

Audiência MME

Brasília
31/5/23

Rosimeire Cecília Costa
Presidente do Conselho de Consumidores da EMS – Concen
Presidente do Conselho Nacional de Consumidores - Conacen

Conselho Consumidores

CONSELHEIROS TITULARES



Comercial/ Facomércio MS
Rosimeire Cecília da
Costa - Presidente



Industrial/ FIEMS
Sebastião Dussel



Rural/ Famasul
Eliamar Oliveira



Residencial/ ABCCON/MS
Erivaldo Pereira
Marques



Defensoria Pública
Jane Inês Dietrich

CONSELHEIROS SUPLENTE



Rural/ Famasul
Jean Carlos Silva
Américo



Comercial/ Facomércio MS
Regiane Dedé de
Oliveira



Industrial/ FIEMS
Thales Mauricio
Fernandes Saad



Defensoria Pública
Fábio Rogério Rombi
da Silva



RESIDENCIAL/ ABCCON/MS
Francisco Demontiê

Lei nº 8.631/93. O artigo 13 compete se posicionar nas questões ligadas a **fornecimento**, **tarifas** e adequada **prestação dos serviços** ao consumidor final.

Representando **1.097.841** de consumidores de energia elétrica.

CONACEN

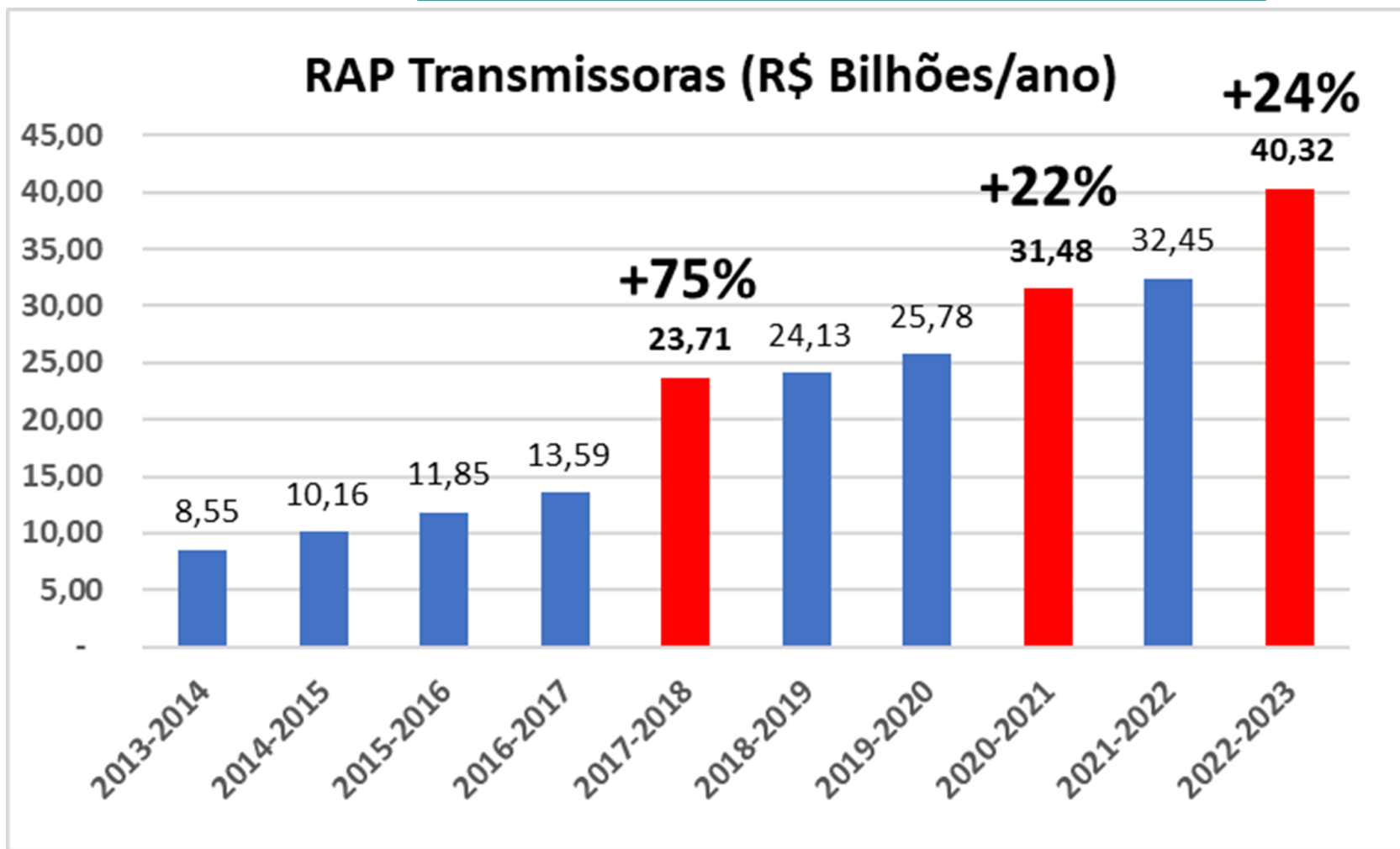
Conselho Nacional de Consumidores de Energia Elétrica (**CONACEN**) criado em 18/10/2010, associação civil de direito privado, com sede em Brasília e sem fins lucrativos ou partidários.

Objetivo de representar os interesses coletivos, examinar questões ligadas ao **fornecimento** de energia elétrica, **tarifas**, adequação dos **serviços das distribuidoras** para os consumidores, contratar apoio técnico para realizar estudos e sugerir alterações na legislação referente a distribuição de energia elétrica, acompanhar a solução de conflitos instaurados entre consumidores e a distribuidora, dentre outros.

CONACEN representa :

- **53 Conselhos** de Distribuidoras;
- **89,3 milhões de consumidores**;
207,3 milhões de pessoas;
5.568 municípios;
27 unidades federativas.

RAP Transmissoras



Fonte – Aneel RAP – Receita Anual Permitida Transmissoras

RAP Leilão 1/23 Transmissão

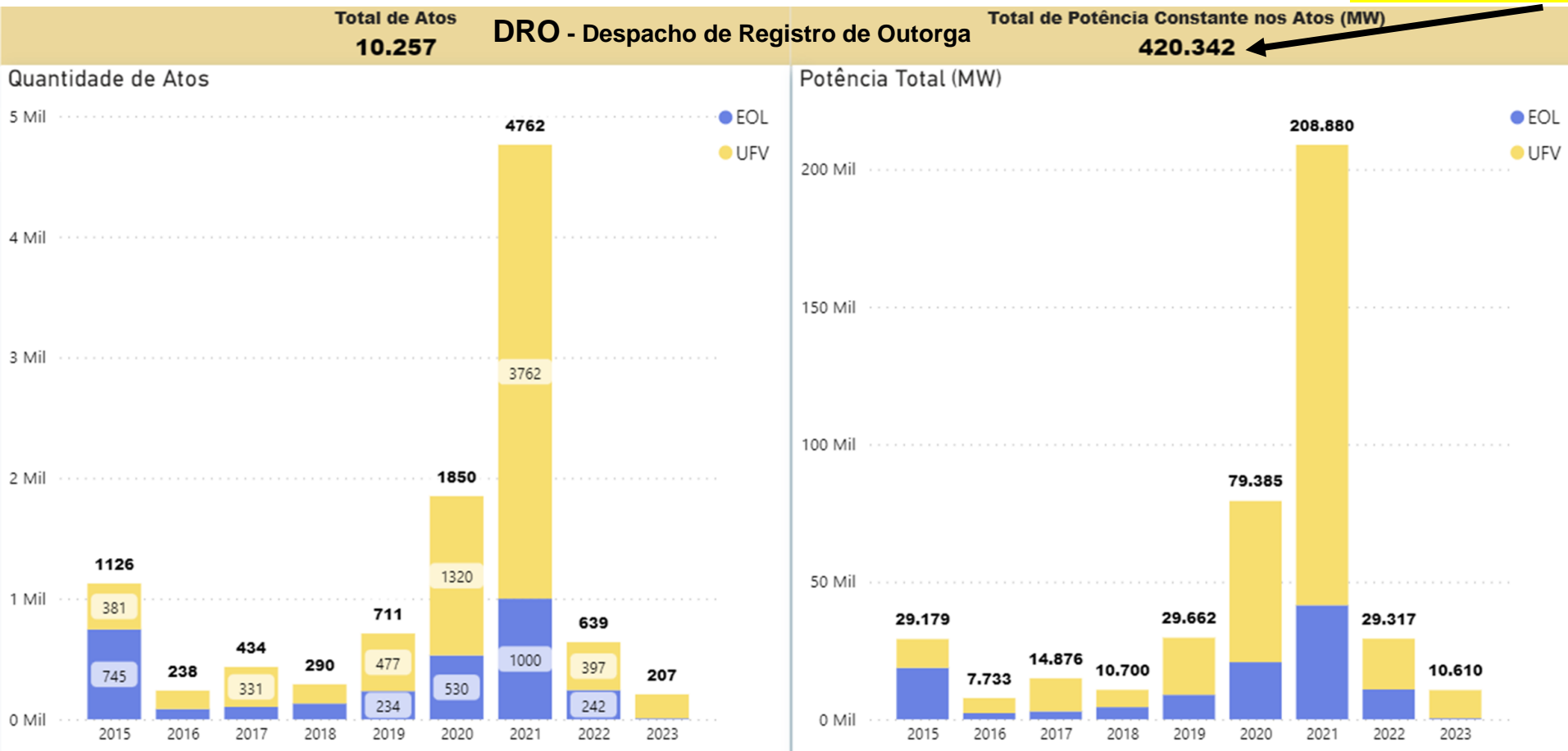
Processo Aneel : 48500.007497/2022-04 Assunto: Aprovação do Edital do
Leilão nº 1/2023-ANEEL (Leilão de Transmissão)

Lote	Objetivo	RAP R\$ Mi	Inv. R\$ Bi	Estados	Km	MVA
1	Eol Solar NE e MG	515	3.160	BA MG	1.116	
2	Eol Solar NE e MG	710	4.350	BA MG	1.614	
3	Eol Solar NE e MG	148	921	MG	349	
4	Eol Solar NE e MG	127	787	MG	303	
5	Eol Solar NE e MG	436	2.670	BA MG ES	1.006	
6	Eol Solar NE e MG	193	1.200	BA SE	714	
7	Eol Solar NE e MG	376	2.300	MG RJ	1.044	
8	Confiab. Recife	5	259	PE	38	
9	Reforço SP EOL Solar	15	94	SP		400
	Total	2.525	15.741		6.184	400
	RAP 22-23	40.325	6,3%			

Só este leilão para atender Geração Solar e Eólica para o **mercado livre** vai aumentar em **6,3%** a Receita Anual Permitida RAP. Estas fontes para o Mercado Livre tem subsídios de 50% pagos pelo Mercado Cativo.

DRO's Aneel apenas Solar e Eólica

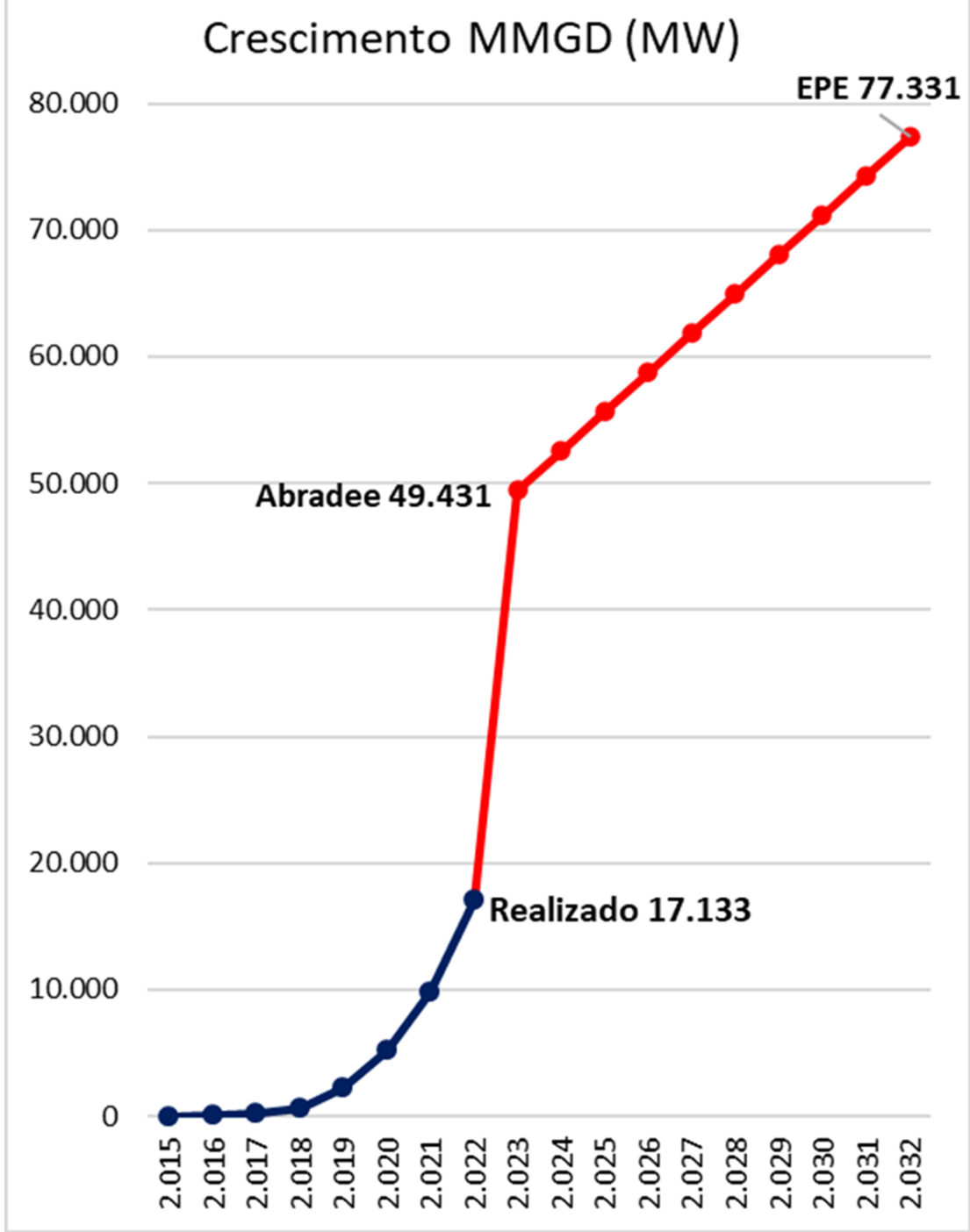
Total Instalado
no País hoje
191.323 MW



Fonte – Aneel

MMGD

Fonte – Aneel
MMGD Mini Micro
Geração
Distribuída



Encargos CDE 2023

Item	Valor R\$	Consumidores	R\$/Cons.	R\$/Cons/Mês
CCC	12.050.409.049	1.000.000	12.050,41	1.004,20
Fonte Inc.	8.019.668.165	11.000	729.060,74	60.755,06
TSEE	4.661.166.329	15.000.000	310,74	25,90
MMGD	2.814.911.790	1.700.000	1.655,83	137,99
Sub Total	27.546.155.333	17.711.000	1.555,31	129,61
Total	36.983.476.745	78.000.000	474,15	39,51

Encargos pagos pelos consumidores cativos, os de baixa renda e os prossumidores de MMGD se beneficiam e não pagam nada.

Os recursos da união foram reduzidos para zero. Associados a aumentos dos custos resulta em aumento substancial de 30 vezes em relação a 2013.

Fonte – Aneel

Custo Energia

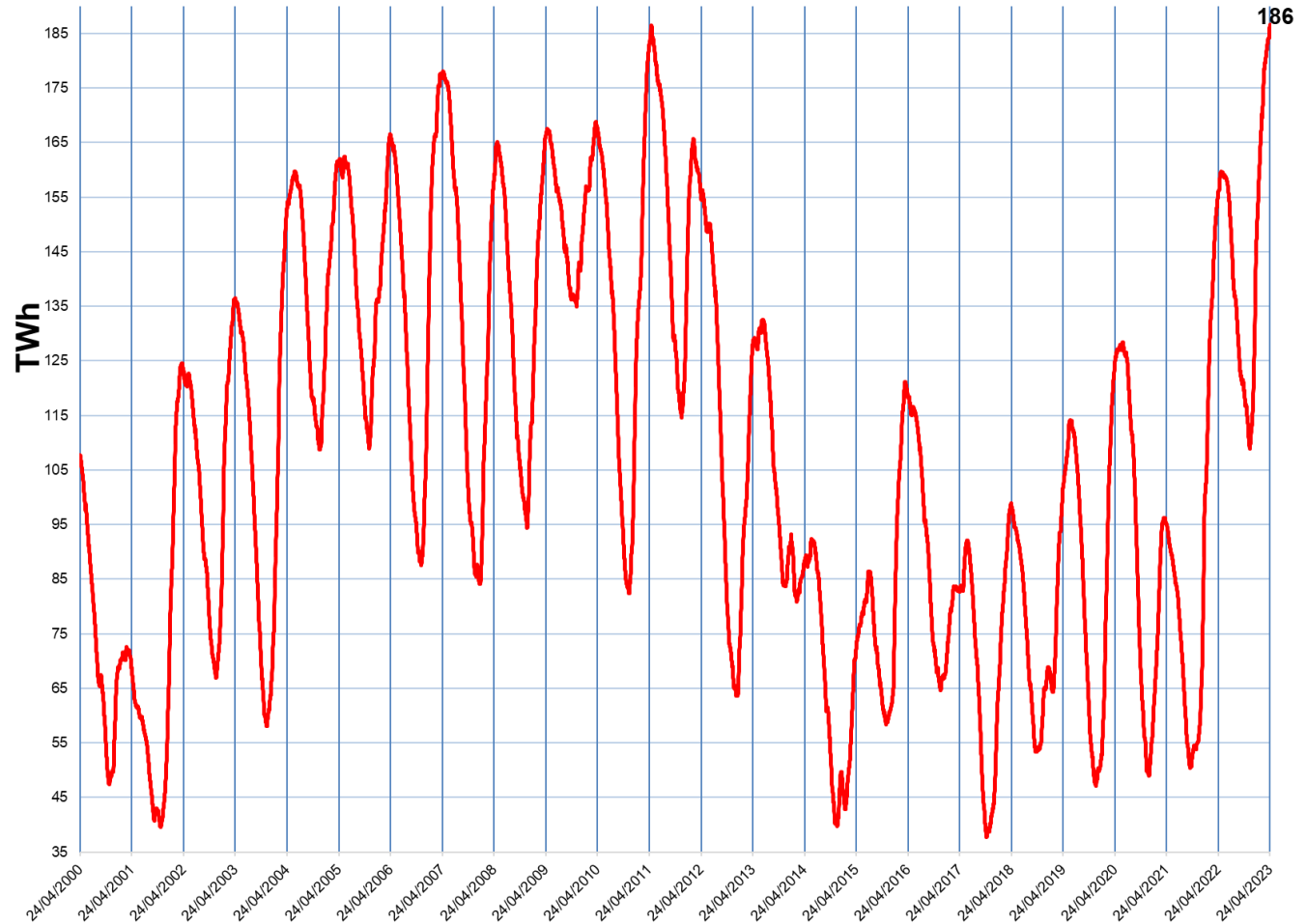
Privatização Eletrobrás - Redução Cotas -23% e Aumento do Preço + 28%

Empresa	Montante 2022	Montante 2023	%	Custo médio 2022	Custo médio 2023	%
	MWh	MWh		R\$/Mwh	R\$/Mwh	
Cota Angra I/Angra II	171.229	171.438	0%	349,15	398,93	14%
Cotas Lei n.º 12783/2013	1.293.086	995.731	-23%	122,65	157,29	28%
Itaipu (tirando as perdas)	924.610	888.150	-4%	288,72	303,48	5%
Bilateral	188.965	182.765	-3%	316,82	335,75	6%
CCEAR	2.690.342	2.879.669	7%	271,36	278,55	3%
Custo médio geral de energia				237,36	260,17	10%
Sobrecontratada em	119.330	293.469	146%			

Consumidores Livres + MMGD = Aumento Sobrecontratação em 146%

Energia Armazenada 186 TWh maior histórica

Qual a necessidade de subsídio para energia incentivada aumentando a sobrecontratação no mercado Cativo?



Fonte – ONS

Solicitações ao MME

- Questões de menor custo devem levar em conta os subsídios que são pagos para o mercado cativo.
- Novos agentes só podem ser conectados se o sistema suportar e se houver necessidade de energia, similar ao despacho térmicas pela ordem de mérito.
- Leilões de Transmissão devem ser revistos.
- Cuidar para H² não impactar com mais subsídios.

Obrigada!