



Eletrobras

Distribuição Amazonas

Eletrobras Distribuição Amazonas
Designada: Prestadora Temporária do Serviço de
Distribuição de Energia no Amazonas



Eletrobras

Distribuição Amazonas

Prestação Temporária do Serviço de Distribuição de Energia no Amazonas



*Translado do Poste de Fibra
Município do Careiro da Várzea - AM*



Dados da empresa



Maior Estado em Extensão Territorial

População Estimada em 2016	4.063.614
Área (km ²)	1.559.148,890
Densidade demográfica (hab/km ²)	2,6
PIB Estadual	86% capital
Nº de Municípios	62
Maior Floresta Tropical do Planeta	98% de Preservação
Hidrografia	Rio Amazonas e seus Afluentes
Clima	Equatorial quente e úmido

Fonte: IBGE



Nº de Clientes

579.454– Capital
403.604-Interior

Extensão de Linha (km)

354(230kV)
381, 496 (69 e 138kV)

**Redes de Distribuição
(km)**

24.711(13,8 e 34,5kV)
6.964(BT)

Nº de Postes

153.394– Capital
309.407- Interior

Nº de Conjuntos Elétricos

14 – Capital
05 - Interior

Nº de Transformadores

13.307(3 ϕ – Manaus)
4.802(3 ϕ – Interior)
44.305(ϕ – Interior)

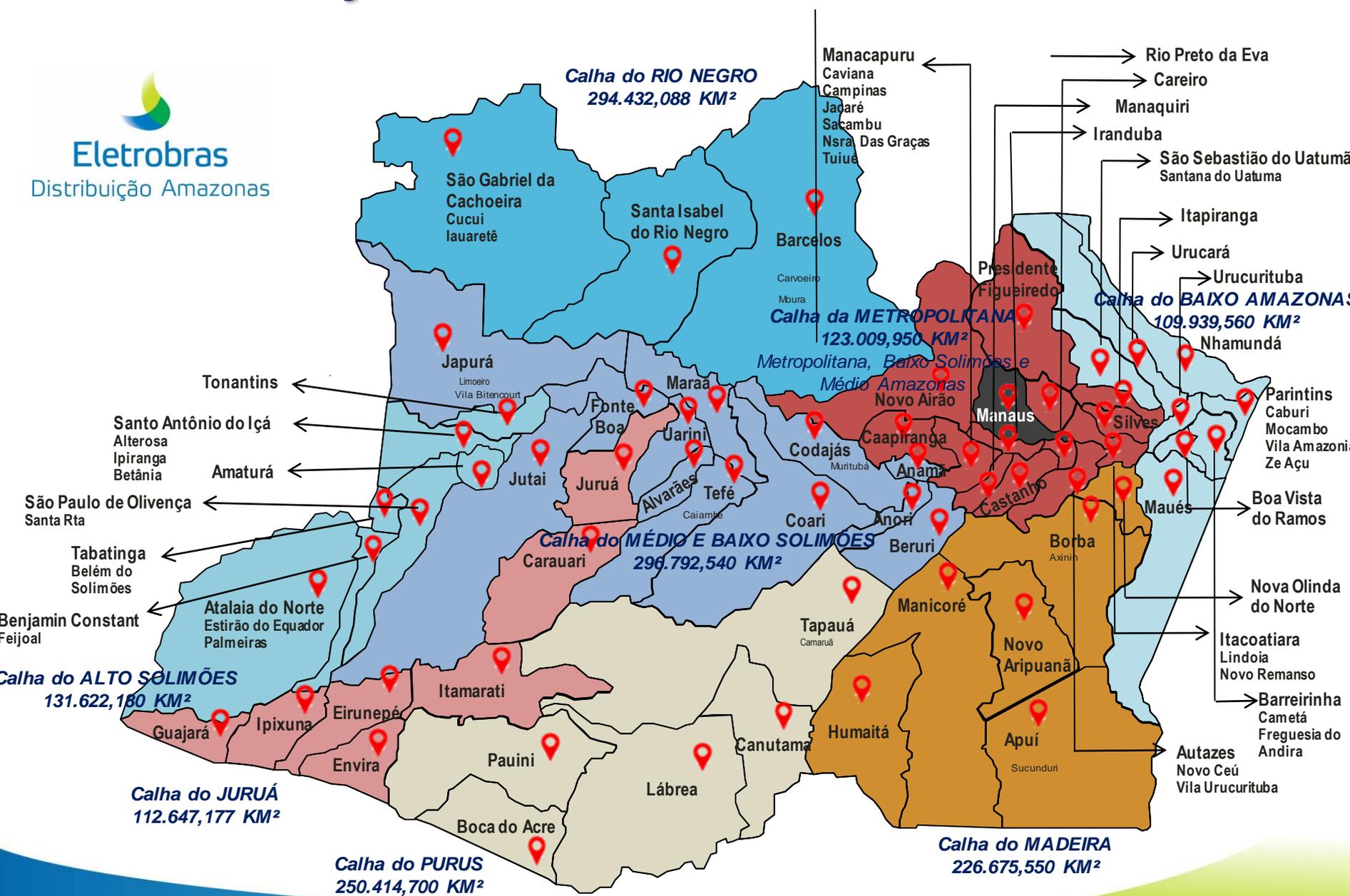
Nº de Subestações

25 – Capital
95- Interior

**Nº de Usinas
Termelétricas**

95

Área de Atuação Estado do Amazonas

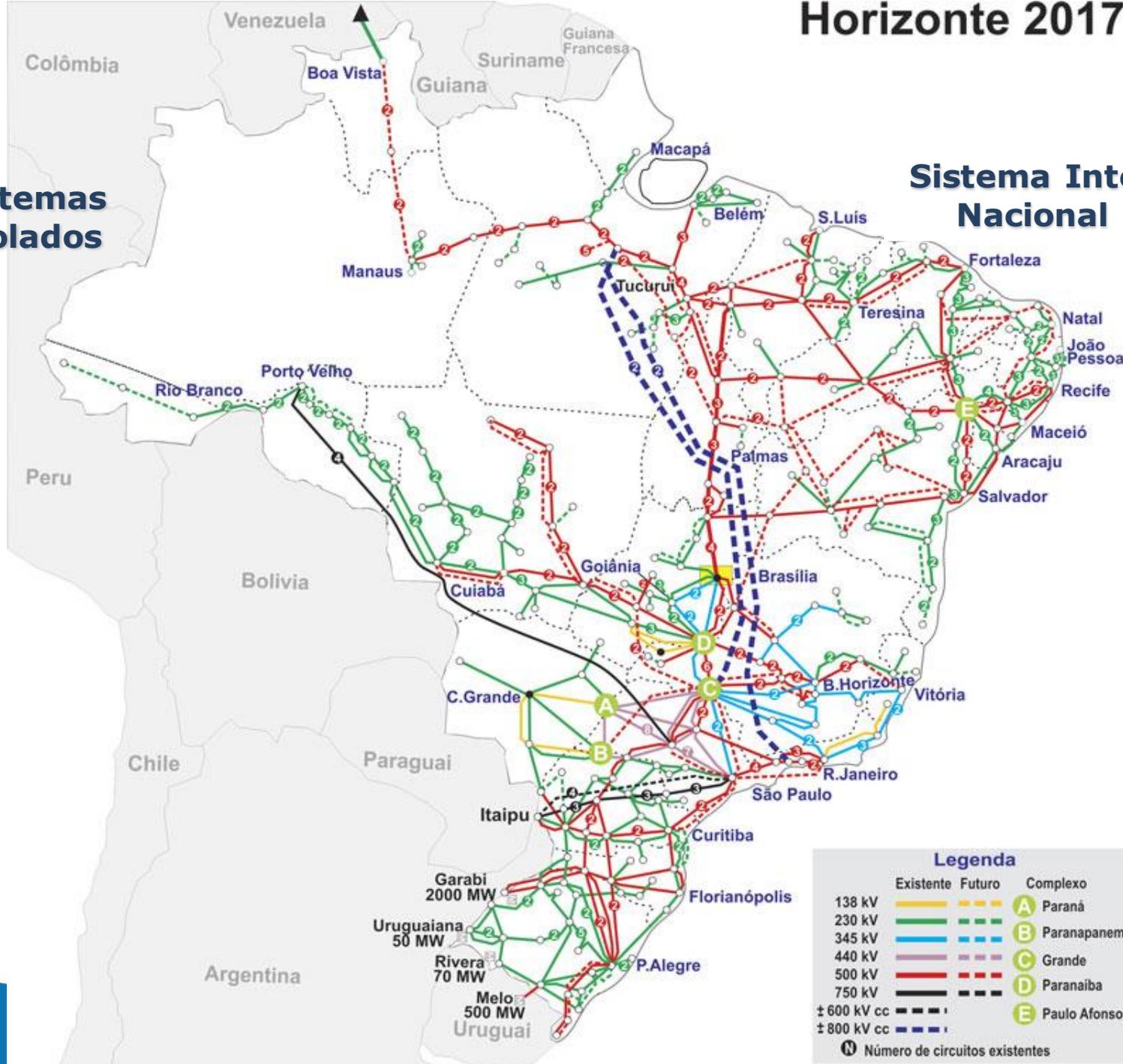


CARACTERÍSTICAS DA REGIÃO DE CONCESSÃO



Sistemas Isolados

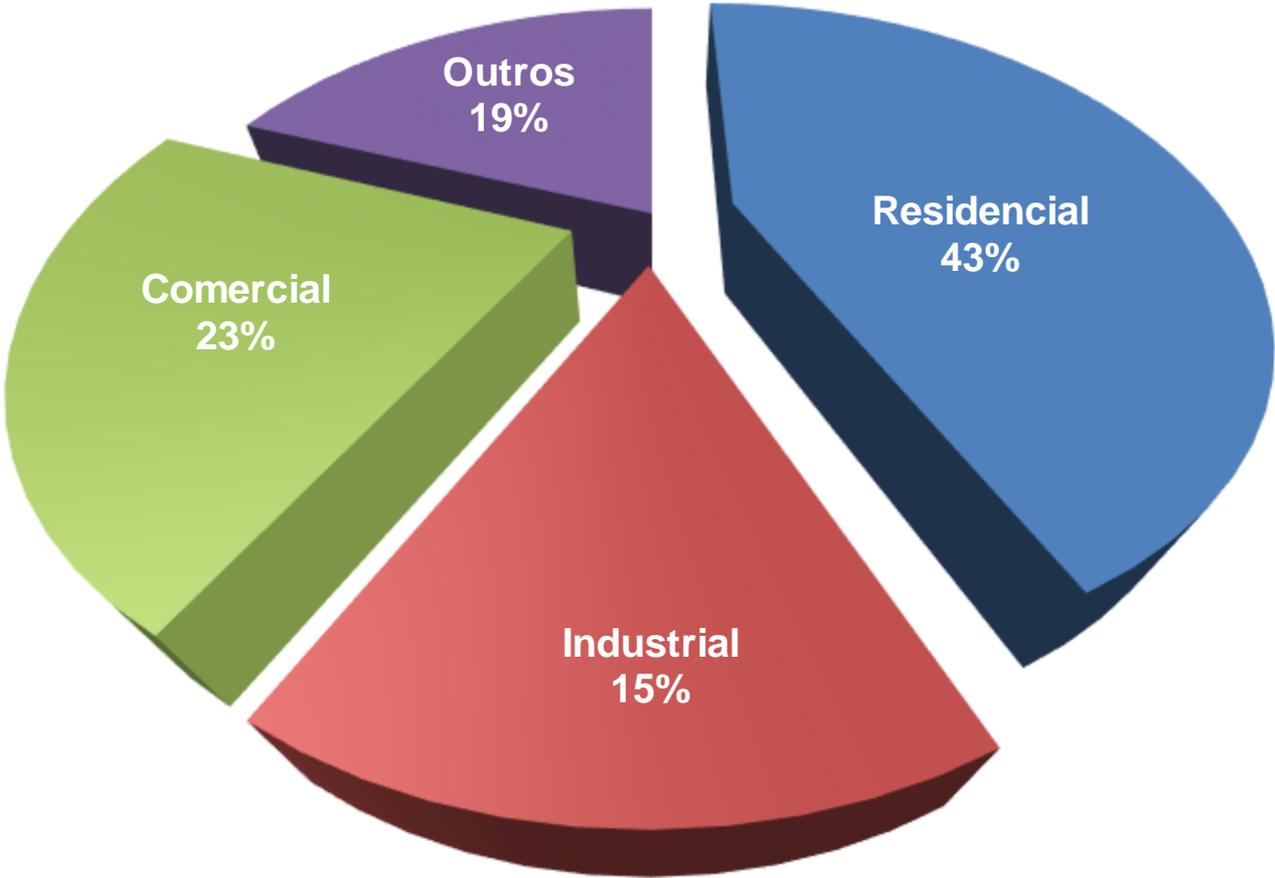
Sistema Interligado Nacional - SIN





Estrutura de Mercado

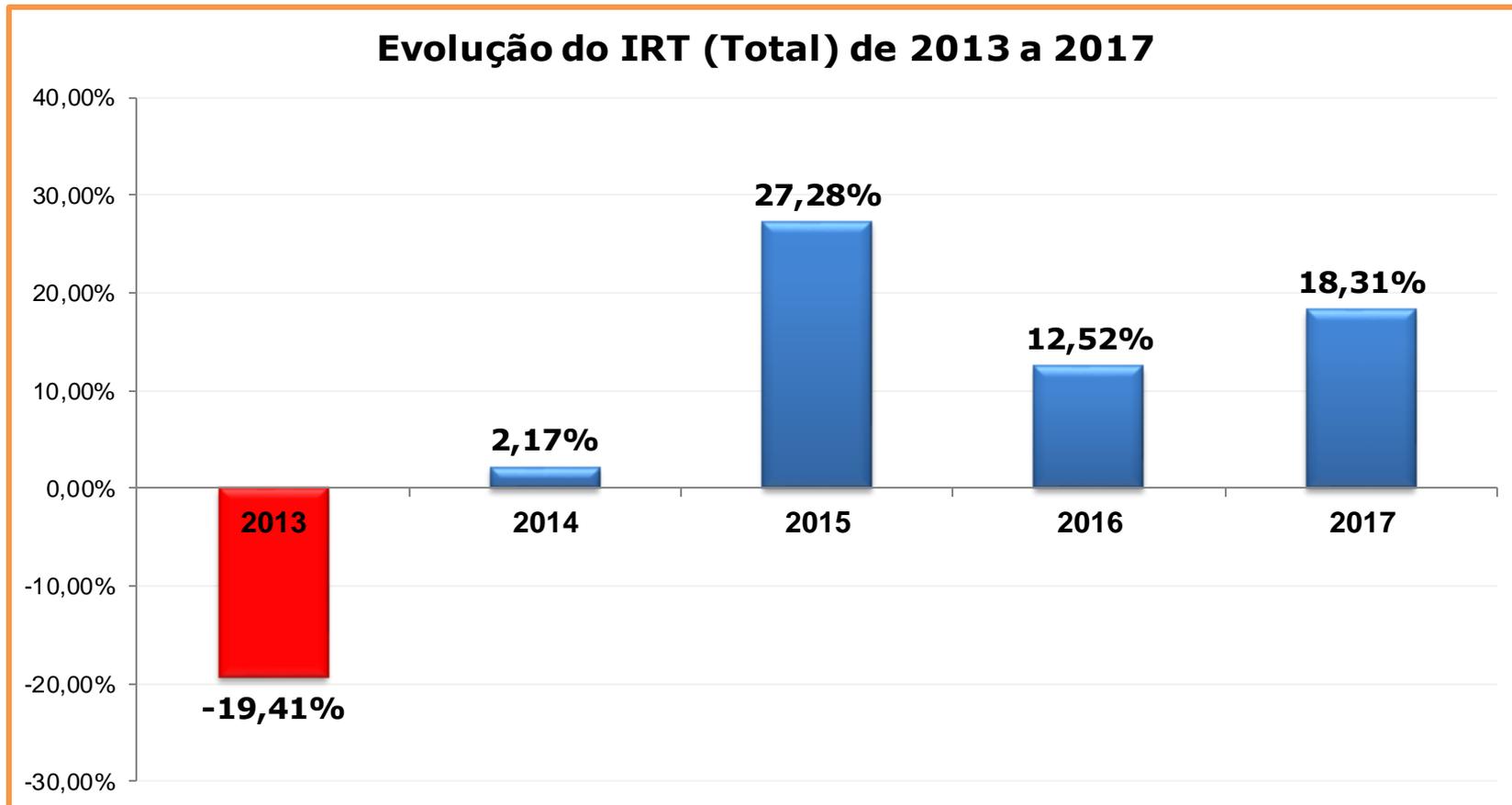
Amazonas





Estrutura Tarifária

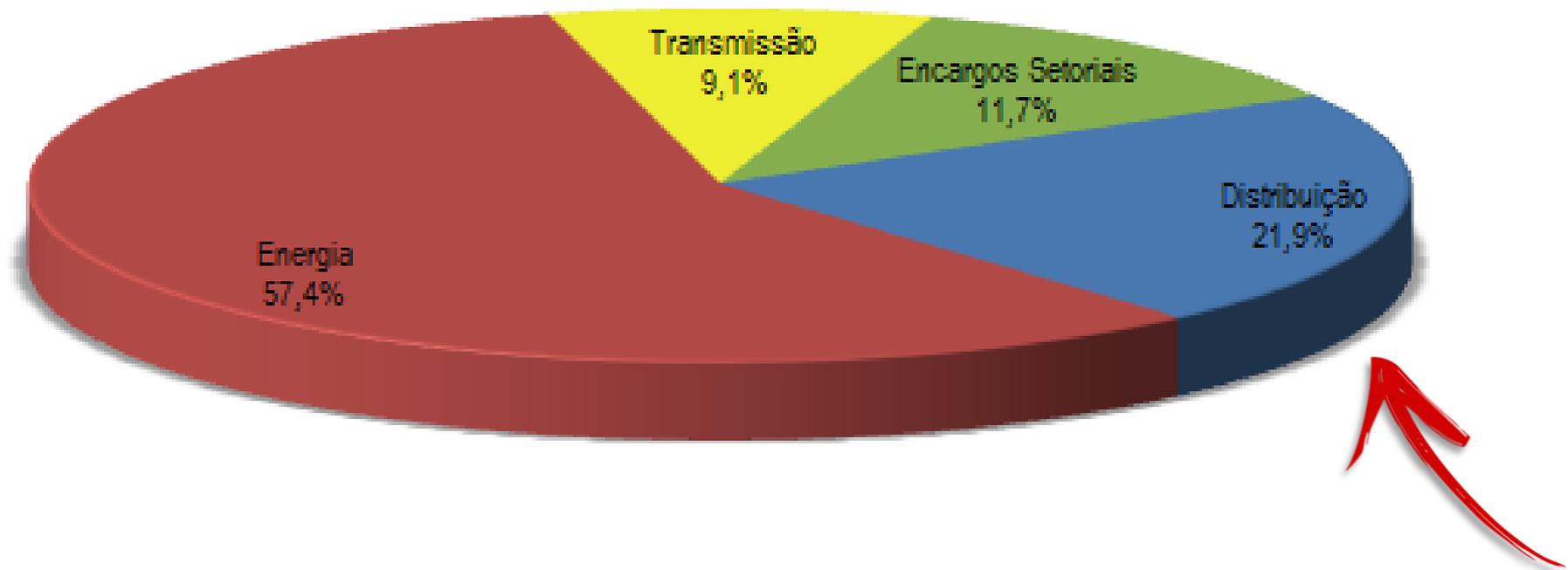
Índice de Reajuste Tarifário - IRT



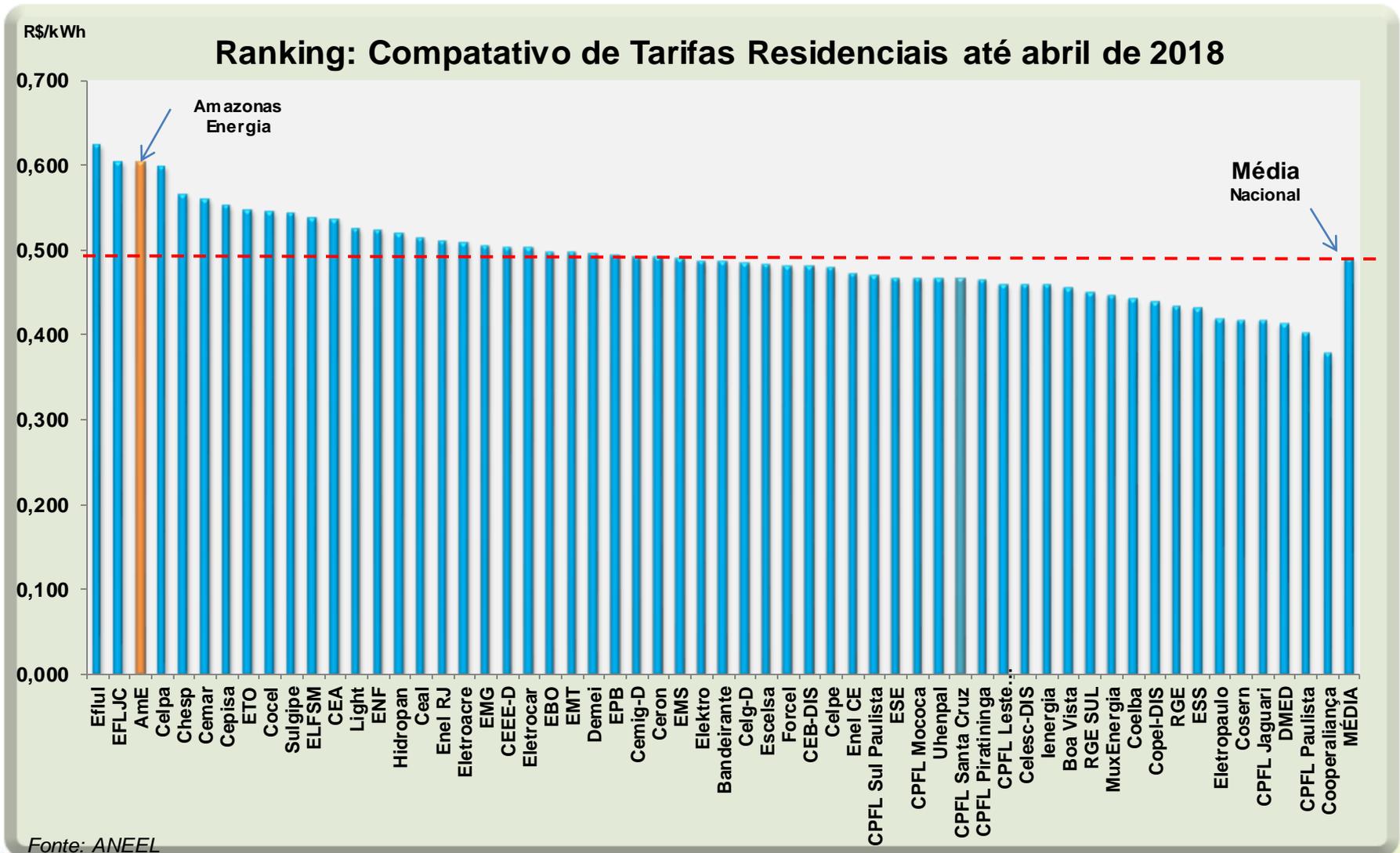
Estrutura Tarifária Atual

Composição da Receita Anual: sem impostos

2017



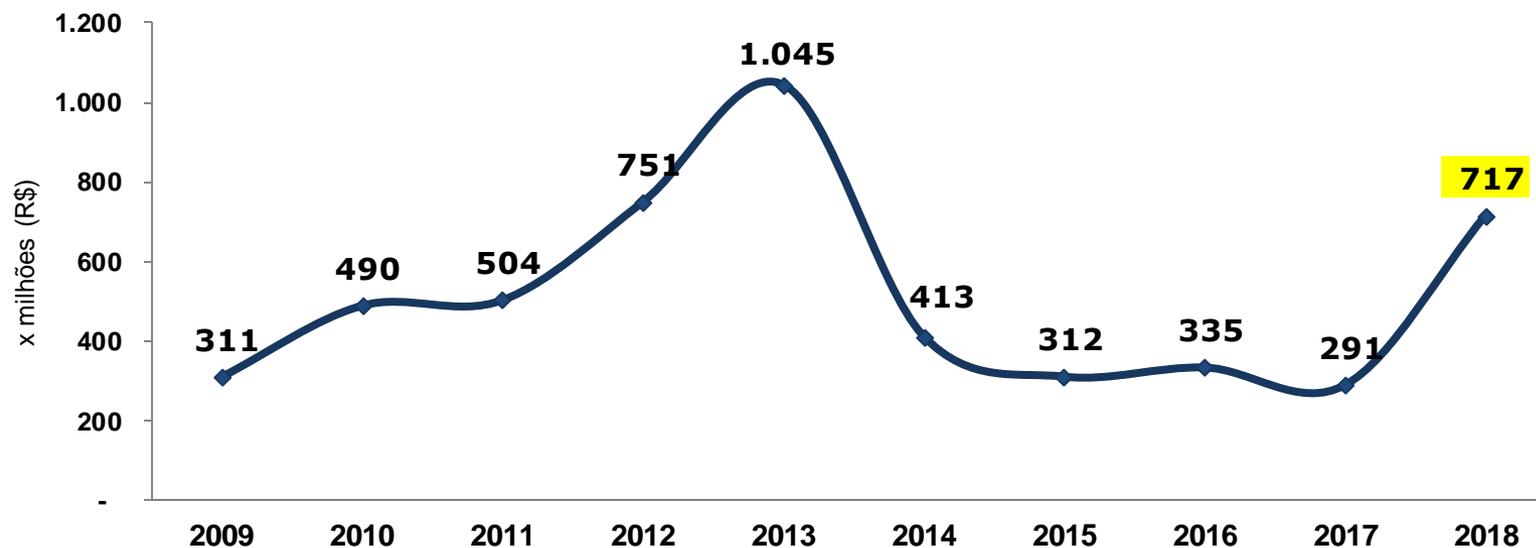
Ranking Tarifa Residencial





Programa de Investimento

Histórico do Programa de Investimentos 2009-2017



Descrição (R\$ milhões)	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	Total/17	Total/18
Geração de Energia Elétrica	56	137	100	279	546	52	54	23	8	2	1.255	1.258
Transmissão de Energia Elétrica	74	37	98	54	82	40	4	-	-	-	389	389
Rede de Distribuição de Energia Elétrica	74	102	133	274	296	176	154	206	161	371	1.575	1.945
Qualidade Ambiental de Energia Elétrica	-	-	-	1	2	4	1	2	0	3	10	13
Programa de Infraestrutura e Apoio	15	49	34	29	20	14	17	17	11	9	207	216
Subtotal	219	325	365	637	946	287	230	248	180	385	3.437	3.821
Progra Luz para Todos	92	165	139	114	99	125	81	86	111	332	1.013	1.346
Total	311	490	504	751	1.045	413	312	335	291	717	4.450	5.167

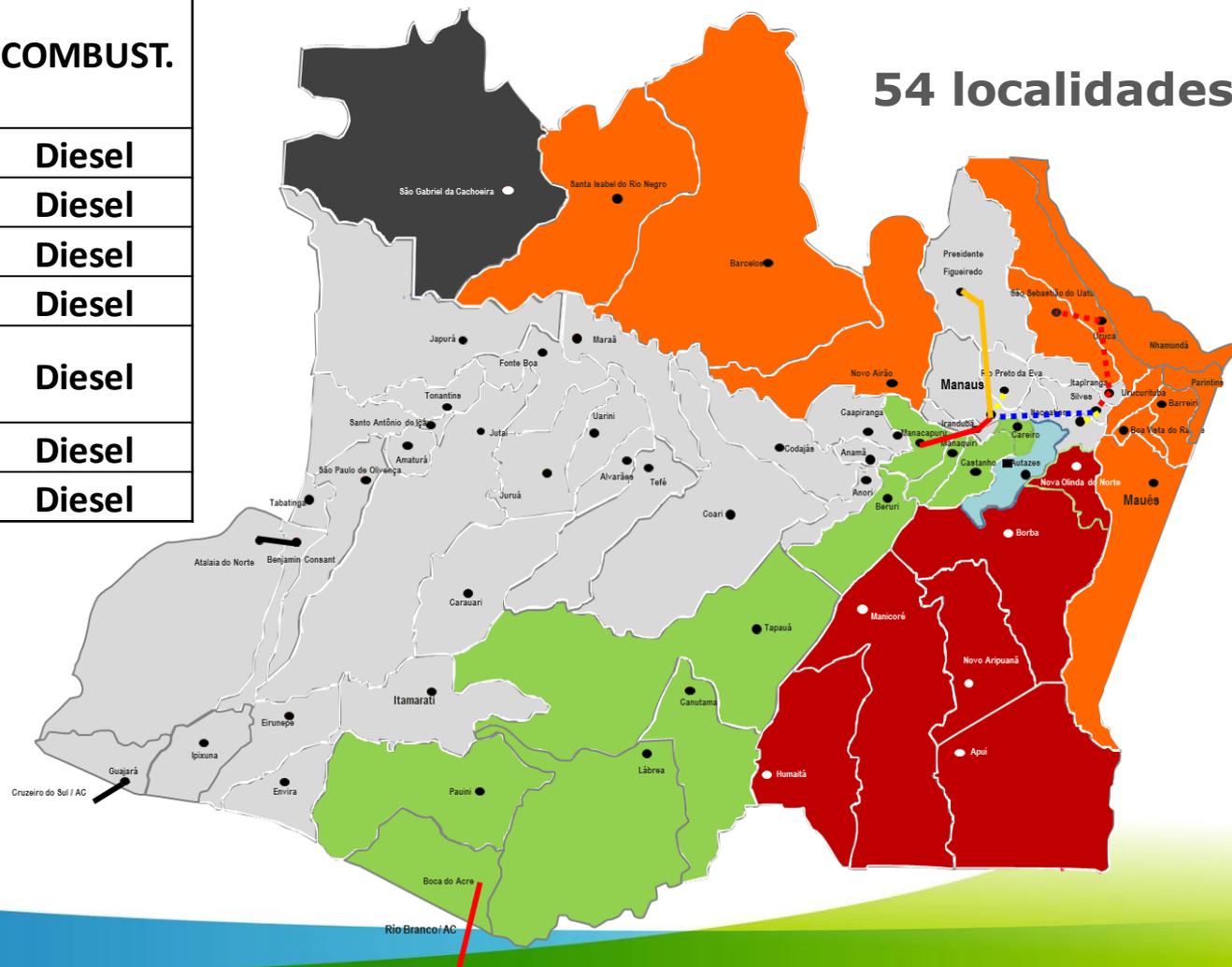


**Produtores
Independentes de
Energia – PIE
Interior**

PIE Grupo B - RIO NEGRO/MÉDIO SOLIMÕES/PURUS/MADEIRA/BAIXO AMAZONAS

O Grupo B contemplou 54 Localidades das Calhas do Médio Amazonas, Negro, Médio Solimões, Purus, Madeira, São Gabriel da Cachoeira e Autazes., totalizando 260.175 KW de potência para atender o mercado projetado para os próximos 05 anos.

LOTE	QTD USINAS	POTÊNCIA INSTALADA (kW)	COMBUST.
B/I	16	44.200	Diesel
BI-A	06	37.230	Diesel
B/II	20	85.875	Diesel
B/III	07	31.670	Diesel
B/III-A	03	40.200	Diesel
B/IV	01	10.500	Diesel
B/V	01	10.500	Diesel



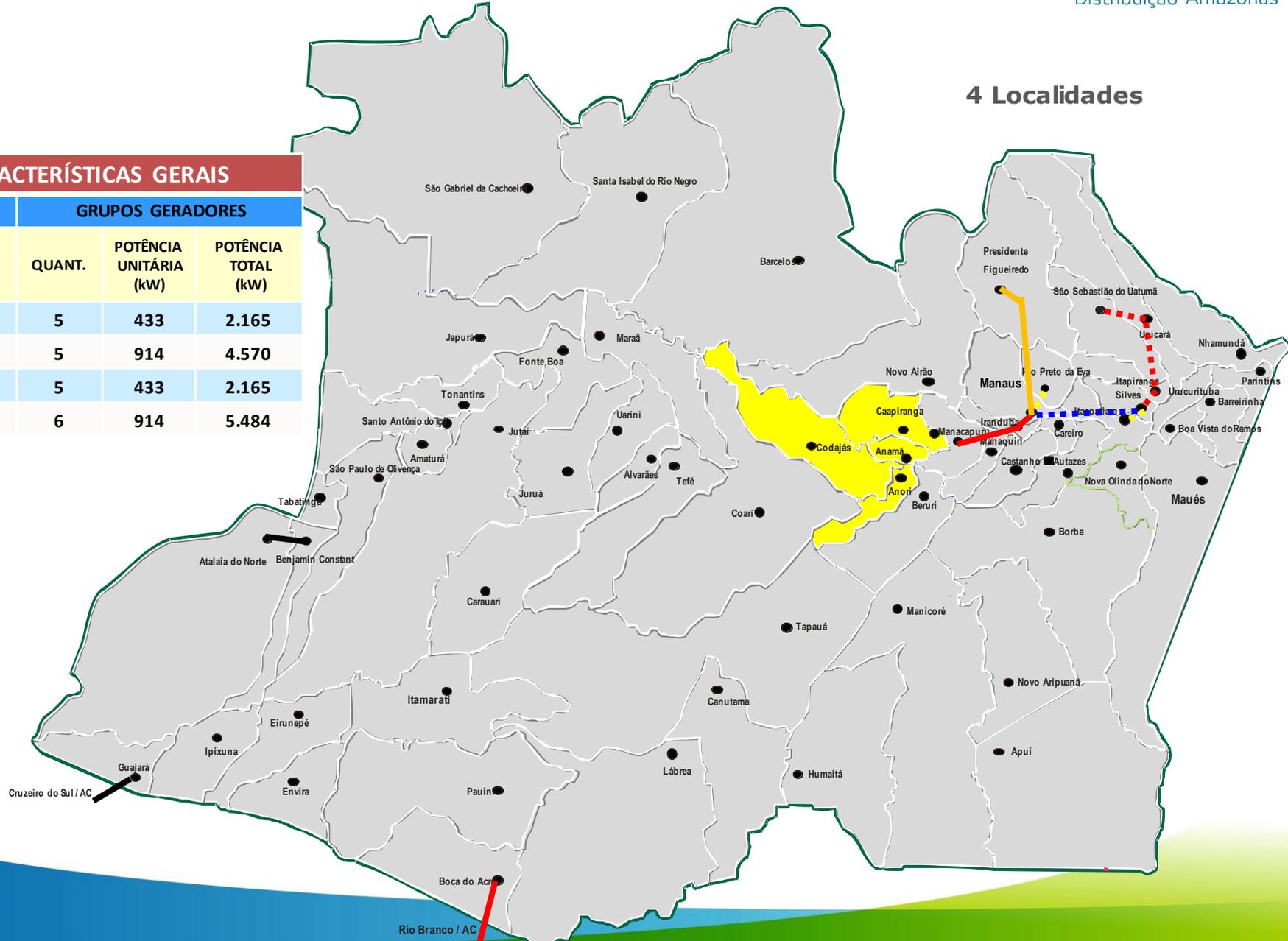
PIE GRUPO C – USINAS A GÁS

Em processo de transferência para a AmGT



4 Localidades

CARACTERÍSTICAS GERAIS			
USINA	GRUPOS GERADORES		
LOCALIDADE	QUANT.	POTÊNCIA UNITÁRIA (kW)	POTÊNCIA TOTAL (kW)
ANAMÃ	5	433	2.165
ANORI	5	914	4.570
CAAPIRANGA	5	433	2.165
CODAJÁS	6	914	5.484



PIEs Grupos A & B – Geral

Vencedor do Lote	Grupos	Lote	Preço Edital (R\$/MWh)	Preço Leilão (R\$/MWh)	Deságio (%)	Energia Anual (MWh)	Período de Contratação (meses)	Valor do Contrato Inicial (R\$)	Valor do Contrato no Leilão (R\$)	Valor do Contrato Mensal (R\$)	Economia para o Consumidor
Aggreko	A	II	1.487	1.152	22,51	289.442	180	6.229.148.577	4.826.773.278	27.791.980	1.402.375.299
Aggreko	A	III	1.503	1.171	22,10	235.770	180	5.152.156.245	4.013.402.882	23.003.293	1.138.753.363
CONS. ENERGIA DO AMAZONAS	A	A-I	487	276	43,38	132.170	155	831.404.371	470.779.091	3.037.267	360.625.280
CONS. OLIVEIRA-ETAM	B	B-I	1.582	1.155	27,00	165.411	180	3.925.203.030	2.865.745.575	15.920.809	1.059.457.455
CONS. OLIVEIRA - ETAM	B	BI-A	1.610	1.288	20,00	135.380	60	1.089.809.000	871.841.396	14.530.674	217.967.604
CONS. OLIVEIRA - ETAM	B	B-II	1.468	1.063	27,60	318.999	180	7.024.357.980	5.086.439.055	28.257.995	1.937.918.925
POWERTECH	B	B-III	1.482	976	34,14	112.392	180	2.498.474.160	1.645.418.880	9.141.216	853.055.280
CONS. VPOWER - TELEMENIA	B	B-III-A	1.453	1.030	29,11	169.074	60	1.228.322.610	870.740.126	14.512.326	357.582.484
CONS. VPOWER - TELEMENIA	B	BIV	1.349	990	26,61	46.859	180	948.191.901	695.851.951	3.865.828	252.339.950
CONS. VPOWER - TELEMENIA	B	BV	1.356	965	28,84	45.633	180	928.175.220	660.528.081	3.669.616	267.647.139
Total	-	-	1.378		28,19	1.651.130	-	29.855.243.094	22.007.520.315	143.731.003	7.847.722.779
			Média		Média						

Reembolso: ACR médio R\$ 213/MWh (Receita Distribuidora) a diferença é via CCC.

PIE Coari Processo de Instalação em andamento



PIE Coari **Processo de Instalação em** **andamento**



Estão previstas interligações de algumas regiões do Amazonas ao SIN: Itacoatiara, Rio Preto da Eva, Silves, Itapiranga e Parintins:

- ❑ **Itacoatiara, previsão 2019**
 - **Fonte: Subrogação CCC**

- ❑ **Itapiranga, Silves e Rio Preto da Eva, previsão 2020**
 - **Fonte: Subrogação CCC**

- ❑ **Parintins, previsão 2022**
 - **Fonte: Leilão ANEEL, primeiro semestre/2018**



**Programa Luz para
Todos – PLpT
Amazonas**

DADOS GERAIS DE REALIZAÇÕES PELO PLPT



DADOS GERAIS

**HISTÓRICO
(2004- fev
2018)**

Investimento	R\$ 1.232.286.427
Domicílios Atendidos	120.541
População Rural - GERAL (Fonte IBGE 2010)	728.495
População rural beneficiada	602.705
Investimento/Domicílio	10.223
Rede Elétrica	22.402km
Postes	252.864
Transformadores	57.037

Planejamento Triênio 2017 - 2019

CONVENCIONAL	Tipo	2017	2018	2019	SOMA
	Investimento	R\$ 112.000.000,00	R\$ 302.000.000,00	R\$ 145.719.755,27	R\$ 559.719.755,27
	Domicílios	5.963	12.210	8.953	27.126
	População	29.815	61.050	44.765	135.630
	Rede Elétrica (km)	2.083	4.330	3.209	9.622
	Postes	20.753	47.628	35.299	103.679
	Transformadores	3.674	7.326	4.477	15.477
REMOTOS	Investimento	-	R\$ 30.000.000	R\$ 148.638.886	R\$ 178.638.886
	Domicílios	-	965	4.736	5.701
	População	-	4.825	23.680	28.505
	Rede Elétrica (km)	-	12	60	72
	Postes	-	300	1500	1.800
	SIGFI (Sistema Individual)	-	472	2.321	2.793
	MIGDI (Sistema Coletivo)	-	493	2.415	2.908
TOTAL GERAL	Investimento	R\$ 112.000.000	R\$ 332.000.000	R\$ 294.358.641	R\$ 738.358.641
	Domicílios	5.963	13.175	13.689	32.827
	População	29.815	65.875	68.445	164.135
	Rede Elétrica (km)	2.083	4.342	3.269	9.694
	Postes	20.753	47.928	36.799	105.479
	Transformadores	3.674	7.326	4.477	15.477
	SIGFI (Sistema Individual)	-	472	2.321	2.793
	MIGDI (Sistema Coletivo)	-	493	2.415	2.908

PLANEJAMENTO DE UNIVERSALIZAÇÃO 2019-2025		
Tipo de Atendimento	Domicílios Previstos	Valor R\$
Convencional	10.000	214.500.000,00
Remoto	33.299	1.059.221.266,00
Total	43.299	1.273.721.266,00



Expansão Capital e Interior

Obras AT importantes ao sistema 2019 a 2020

2020

LEGENDA

- SE 230 kV (Exist./Futura)
- SE 138 kV (Exist./Futura)
- SE 69 kV (Exist./Futura)
- ▲ UTE (Exist./Futura)
- LD 230 kV (Existente)
- - - LD 230 kV (Futura)
- - - LD 138 kV (Futura)

**Nova
Ampliação**

2017 - 2018
Implantação - 02
Ampliação - 05
R\$ 207 Milhões

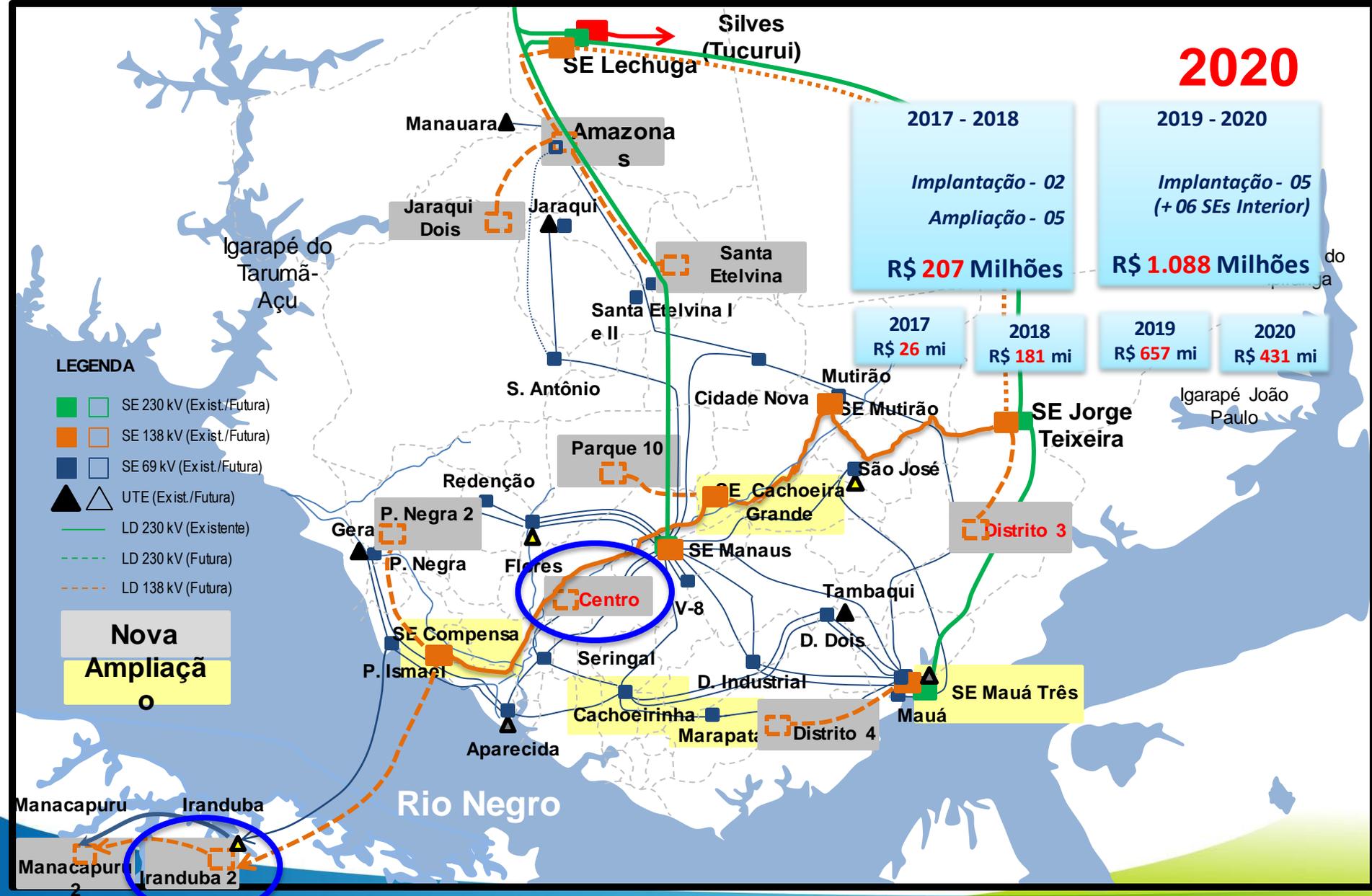
2019 - 2020
Implantação - 05
(+ 06 SEs Interior)
R\$ 1.088 Milhões

2017
R\$ 26 mi

2018
R\$ 181 mi

2019
R\$ 657 mi

2020
R\$ 431 mi



Rio Negro

Igarapé João Paulo

Manacapuru
Iranduba
Manacapuru 2
Iranduba 2



**Gasoduto
Urucu / Coari / Manaus**

Informações do Gasoduto Urucu-Coari-Manaus

1. Capacidade Contratada (Contrato OC 1902/2006):

✓ 5,42 Milhões de m³/dia

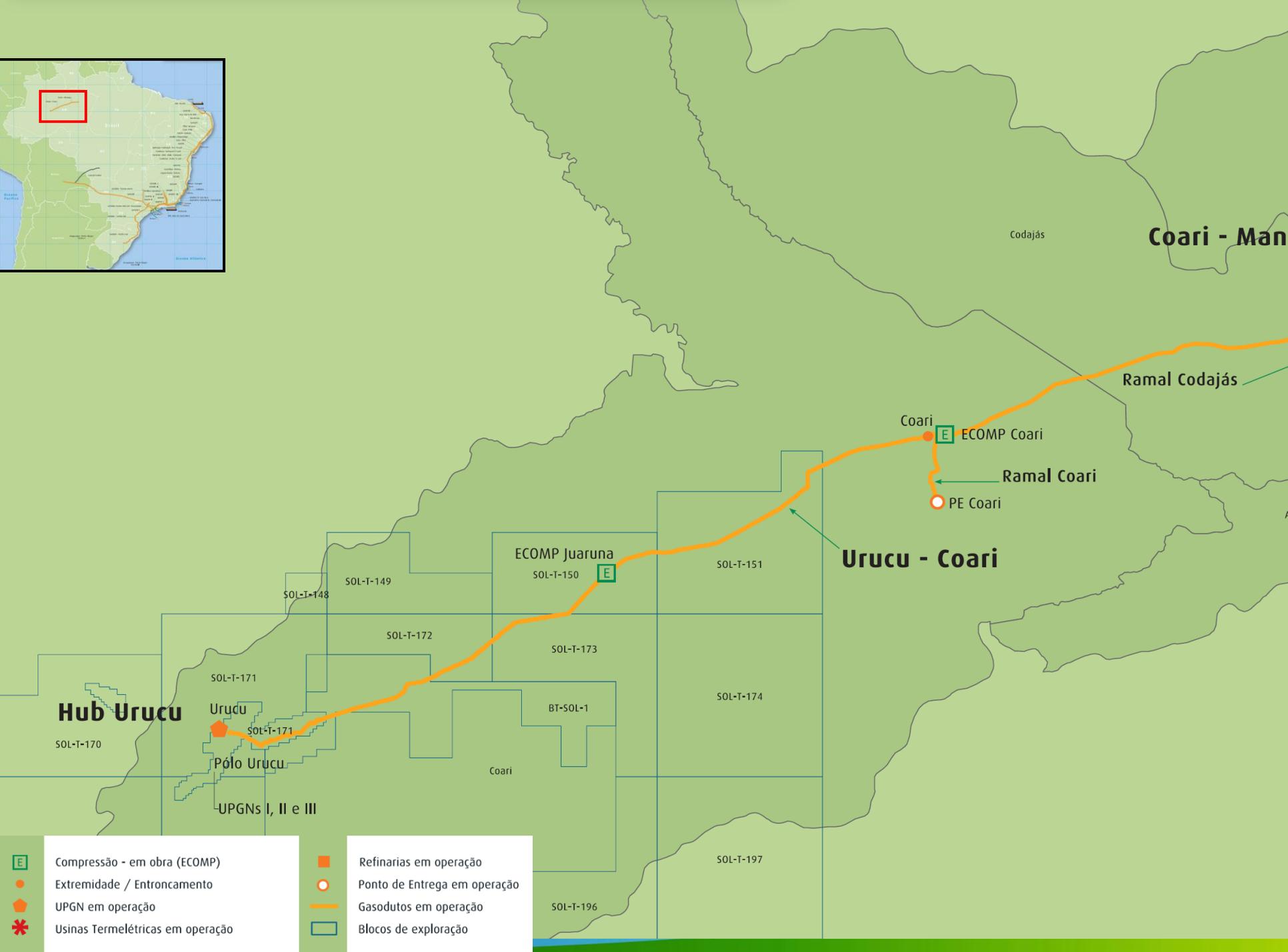
2. Capacidade Plena do Gasoduto:

✓ 6,5 Milhões de m³/dia

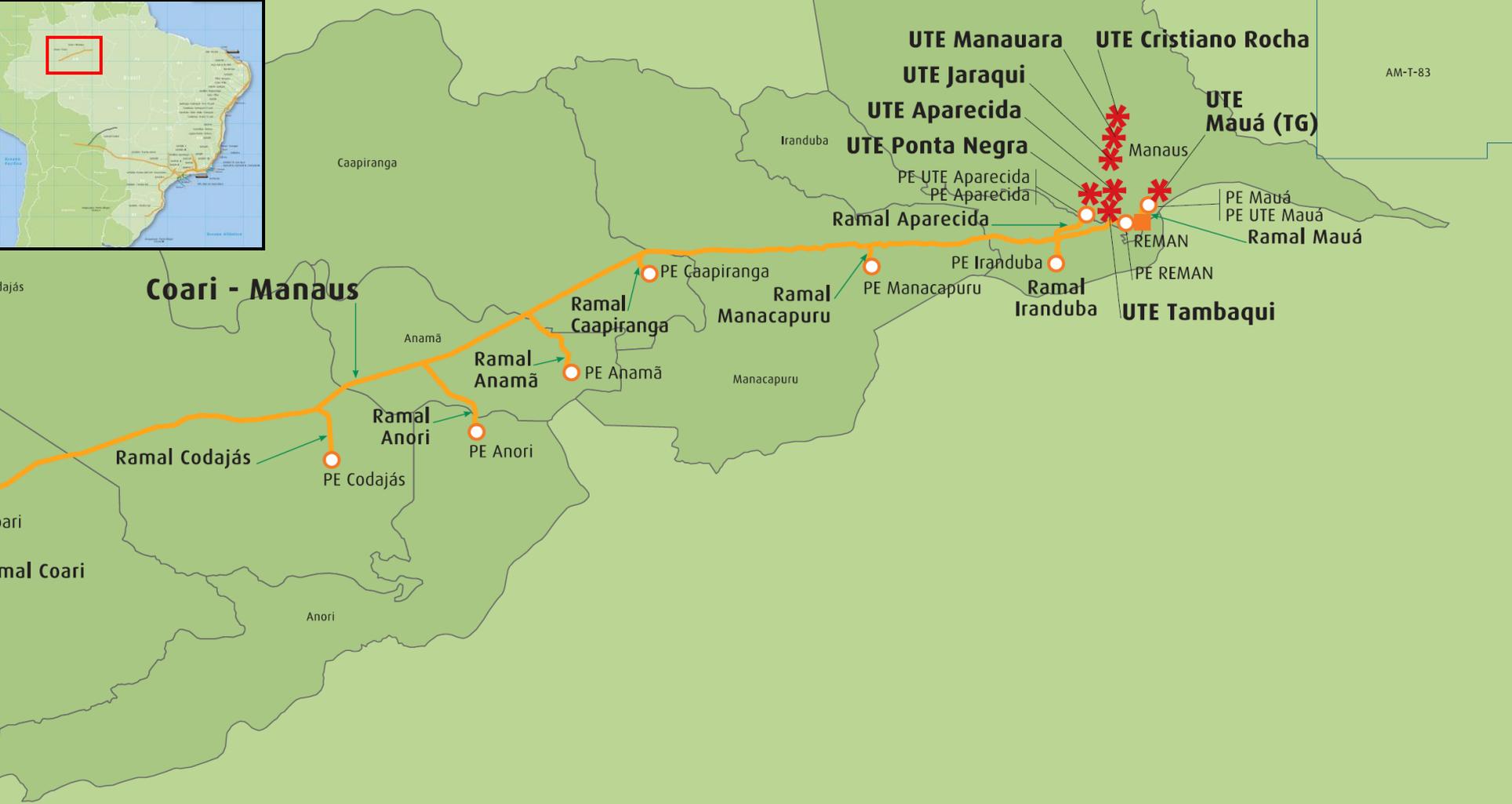
✓ 11,0 Milhões m³/dia com maior pressurização

Uma grande solução para o aproveitamento do gás do Amazonas.

Um grande problema financeiro para a Distribuidora



- | | | | |
|--|----------------------------------|--|------------------------------|
| | Compressão - em obra (ECOMP) | | Refinarias em operação |
| | Extremidade / Entroncamento | | Ponto de Entrega em operação |
| | UPGN em operação | | Gasodutos em operação |
| | Usinas Termelétricas em operação | | Blocos de exploração |



Informações do Gasoduto	
Diâmetros	
Trecho Urucu - Coari: 18 pol	
Trecho Coari - Manaus: 20 pol	
Linha Tronco: 663,2 km	
9 Ramais: 140 km	

	Compressão - em obra (ECOMP)		Refinarias em operação
	Extremidade / Entroncamento		Ponto de Entrega em operação
	UPGN em operação		Gasodutos em operação
	Usinas Termelétricas em operação		Blocos de exploração

1. Segundo artigo trata do reembolso da CCC incorridas até abril de 2016 limitado a R\$ 3,5 Bi

Necessidade de equacionamento:

- Reembolso das despesas com aquisição de combustíveis a partir de maio de 2016 até a entrada dos PIE's;
- Considerações da ANEEL sobre o reembolso do gás natural;
(Distribuidora paga totalmente o gasoduto)
- Transferência do contrato de gás para a Amazonas G&T.



Eletrobras
Distribuição Amazonas



Eletrobras

Distribuição Amazonas

Tarcisio Estefano Rosa
Diretor-Presidente

tarcisio.rosa@eletrobrasamazonas.com

(92) 2126 - 2202