



GRUPO
equatorial



Apresentação Institucional

1T25

EQTL
B3 LISTED NM

Visão Geral

Uma plataforma de investimentos em Utilities

Receita Líquida

R\$47,2 bilhões (LTM)

EBITDA Aj.

R\$11,9 bilhões (LTM)

Market Cap¹

R\$ 46,4 bilhões



Distribuição

7 Distribuidoras

14,5 mi de consumidores
R\$31,8 bi em base de ativos
Atuação em regiões complexas



Transmissão³

7 Linhas

7 concessões
+R\$1,1 bilhão RAP ciclo 24/25



Geração

14 Ativos

1.777 MW instalados
(1.204 MW eólico e 573 MW solar)



Saneamento

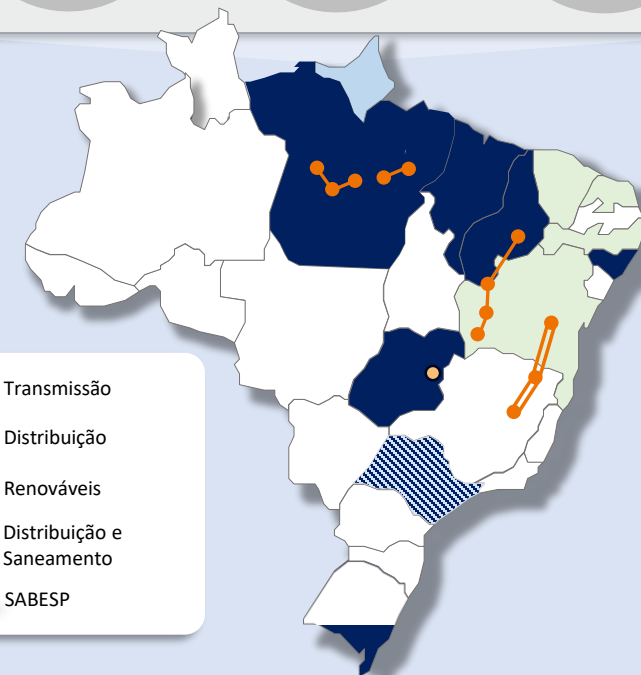
SABESP e CSA

Concessão Plena na CSA
Acionista de Referência na SABESP (15%)



Outros

Serviços
Comercialização
Telecom
Geração Distribuída



NOSSO DNA

Capacidade de transformar ativos

Alinhamento de incentivos

Crescimento com geração de valor

Busca contínua por novas oportunidades

Eficiência operacional

Cultura de dono

Disciplina na alocação de capital

GRUPO equatorial

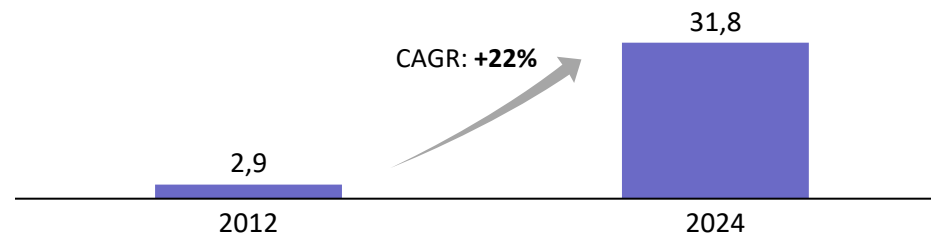
História de crescimento única no setor de utilities brasileiro

Longo histórico de crescimento



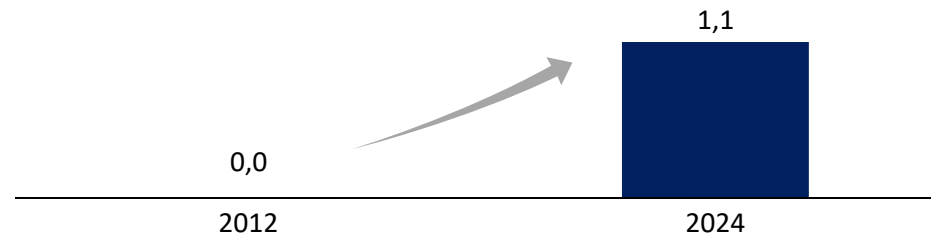
RAB (R\$ bilhão)

Ativos de qualidade e potencial superior, com diferentes graus de maturidade.



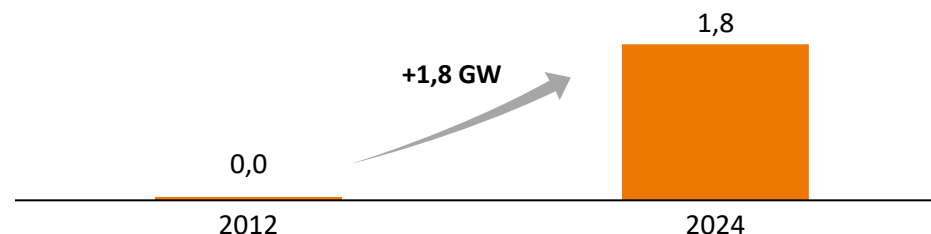
RAP* (R\$ bilhão)

Geração de Caixa resiliente e estável com pouca necessidade de reinvestimento



Capacidade (GW)

Portfólio de geração 100% operacional, cumprindo um importante passo para a diversificação do Grupo



Saneamento



Concessão plena na CSA e participação na SABESP, posiciona a Equatorial para aproveitar uma oportunidade única de crescimento diante do maior desafio social do Brasil.

Saneamento + Oportunidades de crescimento

CAPEX - Desafios de universalização para a Equatorial

CSA

R\$3,0 bilhões¹ até 2033

SABESP

~R\$70,0 bilhões² até 2029

~R\$ 900 bilhões em investimentos necessários para atingir as metas de universalização no Brasil

	Acesso a rede de esgoto (%)	Acesso a abastecimento de água (%)
Norte	20,7	59,4
Nordeste	41,5	79,7
Sudeste	85,2	91,5
Sul	54,6	87,4
Centro-Oeste	55,2	88,6
Brasil	61,0	84,7

Pipeline de projetos futuros de saneamento

Local	Projeto	População (mi)	Capex (R\$ bi)	Data esperada do leilão ³
Brasil (excl. Estado de São Paulo)				
PB	PPP	2,3	5,8	4T25
PE	Concessão	9,5	18,9	2T25
RO	Concessão	1,3	4,9	3T25
GO	PPP Esgoto	3,4	6,6	4T25
RN	PPP Esgoto	1,8	3,2	1T26
MA	Concessão ou PPP	4,8	18,7	2T26
Total		23,1	58,1	
Total Brasil		23,1	58,1	

Localização geográfica do pipeline futuro de projetos de saneamento

Localização do Leilão

Performance Histórica da Equatorial

Histórico de geração de valor e retornos consistentemente acima do mercado

21%

CAGR EBITDA
desde o IPO

EQTL3 EBITDA IFRS EBITDA IFRS Light S.A.

1º Follow-on:
Equatorial se torna uma
"True Corporation"



Aquisição da
CELPA



Aquisição do controle
acionário da Light

GRUPO
equatorial
ENERGIA
IPO
@ R\$1,01
Mar 31, 2006

Venda da
participação na
Light

Aquisição de 8
projetos de
transmissão em leilão

Aquisição da Ceal,
Cepisa e 49% da Intesa

Aquisição da
CEEE-D, CEA, CSA e
Enova

2º Follow-on
Aquisição da
CELG e
echoenergia

Venda da
Intesa

Acionista de
Referência
SABESP (15%)
Venda SP7

Venda
Transmissoras

R\$ 31,39
no 1T25



Acionista controlador

True Corporation

Líder ESG

Um portfolio de negócios sustentáveis

AMBIENTAL



Inventário de Emissões de Gases de Efeito Estufa (GEE) auditado



Resposta ao Questionário **CDP** Mudanças Climáticas



Plataforma de **energia renovável** **100% operacional**, com capacidade instalada de **1.777 MW**, composta por 1.204 MW em energia eólica e 573 MW em energia solar.



Sistema de Gestão Ambiental (SGA) em conformidade com os requisitos da **ISO 14001**

SOCIAL



Plataforma E+: são iniciativas que contribuem no desenvolvimento socioambiental das localidades que atuamos

2024

195 projetos apoiados

R\$ 77 milhões investidos



Tarifa Social de Energia

Desconto para Famílias de baixa renda que em 2023 foi de R\$ 1,1 bilhão

ISEB3

ISE B3 – 23º na posição da carteira

Entrada na carteira do Índice de Sustentabilidade da B3



Escola de Eletricistas

Formação de eletricistas, incluindo turmas exclusivamente para mulheres

GOVERNANÇA



Alto nível de Governança

100% da base de ações Free Float



Comitês de Auditoria e Gestão de Riscos, Pessoas, Governança e Sustentabilidade, Operacional, Regulação e Inovação e Estratégia e Novos Negócios



86% do Conselho de Administração **independente**



Aprovação de regimentos internos e políticas corporativas relevantes



ODSs apoiadas

Governança: Métricas de Desempenho e Remuneração de Executivos

Métricas de Desempenho

EBITDA

~22%

Dívida Líquida

~33%

TIR Projetos M&A*

~11%

Indicadores ESG

~11%

Indicadores Qualidade

~22%

Remuneração de Executivos

16% Fixo

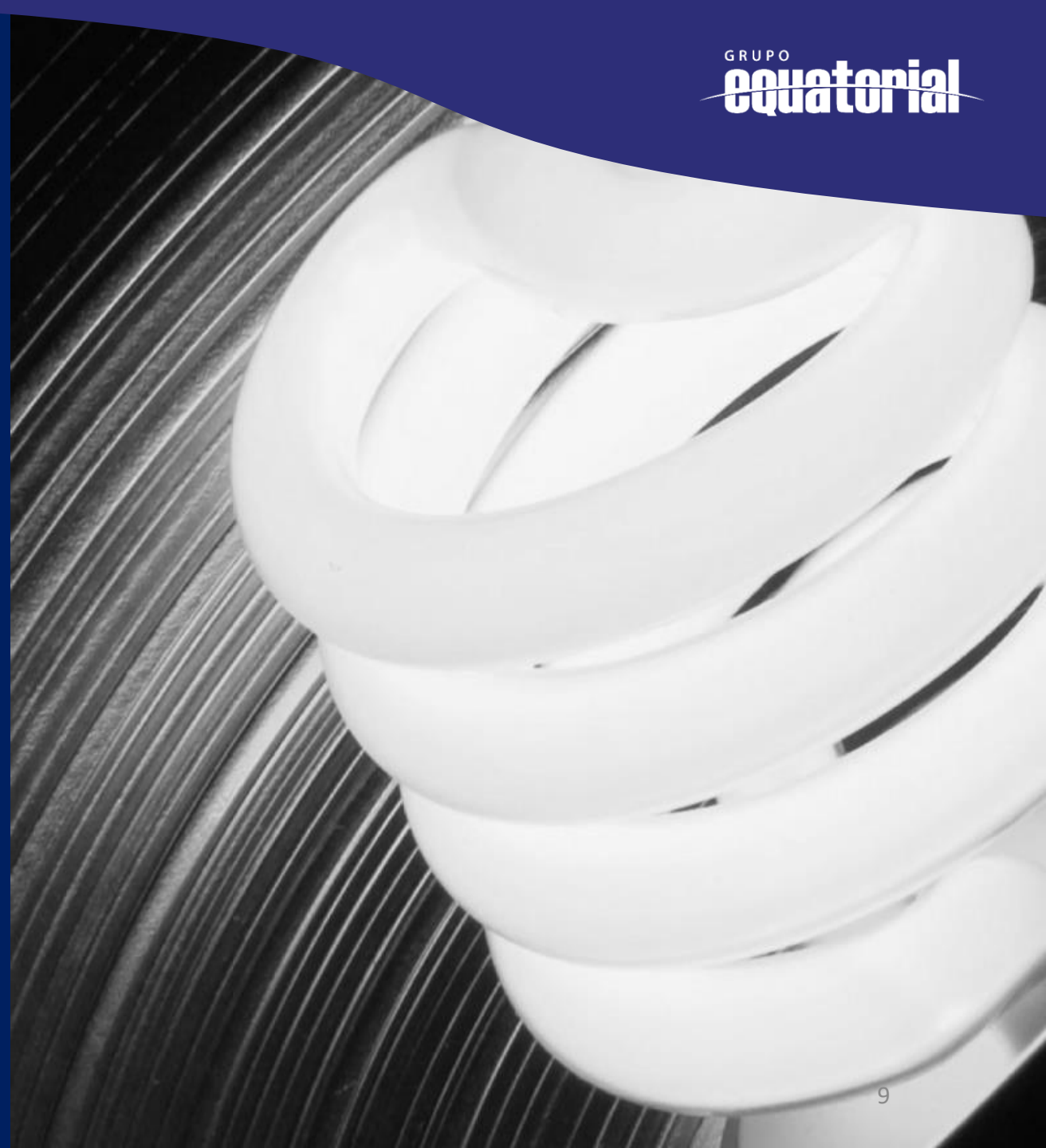
32% Variável

52% ILP

Remuneração*

*Remuneração aprovada da AGOE de 2025

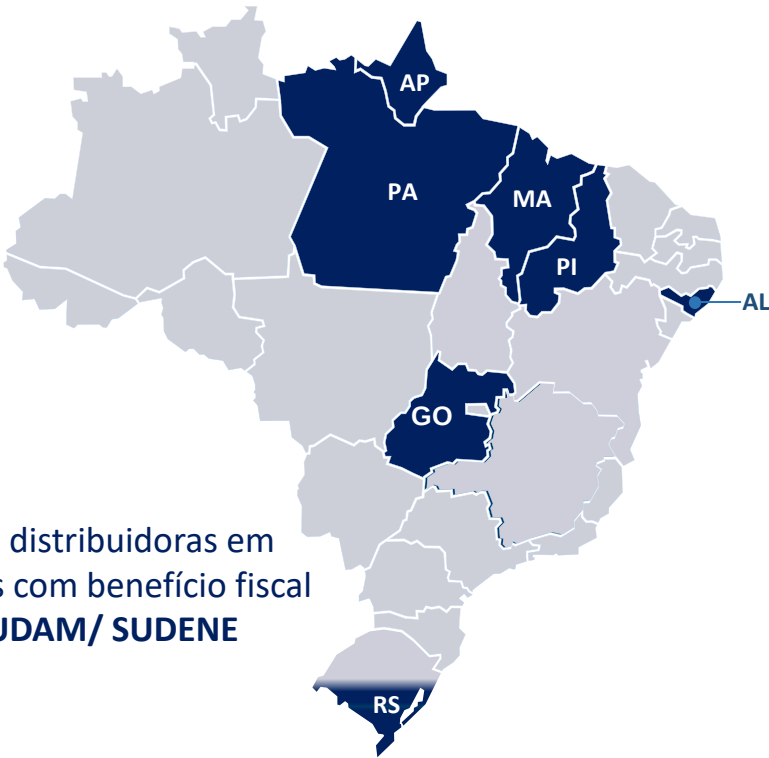
Distribuição



Portfolio único de ativos de distribuição no Brasil

Mix equilibrado de ativos consolidados e oportunidades de recuperação no segmento de distribuição

Presença Geográfica



Com distribuidoras em
regiões com benefício fiscal
SUDAM/ SUDENE

Ranking de Complexidade - 2024

Amapá	1º	Piauí	18º
Pará	2º	CEEE-D	19º
Maranhão	10º	CELG-D	29º
Alagoas	17º		

Ativos Consolidados

Oportunidades de Turnaround

1T25 Pró-forma	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE	CEA	CELG-D	Total
Consumidores (mil)	2.799	3.046	1.547	1.398	1.970	264	3.453	14.478
Injetada LTM (GWh)	10.676	16.180	5.936	5.772	10.341	2.086	20.073	71.066
Perdas totais	17,7%	28,5%	17,1%	16,2%	12,6%	32,3%	9,5%	18,3%
OPEX por consumidor (R\$)	255	236	247	213	298	526	347	279
2024 Extensão da rede (Km)	149.820	170.105	108.576	45.069	57.798	8.911	230.429	770.709
2024 EBITDA Regulatório (R\$ mi)	935	1.727	662	492	688	229	1.808	5.563
RAB (R\$ mm)	4.366	8.545	3.103	2.568	2.953	941	9.393	31.868

Alto Crescimento

Alta Rentabilidade

15,3%
RAB CAGR 19 - 24

R\$ 630
EBITDA/Consumidor 24

13,7%
Parcela B Orgânica
CAGR 19 – 24

39%
Acima do Ebitda
Regulatório 2024

Transmissão



Overview da Transação da Venda das Transmissoras

Overview da Operação



Comprador



Vendedor

Participação e Ativos Adquiridos

100% para a Equatorial Transmissão Holding e seus sete ativos de transmissão (SPEs 1 a 6 e 8)

Enterprise Value (@Jun-25)

R\$ 9.395 mi

Equity Value (@Jun-25)

R\$ 5.188 mi

Dívida Líquida (@Jun-25)

R\$ 4.207 mi ⁽¹⁾

Após distribuição de ~R\$ 1,5 bi

Outros recebíveis

R\$ 204 mm

Empréstimos intercompany e saldo da venda da SPE7

Waivers

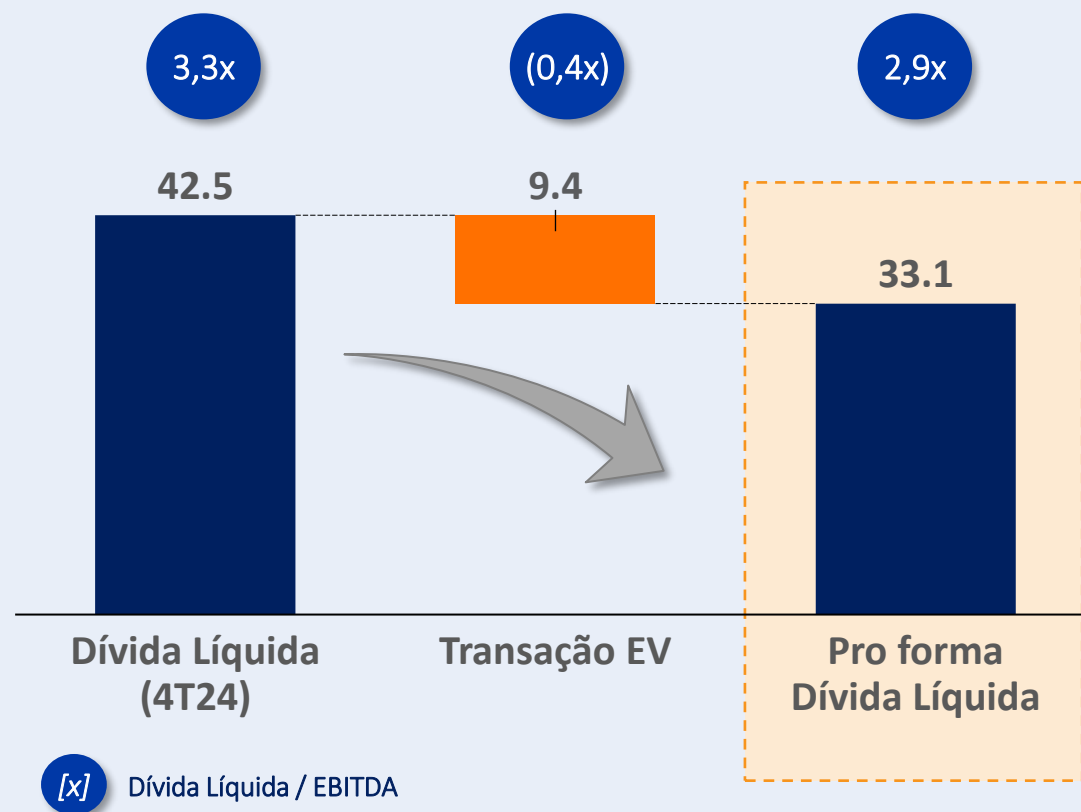
20.05.2025: Publicação Edital de Convocação
04.06.2025: 1ª Convocação AGD

Esta transação está sujeita às condições precedentes usuais, incluindo aprovações do CADE e da ANEEL e isenção dos detentores de créditos.

Expectativa de encerramento: 4T25

Transação Libera Alocação Adicional em Segmentos de Alto Crescimento e Remuneração aos Acionistas

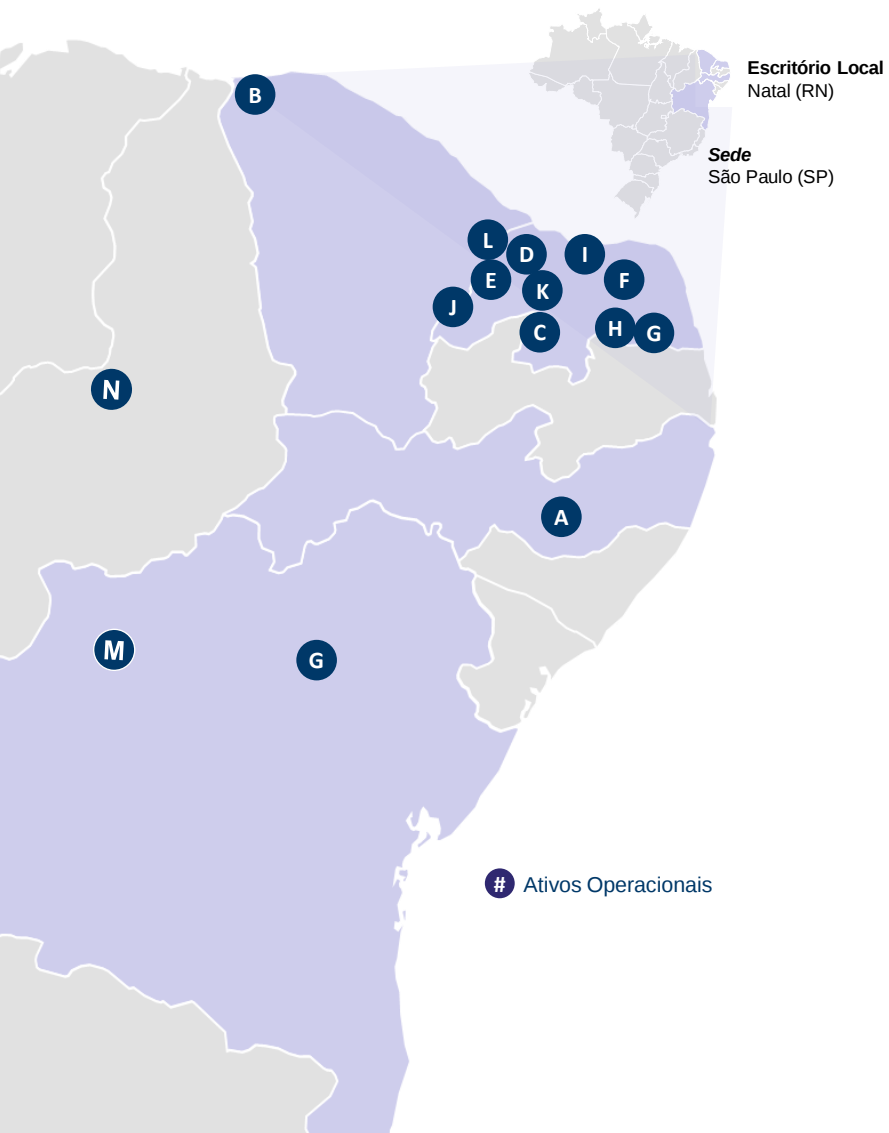
Redução de Alavancagem: Recursos para Novas Oportunidades (R\$ bi)



Renováveis



Echoenergia: Uma plataforma de geração renovável



Ativos Operacionais

Parques Eólicos		Date	Capacidade (MW)	GF (MWm)
A	São Clemente	Mai/16	232	122
B	Tanguá	Set/16	141	75
C	Echo 1	Ago/12	88	33
D	Echo 2	Jan/16	132	58
E	Echo 3	Abr/20	101	56
F	Echo 4	Fev/18	85	45
G	Echo 5	Nov/18	53	25
H	Echo 6	Jul/20	97	54
I	Echo 7	Set/20	76	42
J	Echo 8	Jan/22	92	47
K	Echo 9	Jan/22	76	38
L	Echo 10	Jan/22	38	20
= Total			1.204	615
Parques Solares				
N	Ribeiro Gonçalves	Mai/24	223	68
M	Barreiras 1	Jul/24	350	117
= Total			1.777	800

Destaques

Principal fornecedor
de turbinas



Saneamento



Saneamento - SABESP

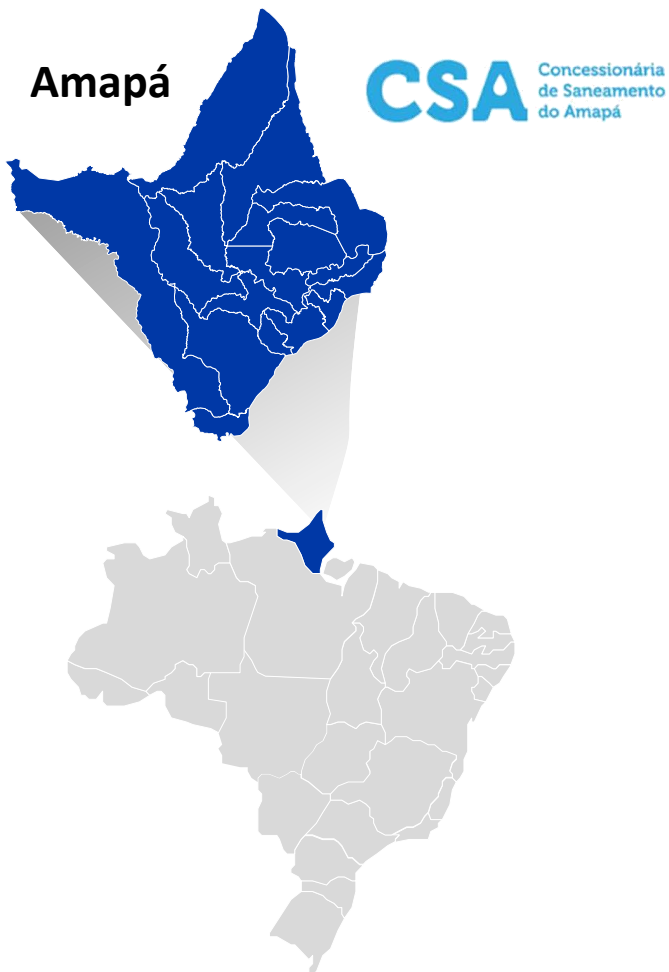
Líder de saneamento com grandes oportunidades e alavancas de valor

Destaques



Saneamento - Amapá

Visão da Concessão



População
+800 mil

~80% concentrado em
Macapá e Santana

Saneamento Atual

14% Tratamento Esgoto
59% Abastecimento Água

Área da Concessão

**Sedes Urbanas dos 16
Municípios do Estado**

Não abrange
consumidores rurais

Principais Características

**Concessão
Plena**

**Ampliação, Operação e Manutenção dos Sistemas de
Água e Esgoto e Gestão Comercial**

Prazo	Universalização	Perdas ¹	CapEx (estimado ¹)
35 anos	17 anos (esgoto) 11 anos (água)	30% em 9 anos	R\$3 bilhões

Jan/22

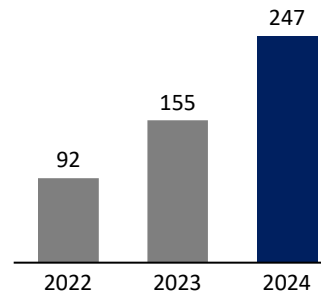
Jul/22

Assinatura do
Contrato

Operação Assistida (6 meses)

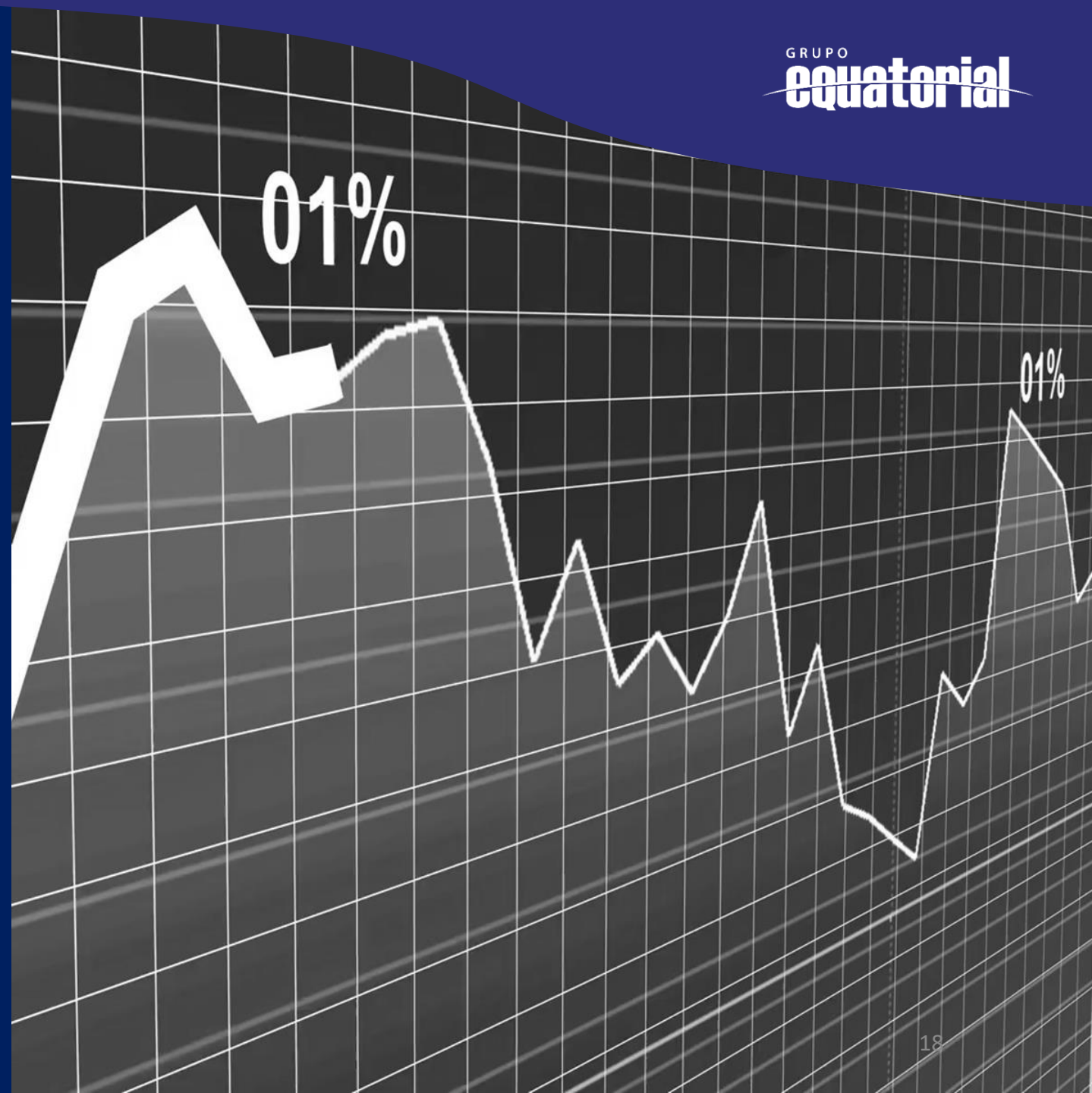
Início da
Operação

Receita Operacional Líquida
R\$ milhões



Destaques operacionais	3T22	1T25	Δ
Água			
Índice de Cobertura (%)	35,0	63,2	28,2 p.p
Economias ('000)	71,6	99,1	38,4%
Volume Faturado (mil m³)	3.773	5.405	43,3%
Esgoto			
Índice de Cobertura (%)	7,0	15,0	8,0 p.p
Economias ('000)	10,5	18,7	78,7%
Volume Faturado (mil m³)	525,0	1.009	92,0%
Rede			
Perdas (%)	70,2	63,2	-7,0 p.p

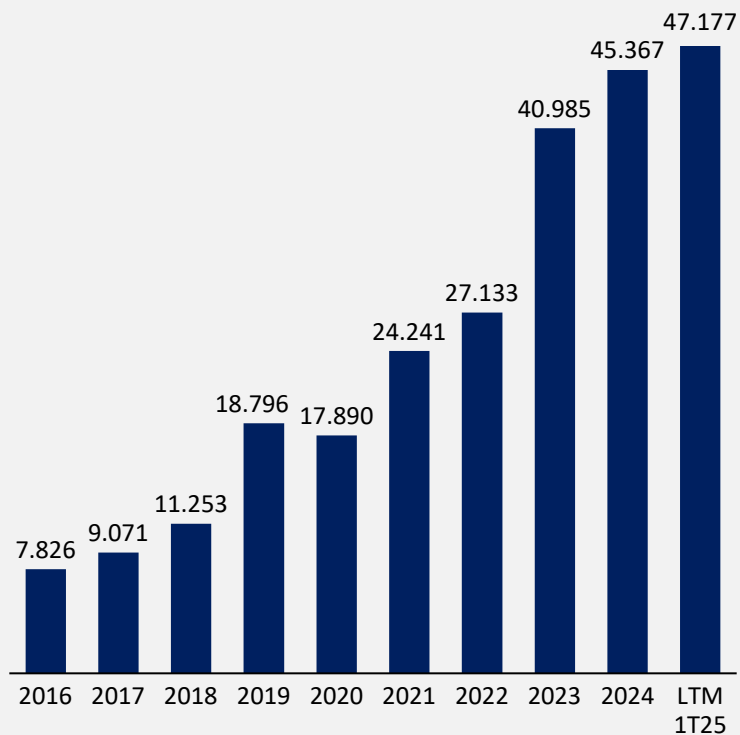
Anexos



■ Destaques Financeiros

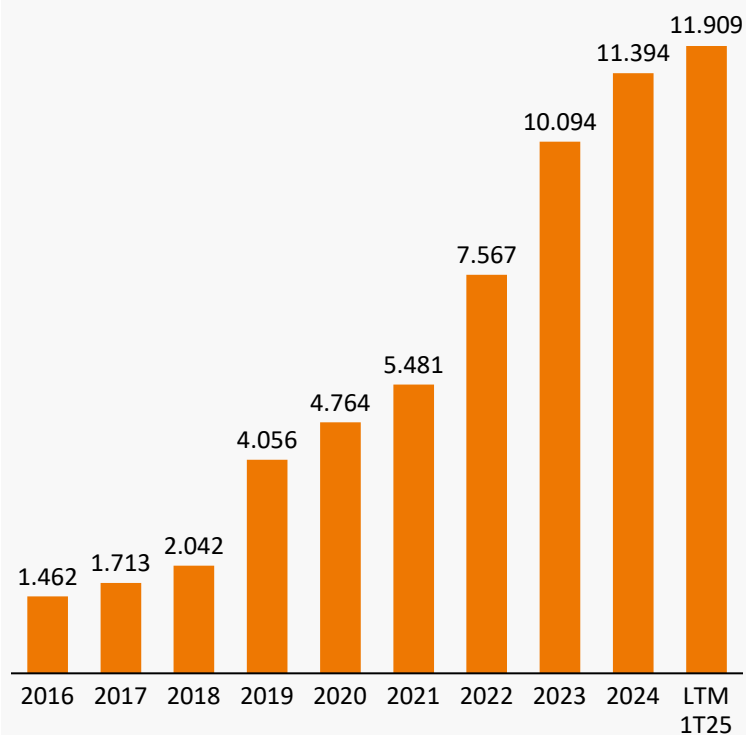
Receita Líquida

R\$ Milhões



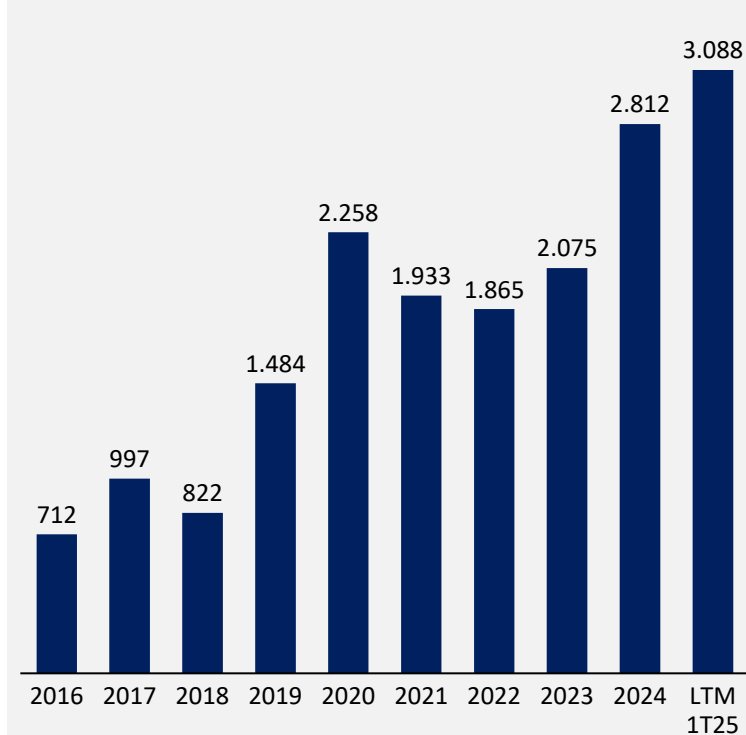
EBITDA

R\$ Milhões



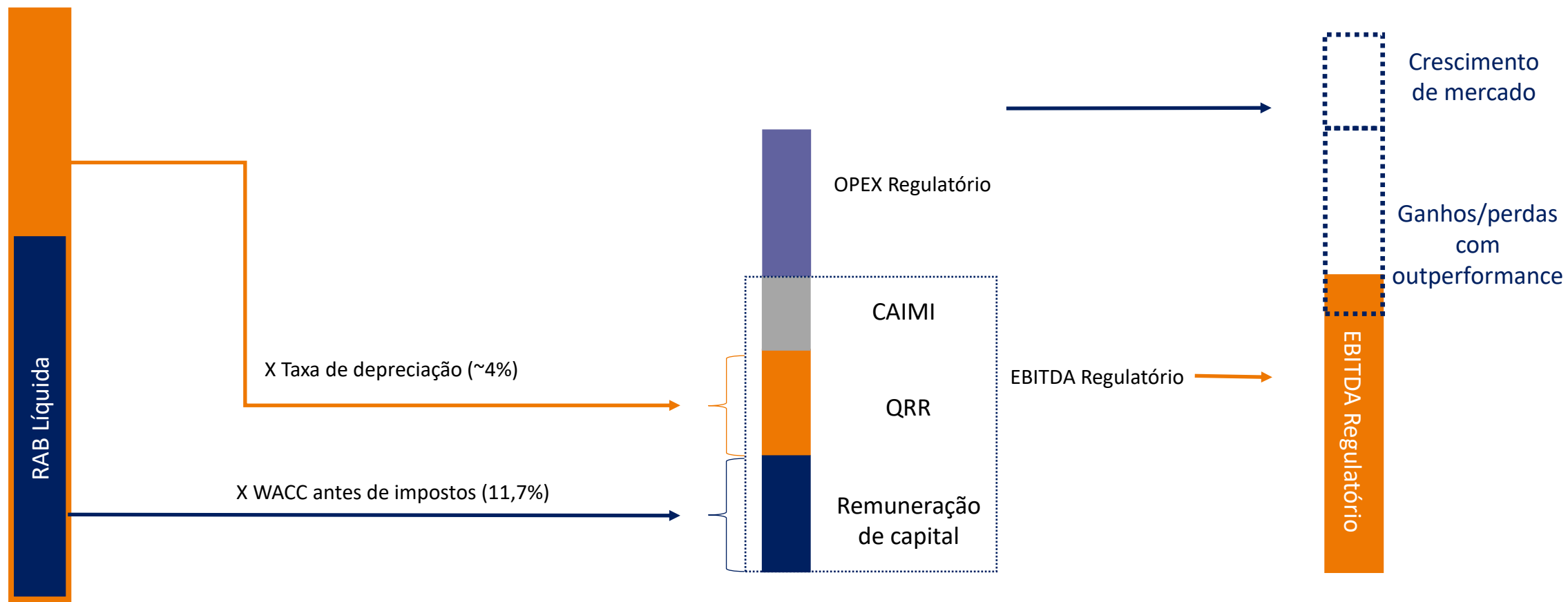
Lucro Líquido¹

R\$ Milhões



Como geramos caixa na distribuição

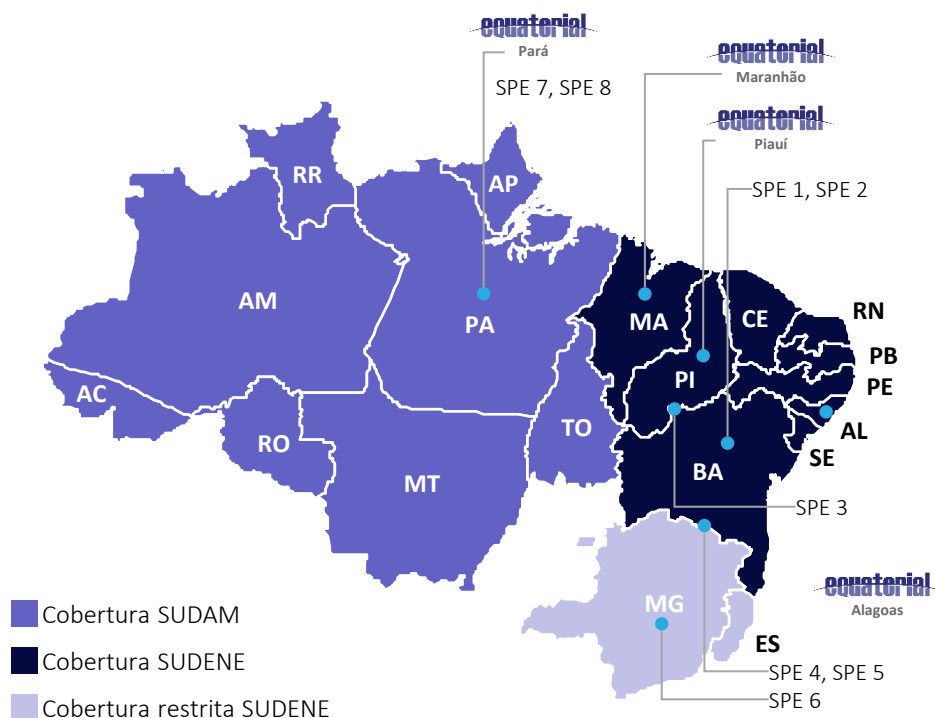
Base de Ativos Regulatória



Benefícios fiscais

Redução de 75% no Imposto de Renda (IRPJ) e o valor do benefício fiscal deve ser reinvestido na região

SUDAM e SUDENE



As atividades do projeto devem estar localizadas e em operação em áreas da SUDAM/SUDENE consideradas prioritárias para o desenvolvimento regional, conforme proposto no Decreto nº 4.213, de 26 de abril de 2002

Concessão	Aplicável?	WACC Regulatório ¹	Prazo
Equatorial Maranhão	Sim	10,64%	2032
Equatorial Pará	Sim	11,25%	2027
Equatorial Piauí	Sim	11,25%	2032
Equatorial Alagoas	Sim	11,70%	2032
Equatorial Goiás	Não	11,25%	-
CEEE-D	Não	10,64%	-
CEA	Sim	11,25%	2032
CSA	Não	N/A	-

Concessão	Aplicável?	Benefício Fiscal	Prazo
Transmissão – SPE 1	Sim	75%	2030
Transmissão – SPE 2	Sim	75%	2030
Transmissão – SPE 3	Sim	75%	2031
Transmissão – SPE 4	Sim	58%	2030
Transmissão – SPE 5	Sim	75%	2031
Transmissão – SPE 6	Sim	46%	2031
Transmissão – SPE 7	Sim	75%	2031
Transmissão – SPE 8	Sim	75%	2029

Nota: (1) Refere-se ao WACC real antes de impostos.



Time de RI

ri@equatorialenergia.com.br



GRUPO
equatorial



Corporate Presentation

1Q25

EQTL
B3 LISTED NM



Overview

An Utilities Investment Platform

Net
Revenue

**R\$ 47.2
billion
(LTM)**

Adj. EBITDA

**R\$11.9
billion
(LTM)**

Market Cap¹

**R\$ 46.4
billion**



Distribution

7 DisCos

14.5 mn consumers
R\$31.8 bn in asset base
Working in Complex Regions



Transmission³

7 Transmission Lines

7 concessions
+R\$1.1 bn of revenue



Generation

14 Assets

1,777 MW installed
(1,204 MW wind and 573 MW solar)



Sanitation

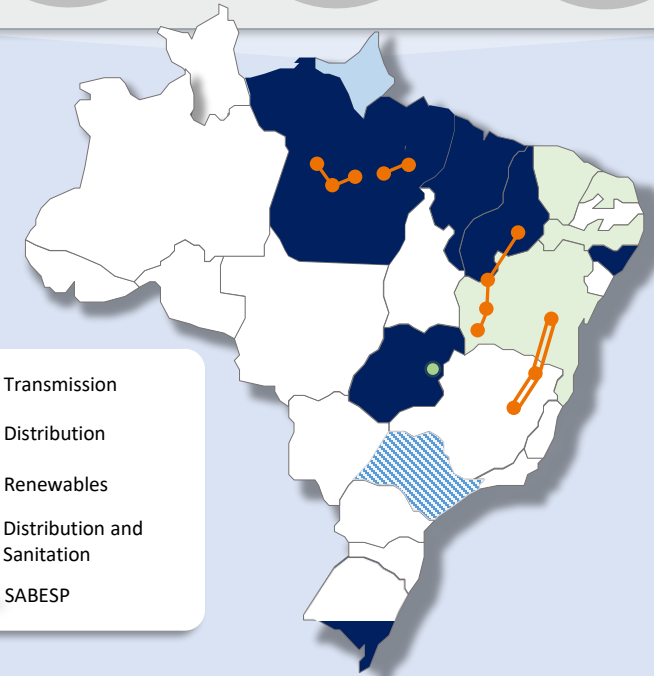
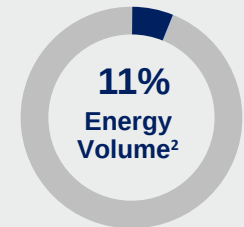
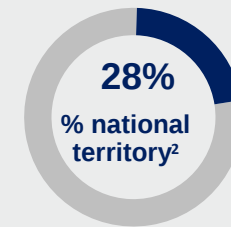
SABESP and CSA

Full Concession in CSA
SABESP's Reference Investor (15%)



Others

Services
Commercialization
Telecom
DG – Distributed Generation



OUR DNA

Asset turnaround expertise

Performance incentives alignment

Growth with value generation

Continuous search for new opportunities

Operating Efficiency

Ownership culture

Capital allocation discipline

GRUPO
equatorial

Notes: (1) As of May 15, 2025; (2) Referring to the DisCos (3) Fulfilling the conditions precedent for the closing sale.

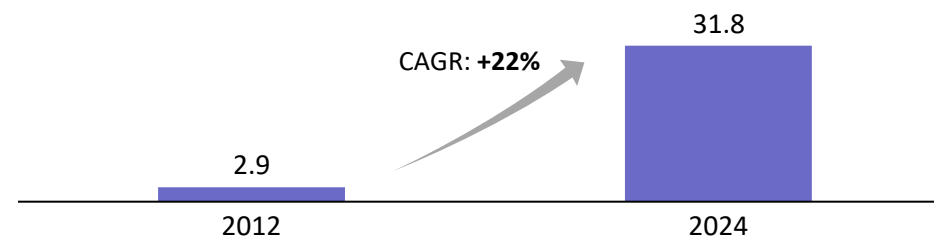
Unique Growth Story in the Brazilian Utilities Sector

Long track record of growth



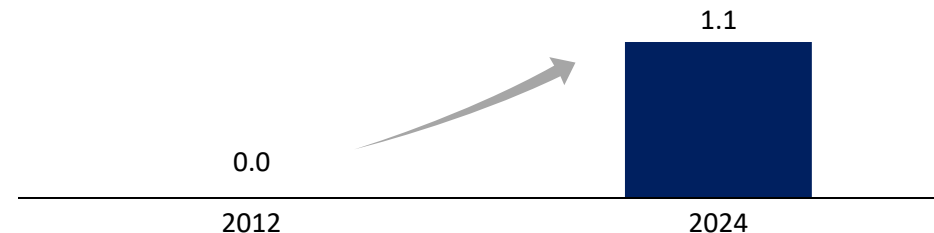
RAB (R\$ bn)

High-quality assets with exceptional potential, at different stages of maturity.



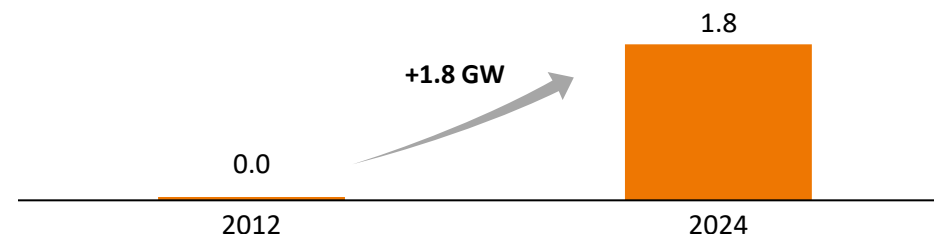
RAP* (R\$ bn)

Resilient and stable cash flow generation with little reinvestment needs



Capacity (GW)

Fully operational generation portfolio, representing a significant milestone in the Group's diversification.



Sanitation



Full concession in CSA and stake in SABESP, positions Equatorial to seize a unique growth opportunity in addressing Brazil's greatest social challenge.

Sanitation + Opportunities of Growth

CAPEX – Universalization Challenges for Equatorial

CSA

R\$3.0
billion¹
until 2033

SABESP

~R\$70,0
billion²
until 2029



~R\$900 bn in investments needed to achieve universalization goals in Brazil

Access to the sewer
network (%)

Access to water supply (%)

North

20.7

59.4

Northeast

41.5

79.7

Southeast

85.2

91.5

South

54.6

87.4

Midwest

55.2

88.6



Brazil

61.0

84.7

Pipeline of future sanitation projects

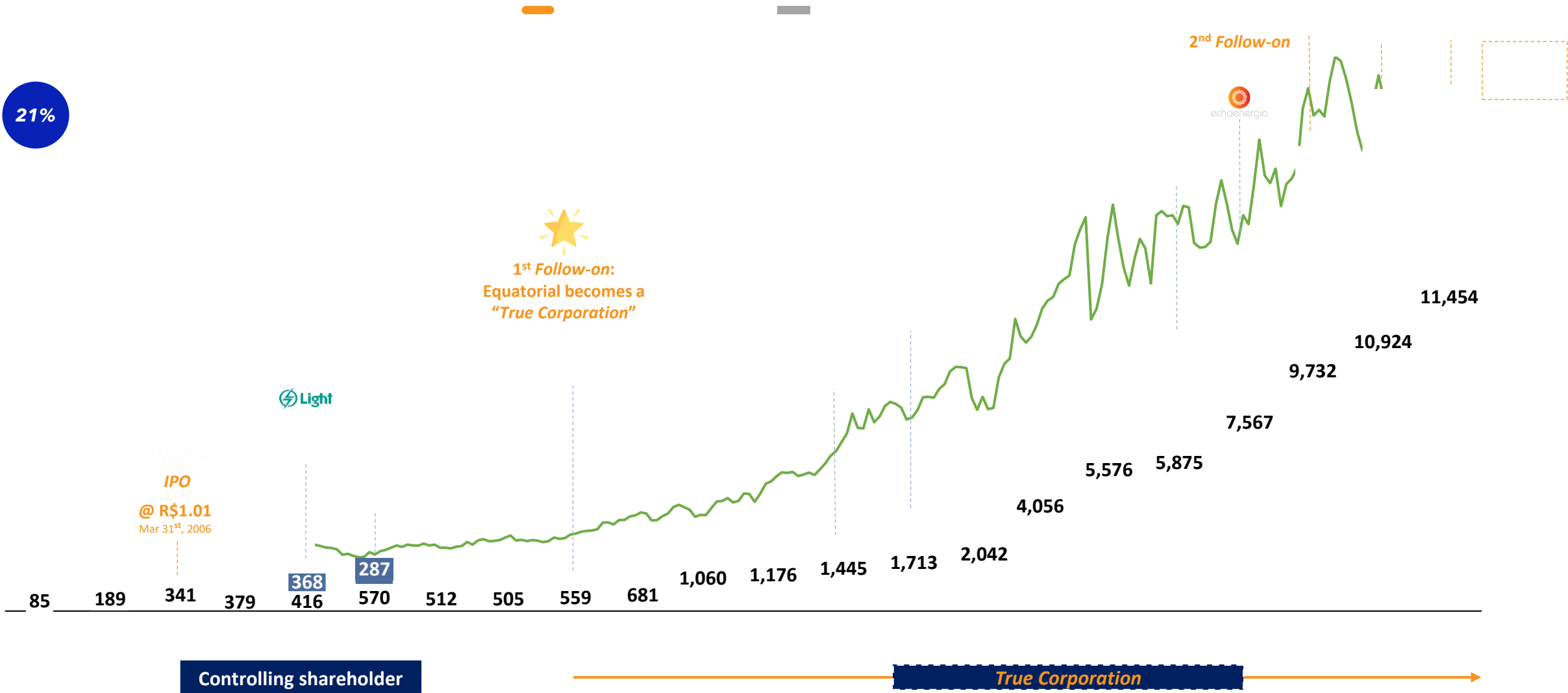
Location	Project	Population (mn)	Capex (R\$ bn)	Expected auction date ³
Brazil (excl. State of São Paulo)				
PB	PPP	2.3	5.8	4Q25
PE	Concessão ou PPP	9.5	18.9	2Q25
RO	Concessão ou PPP	1.3	4.9	3Q25
GO	PPP Esgoto	3.4	6.6	4Q25
RN	PPP Esgoto	1.8	3.2	1Q26
MA	Concessão ou PPP	4.8	18.7	2Q26
Total		23.1	58.1	
Total Brazil		23.1	58.1	

Footprint of future pipeline sanitation projects



Auction location

21%



ESG Agenda

A portfolio of Sustainable Businesses

ENVIRONMENTAL



GHG Emissions Inventory



CDP Rating



Fully **operational renewable energy platform** with an installed capacity of **1,777 MW**, comprising 1,204 MW of wind energy and 573 MW of solar energy.



Environmental Management System (SGA) in line with ISO 14001 requirements

SOCIAL



Plataforma E+: Several initiatives that are contributing in the socio-environmental development in the locations where we are

2024

195 supported projects

R\$ 77 million invested



Social Energy Tariff

Discount for low-income Families worth R\$ 1.1 billion in 2023

ISEB3

ISE B3 – 23rd place in the portfolio

Entry into the B3 Sustainability Index portfolio



School of Electricians

Training of electricians, with many classes exclusively for women

GOVERNANCE



High level of Governance

100% Free Float



Committees on Audit and Risk Management; People, Governance and Sustainability; and Strategy and New Businesses



86% independent Board of Directors



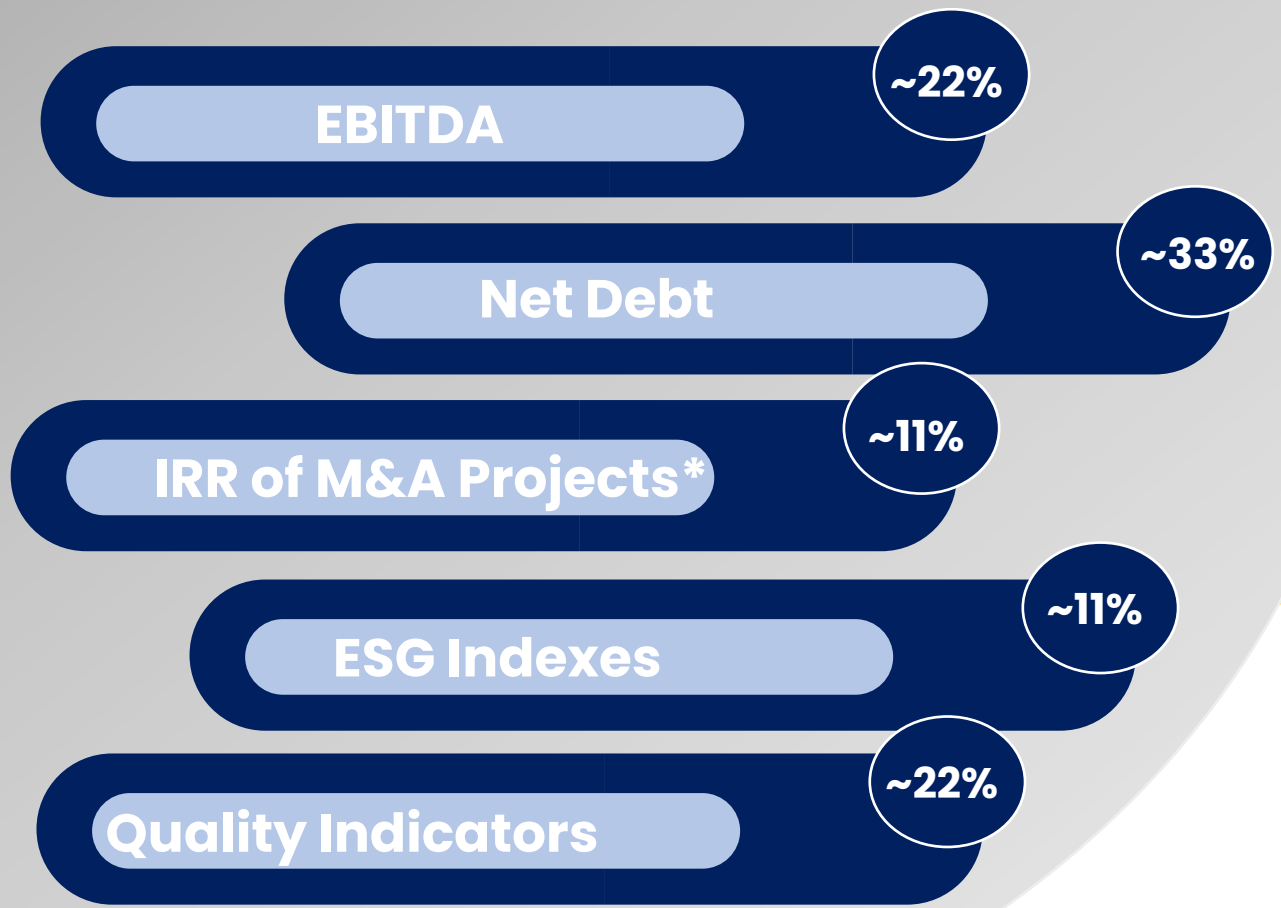
Approval of internal regimes, policies and management NM



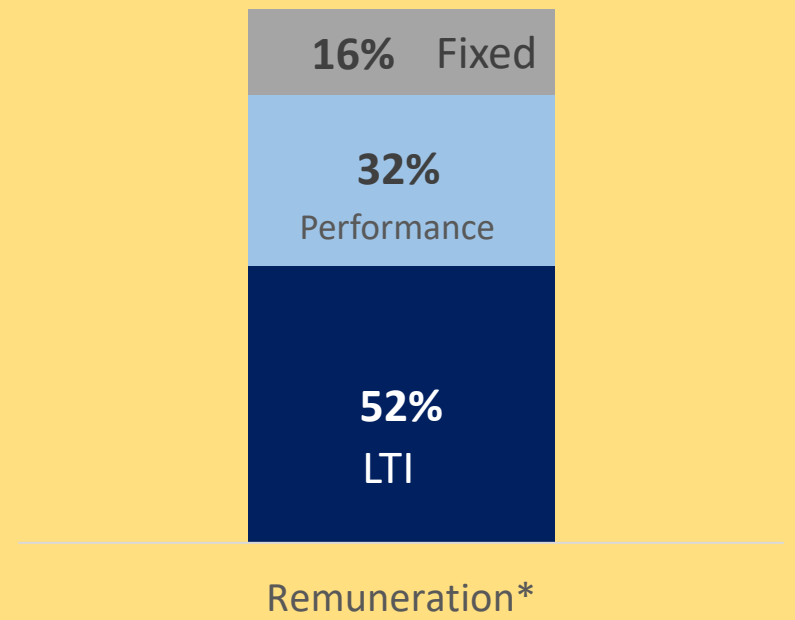
SGDs supported

Governance: Performance Metrics and Officers Remuneration

Performance Metrics



Officers Remuneration



*Remuneration approved at the AGM of 2025

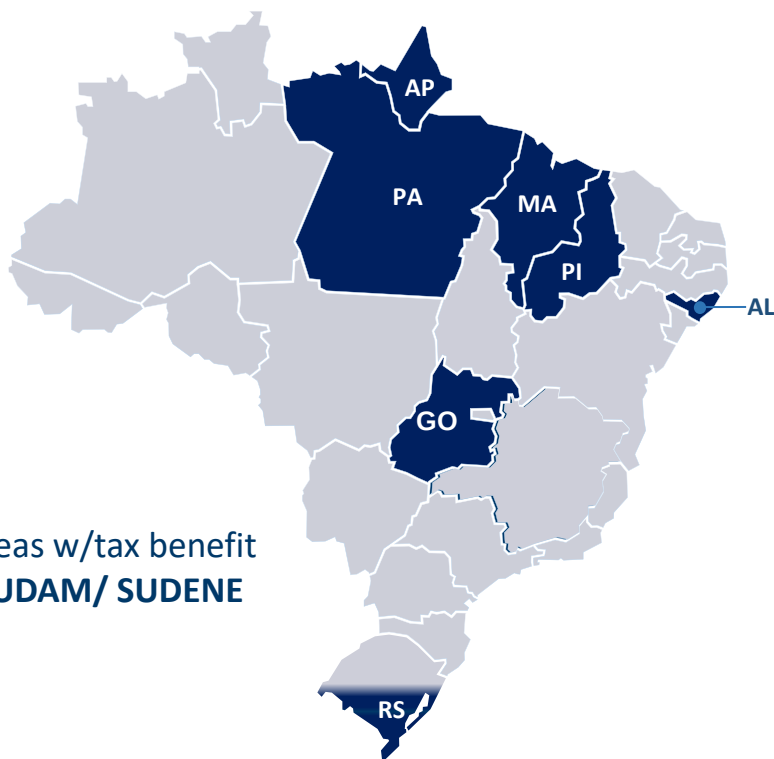
Distribution



Unique portfolio of distribution assets in Brazil

Balanced mix of consolidated assets and recovery opportunities in the distribution segment

Geographical footprint



Areas w/tax benefit
SUDAM/ SUDENE

Complexity Ranking - 2024

Amapá	1º	Piauí	18º
Pará	2º	CEEE-D	19º
Maranhão	10º	CELG-D	29º
Alagoas	17º		

Consolidated Assets

Turnaround Opportunities

4Q24 Pro-forma	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE	CEA	CELG-D	Total
Consumers (thousand)	2,799	3,046	1,547	1,398	1,970	264	3,453	14,478
Volume (GWh)	10,676	16,180	5,936	5,772	10,341	2,086	20,073	71,066
Total Losses	17.7%	28.5%	17.1%	16.2%	12.6%	32.3%	9.5%	18.3%
OPEX per consumer (R\$)	255	236	247	213	298	526	347	279
2023 Grid Extension (Km)	149.820	170.105	108.576	45.069	57.798	8.911	230.429	770.709
2023 Regulatory EBITDA (thousand)	935	1.727	662	492	688	229	1,808	5,563
RAB (R\$ mn)	4,366	8,545	3,103	2,568	2,953	940	9,393	31,868

High Growth

Strong
Profitability

15.3%
RAB CAGR 19 - 24

R\$ 630
EBITDA/Consumer 24

13.7%
Organic Parcel B
CAGR 19 – 24

39%
Exceeding regulatory
EBITDA 24

Transmission



Transaction Overview

Deal Overview



Buyer



Seller

Stake & Asset Acquired

100% for Equatorial Transmissão Holding and its seven transmission assets (SPEs 1 to 6 and 8)

Enterprise Value (@Jun-25)

R\$ 9,395mm

Equity Value (@Jun-25)

R\$ 5,188mm

Net Debt (@Jun-25)

R\$ 4,207mm⁽¹⁾

After a cash distribution of ~R\$1.5bn

Other Receivables

R\$ 204 mm

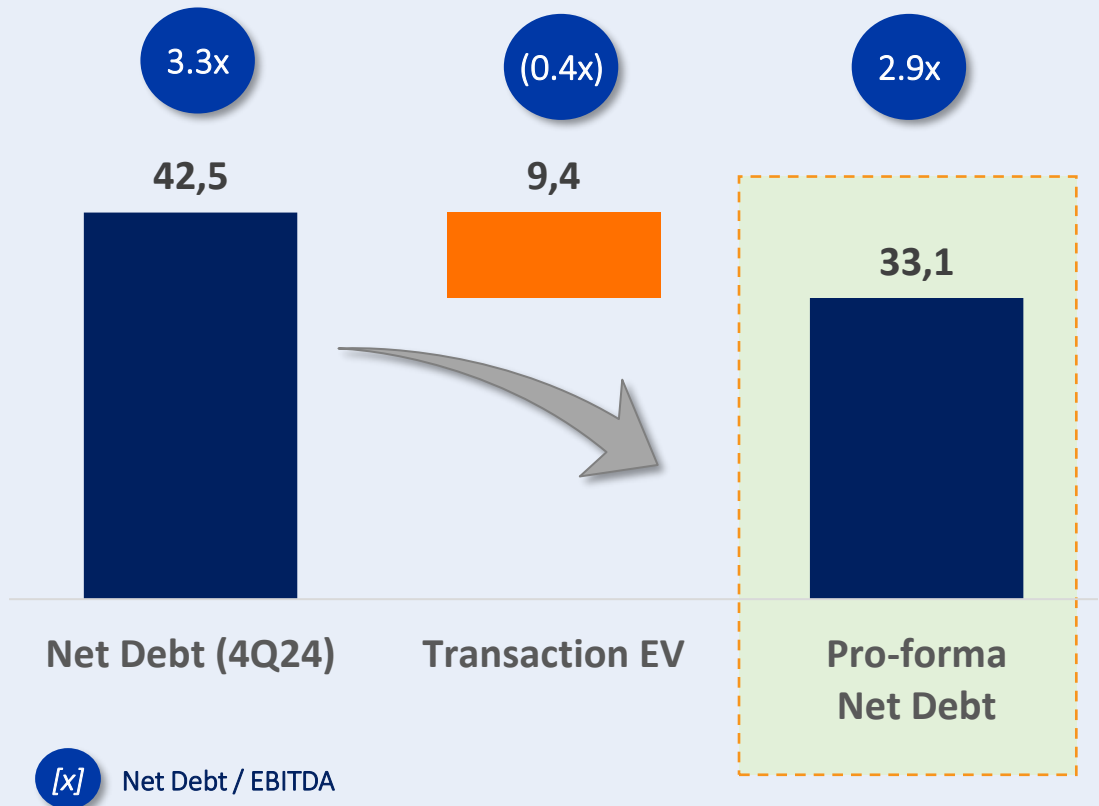
From intercompany loans and from the sale of SPV 7 stays with EQTL

Waivers

05.20.2025: Call Notice Published
06.04.2025: 1st Call of Bondholders Meeting

Transaction Unlocks Additional Room for Allocation in High-Growth Segments and Shareholder Remuneration

Leverage Reduction: Firepower to Pursue New Opportunities (R\$ bn)



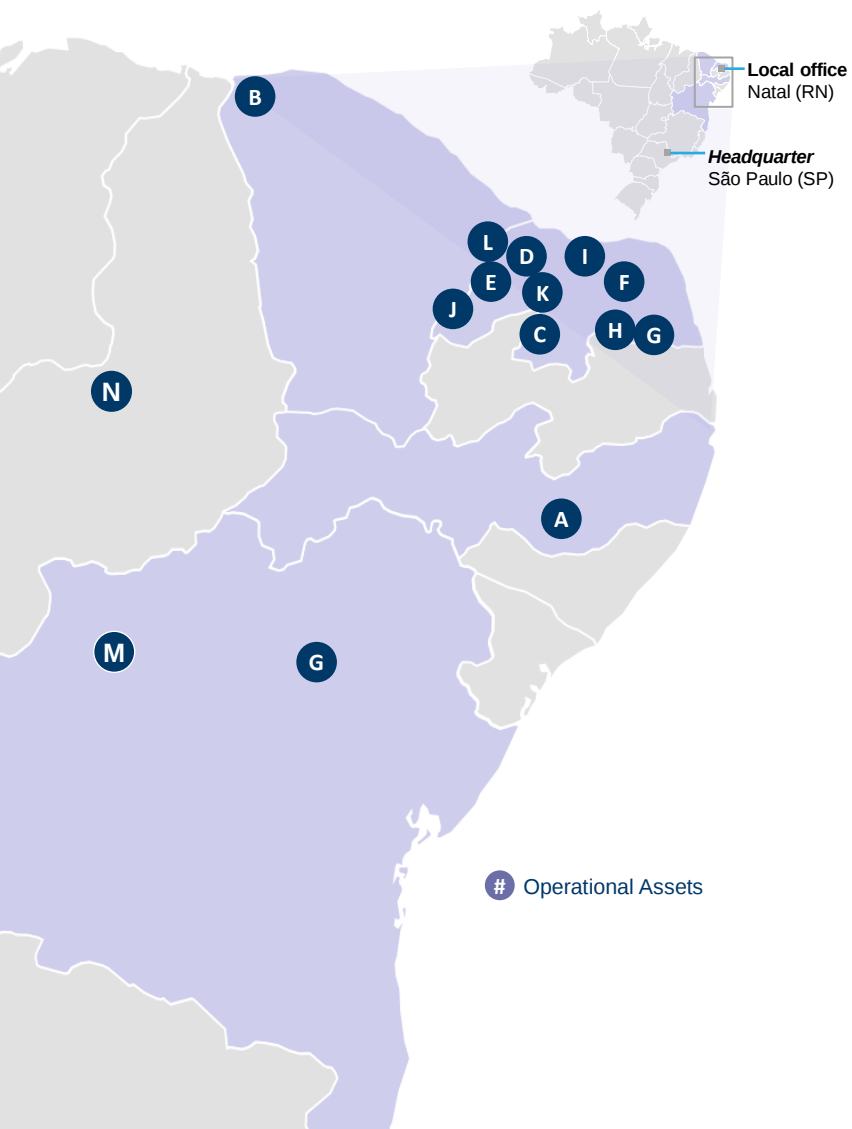
This transaction is subject to customary condition precedents, including CADE and ANEEL approvals and waiver from credit holders.

Closing expectation: 4Q25

Renewables



High-quality portfolio addition to our asset base



Operational Assets

Wind Complexes		Date	Capacity (MW)	GF (MWm)
A	São Clemente	May/16	232	122
B	Tianguá	Sep/16	141	75
C	Echo 1	Aug/12	88	33
D	Echo 2	Jan/16	132	58
E	Echo 3	Apr/20	101	56
F	Echo 4	Feb/18	85	45
G	Echo 5	Nov/18	53	25
H	Echo 6	Jul/20	97	54
I	Echo 7	Sep/20	76	42
J	Echo 8	Jan/22	92	47
K	Echo 9	Jan/22	76	38
L	Echo 10	Jan/22	38	20
= Total			1,204	615

Solar Complexes

N	Ribeiro Gonçalves	May/24	223	68
M	Barreiras 1	Jul/24	350	117
= Total			1,777	800

Highlights

Main O&M turbines
providers



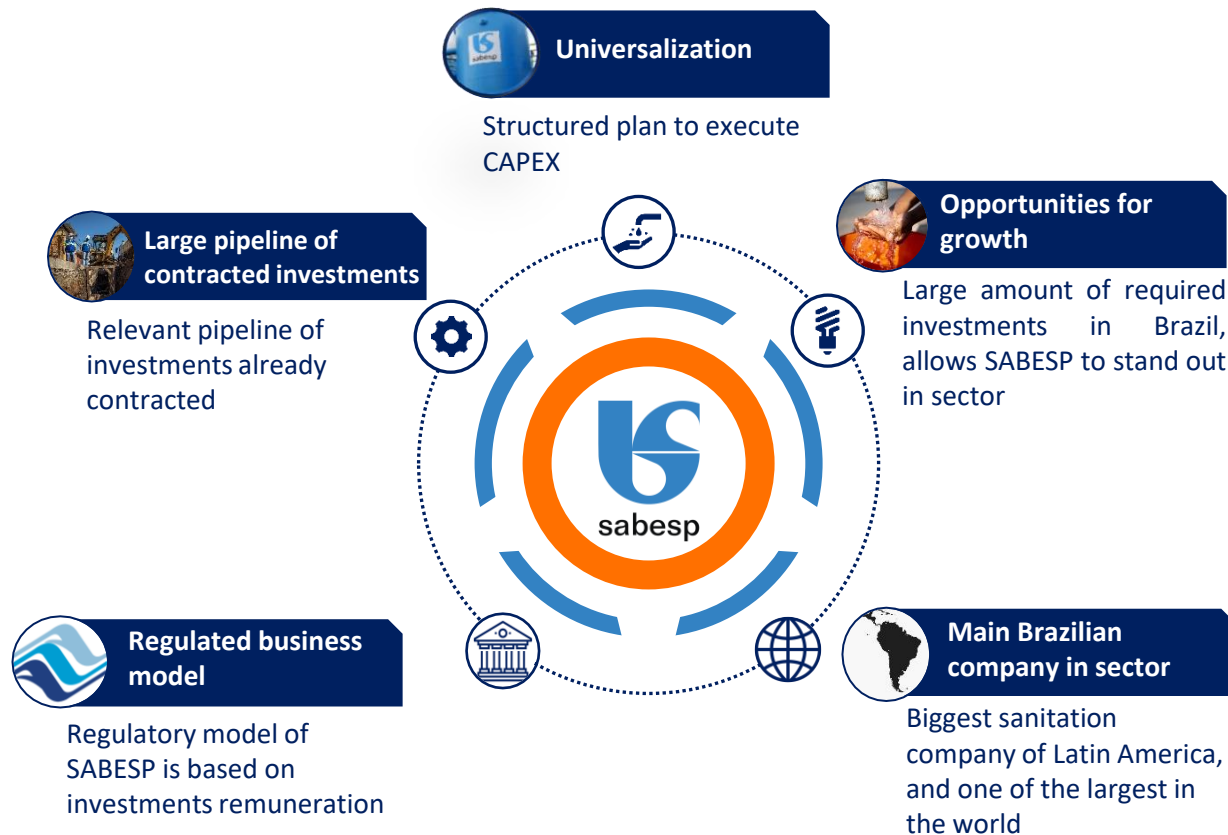
Sanitation



Sanitation - SABESP

A leader in sanitation with significant opportunities and value drivers.

Highlights



Water	Sewage
9.4mn Active connections ¹	8.1mn Active connections ¹
28.1mn Total Clients ¹	24.9mn Total Clients ¹
98% Total Water Coverage ¹	93,2% Total Sewage Coverage ¹
	85% Total Sewage Treatment ¹
93,5 thousand km Total Net Extension ¹	63,9 thousand km Total Net Extension ¹

Sanitation - Amapá

The Concession

Amapá

CSA Concessionária de Saneamento do Amapá

Population

+800 thousand

~80% concentrated in Macapá and Santana

Current Sanitation

14% sewage treatment
59% water supply

Concession area

Urban Headquarters of the 16 municipalities of the State

Does not cover rural consumers

Main Characteristics

Full Concession

Expansion, Operation and Maintenance of Water and Sewage Systems and Commercial Management

Term	Universalization	Losses ¹	Capex (estimated ¹)
35 years	17 years (sewage) 11 years (water)	30% in 9 years	R\$3 billion

Jan/22

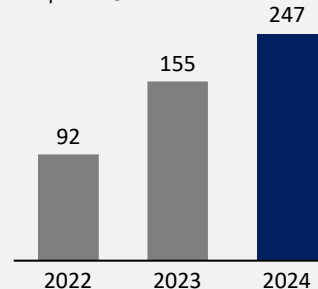
Jul/22

Signature contract

Assisted Operation (6 months)

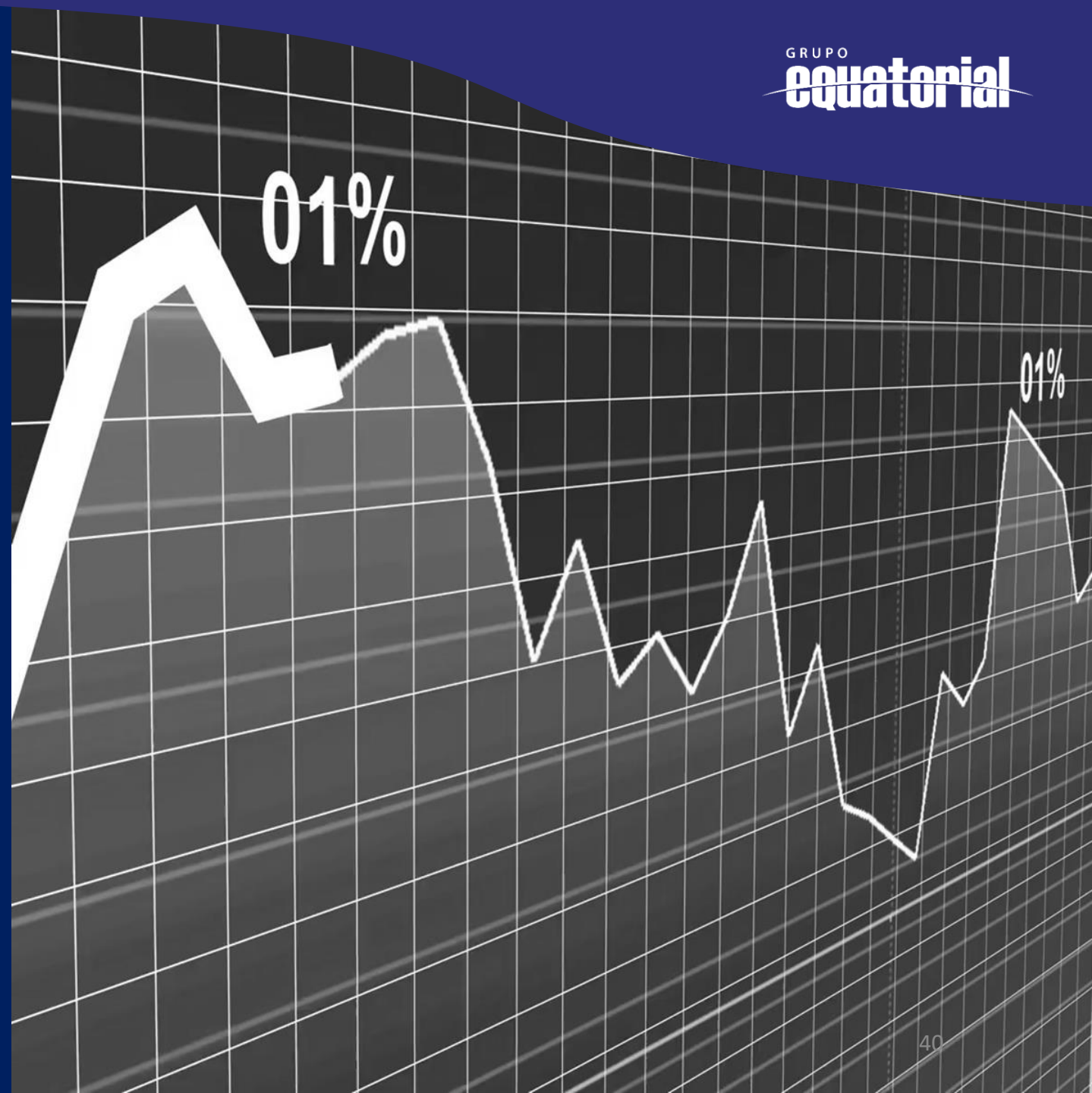
Beginning operation

Net Revenue
R\$ million



Operational Highlights	3Q22	1Q25	Δ
Water			
Coverage Index (%)	35.0	63.2	28.2 p.p
Economies ('000)	71.6	99.1	38.4%
Billed Volume (mil m³)	3,773	5,405	43.3%
Sewage			
Coverage Index (%)	7.0	15.0	8.0 p.p
Economies ('000)	10.5	18.7	78.7%
Billed Volume ('000 m³)	525.0	1,009	92.0%
Network			
Distribution losses (%)	70.2	63.2	-7.0 p.p

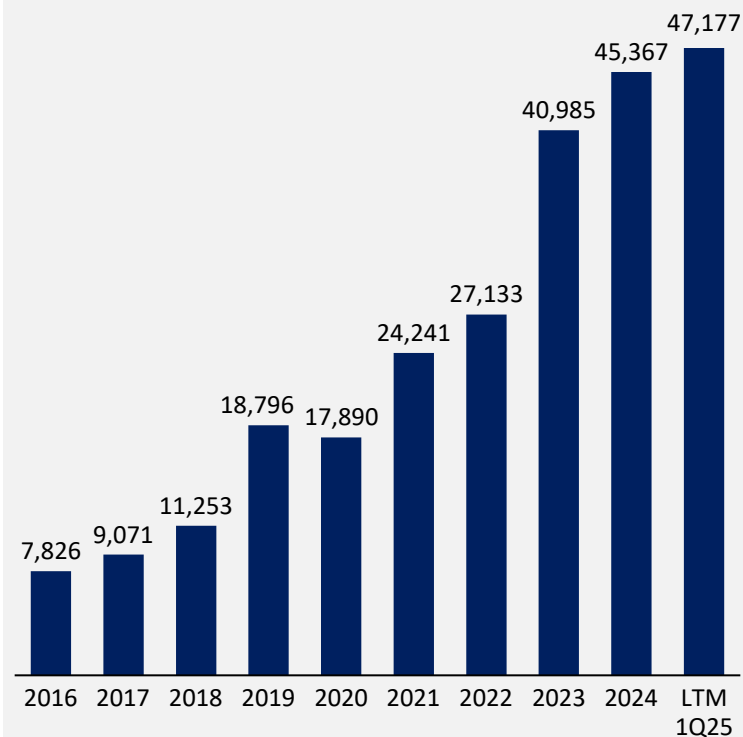
Annex



Financial Highlights

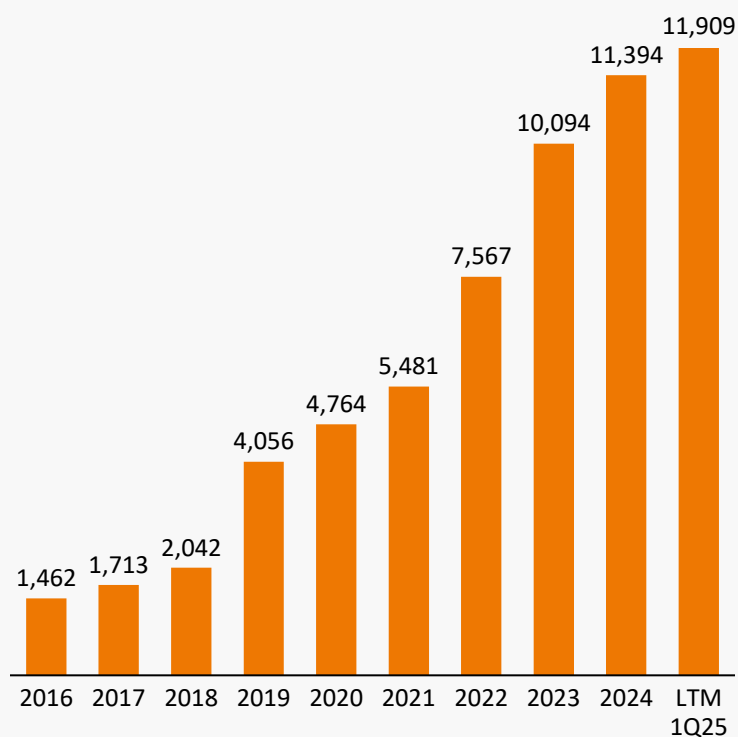
Net Revenue

R\$ Mn



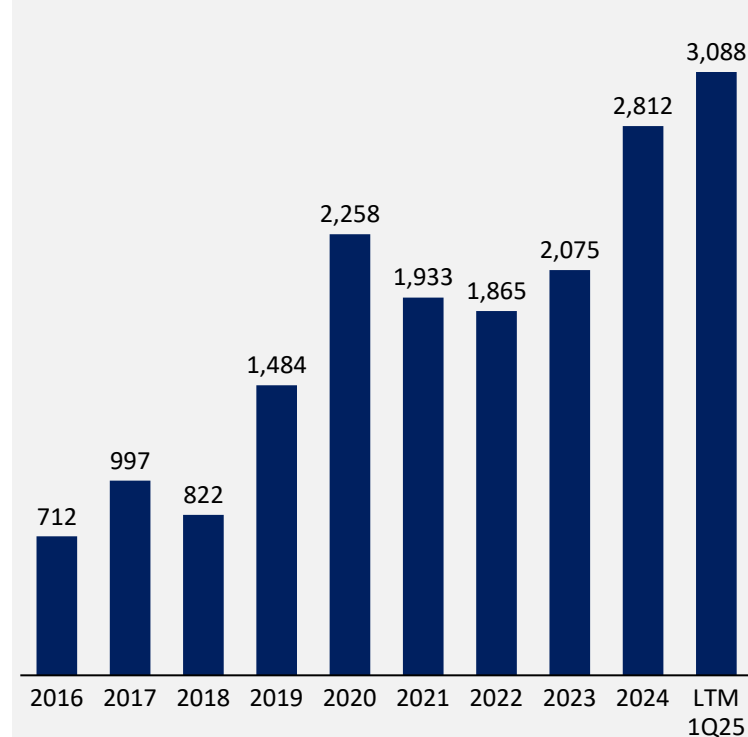
EBITDA

R\$ Mn



Net Income¹

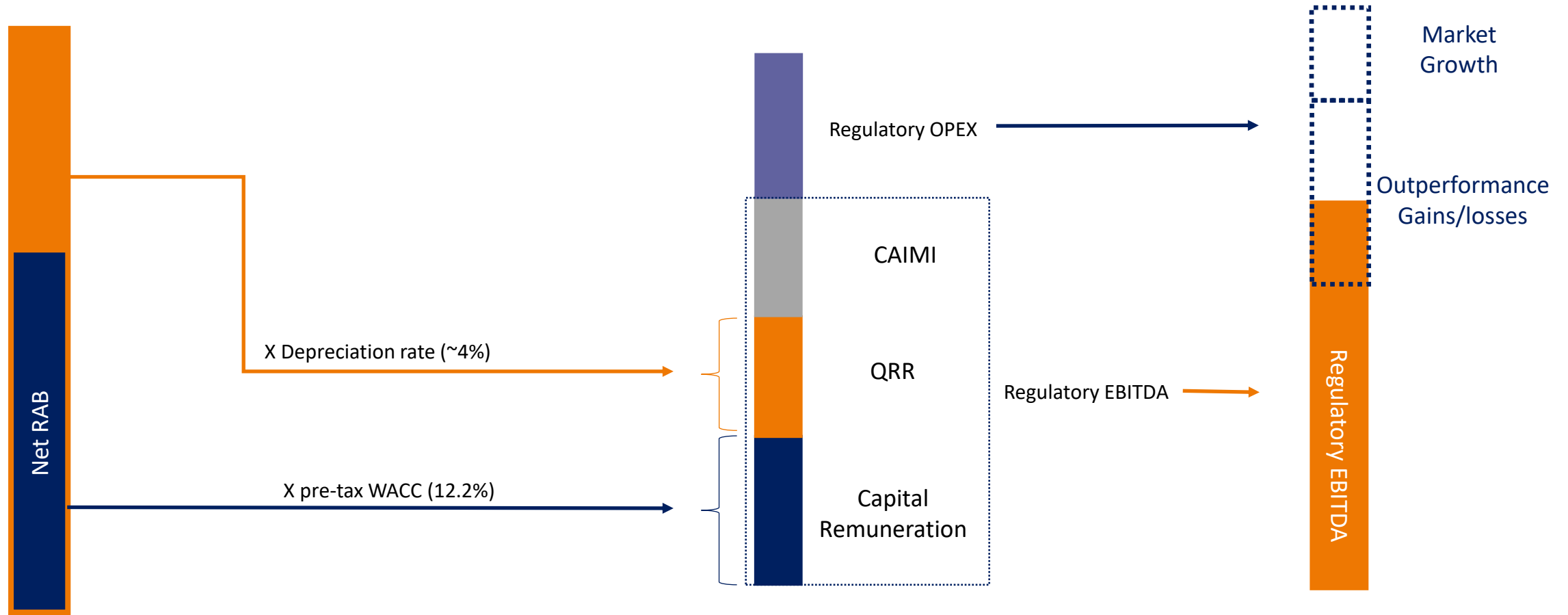
R\$ Mn



Note: (1) Net income excluding non-controlling interests

How we generate cash in distribution

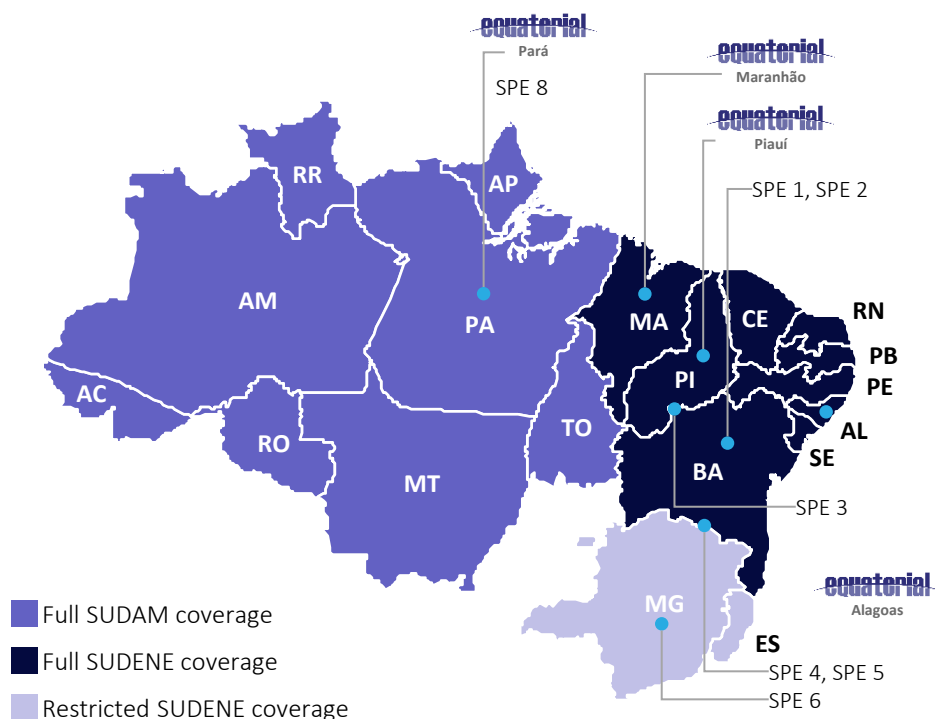
Regulatory Asset Base



SUDAM and SUDENE tax benefits

Reduction of 75% on income tax (IRPJ) and the amount of the tax benefit must be reinvested in the region

SUDAM and SUDENE



The activities of the project must be located and in operation in SUDAM/SUDENE areas considered priority for the regional development, as proposed in Decree nº 4,213 of April 26th, 2002

Concession	Applicable?	Regulatory WACC ¹	Term
Equatorial Maranhão	Yes	10.64%	2032
Equatorial Pará	Yes	11.25%	2027
Equatorial Piauí	Yes	11.25%	2032
Equatorial Alagoas	Yes	11.70%	2032
Equatorial Goiás	No	11,25%	-
CEEE-D	No	10.64%	-
CEA	Yes	11.25%	2032
Amapa Sanitation Company	No	N/A	-

Concession	Applicable?	Tax benefit	Term
Transmission – SPE 1	Yes	75%	2030
Transmission – SPE 2	Yes	75%	2030
Transmission – SPE 3	Yes	75%	2031
Transmission – SPE 4	Yes	58%	2030
Transmission – SPE 5	Yes	75%	2031
Transmission – SPE 6	Yes	46%	2031
Transmission – SPE 8	Yes	75%	2029

Note: (1) Refers to the real WACC before taxes.



RI Team

ri@equatorialenergia.com.br