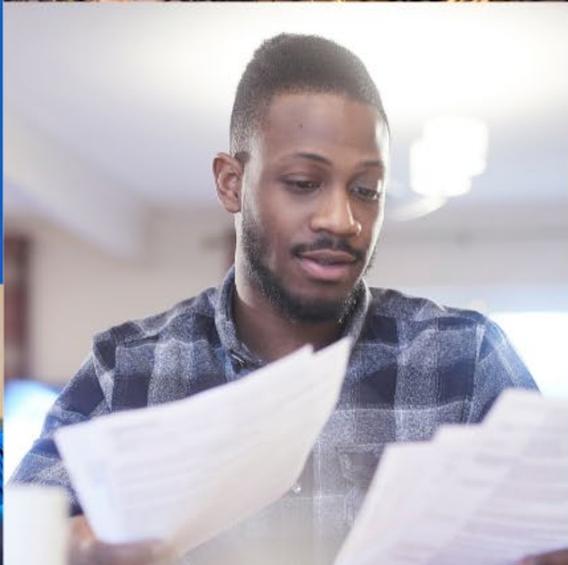


# PORTABILIDADE DA CONTA DE LUZ

—  
JUSTIÇA SOCIAL E TRANSIÇÃO  
ENERGÉTICA JUSTA



# ELETRICIDADE

## O QUE PENSA O BRASILEIRO?

**Pesquisa Datafolha de 2022 (feita desde 2014)**

Opinião dos brasileiros sobre o setor elétrico

Opinião sobre o  
setor Elétrico

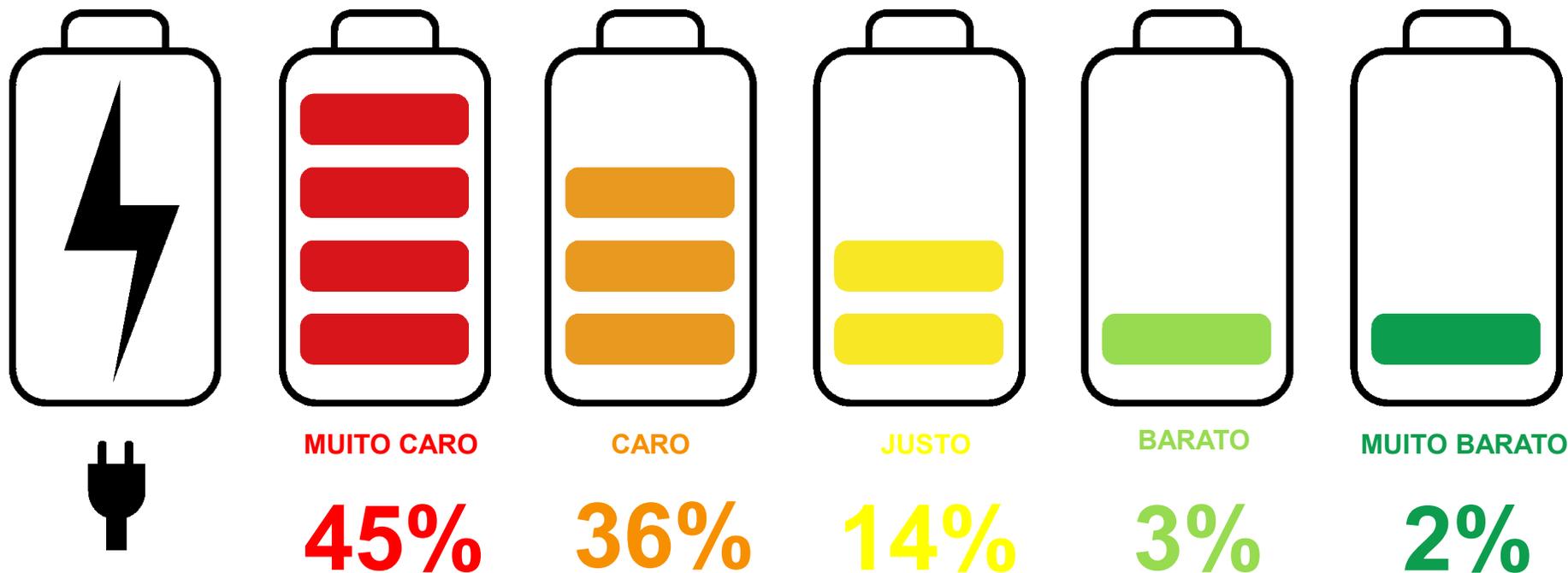
Edição de Julho de 2022



**Datafolha**  
INSTITUTO DE PESQUISAS



# CONTA DE LUZ É CARA OU MUITO CARA

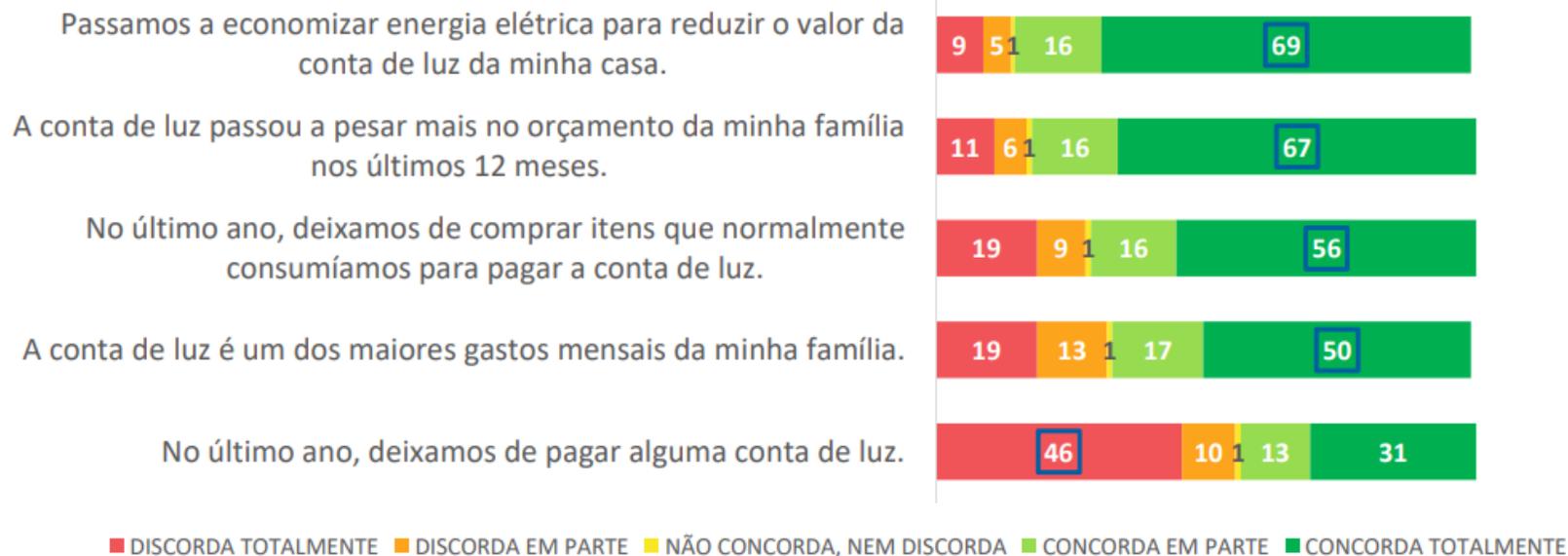


Para 8 em cada 10 brasileiros, o preço da energia elétrica é **caro** ou **muito caro**

FONTE: DATAFOLHA



# ISSO PRESSIONA O ORÇAMENTO FAMILIAR



Para **67%** dos brasileiros, a conta de luz é um dos maiores gastos mensais da família

FONTE: DATAFOLHA



# E PIORA A VIDA DAS PESSOAS...

**85%** dos brasileiros passaram a economizar energia;

**72%** deixaram de comprar bens que consumiam;

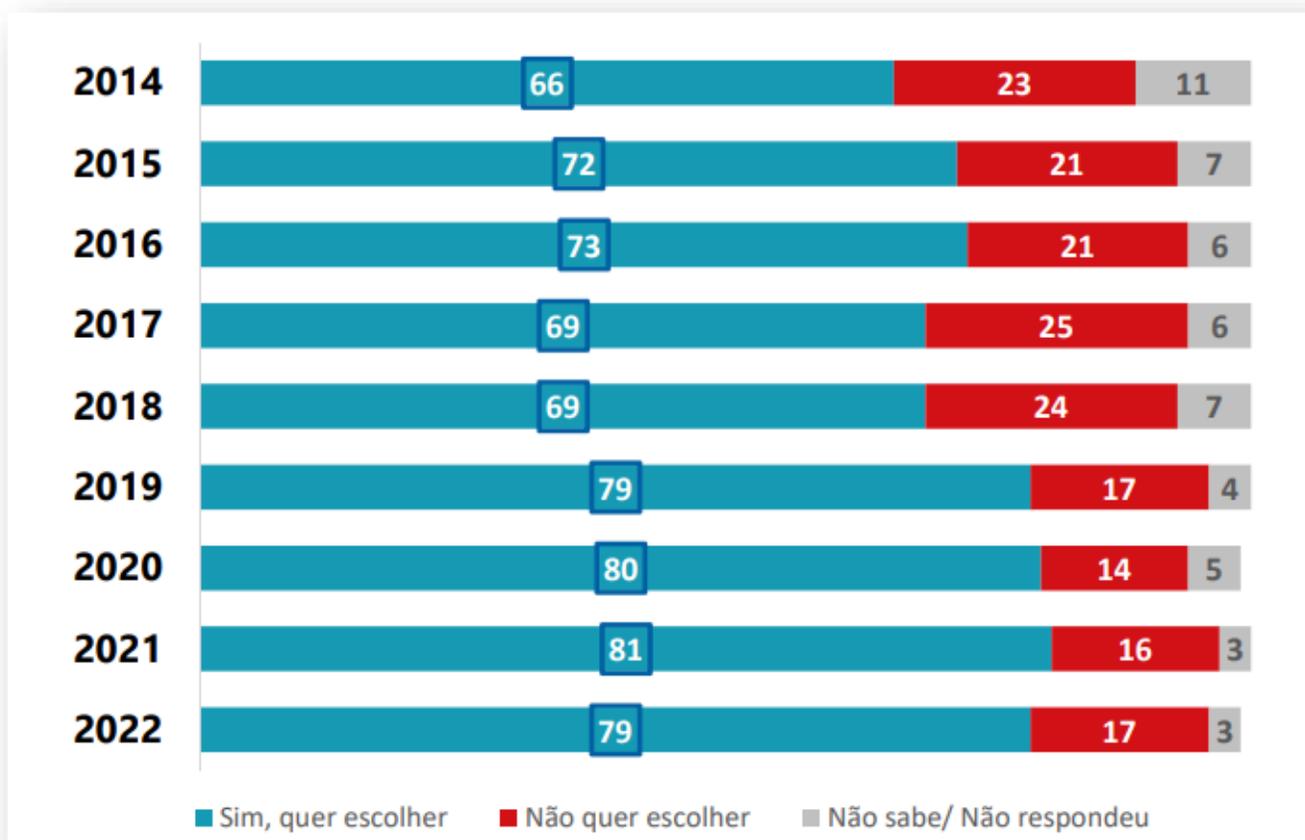
**44%** deixaram de pagar alguma conta de luz;

FONTE: DATAFOLHA



# FATO É: BRASILEIRO QUER TER OPÇÃO!

(E NÃO OBRIGAÇÃO)



**8 em cada 10 brasileiros** gostariam de ter direito a portabilidade da conta de luz

FONTE: DATAFOLHA

# ORGANIZAÇÃO DO MERCADO

COMO FUNCIONA O MERCADO DE ENERGIA NO BRASIL?



# ORGANIZAÇÃO DO MERCADO

## Mercado Cativo (ACR)

Ambiente em que a distribuidora fornece os serviços de rede, mas também compra energia para o consumidor em leilões realizados pelo governo

## Mercado Livre (ACL)

Ambiente em que a distribuidora fornece os serviços de rede, mas o consumidor tem a liberdade para comprar a energia de comercializadores ou geradores

## MMGD

Situação em que o consumidor gera sua própria energia, principalmente, utilizando a fonte solar fotovoltaica. Esse consumidor permanece no mercado cativo e não pode ser livre no Brasil (modelo de compensação “net metering”)



# ISSO É JUSTO?

GD | 2,7%

Livre | 0,04%

Consumidores

CATIVO | 97,3%

GD | 7,6%

Livre | 38,8%

Consumo

CATIVO | 53,6%

Gasto médio  
com energia

GD Alta Tensão | R\$ 7.541,37

GD Baixa Tensão | R\$ 1.188,54

Cativo | R\$ 268,55

Livre | R\$ 345.935,81





**Por que no Brasil apenas os mais favorecidos** têm acesso à competição ou alternativa para reduzir a despesa com energia elétrica?



# MERCADO LIVRE:

PREÇO E MUITO MAIS



# O QUE DIZ A CNI:

**56% das indústrias cativas querem ser livres!**

“De acordo com estimativas da CNI, as indústrias que migrarem para o mercado livre poderão ter economia, em média, de **15% a 20%** na conta de luz.”

## RESUMO EXECUTIVO

**MAIS DA METADE DAS EMPRESAS DE ALTA TENSÃO QUE ESTÃO NO MERCADO CATIVO DESEJAM MIGRAR PARA O MERCADO LIVRE DE ENERGIA**

**78%**

da indústria brasileira utiliza a energia elétrica como **principal fonte de energia**

**75%**

das empresas afirmaram que o aumento do custo de energia elétrica teve **impacto sobre seus custos totais**

**56%**

das empresas que estão no mercado cativo e são de alta tensão têm interesse em **migrar para o mercado livre**

**41%**

das empresas consideraram como **alto o impacto do aumento do preço do diesel**

**22%**

foi o **aumento médio percentual dos custos com outros insumos energéticos no custo total de produção**

**13%**

foi o **aumento médio percentual dos custos com energia elétrica no custo total de produção das empresas**

O Ministério de Minas e Energia (MME) publicou a portaria nº 50/2022, que permitirá que as empresas de enquadramento tarifário de alta tensão possam migrar para o mercado livre a partir de 1º de janeiro de 2024. Mais da metade das empresas que estão no mercado cativo e são de alta tensão (56% das empresas desse grupo) confirmaram que há a possibilidade de migrar para o mercado livre a partir de 2024.

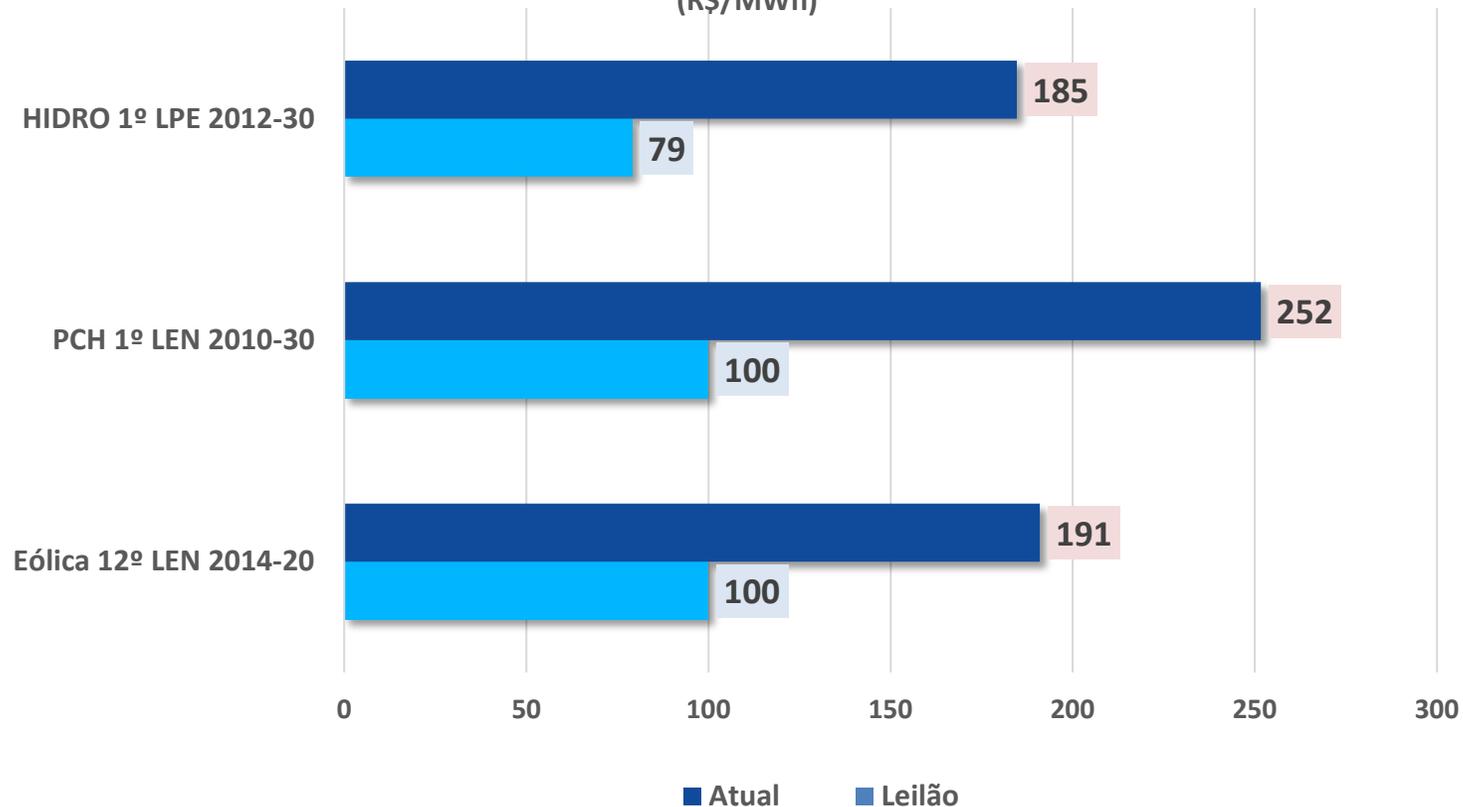
A energia elétrica ainda é a principal fonte de energia para 78% da indústria brasileira. Este percentual não difere muito da pesquisa anterior, realizada em 2016, que indicava que a energia elétrica era a principal fonte de energia para 79% das empresas.

Nos últimos doze meses, o aumento médio percentual do custo com energia elétrica no custo total de produção das empresas foi de cerca de 13%. Para 75% das empresas, esse aumento teve impacto sobre seus custos, sendo médio ou alto para 40% dessas empresas.

Outro evento relevante foi o aumento do preço do barril de petróleo no mercado internacional, primeiro pelo retorno das atividades econômicas com o arrefecimento da pandemia e, em seguida, pelos desdobramentos da Guerra na Ucrânia, em 2022. O impacto do aumento do preço do diesel foi identificado como “alto” para 41% das empresas pesquisadas.

# POR QUE O MERCADO LIVRE É MAIS BARATO?

Efeito da Indexação de Longo Prazo nos Leilões Regulados  
(R\$/MWh)



## Mercado cativo convive com:

- Indexação de longo prazo
- Reservas de mercado
- Decisões políticas sobre a expansão da geração
- Riscos indevidamente alocados ao consumidor



# CARRO-CHEFE DA EXPANSÃO DA GERAÇÃO



Mercado livre é responsável por mais de 83% da expansão da geração



# NO MERCADO LIVRE, O CONSUMIDOR ESTÁ NO CENTRO!

Mercado livre é concorrência, é produto,  
é o consumidor decidindo!

Consumidor quer energia mais barata e  
renovável. **No Brasil, a energia mais  
barata é a renovável.**



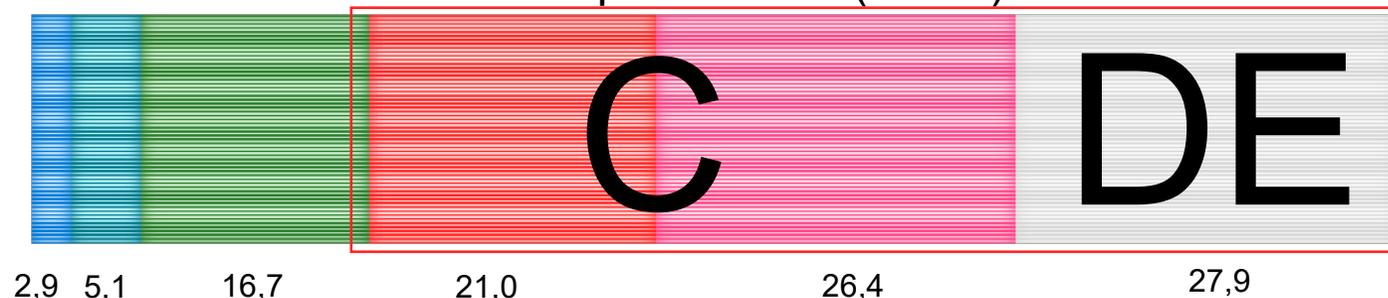
# PORTABILIDADE:

## IMPACTO SOCIAL



# O BRASIL: CLASSES SOCIAIS

Divisão por classes (em %)



75% dos brasileiros estão nas classes CDE, sendo que mais da metade (54%) vive com renda familiar abaixo de R\$ 2 mil

Fonte: IBGE PNAD Contínua, Critério Brasil ABEP 2022

	Renda média familiar por classe (em R\$)
<b>A</b>	21.827
<b>B1</b>	10.361
<b>B2</b>	5.755
<b>C1</b>	3.277
<b>C2</b>	1.966
<b>DE</b>	901

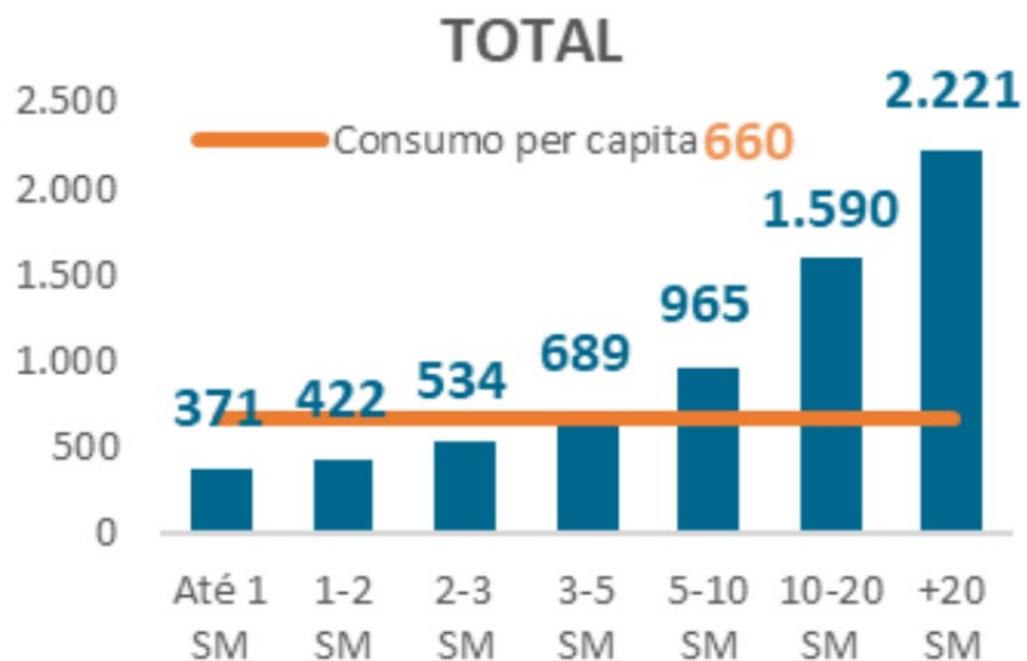


# O BRASIL: CLASSES DE CONSUMO

TOTAL 2022				
Classe do Grupo de Baixa Tensão (B)	UCs	UCs %	Consumo MWmed	Consumo %
Residencial	62.953.560	70%	14.581	58%
Residencial Baixa Renda	14.739.603	17%	2.660	11%
Rural	4.479.022	5%	1.834	7%
Comercial	5.996.344	7%	4.603	18%
Industrial	411.516	0%	457	2%
Serviço/Poder Público	748.599	1%	1.019	4%
<b>TOTAL</b>	<b>89.328.644</b>	<b>100%</b>	<b>25.153</b>	<b>100%</b>



# O BRASIL: CLASSE SOCIAL X FAIXA DE CONSUMO



Fonte: EPE

Renda familiar	kWh/mês/UC	Fatura Média Mensal (R\$)	Classe Social
1 SM	95,56	90,83	E
1-2 SM	108,70	103,31	D/E
2-3 SM	137,55	130,73	C/D
3-5 SM	177,47	168,68	C
5-10 SM	248,56	236,25	B/C
10-20 SM	409,55	389,26	A/B
+ 20 SM	572,08	543,74	A

EPE: Consumo per capita: 660 kWh/ano

Aneel: Consumo médio mensal Brasil residencial B1 por UC: 170 kWh/mês

# PORTABILIDADE DO BAIXA RENDA É POSSÍVEL!

2022	Consumo Baixa Renda		10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	110	120	130	140	150	160	170	180	190	200	210	220	230	240	250	260	270	280	290	300
	Desconto Médio	TE + Bandeira	65%	65%	65%	59%	55%	53%	51%	49%	48%	44%	41%	39%	37%	35%	33%	32%	31%	30%	29%	28%	27%	26%	26%	25%	24%	24%	23%	23%	23%	
			Empresa	TE + Bandeira																												
EMT	324,26	113,49	113,49	113,49	133,76	145,92	154,02	159,81	164,16	167,53	170,24	181,29	190,50	198,30	204,98	210,77	215,84	220,31	224,28	227,84	231,04	233,93	236,56	238,97	241,17	243,20	245,07	246,80	248,41	249,90	251,30	
EMS	317,87	111,25	111,25	111,25	131,12	143,04	150,99	156,66	160,92	164,23	166,88	177,72	186,75	194,39	200,94	206,62	211,58	215,96	219,86	223,35	226,48	229,32	231,90	234,26	236,42	238,40	240,24	241,93	243,51	244,98	246,35	
NEONERGIA BSB	350,22	122,58	122,58	122,58	144,47	157,60	166,35	172,61	177,30	180,95	183,87	195,80	205,75	214,17	221,39	227,64	233,12	237,94	242,24	246,08	249,53	252,66	255,50	258,10	260,48	262,67	264,69	266,56	268,29	269,91	271,42	
Enel Goiás - CELG	350,11	122,54	122,54	122,54	144,42	157,55	166,30	172,55	177,24	180,89	183,81	195,74	205,69	214,11	221,32	227,57	233,04	237,87	242,16	246,00	249,45	252,58	255,42	258,02	260,39	262,58	264,60	266,47	268,21	269,83	271,34	
CEMAR	283,29	99,15	99,15	99,15	116,86	127,48	134,56	139,62	143,42	146,37	148,73	158,38	166,43	173,24	179,08	184,14	188,56	192,47	195,94	199,05	201,84	204,37	206,67	208,77	210,70	212,47	214,10	215,62	217,02	218,33	219,55	
CELPE	321,66	112,58	112,58	112,58	132,68	144,75	152,79	158,53	162,84	166,19	168,87	179,84	188,98	196,71	203,34	209,08	214,10	218,54	222,48	226,01	229,18	232,05	234,67	237,05	239,23	241,25	243,10	244,82	246,41	247,90	249,29	
COELCE - Enel Ceará	304,53	106,59	106,59	106,59	125,62	137,04	144,65	150,09	154,17	157,34	159,88	170,26	178,91	186,23	192,51	197,94	202,70	206,90	210,63	213,97	216,98	219,70	222,17	224,43	226,49	228,40	230,15	231,78	233,29	234,70	236,01	
COELBA	272,32	95,31	95,31	95,31	112,33	122,54	129,35	134,21	137,86	140,70	142,97	152,25	159,99	166,53	172,15	177,01	181,26	185,02	188,35	191,34	194,03	196,46	198,67	200,69	202,54	204,24	205,81	207,27	208,62	209,87	211,05	
EPB	303,05	106,07	106,07	106,07	125,01	136,37	143,95	149,36	153,42	156,58	159,10	169,43	178,04	185,33	191,57	196,98	201,72	205,90	209,61	212,93	215,92	218,63	221,09	223,33	225,39	227,29	229,04	230,65	232,16	233,56	234,86	
Equatorial Piauí	270,04	94,51	94,51	94,51	111,39	121,52	128,27	133,09	136,71	139,52	141,77	150,98	158,65	165,14	170,70	175,53	179,75	183,47	186,78	189,74	192,40	194,81	197,01	199,01	200,84	202,53	204,09	205,53	206,87	208,12	209,28	
CEAL	277,86	97,25	97,25	97,25	114,62	125,04	131,98	136,95	140,67	143,56	145,88	155,35	163,24	169,92	175,65	180,61	184,95	188,78	192,19	195,23	197,98	200,46	202,71	204,77	206,66	208,40	210,00	211,48	212,86	214,14	215,34	
COSERN	292,97	102,54	102,54	102,54	120,85	131,84	139,16	144,39	148,32	151,37	153,81	163,80	172,12	179,16	185,20	190,43	195,01	199,05	202,64	205,85	208,74	211,36	213,73	215,91	217,90	219,73	221,42	222,98	224,44	225,79	227,05	
ESE	281,57	98,55	98,55	98,55	116,15	126,71	133,75	138,77	142,54	145,48	147,82	157,42	165,42	172,19	177,99	183,02	187,42	191,30	194,75	197,84	200,62	203,13	205,42	207,50	209,42	211,18	212,80	214,31	215,70	217,00	218,22	
Equatorial PA	252,08	88,23	88,23	88,23	103,98	113,44	119,74	124,24	127,62	130,24	132,34	140,94	148,10	154,16	159,35	163,85	167,79	171,27	174,36	177,12	179,61	181,86	183,90	185,77	187,48	189,06	190,51	191,86	193,11	194,28	195,36	
AME	344,53	120,59	120,59	120,59	142,12	155,04	163,65	169,80	174,42	178,01	180,88	192,62	202,41	210,69	217,79	223,94	229,33	234,08	238,30	242,08	245,48	248,55	251,35	253,90	256,24	258,40	260,39	262,23	263,93	265,53	267,01	
ETO	275,45	96,41	96,41	96,41	113,62	123,95	130,84	135,76	139,45	142,32	144,61	154,00	161,83	168,45	174,12	179,04	183,35	187,14	190,52	193,54	196,26	198,72	200,95	202,99	204,87	206,59	208,18	209,65	211,01	212,29	213,47	
Energisa Rondônia	242,76	84,97	84,97	84,97	100,14	109,24	115,31	119,65	122,90	125,43	127,45	135,72	142,62	148,46	153,46	157,79	161,59	164,93	167,91	170,57	172,97	175,13	177,10	178,90	180,55	182,07	183,47	184,77	185,97	187,09	188,14	
CEMIG	320,64	112,22	112,22	112,22	132,26	144,29	152,30	158,03	162,32	165,66	168,34	179,27	188,38	196,08	202,69	208,42	213,43	217,85	221,78	225,29	228,46	231,32	233,92	236,30	238,48	240,48	242,33	244,04	245,63	247,11	248,50	
AMPLA - Enel RJ	316,76	110,87	110,87	110,87	130,66	142,54	150,46	156,12	160,36	163,66	166,30	177,10	186,10	193,71	200,24	205,89	210,84	215,21	219,09	222,57	225,69	228,52	231,09	233,44	235,59	237,57	239,40	241,09	242,66	244,12	245,49	
LIGHT	351,87	123,15	123,15	123,15	145,15	158,34	167,14	173,42	178,13	181,80	184,73	196,73	206,72	215,18	222,43	228,72	234,21	239,06	243,38	247,23	250,71	253,85	256,71	259,31	261,70	263,90	265,93	267,81	269,56	271,18	272,70	
EDP ES	326,59	114,31	114,31	114,31	134,72	146,97	155,13	160,96	165,34	168,74	171,46	182,59	191,87	199,72	206,45	212,28	217,39	221,89	225,89	229,47	232,70	235,61	238,26	240,68	242,90	244,94	246,83	248,57	250,19	251,70	253,11	
ELEKTRO	330,13	115,55	115,55	115,55	136,18	148,56	156,81	162,71	167,13	170,57	173,32	184,57	193,95	201,89	208,69	214,58	219,74	224,29	228,34	231,96	235,22	238,17	240,84	243,29	245,53	247,60	249,50	251,27	252,90	254,43	255,85	
ELETROPAULO (Enel SP)	334,71	117,15	117,15	117,15	138,07	150,62	158,99	164,96	169,45	172,93	175,72	187,13	196,64	204,69	211,58	217,56	222,79	227,41	231,51	235,18	238,48	241,47	244,19	246,67	248,94	251,03	252,96	254,75	256,41	257,96	259,40	
CPFL	343,25	120,14	120,14	120,14	141,59	154,46	163,04	169,17	173,77	177,35	180,21	191,91	201,66	209,91	216,98	223,11	228,48	233,21	237,41	241,18	244,57	247,63	250,42	252,96	255,29	257,44	259,42	261,25	262,95	264,54	266,02	
EDP SP	362,11	126,74	126,74	126,74	149,37	162,95	172,00	178,47	183,32	187,09	190,11	202,45	212,74	221,44	228,91	235,37	241,03	246,02	250,46	254,43	258,00	261,24	264,18	266,86	269,32	271,58	273,67	275,61	277,40	279,07	280,64	
RGE-SUL	331,92	116,17	116,17	116,17	136,92	149,36	157,66	163,59	168,03	171,49	174,26	185,57	195,00	202,98	209,82	215,75	220,93	225,51	229,58	233,22	236,49	239,46	242,15	244,61	246,87	248,94	250,85	252,63	254,27	255,81	257,24	
CELESC	271,34	94,97	94,97	94,97	111,93	122,10	128,89	133,73	137,37	140,19	142,45	151,70	159,41	165,93	171,53	176,37	180,61	184,35	187,68	190,65	193,33	195,75	197,95	199,97	201,81	203,51	205,07	206,52	207,87	209,12	210,29	
COPEL	336,23	117,68	117,68	117,68	138,69	151,30	159,71	165,71	170,22	173,72	176,52	187,98	197,54	205,62	212,55	218,55	223,80	228,44	232,56	236,25	239,56	242,57	245,30	247,79	250,07	252,17	254,11	255,91	257,58	259,13	260,58	
CEEE-D	354,68	124,14	124,14	124,14	146,31	159,61	168,47	174,81	179,56	183,25	186,21	198,30	208,37	216,90	224,21	230,54	236,08	240,97	245,32	249,21	252,71	255,88	258,76	261,38	263,79	266,01	268,06	269,95	271,71	273,35	274,88	
Energisa Acre	223,91	78,37	78,37	78,37	92,36	100,76	106,36	110,36	113,35	115,69	117,55	125,19	131,55	136,93	141,54																	

# COM REDUÇÃO DE ATÉ 10% DA CONTA

B1 - Residencial Baixa Renda											
Faixa Consumo		UCs	UCs %	Consumo anual (MWm)	Consumo %	Classe	Pot. de Migração	Redução %	Benefício Anual (R\$)	UCs acum.	Consumo acum.
0	100	7.150.017	49%	322	12%	D/E	-	-	-	49%	12%
101	220	5.858.204	40%	1.535	58%	D/E	66%	7,5%	417.425.072,67	88%	70%
>	220	1.731.383	12%	803	30%	D/E	90%	10%	463.536.836,18	100%	100%
SUBTOTAL		14.739.603	100%	2.660	100%				880.961.908,85		

Mais de 5 milhões de consumidores (1/3) de baixa renda podem ter acesso a energia mais barata!



# E REDUÇÃO DE 4% DA CDE PAGA POR TODOS

Faixa Consumo Baixa Renda		Desconto Médio	Redução na CDE (R\$)
0	100	55%	-
101	220	34%	979.228.417,30
>	220	23%	472.882.368,70
<b>TOTAL</b>			<b>1.452.110.786,00</b>

CDE TSEE	R\$	Redução	CDE TOTAL	Redução
CDE Atual	5.601.000.000,00		34.986.000.000,00	
Redução	1.452.110.786,00	26%	1.452.110.786,00	4%
<b>Novo Valor CDE</b>	<b>4.148.889.214,00</b>		<b>33.533.889.214,00</b>	

A migração do mercado potencial de baixa renda traria uma **redução de R\$ 1,4 bilhão na CDE-TSEE (26%)**, representando uma redução de **4% no orçamento anual da CDE**



# BRASIL ESQUECIDO

GD | 2,6% Baixa Renda | 16,3%

Livre | 0,04%

Consumidores

**Brasil Esquecido | 81,0%**

GD | 7,6% Baixa Renda | 4,2%

Livre | 38,8%

Consumo

**Brasil Esquecido | 49,4%**

73,5 milhões de consumidores, o equivalente a mais de 150 milhões de brasileiros, fazem parte do Brasil Esquecido, preso no mercado cativo sem política específica para redução de preços



# É O CASO DO CONSUMIDOR RESIDENCIAL

B1 – Residencial – Sem baixa renda											
Faixa Consumo		UCs	UCs %	Consumo anual (MWm)	Consumo %	Classe	Fatura Mensal (R\$)		Benefício Anual (R\$)	UCs acum.	Consumo acum.
0	100	22.487.217	36%	1.967	13%	C/D	Até	95	3.058.254.565,43	36%	13%
101	220	25.143.264	40%	4.814	33%	C	96	209	7.485.778.243,46	76%	47%
221	500	12.980.120	21%	5.142	35%	B/C	210	475	7.995.211.651,96	96%	82%
501	1000	1.904.384	3%	1.636	11%	A/B	476	950	2.543.154.336,00	99%	93%
>	1000	438.575	1%	1.023	7%	A	Acima de	950	1.590.292.892,28	100%	100%
<b>SUBTOTAL</b>		<b>62.953.560</b>	<b>100%</b>	<b>14.581</b>	<b>100%</b>				<b>22.672.691.689,14</b>		

**Desconsiderando o baixa renda, as classes B,C e D representam mais de 96% dos domicílios e pelo menos 82% do consumo residencial, alocadas no mercado cativo sem política específica para redução de preço**



# DO PEQUENO PRODUTOR RURAL

B2 Rural										
Faixa Consumo		UCs	UCs %	Consumo anual (MWm)	Consumo %	Fatura Mensal (R\$)		Benefício Anual (R\$)	UCs acum.	Consumo acum.
0	300	3.458.000	77%	537	29%	Até	285	834.721.924,17	77%	29%
301	1000	793.929	18%	544	30%	286	950	846.520.113,91	95%	59%
1001	5000	199.395	4%	457	25%	951	4752	710.840.931,89	99%	84%
>	5000	27.698	1%	296	16%	Acima de	4752	460.129.399,90	100%	100%
<b>SUBTOTAL</b>		<b>4.479.022</b>	<b>100%</b>	<b>1.834</b>	<b>100%</b>			<b>2.852.212.369,88</b>		

O Brasil tem vocação rural e possui mais de **3,4 milhões de pequenos produtores**, ou **77%** no total com fatura mensal **inferior a R\$ 285**.



# DOS PEQUENOS E MÉDIOS COMÉRCIOS

B3 - Comercial										
Faixa Consumo		UCs	UCs %	Consumo anual (MWm)	Consumo %	Fatura Mensal (R\$)		Benefício Anual (R\$)	UCs acum.	Consumo acum.
0	500	4.368.409	73%	765	17%	Até	475	1.190.133.699,95	73%	17%
501	1000	704.117	12%	774	17%	476	950	1.203.390.139,67	85%	33%
1001	2000	469.411	8%	608	13%	951	1901	945.626.033,87	92%	47%
2001	5000	346.867	6%	1.353	29%	1902	4752	2.103.355.103,37	98%	76%
>	5000	107.540	2%	1.103	24%	Acima de	4752	1.714.499.538,04	100%	100%
<b>SUBTOTAL</b>		<b>5.996.344</b>	<b>100%</b>	<b>4.603</b>	<b>100%</b>			<b>7.157.004.514,90</b>		

Do total de comércios do país, mais de 98% está no grupo B e geraram mais de 70% dos empregos pós pandemia. Cerca de 73% dos comércios do Brasil no grupo B têm conta de até **R\$ 475**.



# DAS PEQUENAS E MÉDIAS INDÚSTRIAS

B3 - Industrial										
Faixa Consumo		UCs	UCs %	Consumo anual (MWm)	Consumo %	Fatura Mensal (R\$)		Benefício Anual (R\$)	UCs acum.	Consumo acum.
0	1000	345.322	84%	121	27%	Até	950	188.477.489,47	84%	27%
1001	3000	44.940	11%	123	27%	951	2851	191.399.621,09	95%	53%
3001	5000	9.317	2%	64	14%	2852	4752	99.352.475,07	97%	67%
5001	7000	6.212	2%	53	12%	4753	6653	81.819.685,35	99%	79%
>	7000	5.726	1%	96	21%	Acima de	6653	149.028.712,60	100%	100%
<b>SUBTOTAL</b>		<b>411.516</b>	<b>100%</b>	<b>457</b>	<b>100%</b>			<b>710.077.983,57</b>		

Do total de indústrias do país, cerca de 87% está no grupo B e **84%** têm fatura de até R\$ 950



# DO PODER PÚBLICO

B3 - Serviço/Poder Público										
Faixa Consumo		UCs	UCs %	Consumo anual (MWm)	Consumo %	Fatura Mensal (R\$)		Benefício Anual (R\$)	UCs acum.	Consumo acum.
0	1000	319.302	43%	115	11%	Até	950	179.460.804,70	43%	11%
1001	2000	212.866	28%	76	7%	951	1901	117.577.768,60	71%	19%
2001	5000	124.302	17%	267	26%	1902	4752	414.616.341,90	88%	45%
5001	10000	61.278	8%	271	27%	4753	9505	420.804.645,51	96%	71%
>	10000	30.851	4%	291	29%	Acima de	9505	451.746.163,57	100%	100%
SUBTOTAL		748.599	100%	1.019	100%			1.584.205.724,28		

**750 mil empresas** e órgãos públicos também podem se beneficiar



# IMPACTO NACIONAL

TOTAL 2022						
Classe	UCs	UCs %	Consumo MWmed	Consumo %		Benefício Anual (R\$)
Residencial	62.953.560	70%	14.581	58%		22.672.691.689,14
Baixa Renda	14.739.603	17%	2.660	11%		880.961.908,85
Rural	4.479.022	5%	1.834	7%		2.852.212.369,88
Comercial	5.996.344	7%	4.603	18%		7.157.004.514,90
Industrial	411.516	0%	457	2%		710.077.983,57
Serviço/Poder Público	748.599	1%	1.019	4%		1.584.205.724,28
<b>TOTAL</b>	<b>89.328.644</b>	<b>100%</b>	<b>25.153</b>	<b>100%</b>		<b>35.857.154.190,62</b>

Economia anual nas contas de luz pode superar **R\$ 35 bilhões**



# PORTABILIDADE PARA GERAR EMPREGO E RENDA

## (2) Benefícios econômicos e sociais da abertura do mercado

### Impactos da redução do preço de energia na economia

Aumento do consumo (efeito direto) se reverteria sobre toda a econômica (efeitos indiretos e induzidos), gerando um ciclo virtuoso sobre a atividade e geração de renda/empregos

### Matriz Insumo Produto



### Benefício econômico da redução do preço de energia

+0,70%  
↑  
massa de  
renda

0,56%  
↑  
PIB

R\$ 48,4 bilhões

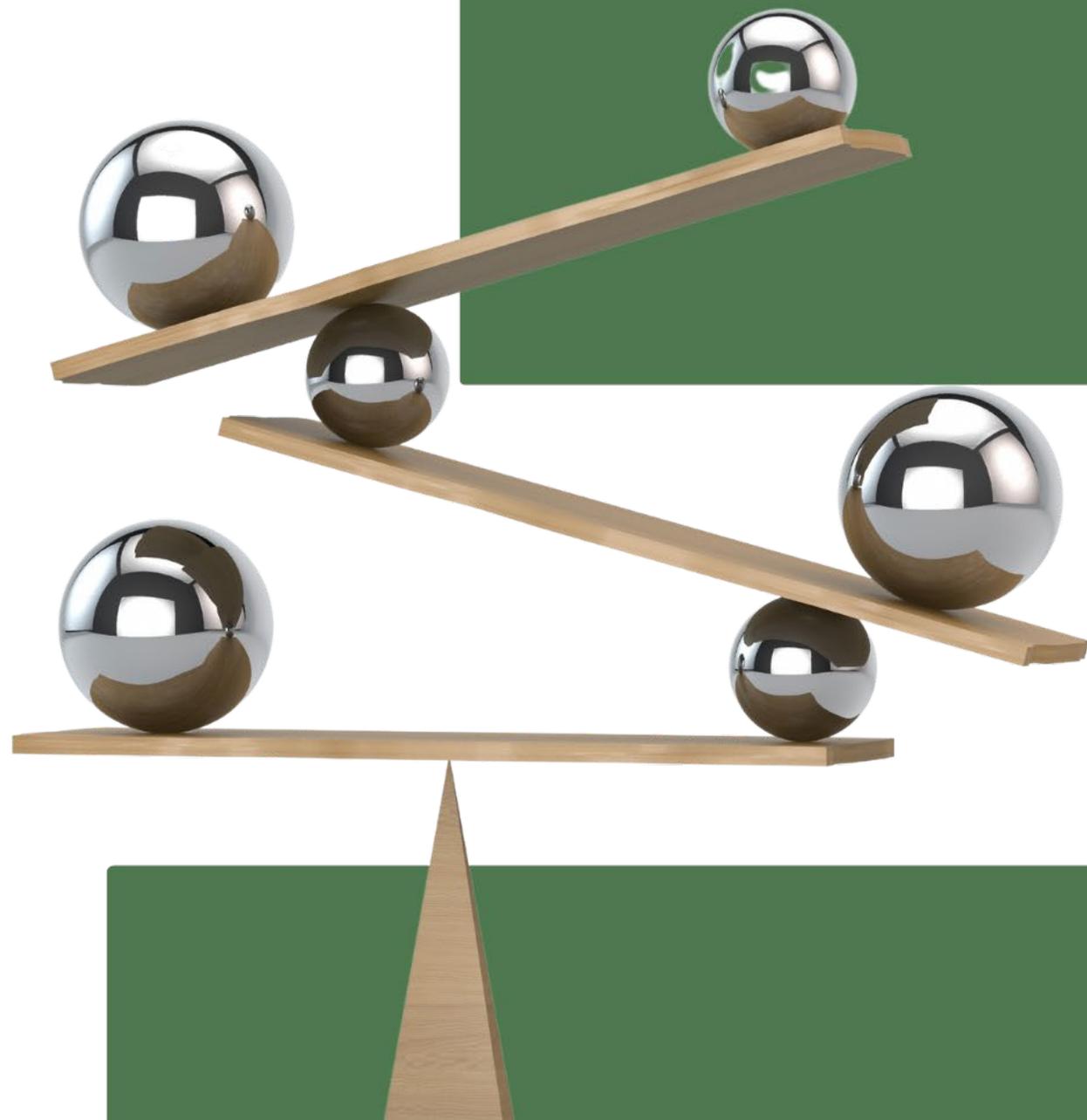
700 mil empregos

EY: portabilidade aumenta em 0,70% a renda disponível na economia, o que eleva em 0,56% o PIB e cria 700 mil novos empregos



Acesse o estudo completo pelo QR Code

# **PORTABILIDADE:** EQUILÍBRIO NA ABERTURA



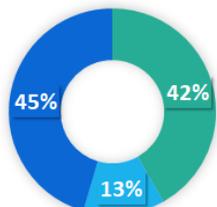
# OPINIÃO DO MERCADO (CP MME 137)

## Análise das contribuições: CP 137/MME

2

Associação	10
Agente	23
Consultoria / Formador de Opinião	6
Conselho de Consumidores	11
Pessoa Física	2
<b>Total</b>	<b>52</b>

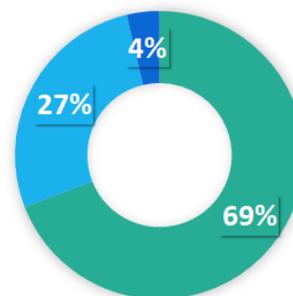
### Quando?



■ Cronograma MME  
■ Tudo em 2026  
■ Não se manifestou

77% dos que se manifestaram apoiaram o cronograma do MME

### Apoio à abertura integral do mercado



■ Sim ■ Sim, com ressalvas ■ Não se manifestou

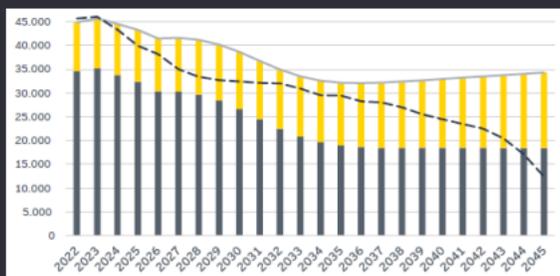
Nenhuma contribuição é contrária ao movimento de abertura de mercado para todos os consumidores

Amplio apoio à portabilidade da conta de luz para todos os consumidores, **sem nenhuma contribuição contrária**

# BOM PARA QUEM MIGRA, NEUTRO PARA QUEM FICA

## (5) Abrindo o mercado de maneira organizada

Cenário 1 (base)



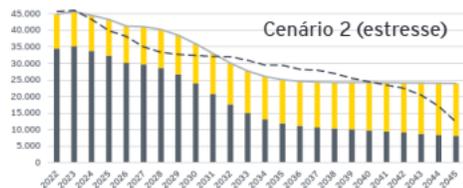
### Portanto:

- Único cenário de exposição ocorre na premissa conservadora de mercado, somada à premissa agressiva de migração do ACR para o ACL de 70% (cenário de estresse)

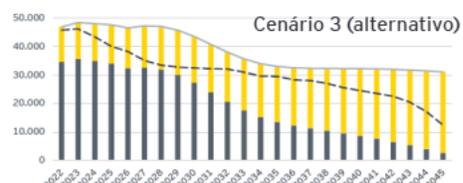
### Porém:

- Mesmo nesse cenário, as distribuidoras poderiam pleitear exposição involuntária pelo art. 21 da lei 13.400/2022, posto que o volume de MMGD é superior ao total da sobrecontratação que se observa (6GWm de MMGD versus 4,3GWm de diferença entre ACR e contratos-legado)
- Caso seja considerado um cenário mais conservador de migração (50%), ou caso seja adotado o crescimento oficial da carga (PDE 2031), não se observam sobrecontratações.

Cenário 2 (estresse)



Cenário 3 (alternativo)



— Mercado total ACR — Perdas  
— Carga ACR — Contratos-legado

Estudos mostram que é possível universalizar o direito de escolha sem impactar quem desejar ficar no cativo



Acesse o estudo completo pelo QR Code



# SEM SUBSÍDIOS, SEM DISTORÇÕES

A competição não precisa de subsídios,  
e deve ser feita com isonomia entre  
consumidores



Acesse o estudo  
completo pelo QR Code

Tabela 3:

## Componente dos custos de energia

		ACR		ACL		
		Normal	MMGD	Livre	Especial	
TUSD	Transporte	Flo A	●	○	●	◐
		Flo B	●	○	●	◐
	Perdas	Perdas técnicas (PT)	●	○	●	●
		Perdas da rede básica relativa às perdas na distribuição (T/NT) <sup>4</sup>	●	○	●	●
		Perdas não técnicas (PNT)	●	○	●	●
		Receitas Irrecuperáveis (RI)	●	○	●	●
	Encargos	Contas TUSD - Empréstimo conta COVID (2020) e conta de escassez hídrica 2022	●	○	●	●
		Taxa de fiscalização de Serviços de E. Elétrica (TFSEE)	●	○	●	●
		Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) e Eficiência Energética (EE)	●	○	●	●
		Operador Nacional do Sistema (ONS)	●	○	●	●
Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)		●	○	●	●	
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia-PROINFA		●	○	●	●	
Crédito tributário TUSD	●	○	●	●		
TE	Energia	Energia para revenda	●	● <sup>5</sup>	●	●
		Perdas	Perdas da rede básica sobre cativo	●	○	◐
	Transporte	Itaipu	●	○	●	●
		TUST Itaipu	●	○	●	●
	Encargos	Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) e Eficiência Energética (EE)	●	○	●	●
		Encargo: Serviços Sistema (ESS), Energia Reserva (EER), Reserva Capacidade (ERCAP)	●	○	◐	◐
		Contribuição sobre Uso de Recursos Hídricos (CFURH)	●	○	◐	◐
		Contas TE - Empréstimo de conta COVID de 2020 e conta de escassez hídrica 2022	●	○	○	○
		Conta de Desenvolvimento Energético da TE (CDE) - Subsídio MMGD	●	○	○	○
		Benefício da privatização da Eletrobras	●	○	○	○
Crédito tributário TE	●	○	○	○		

● Pagante ○ Não Pagante ◐ Pagante com exceções ● Pagamento na compra de energia ◐ Pago diretamente na CCEE

# PRINCÍPIOS

- Respeito aos contratos
- Segurança jurídica
- Equilíbrio entre os agentes, e especial para o consumidor



A utility pole with several power lines stretching across the frame. The background is split into white and blue sections. The text is positioned on the left side of the image.

# **TRANSIÇÃO ENERGÉTICA JUSTA**

O DESAFIO DO BRASIL

# O CONCEITO

**D**escarbonização

**D**escentralização

**D**igitalização

Energia elétrica é parte da transição energética, que é caracterizada por 3 Ds



# NOSSO DESAFIO É DIFERENTE

## BRASIL

**Descarbonizar:** 92% da geração elétrica é renovável.

**Descentralizar:** 46% da energia consumida é contratada de forma descentralizada, via GD ou ACL

**Digitalizar:** poucos com gestão digital do consumo de energia.

## ITÁLIA

**Descarbonizar:** forte geração elétrica via fontes fósseis.

**Descentralizar:** 100% da energia consumida é contratada ou gerada de forma descentralizada.

**Digitalizar:** 100% do parque de medição é digital.





# TRANSIÇÃO ENERGÉTICA É TINTA NA CANETA!

No Brasil, depende basicamente de políticas públicas



# Obrigado!

**Acesse nosso site:** [www.abraceel.com.br](http://www.abraceel.com.br)



## ABRACEEL

Associação Brasileira dos  
Comercializadores de Energia

