



AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

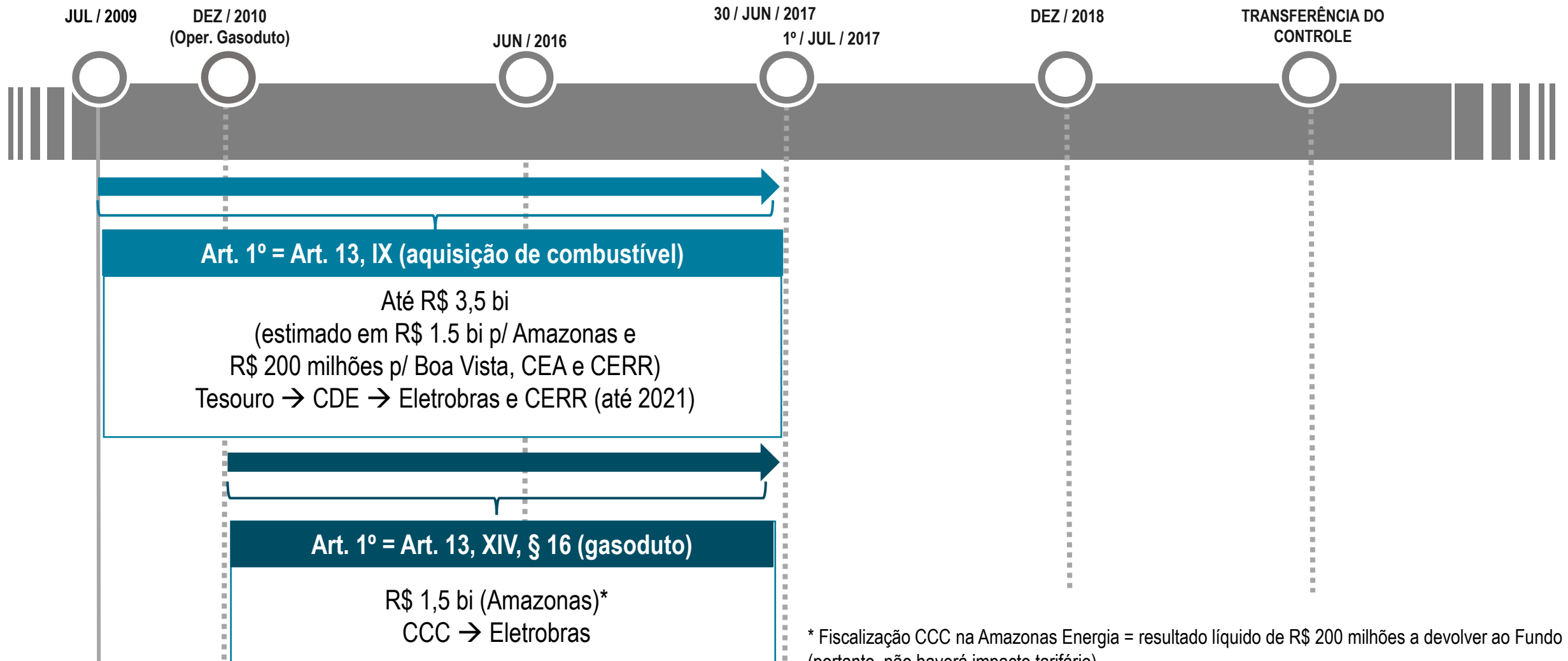
MPV nº 879/2019 – Efeitos financeiros

André Patrus Ayres Pimenta

Assessor do Diretor-Geral

Brasília, 25 de junho de 2019.

Efeitos *FINANCEIROS* da MP nº 879/2019 (valores históricos)



* Fiscalização CCC na Amazonas Energia = resultado líquido de R\$ 200 milhões a devolver ao Fundo (portanto, não haverá impacto tarifário).



AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

RESULTADOS DOS LEILÕES DAS DISTRIBUIDORAS DA ELETROBRAS

André Patrus Ayres Pimenta

Assessor do Diretor-Geral

Brasília, 25 de junho de 2019.

RESULTADOS DOS LEILÕES DAS DISTRIBUIDORAS DA ELETROBRAS

DISTRIBUIDORA	VENCEDOR	DESÁGIO	IMPACTO TARIFÁRIO (5 anos)	REDUÇÃO RGR (25 anos)	BÔNUS OUTORGA (R\$)	AUMENTO DE CAPITAL (R\$)	INVESTIMENTOS ESTIMADOS
AMAZONAS ENERGIA	Oliveira/ATEM	0%	0,00%	0,00%	-	491.370.787,84	2,8 bi
BOA VISTA ¹	Oliveira/ATEM	0%	0,00%	0,00%	-	175.999.185,71	212,3 mi
CEA							
CEAL ²	Equatorial	0% (DI = 45,47%)	-3,63%	-1,55%	-	545.770.485,33	837,2 mi
CEPISA ²	Equatorial	119% (DI = 61,31%)	-8,50%	-4,50%	95.000.000,00	720.915.595,51	720 mi
CERON	Energisa	21%	-1,75%	-0,73%	-	253.844.157,06	712 mi
ELETROACRE	Energisa	31%	-3,27%	-1,05%	-	238.805.729,30	607 mi

Notas:

1) Para a BOA VISTA há previsão, no Edital do Leilão nº 2/2018-PPI/PND, de aquisição dos Bens Reversíveis de titularidade da CERR, com pagamentos em favor a) da CERR, no valor de R\$ 296.874.677,00 e b) da União no valor de R\$ 320.179,30, ambos nos termos do Despacho nº 4.195, de 12/12/2017. O pagamento à CERR deve ser realizado no prazo de até 60 (sessenta) dias, contado da assinatura do Contrato de Concessão, portanto, até 11/2/2019. Ambos os pagamentos devem ser corrigidos pelo IPCA/IBGE, calculado entre o mês de emissão do Laudo de Avaliação dos Bens Reversíveis pela ANEEL e o mês imediatamente anterior ao efetivo pagamento.

2) Para a CEAL e para a CEPISA há previsão, no Edital do Leilão nº 2/2018-PPI/PND, de “Deságio Inicial”, o que significa deságio mínimo sobre as flexibilizações e perdas não técnicas.

EMPRÉSTIMOS DA RGR PARA AS DISTRIBUIDORAS DA ELETROBRAS

DISTRIBUIDORA	2016	2017	2018	2019 (até abril)	TOTAL NOMINAL	TOTAL ATUALIZADO (até maio/2019)
AMAZONAS	467.940.316,05	803.310.608,76	488.584.255,20	179.676.728,98	1.939.511.908,99	2.218.546.661,13
BOA VISTA	51.416.210,90	171.914.501,63	126.044.940,64	-	349.375.653,17	397.416.851,30
CEA	-	297.857.155,25	102.941.959,36	49.899.013,92	450.698.128,53	495.995.829,01
CEAL	133.044.603,43	294.838.850,98	204.049.369,74	449.421.648,24	1.081.354.472,39	1.181.978.938,17
CEPISA	165.059.961,35	462.420.635,51	275.416.565,11	-	902.897.161,97	1.038.472.044,48
CERON	141.596.370,34	262.024.916,54	149.554.172,22	-	553.175.459,10	638.602.301,99
ELETROACRE	48.054.187,74	94.834.825,82	38.981.043,33	-	181.870.056,89	210.937.218,00
				TOTAL GERAL:	5.458.882.841,04	6.181.949.844,08

DISPOSIÇÕES CONTRATUAIS - DESTAQUES

Descumprimento aos **limites anuais globais de indicadores de continuidade coletivos** = limitação de distribuição de dividendos ou pagamento de juros sobre o capital próprio (Cláusula 2ª - Subcláusula 8ª)

Descumprimento aos **critérios de eficiência com relação à gestão econômico-financeira** = limitação de distribuição de dividendos ou pagamento de juros sobre o capital próprio ou regime restritivo de contratos com partes relacionadas (Cláusula 7ª - Subcláusula 1ª)

Descumprimento aos **critérios de eficiência com relação à continuidade do fornecimento** (após 6º ano civil) = abertura do processo de caducidade (Cláusula 12ª - Subcláusula 13ª)

Descumprimento aos **critérios de eficiência com relação à gestão econômico-financeira** (após 6º ano civil) = abertura do processo de caducidade (Cláusula 12ª - Subcláusula 14ª)

Recursos das **compensações por violação aos limites de qualidade, referentes à continuidade do serviço e às medições amostrais do nível de tensão** em regime permanente = investimentos na área de concessão (até o 5º ano civil, com regra de incentivo e penalização entre o 2º e o 5º ano) (Cláusula 20ª, Subcláusula 1ª)

Fiscalização com caráter orientativo e/ou determinativo, sem penalidades, exceto por descumprimento a determinações da Diretoria Colegiada da Agência, por 24 meses (Cláusula 20ª, Subcláusula 4ª)



AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

ATENDIMENTO NA REGIÃO NORTE

André Patrus Ayres Pimenta

Assessor do Diretor-Geral

Brasília, 25 de junho de 2019.

CARACTERÍSTICAS DO ATENDIMENTO NA REGIÃO



Região com alta dispersão de consumidores.

Média Norte: **13** Consumidores / km rede

Média Brasil: **22** Consumidores / km rede



Regiões isoladas com atendimento de geração local, com alto custo da energia.

Geração Térmica: **739** R\$/MWh

Média Brasil: **285** R\$/MWh



Perdas elevadas.

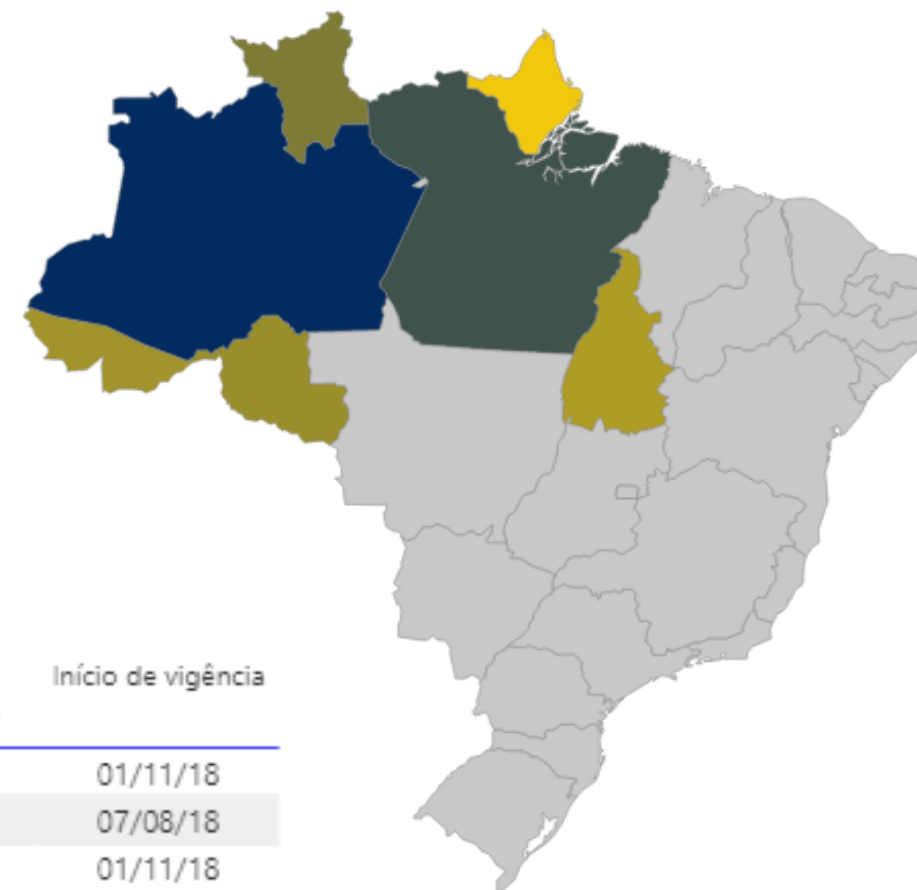
Média Norte: **22,7%** sobre a energia total

Média Brasil: **13,9%** sobre a energia total

TARIFAS RESIDENCIAIS (GRUPO B1) – R\$/MWh



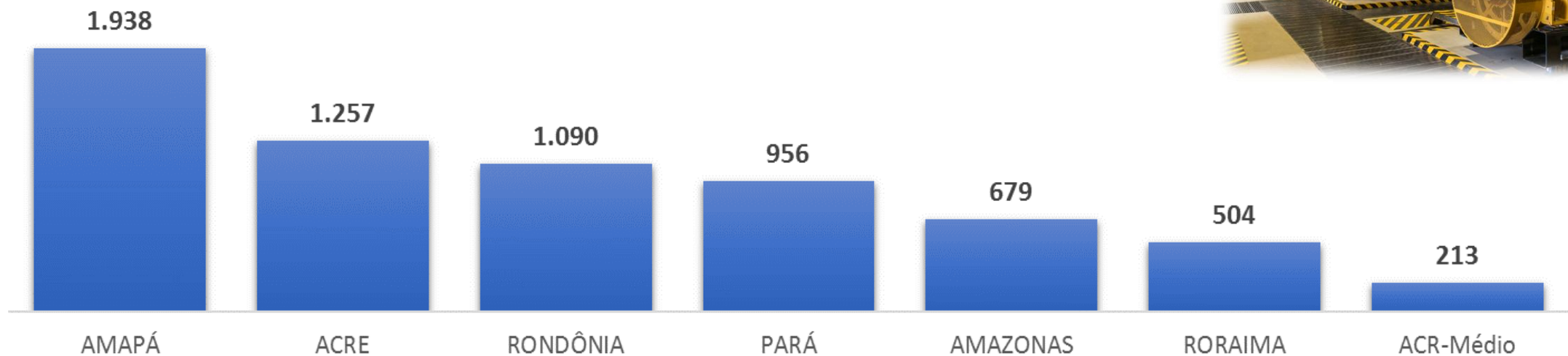
REGIÃO NORTE



Distribuidora	UF	Ranking ▲	Tarifa Convencional	Tarifa Branca - Ponta	Tarifa Branca - Intermediária	Tarifa Branca - Fora ponta	Resolução Homologatória	Início de vigência
AmE	AM	1	0,706	1,255	0,847	0,618	2478/2018	01/11/18
Celpa	PA	2	0,671	1,361	0,877	0,554	2433/2018	07/08/18
Boa Vista	RR	3	0,635	1,255	0,788	0,527	2479/2018	01/11/18
ETO	TO	4	0,605	1,314	0,818	0,491	2413/2018	04/07/18
Eletroacre	AC	5	0,598	1,277	0,821	0,505	2523/2019	01/04/19
Ceron	RO	6	0,581	1,100	0,714	0,517	2524/2019	01/04/19
CEA	AP	7	0,566	1,235	0,794	0,469	2495/2018	12/12/18

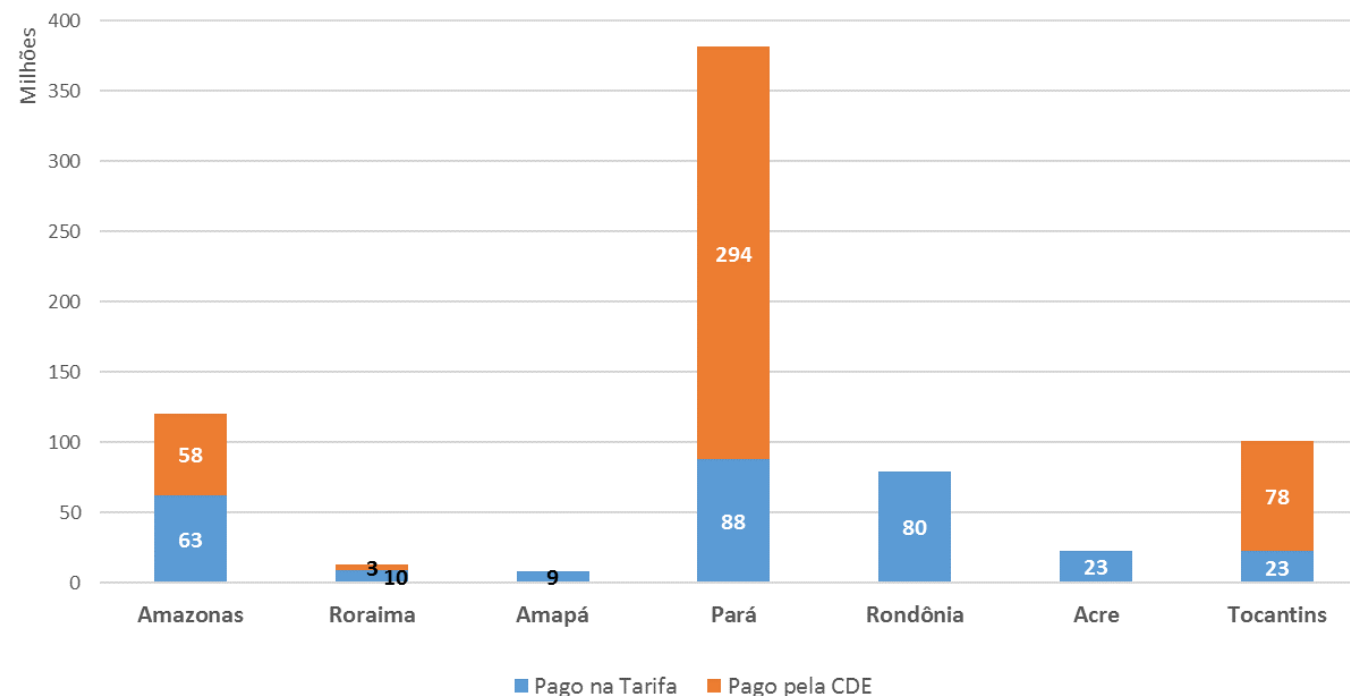
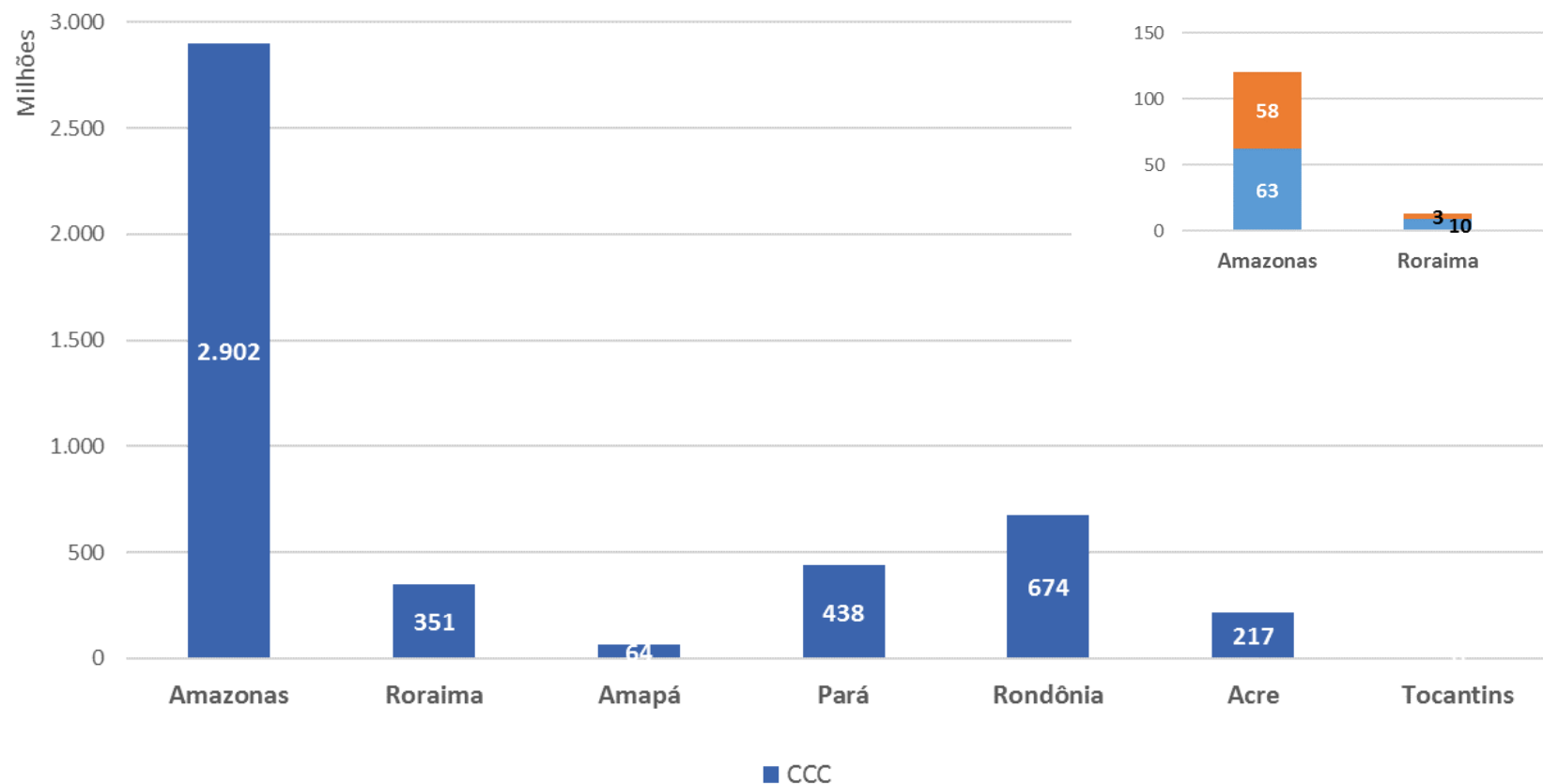
CUSTO DA GERAÇÃO DE ENERGIA

Preço Médio da Geração nos Sistemas Isolados
(RS/MWh) - 2018



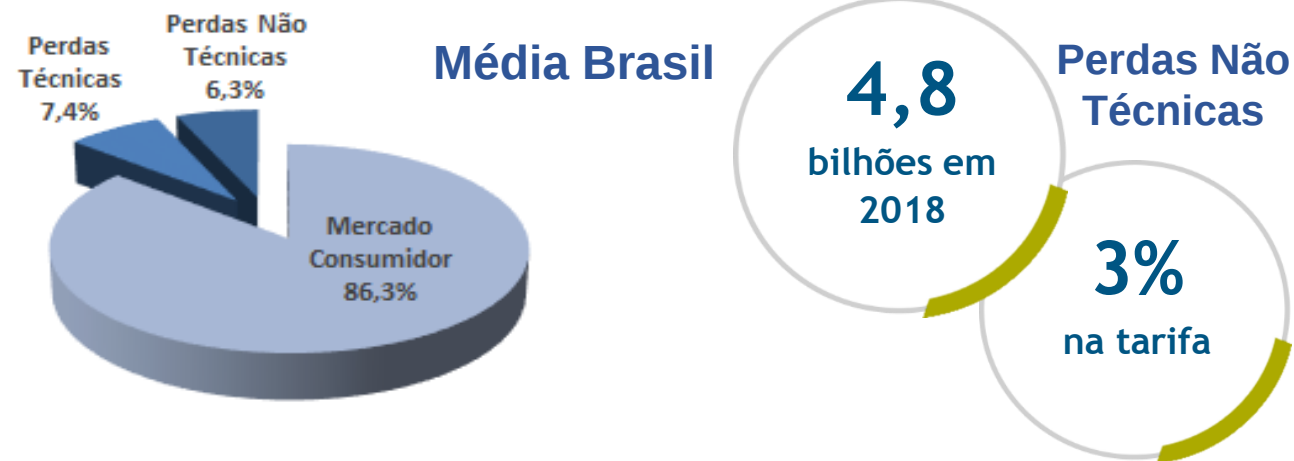
CUSTO DOS SUBSÍDIOS

Subsídios recebidos via CCC

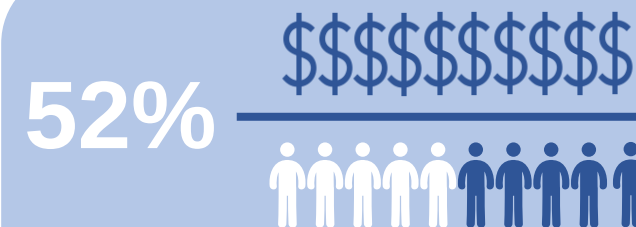
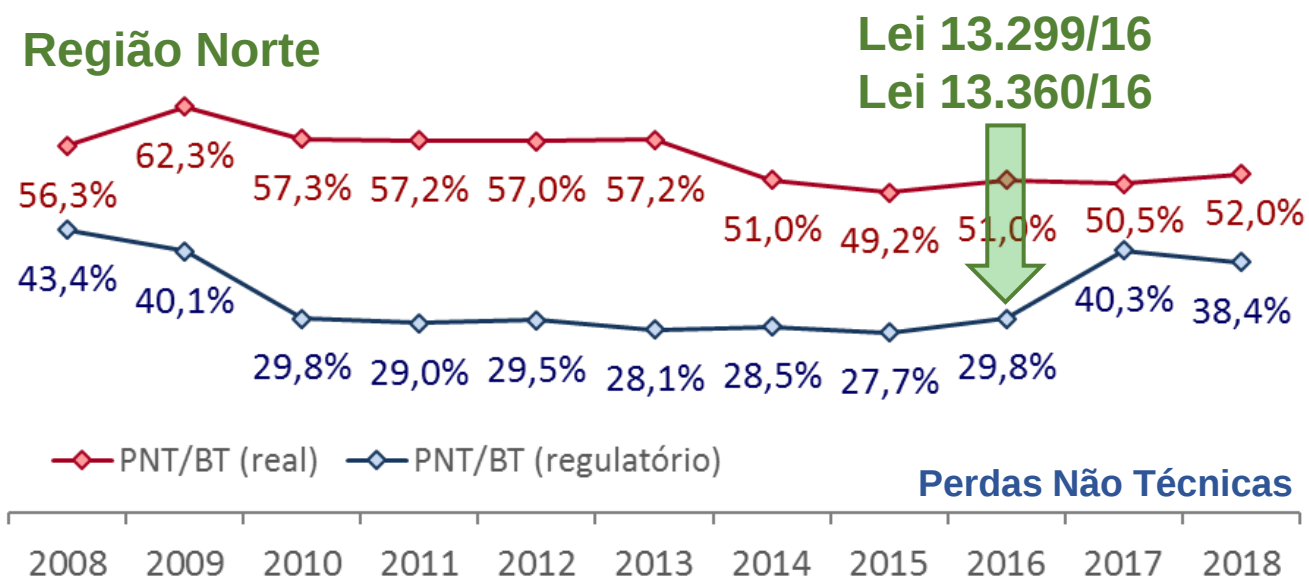


Demais subsídios
da CDE

PERDAS DE ENERGIA ELÉTRICA



Região Norte



Apenas uma parcela dos consumidores paga por todos.

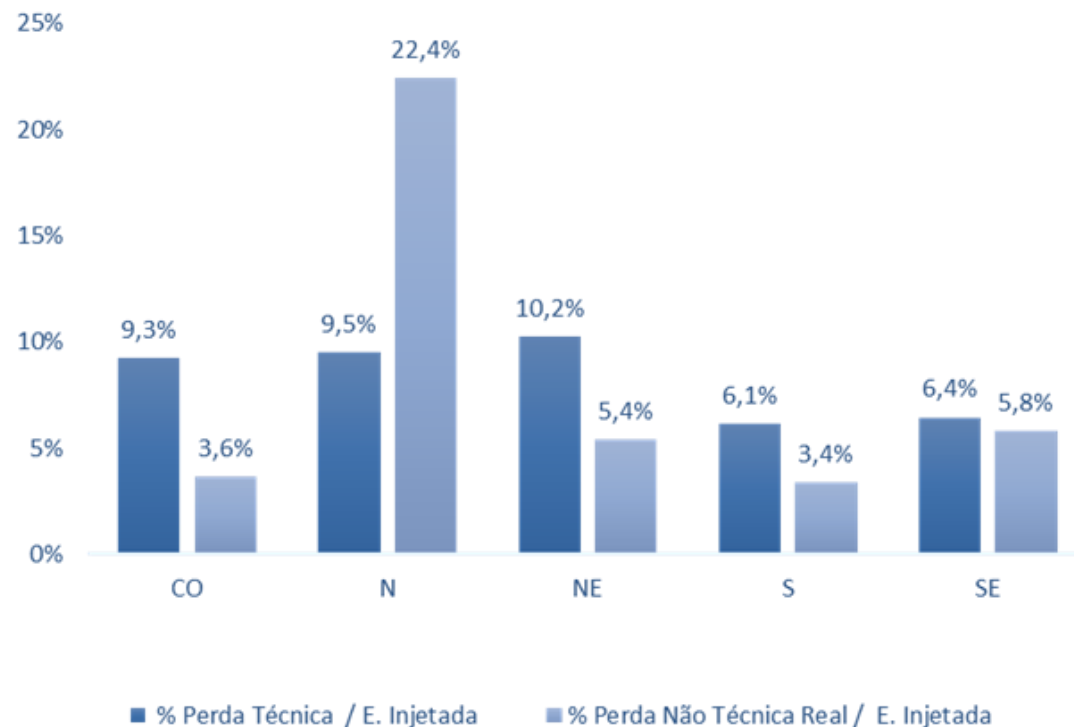
PERDAS DE ENERGIA ELÉTRICA

23%

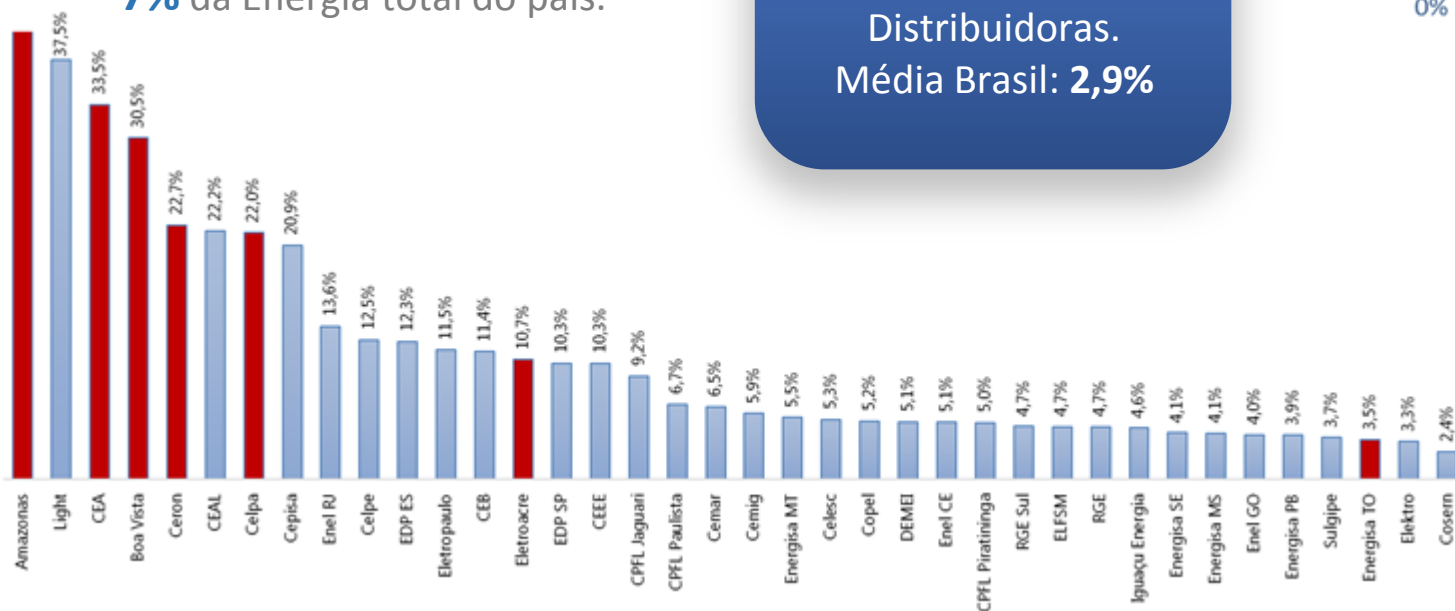
Da perda de energia (não técnica) no Brasil concentra-se na Região Norte, que consome **7%** da Energia total do país.

\$1,6 bi

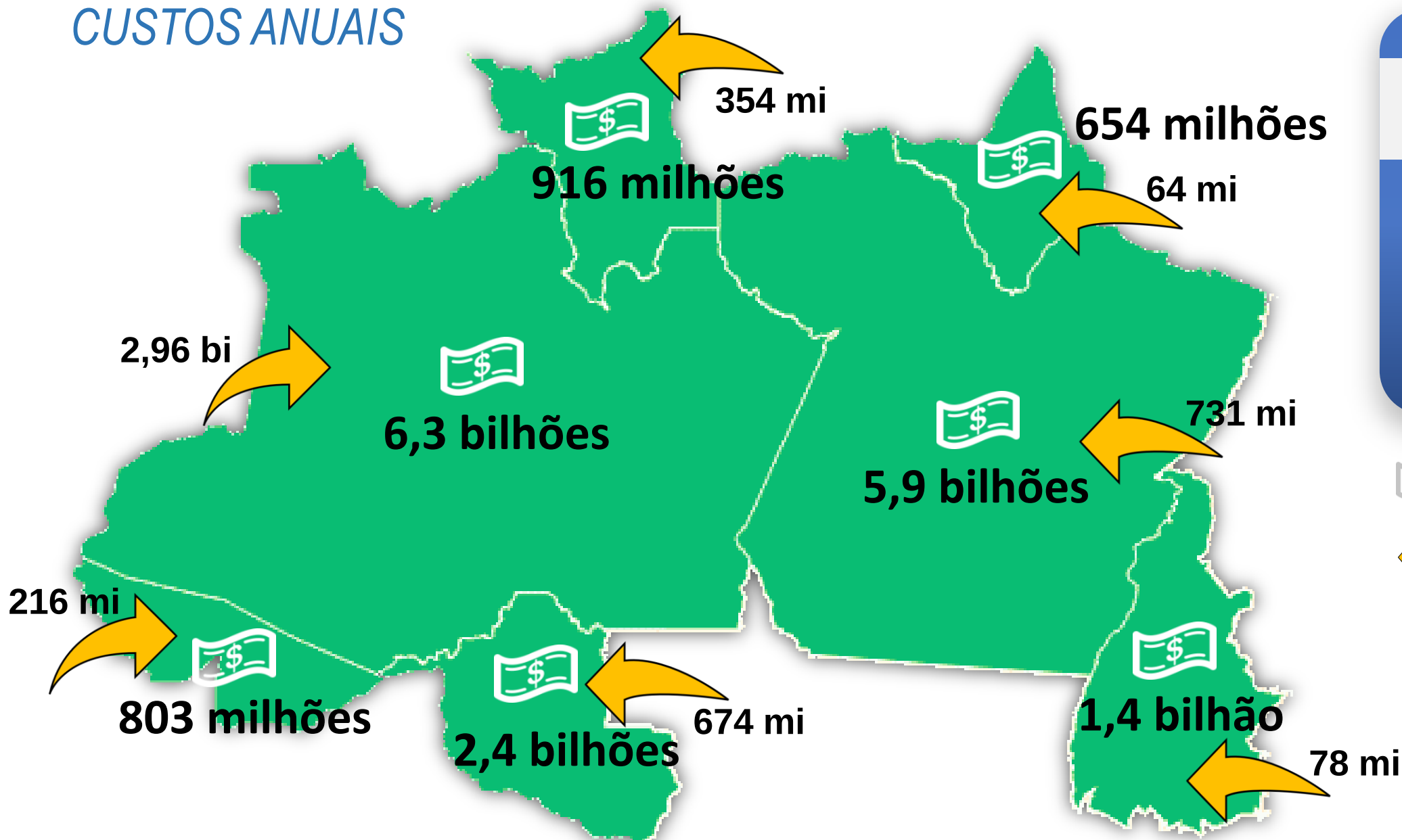
É o custo das perdas não técnicas na Região Norte.
10,7% da Receita das Distribuidoras.
Média Brasil: **2,9%**



R\$ 440 milhões não são reconhecidos na tarifa e são assumidos pelas Distribuidoras, na Região Norte.



CUSTOS ANUAIS



Brasil

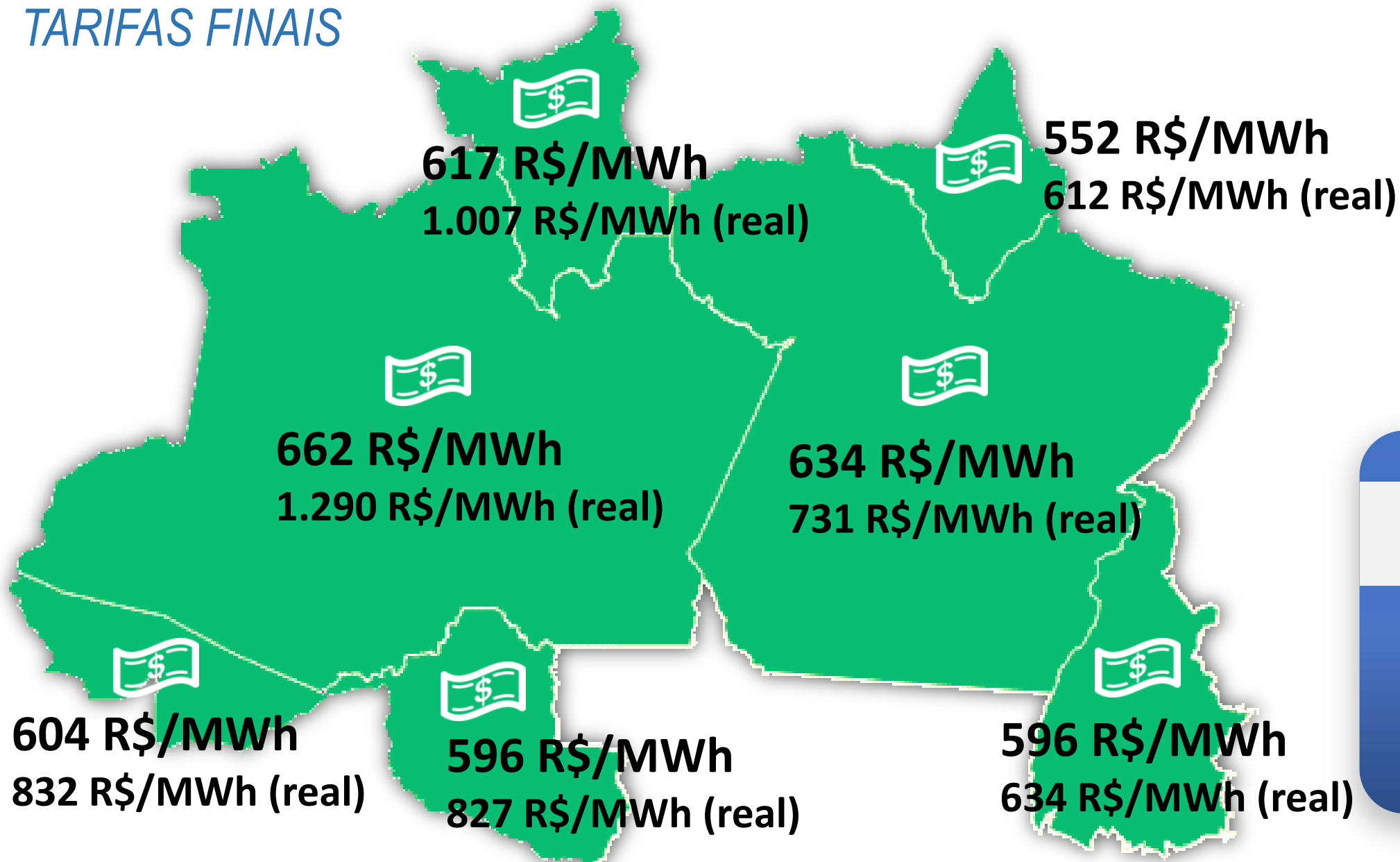
R\$ 182
bilhões/ano

83 milhões de
consumidores

 Custo Global
de Atendimento

 Recurso do
Setor Elétrico

TARIFAS FINAIS



Brasil

505 R\$/MWh

O QUE EXPLICA AS TARIFAS E ONDE ATUAR?

Estado	Dispersão (Escala)	Consumo Médio	Geração Térmica (isolados)	Subsídios	Perdas
AMAZONAS					
RORAIMA					
AMAPÁ					
PARÁ					
RONDÔNIA					
ACRE					
TOCANTINS					



AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

OBRIGADO!

ENDEREÇO: SGAN 603 Módulos I e J - Brasília/DF

CEP: 70830-110

TELEFONE GERAL: 061 2192 8606

OUVIDORIA SETORIAL: 167