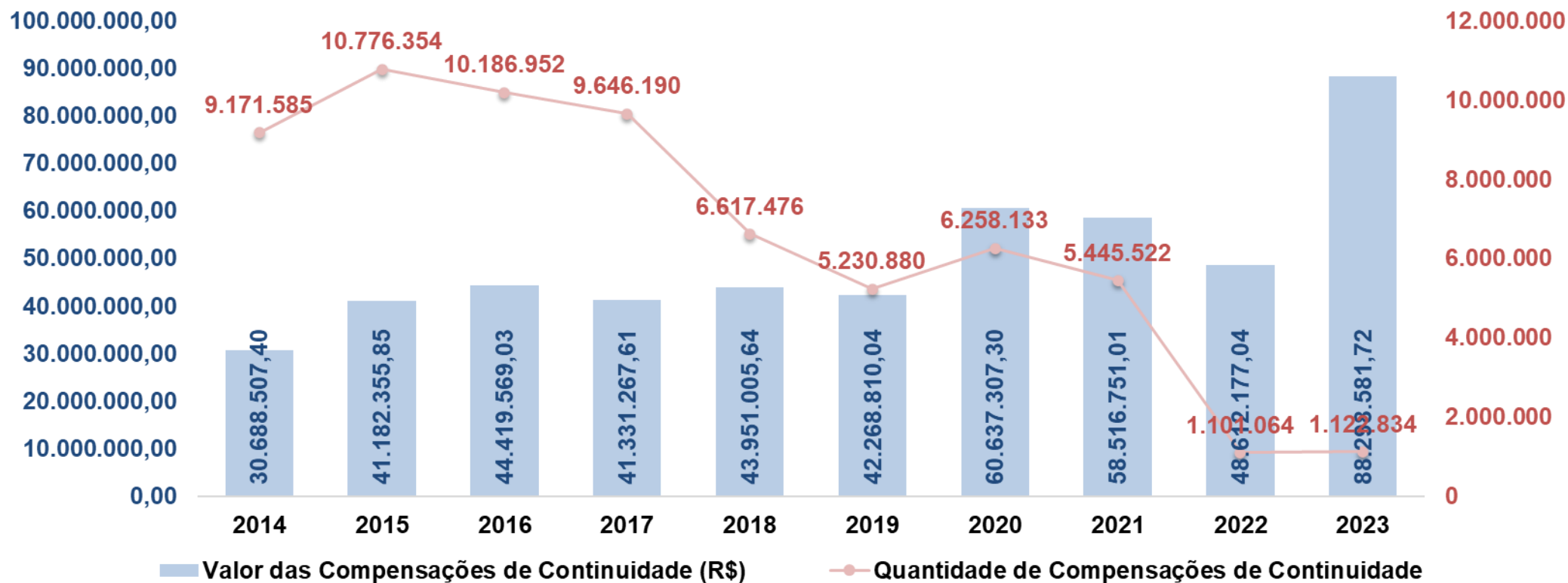


Planejado



Atuação da ANEEL

COELBA - Anual



ANEXO IV – PRAZOS PARA COMPENSAÇÃO EM CASO DE DESCUMPRIMENTO

Tipo	Dispositivo	Prazo	Descrição
1	art. 6º	5 dias úteis	realizar as alterações cadastrais
1	art. 6º	10 dias úteis	realizar as alterações cadastrais, com visita técnica
1	art. 56	30 dias	fornecer o orçamento estimado
1	art. 78	10 dias úteis	disponibilizar estudos do orçamento
1	art. 136	30 dias	informar as condições para a revisão da demanda contratada em projetos de eficiência energética
1	art. 222, I	30 dias	enquadramento na modalidade tarifária horária branca
1	art. 223	30 dias	retorno à modalidade tarifária convencional

...

2	art. 51, I	30 dias	informar o resultado da análise de projeto
2	art. 51, II	10 dias úteis	informar o resultado da reanálise de projeto em caso de análise anterior incompleta
2	art. 86, §2º, I	10 dias úteis	disponibilizar o projeto e demais informações em caso de antecipação de obra
2	art. 94	3 dias úteis	encaminhar o relatório de vistoria em caso de reprovação
2	art. 112, caput	30 dias	comunicar o resultado do comissionamento de obras
2	art. 112, §1º	10 dias úteis	comunicar o resultado do comissionamento de obras no caso de informação anterior incompleta
2	art. 203	5 dias úteis	informar o resultado da análise de classificação tarifária
2	art. 203	10 dias úteis	informar o resultado da análise de classificação tarifária, caso haja necessidade de visita técnica

...

3	art. 362, IV	24 horas	religação normal em área urbana
3	art. 362, V	48 horas	religação normal em área rural
3	art. 527	10 dias úteis	vistoria para conexão, sistema MIGDI ou SIGFI
3	art. 528	10 dias úteis	conexão, sistema MIGDI ou SIGFI
3	art. 533	120 horas	religação, sistema MIGDI ou SIGFI
3	art. 534	72 horas	religação em caso de suspensão indevida, sistema MIGDI ou SIGFI

REN 414/2010: 28 prazos
REN 1.000/2021: 72 prazos

❖ **Compensação em caso de atraso para todos (art. 440)**

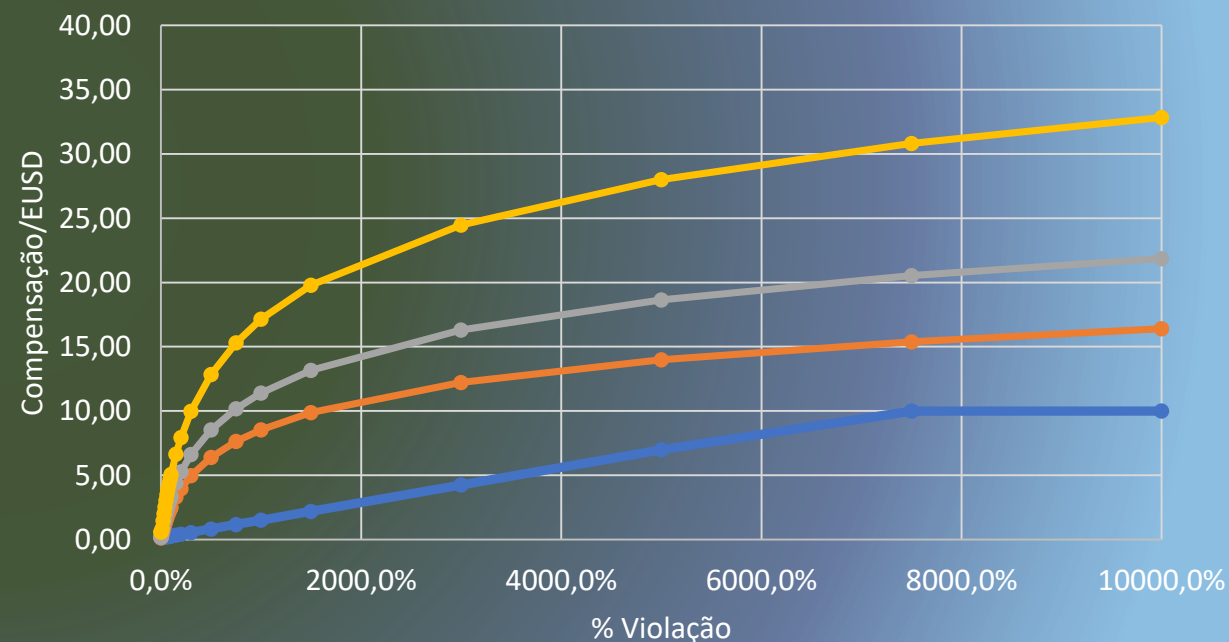
Compensação Prazos (art. 440)

$$Compensação = k_1 + k_2 \times VRC \times \log \frac{P_V}{P_r}$$

parte fixa
(não violar)
18%
parte variável
(regularizar rápido)
82%

Tipos de Prazos	k ₁	k ₂	
		Grupo B	Grupo A
Tipo 1 (informações, relatórios, etc)	50% do	15	10
Tipo 2 (reclamações, ressarcimento)	CAI	20	15
Tipo 3 (religação, ligação e obras)	(REH)	30	25

Evolução da Compensação x % Violação



REN 414/2010 AIR - BT - Tipo 1 AIR - BT - Tipo 2 AIR - BT - Tipo 3

IMPACTO Aumento Médio da Compensação

Prazos tipo 1: 7,15 x

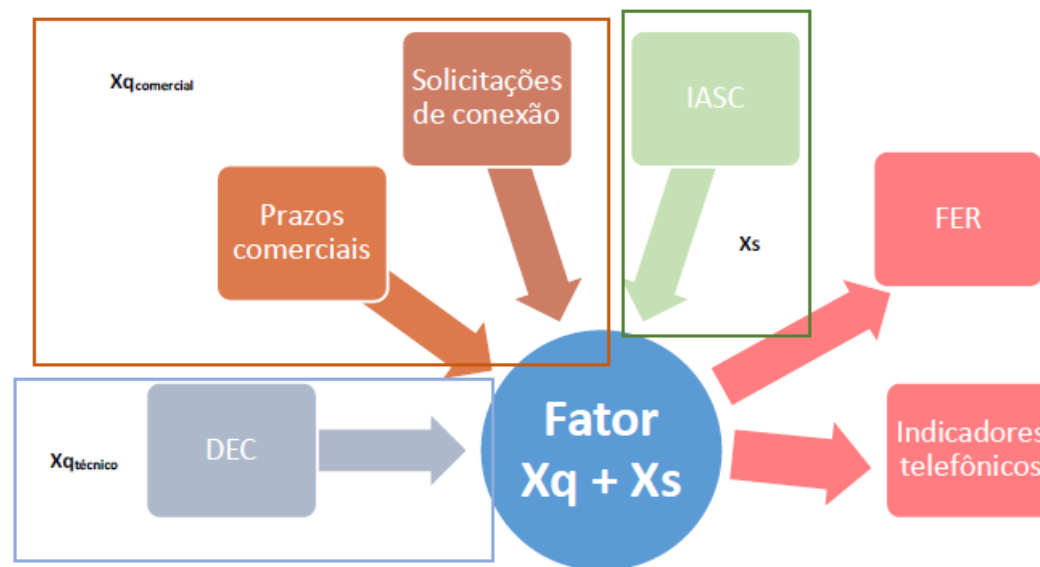
Prazos tipo 2: 9,31 x

Prazos tipo 3: 14,08 x

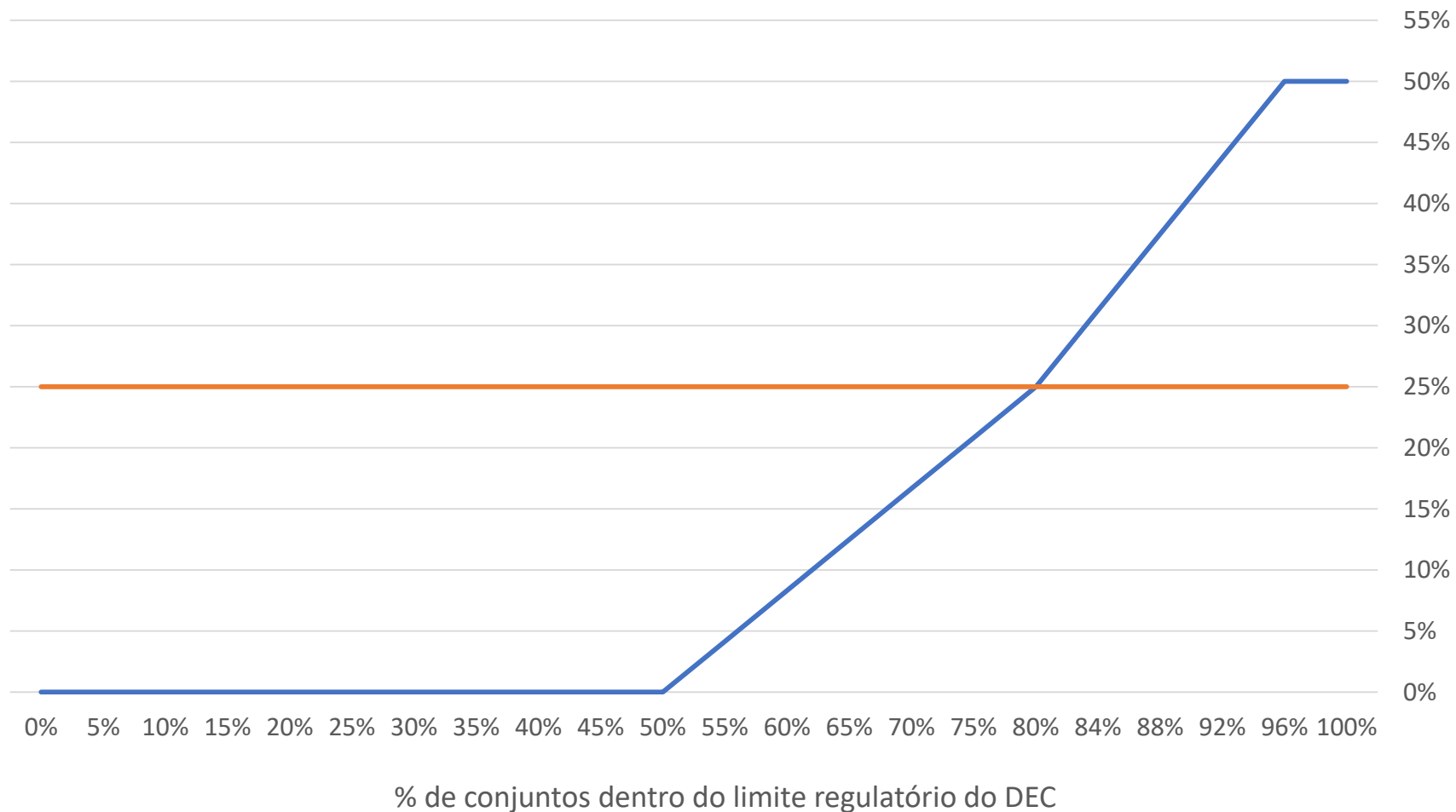
Fator X

Aumento da Satisfação do Usuário
Consulta Pública nº 08/2024 (AIR nº 2/2023)

$$\text{Fator } X = Pd + Q + S + T$$



Metodologia de Custos Operacionais - Distribuição Consulta Pública nº 62/2020 (FECHAMENTO)



% compartilhamento para concessionária

Distribuição dos percentuais dos conjuntos abaixo do limite do DEC (média 2020-2022)

máximo	97%
3º quartil	79%
mediana	67%
média	64%
1º quartil	51%
mínimo	14%

PLANOS DE RESULTADOS



Histórico Recente

Distribuidora	UF	Tema	Processo	Início do Plano	Conclusão do Plano	Status	Resultado	ProximaAcao
COELBA	BA	Continuidade do Fornecimento	48500.001405/2023-55	01/01/23	31/12/23	Andamento		
COELBA	BA	Ligação com obra	48500.005055/2023-04	01/10/23	30/09/24	Andamento		
COELBA	BA	Ligação com obra	48500.005569/2022-71	01/10/22	30/09/23	Concluído	Reprovado	Ação Fiscalizadora
COELBA	BA	Faturamento de Energia Elétrica	48500.002573/2021-04	01/10/21	30/09/22	Concluído	Reprovado	Ação Fiscalizadora
COELBA	BA	Continuidade do Fornecimento	48500.004992/2020-91	01/10/20	30/09/21	Concluído	Aprovado	Arquivamento

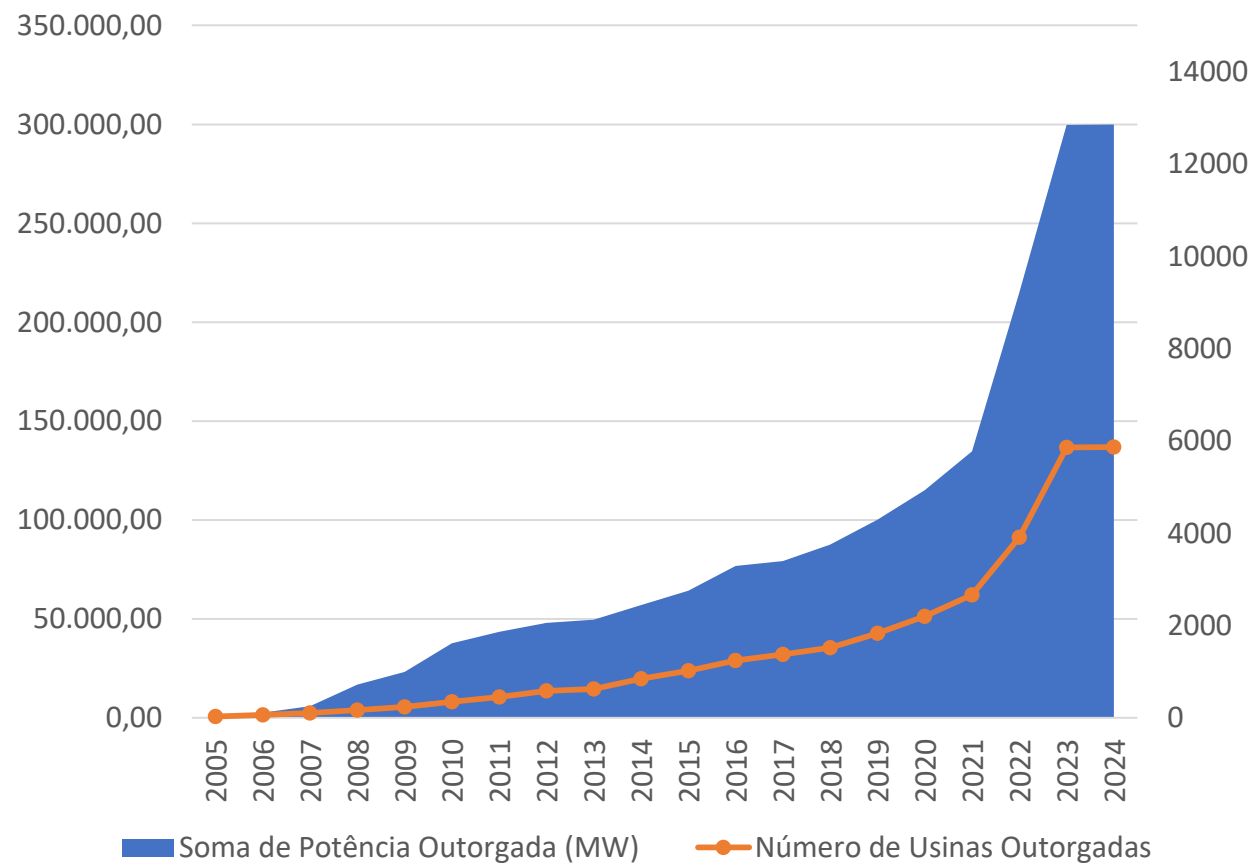
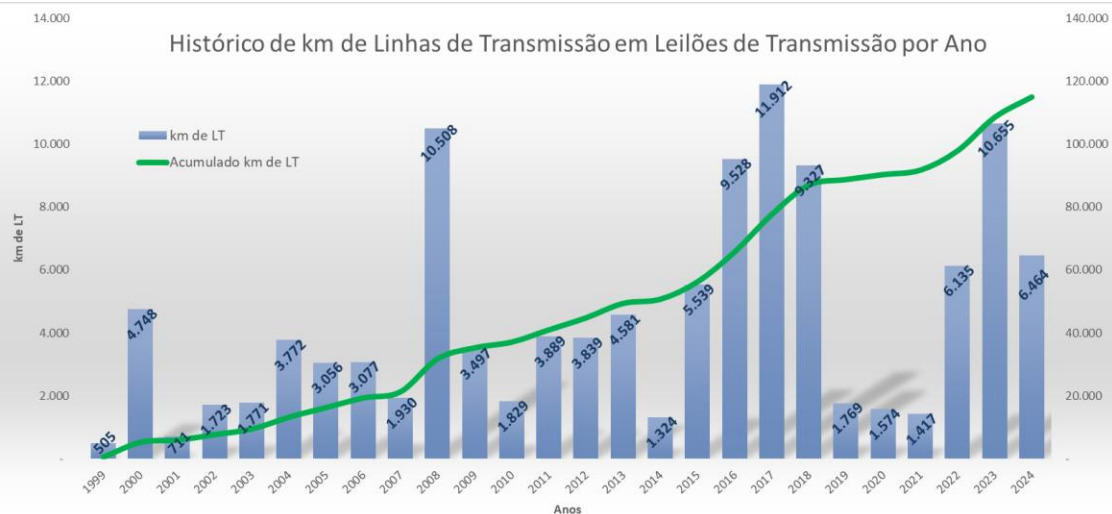
Ações fiscalizadoras com emissão de TN prevista para até julho de 2024

- MMGD
- Ligação com obra

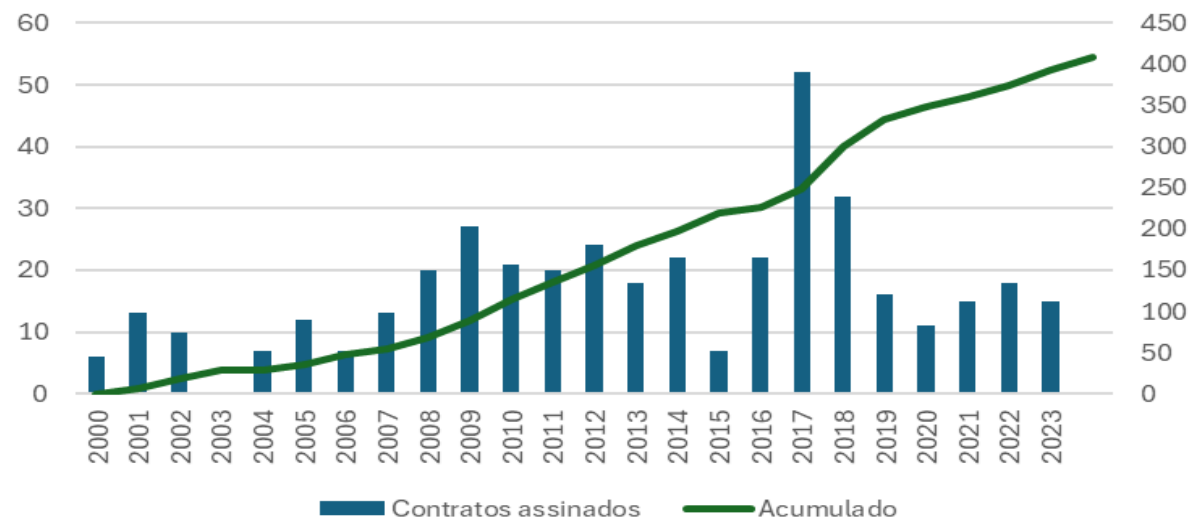
Expansão SEB X Capacidade da ANEEL

Expansão do SEB

Agentes e Capacidade de G e T



Contratos de Transmissão



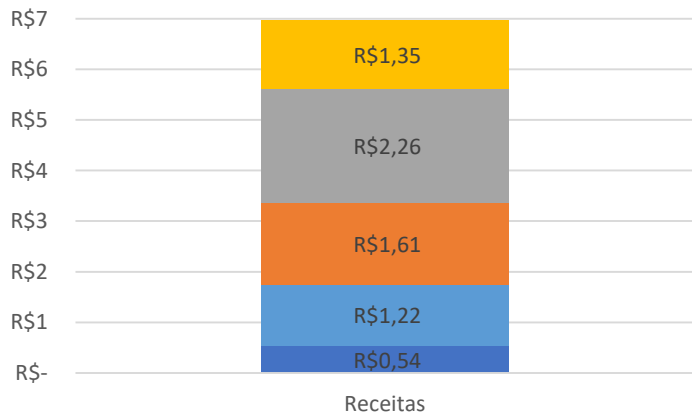
Capacidade da ANEEL



Pessoal e Orçamento

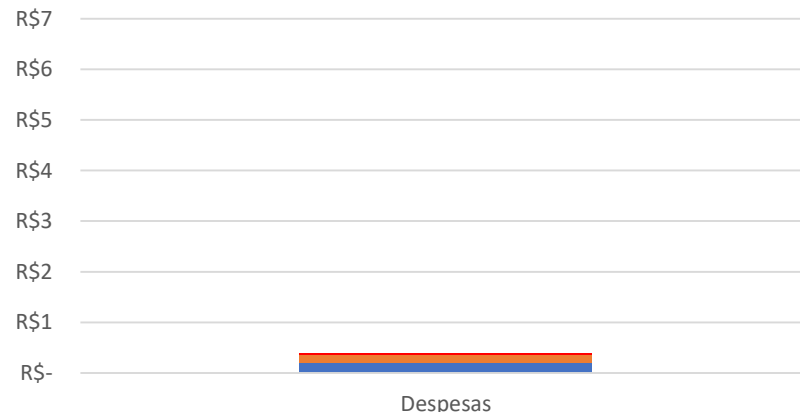
Lei nº 10.871, de 2004: 765 servidores (já insuficiente à realidade atual do SEB)
Quadro atual: 559 servidores (defasagem de 27% frente ao quadro da Lei, também defasado).

Arrecadação ANEEL 2024 (R\$ 6,97 bi)



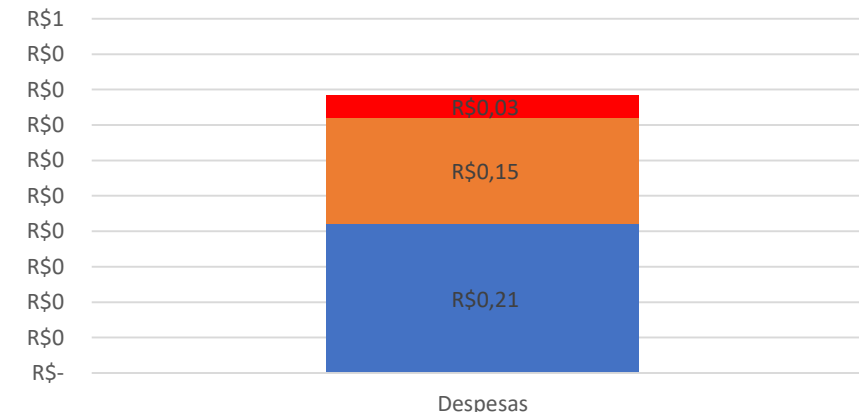
Multas TFSEE UBP CFURH Royalties Itaipu

Orçamento ANEEL 2024 (R\$ 0,36 bi - 5%)



Origatórias Discricionárias Contingenciamento

Orçamento ANEEL 2024 (R\$ 0,36 bi - 5%)



Origatórias Discricionárias Contingenciamento

EANEEL

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

Endereço : SGAN 603
Módulo I e J – Brasília/DF
CEP: 70830-110

TELEFONE GERAL: 061 2192 8600
OUVIDORIA SETORIAL: 167



2024
05, junho