



# ABRACEEL

## Contratos Legados e Abertura do Mercado Cativo

25 de março de 2021



# Sumário

---



**OBJETIVOS DO ESTUDO**



**BASE DE DADOS**



**PREMISSAS ADOTADAS**



**RESULTADOS**



**CONSIDERAÇÕES FINAIS**

# OBJETIVOS DO ESTUDO

---

Avaliar os contratos legados do ACR em comparação ao mercado projetado das distribuidoras, aberto por faixas de demanda/consumo, para propor um cronograma ideal de abertura do mercado.

***Evitar Novos Legados e Sobrecontratação***

# BASE DE DADOS



**thymos**  
ENERGIA

## Abertura integral do mercado brasileiro de energia elétrica: apontamentos relevantes


Versão revisada após contribuições dos associados da Abraceel e discussões no setor elétrico


Preparado para:  **ABRACEEL**  
Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia


São Paulo, 13 de março de 2021.



## POTENCIAL DE PARTICIPANTES NO MERCADO LIVRE NO BRASIL



 **ABRACEEL**  
Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia

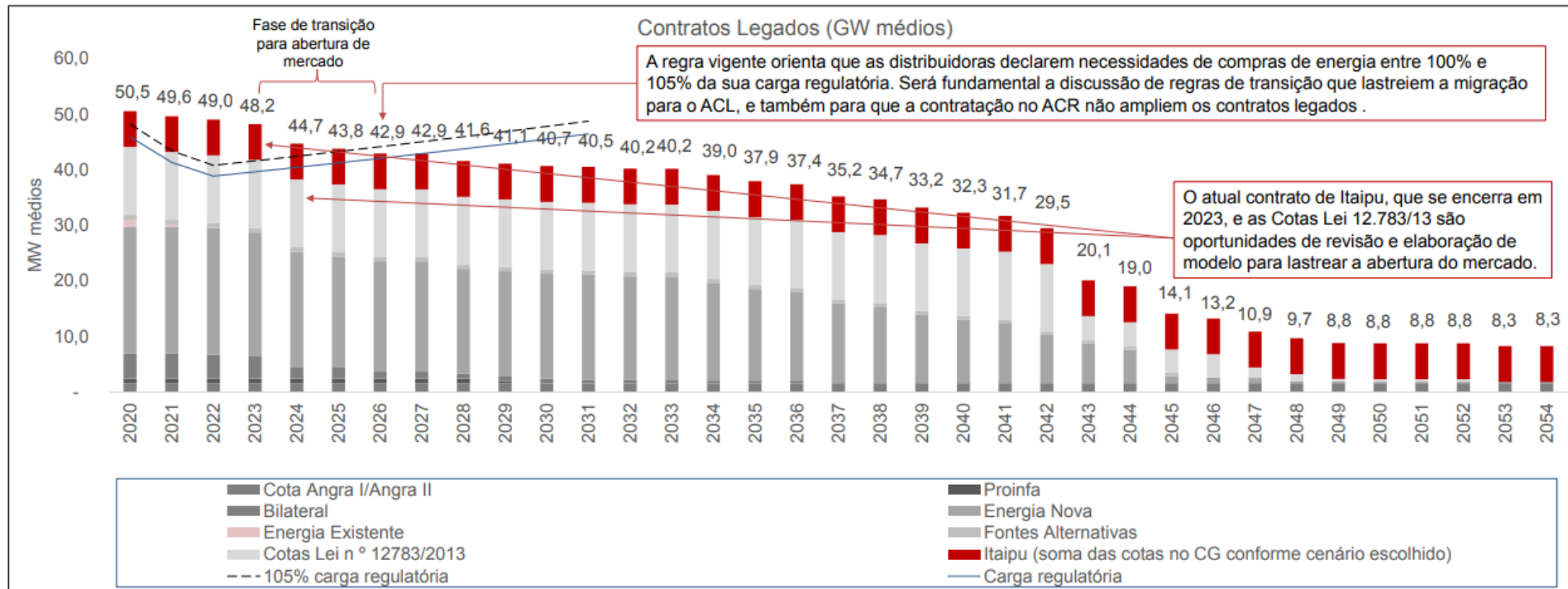
 **ESCHER**  
CONSULTORIA E ENGENHARIA

# BASE DE DADOS

## Contratos legados: regras de transição devem evitá-los.



Os contratos legados do ACR, no contexto do modelo setorial vigente, possuem suprimento até 2054. Assim, será necessário estabelecer regras de transição que não aumentem o número desses contratos legados. Ressalta-se que a redução de carga pós pandemia Covid-19 posterga a necessidade de contratação pelas distribuidoras até 2024, considerando a regra vigente de 5% de sobrecontratação.



# BASE DE DADOS

Faixa de demanda	Cliente	Mercado [MW médios] - Brasil				Total
		A1	A2	A3	A4	
≥ 10.000 kW	ACL	160	5.162	660	385	6.367
	ACR	12	179	52	29	273
	Total	172	5.341	713	414	6.639
3.000 a 10.000 kW	ACL	4	1.180	689	2.047	3.920
	ACR	1	47	115	504	667
	Total	5	1.227	804	2.551	4.587
2.500 a 3.000 kW	ACL	-	14	23	402	439
	ACR	-	5	11	156	173
	Total	-	19	34	558	611
2.000 a 2.500 kW	ACL	2	11	19	445	477
	ACR	-	4	10	232	245
	Total	2	15	29	676	722
1.500 a 2.000 kW	ACL	-	10	10	550	570
	ACR	1	3	8	342	353
	Total	1	13	18	892	924
1.000 a 1.500 kW	ACL	-	4	4	696	703
	ACR	-	3	7	626	636
	Total	-	7	10	1.322	1.339
500 a 1.000 kW	ACL	-	4	2	859	865
	ACR	-	2	3	1.390	1.396
	Total	-	6	5	2.249	2.260
300 a 500 kW	ACL	-	1	0	218	219
	ACR	0	1	1	772	774
	Total	0	1	1	990	993
200 a 300 kW	ACL	-	0	-	197	198
	ACR	0	1	1	1.391	1.392
	Total	0	1	1	1.588	1.590
100 a 200 kW	ACL	-	0	-	82	82
	ACR	0	0	0	1.498	1.499
	Total	0	1	0	1.580	1.581
50 a 100 kW	ACL	-	0	0	14	14
	ACR	0	0	0	764	765
	Total	0	0	0	778	779
< 50 kW	ACL	-	0	0	1	1
	ACR	0	0	0	250	251
	Total	0	0	0	251	251
Total	ACL	166	6.387	1.406	5.895	13.855
	ACR	15	245	207	7.955	8.422
	Total	181	6.632	1.613	13.851	22.277

ESTIMATIVA MERCADO DE BAIXA TENSÃO ESTRATIFICADO POR FAIXA DE CONSUMO - 2020							
Classe	Subgrupo	Código de Faixa	Faixa de Consumo kWh	Unidades Consumidoras	% Unidades Consumidoras	Consumo MW médios	% Consumo
Residencial	B1	FX1	0-100	27.580.116	38%	2.166	13%
		FX2	101-220	28.849.658	40%	6.009	37%
		FX3	221-500	13.690.378	19%	5.627	34%
		FX4	501-1000	1.772.201	2%	1.548	9%
		FX5	> 1000	408.134	1%	968	6%
TOTAL				72.300.487	87%	16.319	68%
Rural	B2	FX1	0-300	3.554.144	77%	566	29%
		FX2	301-1000	816.003	18%	574	30%
		FX3	1001-5000	204.939	4%	482	25%
		FX4	>5000	28.468	1%	312	16%
TOTAL				4.603.554	6%	1.934	8%
Comercial		FX1	0-500	4.180.672	73%	808	17%
		FX2 A	501-1000	673.857	12%	817	17%
		FX2 B	1001-2000	449.238	8%	642	13%
		FX3	2001-5000	331.960	6%	1.428	29%
FX4	>5000	102.918	2%	1.164	24%		
TOTAL				5.738.646	7%	4.860	20%
Industrial	B3	FX1	0-1000	347.291	84%	129	27%
		FX2	1001-3000	45.196	11%	131	27%
		FX3 A	3001-5000	9.370	2%	68	14%
		FX3 B	5001-7000	6.247	2%	56	11%
FX4	>7000	5.759	1%	102	21%		
TOTAL				413.863	0%	487	2%
Serviço Público		FX1 A	0-1000	39.857	43%	29	11%
		FX1 B	1001-2000	26.571	28%	19	8%
		FX2	2001-5000	15.516	17%	67	26%
		FX3	5001-10000	7.649	8%	68	27%
FX4	>10000	3.851	4%	73	28%		
TOTAL				93.444	0%	256	1%
TOTAL				83.149.994	100%	23.855	100%
MERCADO TODO ≥ 1000 kWh				1.645.817	2%	5.580	23%
MERCADO B2 e B3 ≥ 5000 kWh				154.892	0,20%	1.774	7%

# PREMISSAS ADOTADAS

---

## **Cenários para os Contratos Legados:**

**(i) Legados ACR com Itaipu e Eletrobras**

**(ii) Legados ACR com Itaipu e descotização Eletrobras (2025 a 2027)**

**(iii) Legados ACR com Eletrobras e desconstrução Itaipu (2024 a 2027)**

**(iv) Legados ACR sem Itaipu e descotização Eletrobras**

# PREMISSAS ADOTADAS

Faixas de demanda/consumo:

Grupo	Faixa	Mercado Residual
AT	AT $\geq$ 1.501 kW	5%
	AT 1.001 a 1.500 kW	
	AT 501 a 1.000 kW	
	AT 301 a 500 kW	
	AT 201 a 300 kW	
	AT 101 a 200 kW	
	AT 51 a 100 kW	
	AT $\leq$ 50 kW	
BT	BT $\geq$ 1.001 kWh	25%
	B1 501 a 1.000 kWh + (B2 + B3 $\leq$ 1.000)	67%
	B1 221 a 500 kWh	
	B1 $\leq$ 220 kWh	



# PREMISSAS ADOTADAS

---

## Considerações:

- ✓ **Carga considerada ACR 2020: 45,4 GWm**
- ✓ **Crescimento de Mercado: PLAN 2021-2025**
- ✓ **Perdas na distribuição: 14,1%**
- ✓ **Mercado Residual: 5% AT e 25-67% BT**

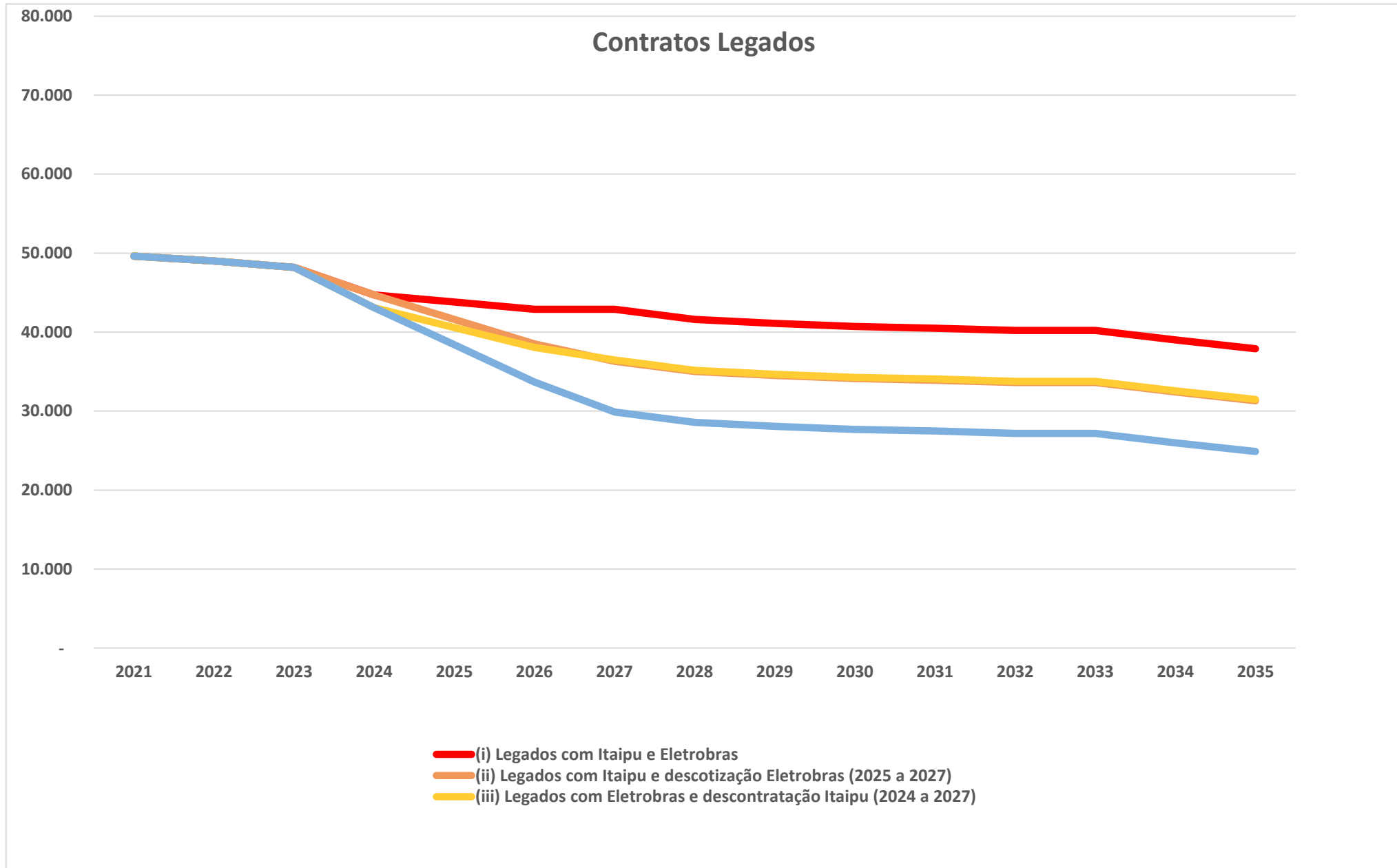
# PREMISSAS ADOTADAS

---

## **Fatores não Considerados:**

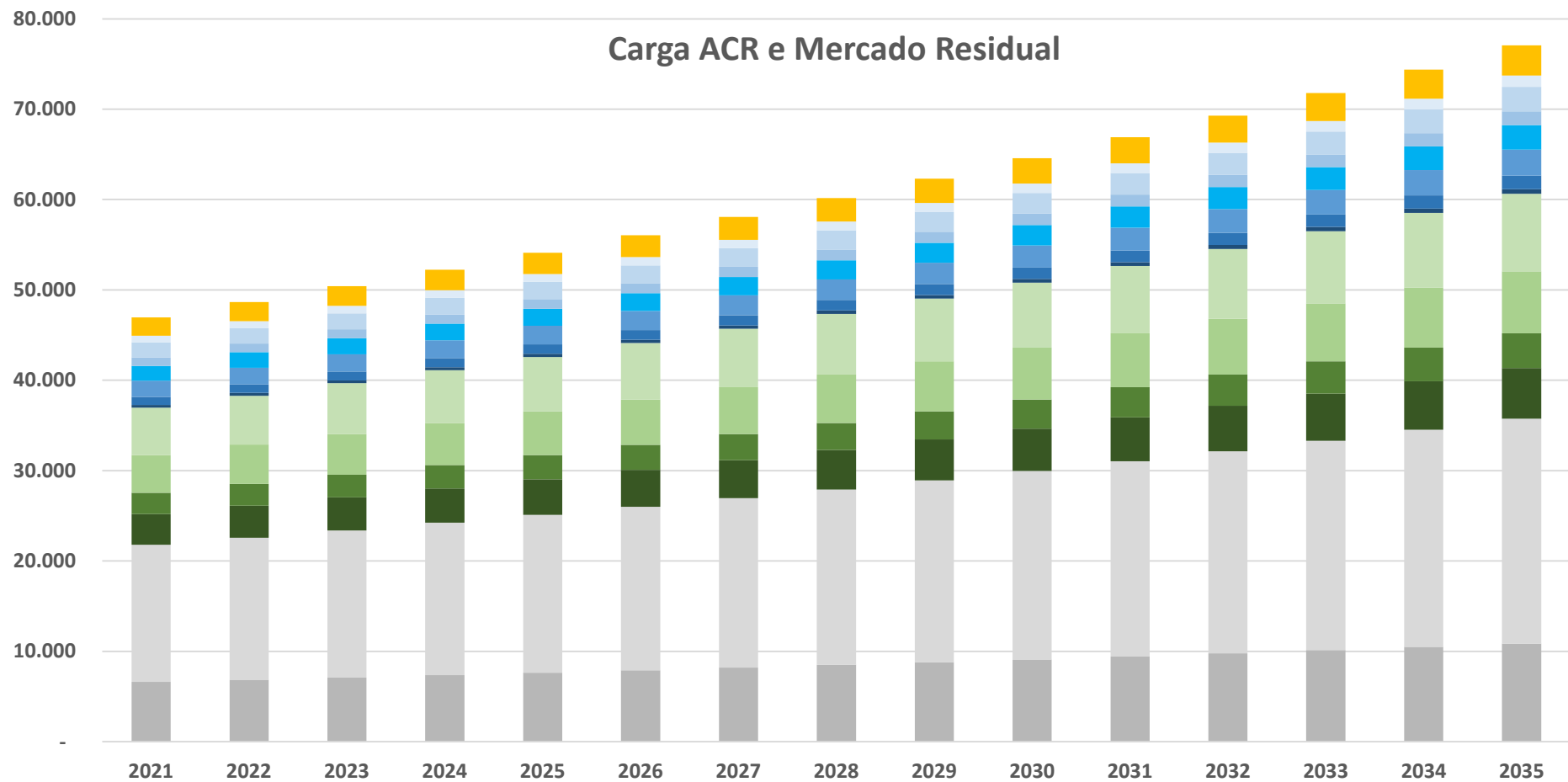
- ✓ **Novas contratações no ACR (inclusive térmicas a óleo)**
- ✓ **Novas rodadas do MVE/descontratações**
- ✓ **Futuras migrações para o mercado livre**
- ✓ **Expansão da GD**
- ✓ **Velocidade de migração para o ACL**
- ✓ **Limite de contratação 105%**
- ✓ **Projeção tarifária**

# RESULTADOS





# RESULTADOS



Perdas

B1 221 a 500 kWh

AT ≤ 50 kW

AT 201 a 300 kW

AT 1.001 a 1.500 kW

Mercado Residual

B1 501 a 1.000 kWh + (B2 + B3 ≤ 1.000)

AT 51 a 100 kW

AT 301 a 500 kW

AT ≥ 1.501 kW

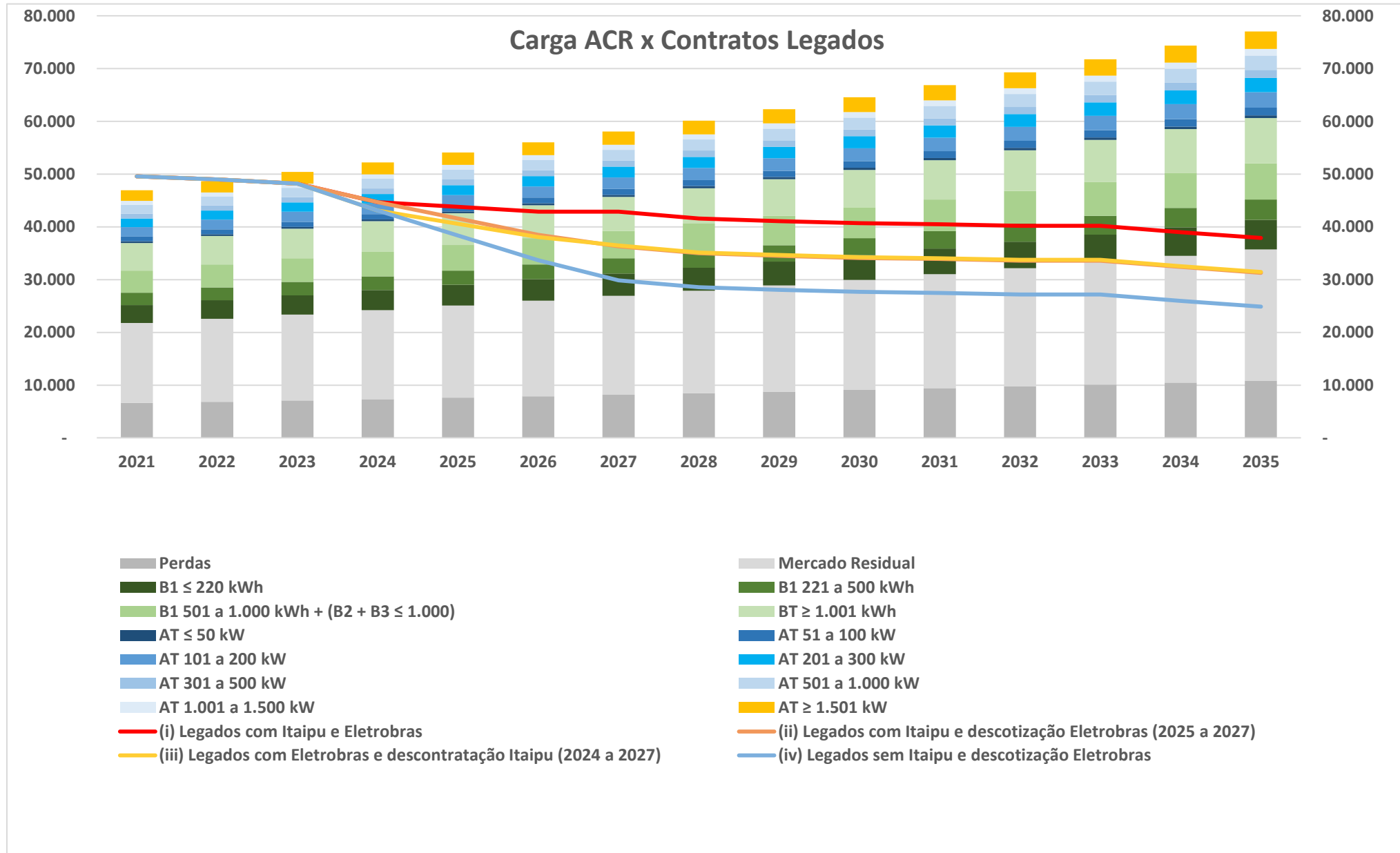
B1 ≤ 220 kWh

BT ≥ 1.001 kWh

AT 101 a 200 kW

AT 501 a 1.000 kW

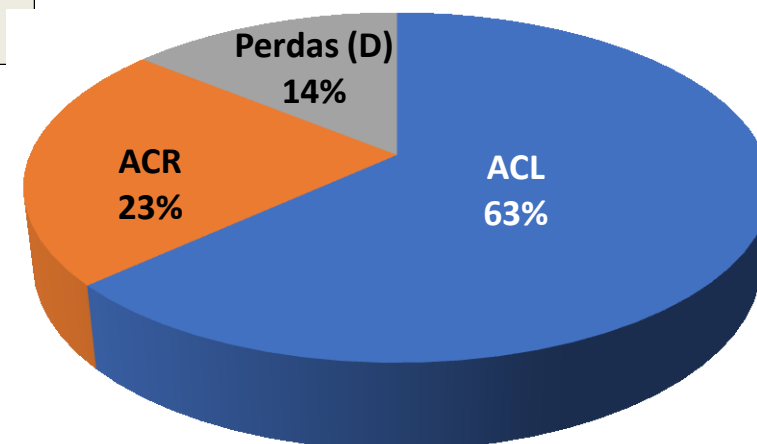
# RESULTADOS



# RESULTADOS

Faixa de Demanda/Consumo		A (lt./El.)	B (lt.)	C (El.)	D
AT	AT 301 a 500 kW	2024	2024	2024	2024
	AT 201 a 300 kW				
	AT 101 a 200 kW				
	AT 51 a 100 kW	2025	2025		
	AT ≤ 50 kW				
BT	BT ≥ 1.001 kWh	2026		2025	2025
	B1 501 a 1.000 kWh e (B2 + B3 ≤ 1.000)	2029	2027	2026	2026
	B1 221 a 500 kWh	2032	2028	2028	
	B1 ≤ 220 kWh	2034	2030	2030	2027

**Composição Final**  
(abertura total após migrações)



# CONSIDERAÇÕES FINAIS

---

- ✓ Cronograma de abertura deve ser aderente para evitar: (i) aquisição de novos legados; e (ii) sobrecontratação no ACR
- ✓ Comercialização da energia de Itaipu e Descotização da Eletrobras são pontos fundamentais para o ritmo de abertura do mercado
- ✓ Itaipu no ACR e sem descotização da Eletrobras:
  - **2024:** 200 kW
  - **2025:** Todo o Grupo “A”
  - **2026:** Grupo “B” acima de 1.000 kWh/mês
- ✓ Itaipu no ACL e descotização da Eletrobras:
  - **2024:** Grupo “A” acima de 50 kW
  - **2025:** Todo o Grupo “A” e Grupo “B” acima de 1.000 kWh/mês
  - **2026:** B1 501 a 1.000 kWh/(B2 + B3 ≤ 1.000) e B1 221 a 500 kWh
  - **2027:** B1 ≤ 220 kWh



# Obrigado!

[www.abraceel.com.br](http://www.abraceel.com.br)  
abraceel@abraceel.com.br



**ABRACEEL**