ENGIE BRASIL ENERGIA

Apresentação de Resultados 3T22

08 de novembro de 2022

Aviso Importante

Este material pode incluir declarações que representem expectativas sobre eventos ou resultados futuros de acordo com a regulamentação de valores mobiliários brasileira e internacional. Essas declarações estão baseadas em certas suposições e análises feitas pela **ENGIE Brasil Energia S.A.** (“ENGIE Brasil Energia” ou “Companhia”), - anteriormente denominada Tractebel Energia S.A. -, de acordo com a sua experiência e o ambiente econômico, nas condições de mercado e nos eventos futuros esperados, muitos dos quais estão fora do controle da **ENGIE Brasil Energia**. Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da **ENGIE Brasil Energia**, as condições econômicas brasileira e internacional, tecnologia, estratégia financeira, desenvolvimentos da indústria de serviços públicos, condições hidrológicas, condições do mercado financeiro, incerteza a respeito dos resultados de suas operações futuras, planos, objetivos, expectativas e intenções e outros fatores. Em razão desses fatores, os resultados reais da **ENGIE Brasil Energia** podem divergir significativamente daqueles indicados ou implícitos nas declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros.

As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos assessores da **ENGIE Brasil Energia** ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização ou do conteúdo desta apresentação.

Este material inclui declarações acerca de eventos futuros sujeitas a riscos e incertezas, as quais baseiam-se nas atuais expectativas e projeções sobre eventos futuros e tendências que podem afetar os negócios da **ENGIE Brasil Energia**. Essas declarações incluem projeções de crescimento econômico e demanda e fornecimento de energia, além de informações sobre posição competitiva, ambiente regulatório, potenciais oportunidades de crescimento e outros assuntos. Inúmeros fatores podem afetar adversamente as estimativas e suposições nas quais essas declarações se baseiam.

Sumário

Destaques e Indicadores ESG 01

Comercialização de Energia 02

Expansão 03

Desempenho Financeiro 04

Material de Apoio 05



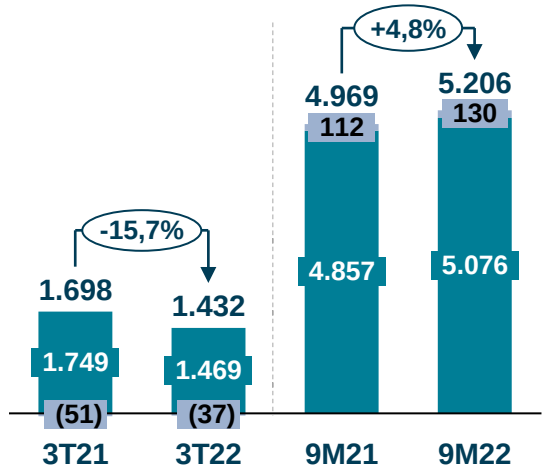
Conjunto Eólico Trairi

01

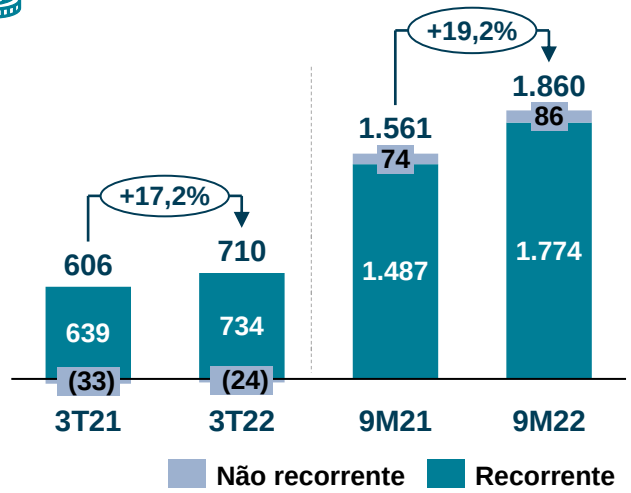
Destaques e Indicadores ESG

Destaques

EBITDA Ajustado[1] (R$ milhões)



LUCRO LÍQUIDO Ajustado (R$ milhões)



Nota:
[1]Ebitda Ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + não recorrentes

Drivers do resultado vs. 3T21

↑ **R$ 324 milhões**	Aumento 8,0% preço e 9,3% no volume de vendas
↑ **R$ 174 milhões**	Resultado CCEE
↑ **R$ 121 milhões**	RAP segmento de transmissão (efeito caixa)
↑ **R$ 83 milhões**	Menor consumo de combustíveis
↓ **R$ 372 milhões**	Reconhecimento GFOM no 3T21

Compra de energia para portfólio

↓ **R$ 236 milhões**	Prioritariamente devido ao contrato de compra de energia com o Complexo Termelétrico Jorge Lacerda

Resultado financeiro líquido

↑ **R$ 387 milhões**	Receitas financeiras: > R$ 69 milhões Despesas financeiras: < R$ 218 milhões Despesas de concessões a pagar: < R$ 100 milhões

Destaques

Companhia evoluiu em sua estratégia de se tornar uma **geradora 100% renovável** com a assinatura do contrato de **venda da Usina Termelétrica Pampa Sul**, localizada em Candiota (RS).

Fechamento da operação aguarda condições precedentes.

Em setembro, foi assinado contrato para fornecimento de até 188 aerogeradores com a Vestas do Brasil, um dos marcos que permitiram o **início da implantação do Conjunto Eólico Serra do Assuruá**, com capacidade instalada de 846 MW, localizado em Gentio do Ouro (BA).

Vendas de energia para entrega no período de 2023 a 2027, **mantendo patamar de preço líquido médio de venda** acima de R$ 220/MWh. Capacidade comercial descontratada reduziu em média 88 MWm de 2023 a 2026.



Destaques



Contratos de fornecimento de equipamentos, com a WEG, e para construção, com a Abengoa, foram assinados para o projeto **Gavião Real Transmissora de Energia**.

A Companhia recebeu, pela 13ª vez, o **Troféu Transparência**, organizado pela Anefac-Fipecafi, que reconhece as empresas com as melhores práticas de governança e transparência nas demonstrações financeiras.

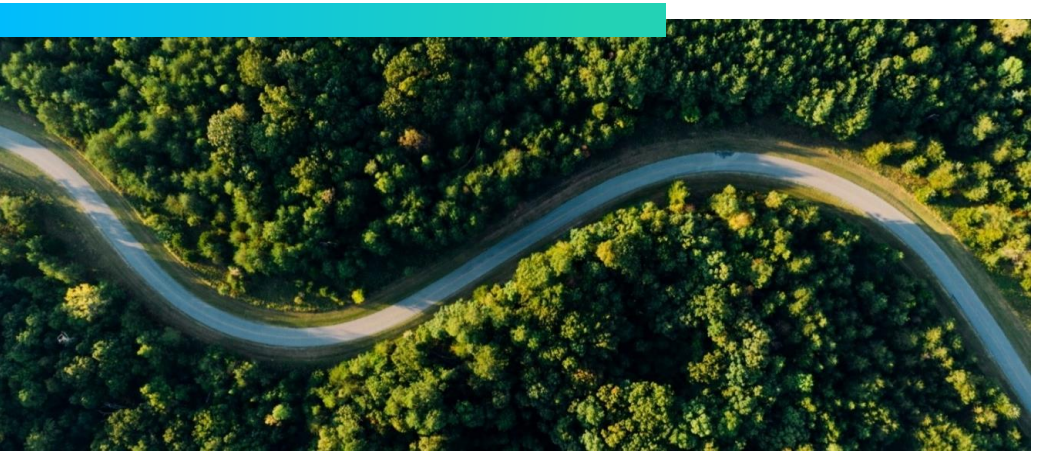
Portaria do Ministério de Minas e Energia (MME) permite que todos os **consumidores de alta tensão** possam aderir ao **mercado livre de energia** a partir de 2024.

Aprovada a distribuição de **dividendos intercalares complementares no valor R$ 472,8 milhões (R$ 0,5795/ação),** representando *payout* adicional de 45% do lucro líquido distribuível do primeiro semestre de 2022, completando o *payout* de 100% no período.

As ações serão negociadas ex-dividendos a partir de 22/11/2022 e o **pagamento será definido posteriormente** pela Diretoria Executiva.

Destaques

A ENGIE Brasil Energia e sua controladora indireta ENGIE S.A. **endossaram a iniciativa** da Corporate Knights e Global 100 Council, na qual as empresas se comprometem a **agir perante as mudanças climáticas e apoiar o Acordo de Paris**.

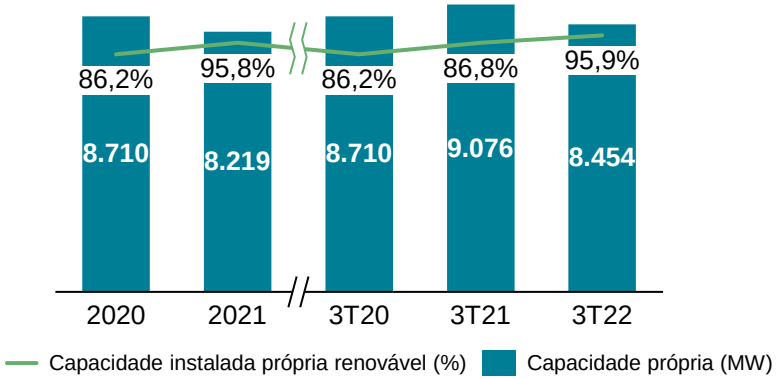


Aprovada a alteração da denominação da Diretoria Administrativa para **Diretoria de Pessoas, Processos e Sustentabilidade**.

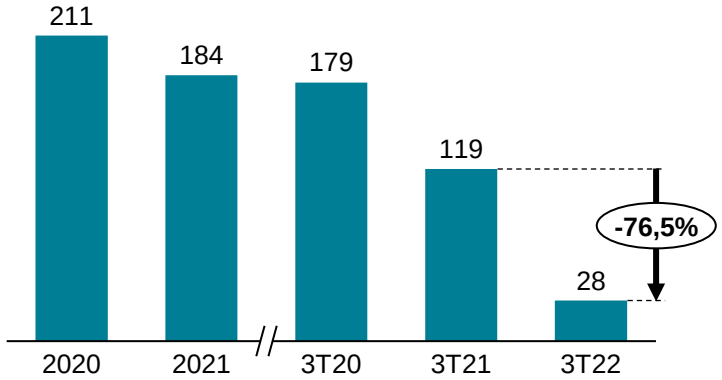


Indicadores ESG 3T22

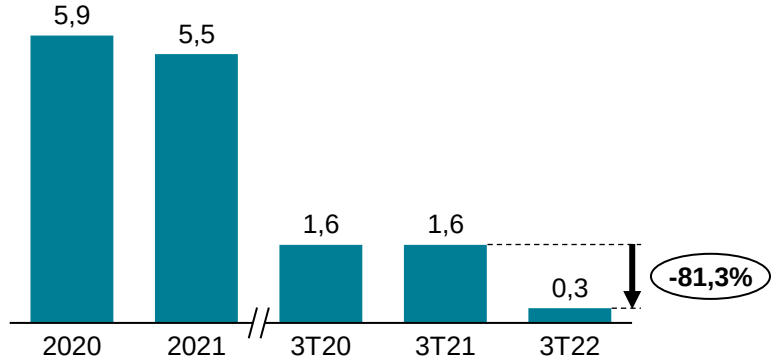
CAPACIDADE INSTALADA E % DE RENOVÁVEIS



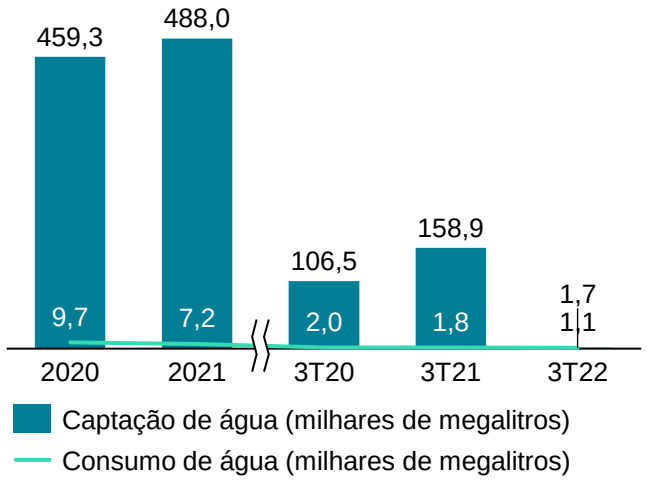
INTENSIDADE DE EMISSÕES[1] (KgCO$_2$E/MWh)



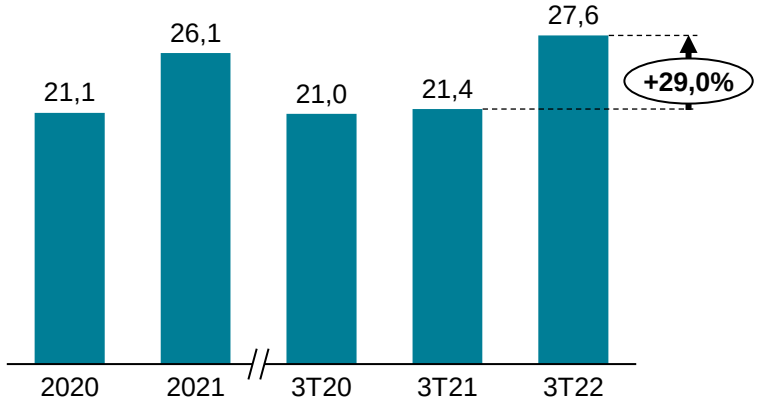
EMISSÕES TOTAIS[1] (milhões de tCO$_2$e)



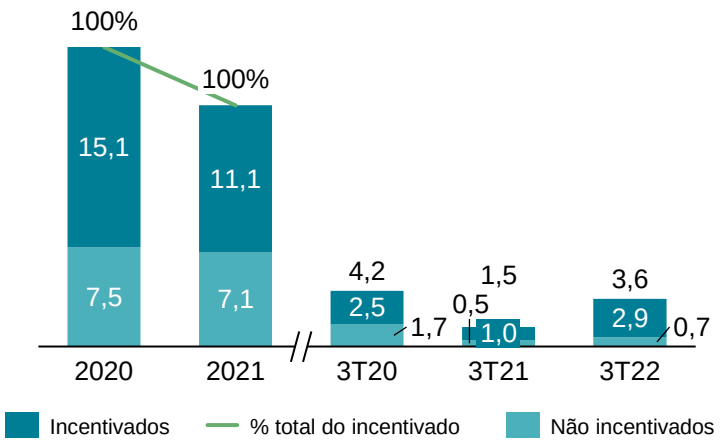
CAPTAÇÃO DE ÁGUA E CONSUMO DE ÁGUA[1]



% MULHERES NA FORÇA DE TRABALHO



INVESTIMENTOS RESP. SOCIAL (R$ MILHÕES) E % DO LIMITE DE RECURSO INCENTIVADO



Nota:
[1] A Usina Termelétrica Pampa Sul não operou no 2T22 por manutenções preditivas, retomando a operação a partir de agosto/22.



Usina Hidrelétrica Salto Santiago

02

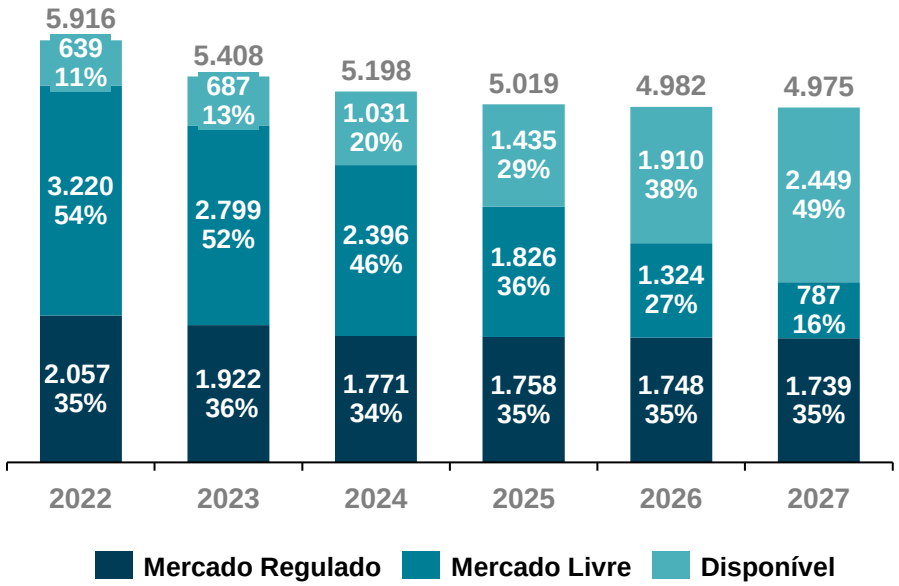
Comercialização de Energia

Estratégia de Comercialização de Energia

Diversificação do portfólio e venda gradativa de disponibilidade futura de energia, com preservação de reserva para proteção contra risco hidrológico

BALANÇO DE ENERGIA (% DO TOTAL; em MWm)

em 30/09/2022

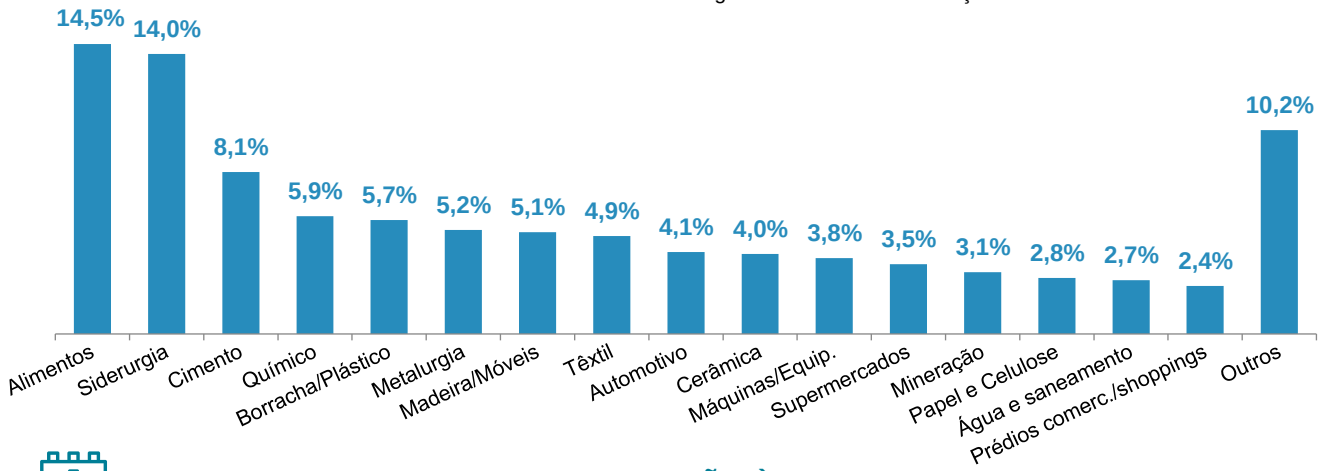


BREAKDOWN DA ENERGIA CONTRATADA POR MERCADO | 2022

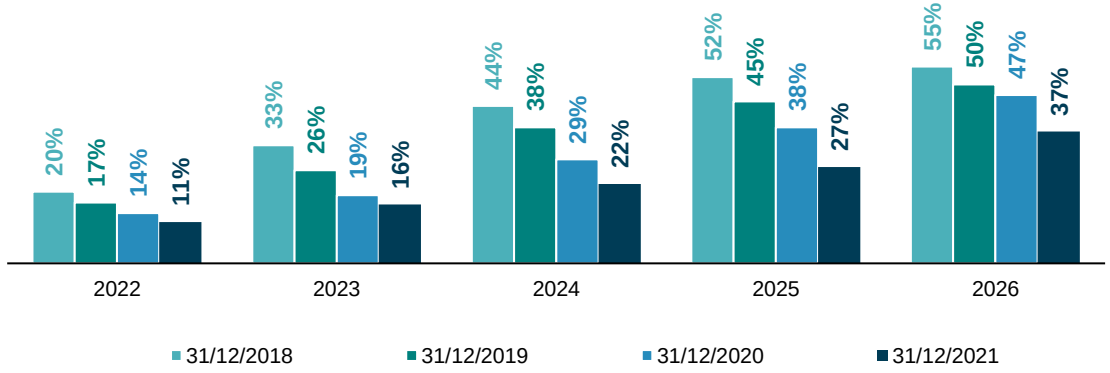


VOLUME DE VENDAS PARA CLIENTES LIVRES EM 2022: 2.339 MWm

Fonte: Estudo interno da ENGIE Brasil Energia baseado em classificação do IBGE.

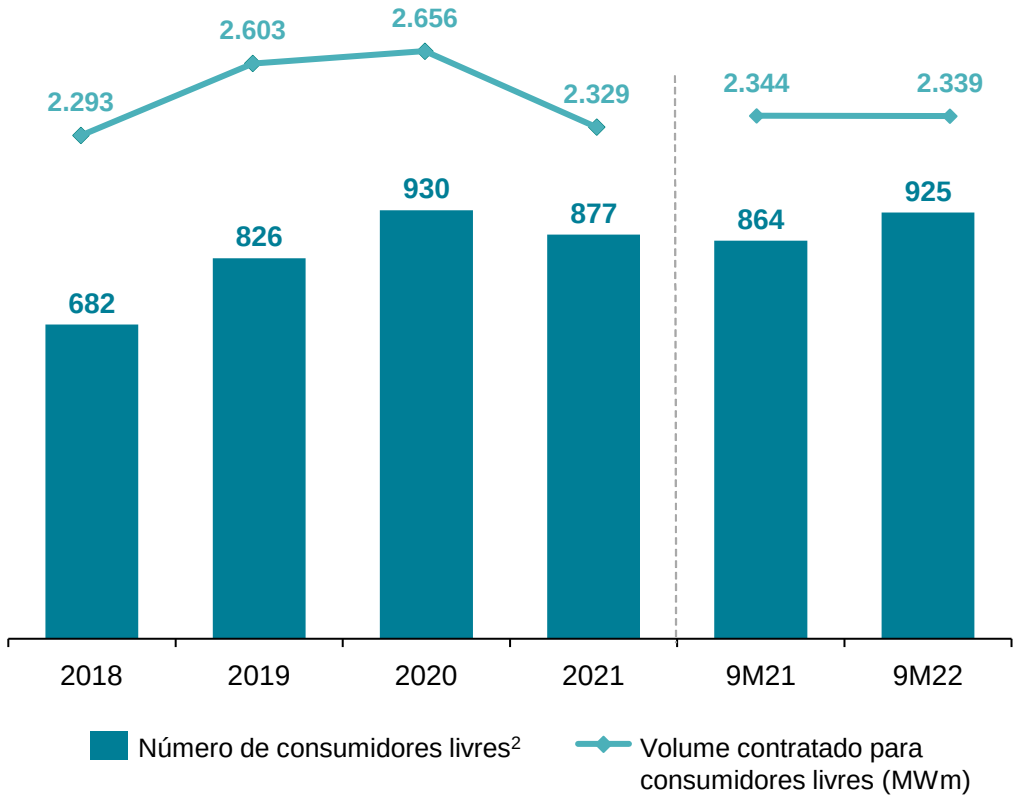


ENERGIA DESCONTRATADA EM RELAÇÃO À DISPONIBILIDADE DE UM DADO ANO



Estratégia de Comercialização de Energia

EVOLUÇÃO DO NÚMERO DE CONSUMIDORES LIVRES[1]



2.495 (+3,9% em rel. 3T21)
Unidades Consumidoras atendidas no 3T22[3]

9,6% (-1,0 p.p. em rel. 3T21)
Market share do ACL no 3T22 (em relação ao total de energia livre)

35%
Participação de Clientes Livres no total da receita operacional líquida no 3T22

42%
Participação de Clientes Livres no total das vendas físicas no 3T22

191 mil tCO_2
RCEs vendidas 9M22
(Redução Certificada de Emissões)

1,7 mil GWh
CERs comercializados 9M22
(Certificados de Energia Renovável)

Notas:
[1] Desconsiderando operações de *trading*.
[2] A partir de 1T22, o número de consumidores livres considera o total de empresas atendidas, tendo sido ajustada toda a séria histórica.
[3] Considera todas as unidades consumidoras com contratos vigentes.



Usina Hidrelétrica Jaguara

03

Expansão

Projeto Eólico em Construção

Conjunto Eólico Santo Agostinho (Fase I)

Avanço físico global de 23%
Projeto eólico viabilizado no Ambiente de Contratação Livre (ACL).

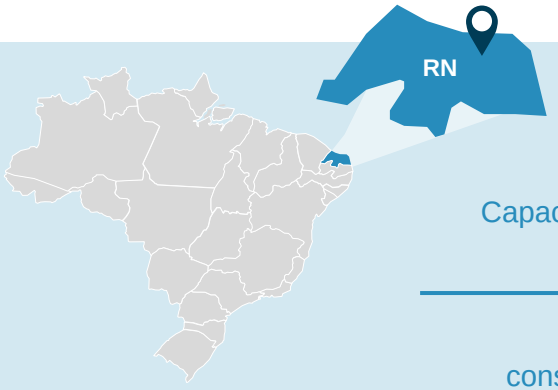
- Concluída a montagem dos equipamentos da subestação coletora e do *bay* de conexão, bem como da linha de transmissão;
- Comissionamento dos primeiros aerogeradores está previsto para o 4T22;
- Desafios logísticos da cadeia de suprimentos alteram para o **1T23 a previsão de entrada em operação comercial gradual.**



Chegada das torres



Bay de conexão



Lajes e Pedro Avelino (RN) - Fase I

Capacidade Instalada: **434 MW**	Capacidade Comercial (bruta): **218 MWm**	Investimento (R$ mm)[1]: **~R$ 2.300**
Início da construção: **2021**	Início da operação: **1T23**	Nº de aerogeradores: **70 (6,2 MW cada)**

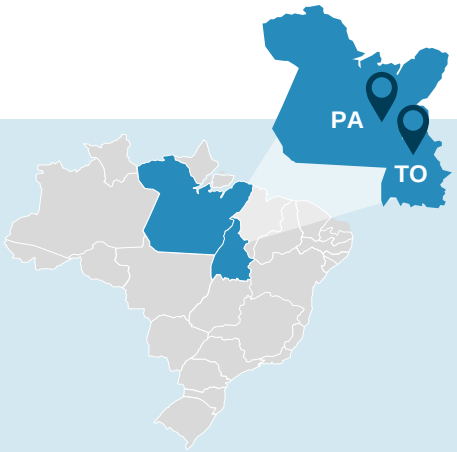
Nota:
[1] Valor base dezembro de 2020.

Projeto de Transmissão em Construção

Novo Estado Transmissora de Energia

Progresso geral da obra atingiu 95,7%, ao final do 3T22

- Linhas Serra Pelada – Itacaiúnas e Serra Pelada – Miracema C1 e C2 já estão em operação comercial, efetivando **49% da RAP do projeto;**
- Para garantir qualidade, segurança e execução exigidas pelo projeto houve a necessidade de substituição da empresa responsável pela construção e montagem. Sendo assim, **a previsão de entrada em operação comercial da Linha Xingu – Serra Pelada foi alterada para o 1T23**, quando atingirá a totalidade da RAP.





Novo Estado Transmissora

RAP contratada (R$ mm): **414,5**[1]

Cerca de **1.800 km** de linhas de transmissão **500kV**, cruzando 22 municípios

Capex estimado[2]**: R$ 3,2 bilhões**

Prazo limite para início da operação: **mar/2023**

Prazo de concessão: **30 anos**

Subestações: 1 nova subestação de **500 Kv**

Expansão de **3 subestações** existentes

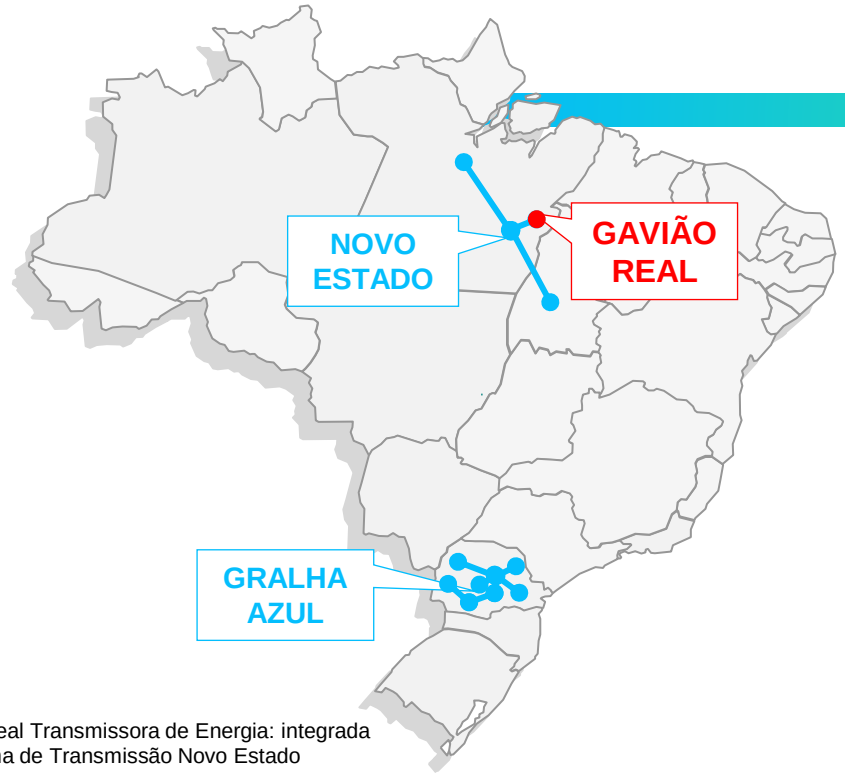
Notas:
[1] Valor base agosto de 2022.
[2] Valor base dezembro de 2021, desconsiderando custo de aquisição.

Projeto de Transmissão em Implantação

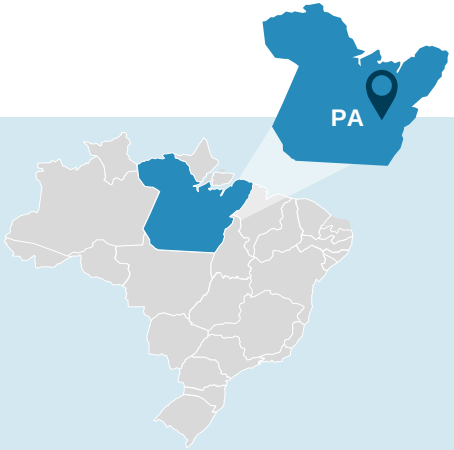
Gavião Real Transmissora de Energia

Empreendimento complementar ao Sistema de Transmissão Novo Estado, capturando sinergias.

- Expectativa de **redução no investimento** total de aproximadamente **30%**, com antecipação de ao menos 24 meses na operação comercial em relação ao prazo previsto pela Aneel, sujeitas a atualizações;
- **Contrato de concessão** assinado em setembro;
- Principais **contratos para implantação assinados** com os fornecedores Weg (equipamentos) e Abengoa (construção).



Gavião Real Transmissora de Energia: integrada ao Sistema de Transmissão Novo Estado



RAP contratada[1]: **R$ 6,5 milhões**

Capex Aneel[1]: **R$ 110 milhões**

Prazo limite para início da operação: **mar/2026**

Prazo de concessão: **30 anos**

Características: Ampliação da Subestação Itacaiúnas, com implantação de dois transformadores 230/138kV e novo pátio de 138 kV.

Nota:
[1] Valor base junho de 2022.

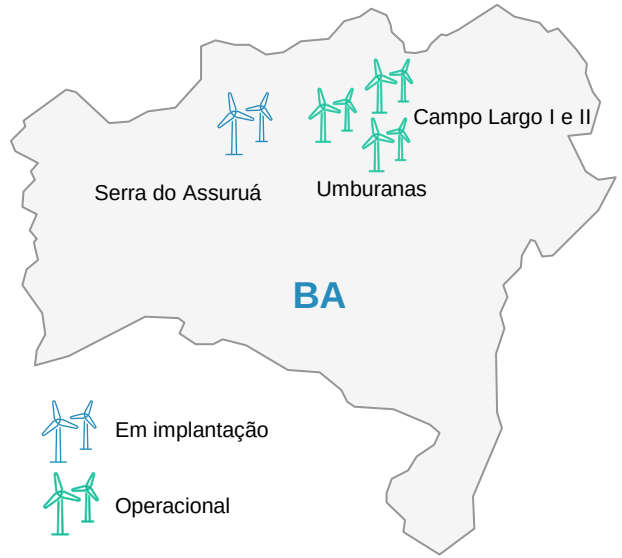
Projeto Eólico em Implantação

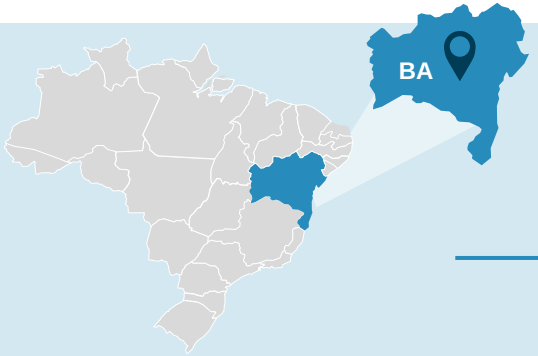
Conjunto Eólico Serra do Assuruá

Energia direcionada ao Mercado Livre, podendo inclusive atender o mercado de autoprodução de energia

- Um dos **maiores projetos do grupo ENGIE a ser implantado em fase única**;
- Parecer de acesso e autorização regulatória emitidos, contratos fundiários e de conexão ao grid assinados;
- Assinatura do contrato de fornecimento dos aerogeradores com a Vestas do Brasil em setembro;
- Emissão da licença ambiental de instalação prevista para início de 2023.

Cluster eólico – Bahia





Gentio do Ouro (BA)

Capacidade Instalada: **~846 MW**	Capacidade Comercial (bruta): **~406 MWm**	**24 parques eólicos** em fase única	Nº de aerogeradores: **até 188 (4,5 MW cada)**
Início da construção: **2023**	Início da operação: **2S24 (gradual)**	Investimento (R$ mm)[1]: **~R$ 6.000**	

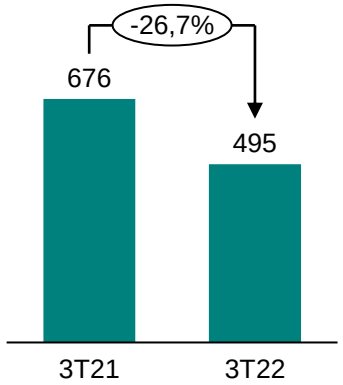
Nota:
[1] Valor base maio de 2022.

Expansão

UHE Jirau | atualização

MWm	MW		
2.212	**3.750**	**50**	**75**
GARANTIA FÍSICA	CAPACIDADE INSTALADA	UNIDADES GERADORAS	MW CADA UG

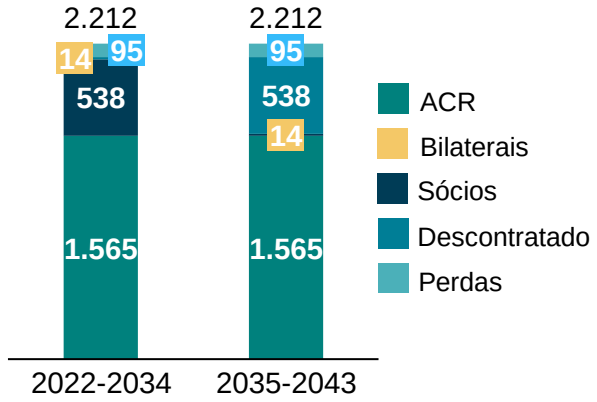
PRODUÇÃO (MW MÉDIO)[1]



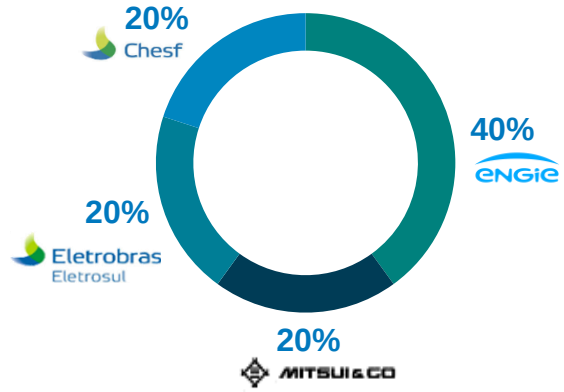
Fator de disponibilidade (FID) no 3T22:

99,1%[1]

PORTFÓLIO DE CONTRATOS (MW MÉDIOS)



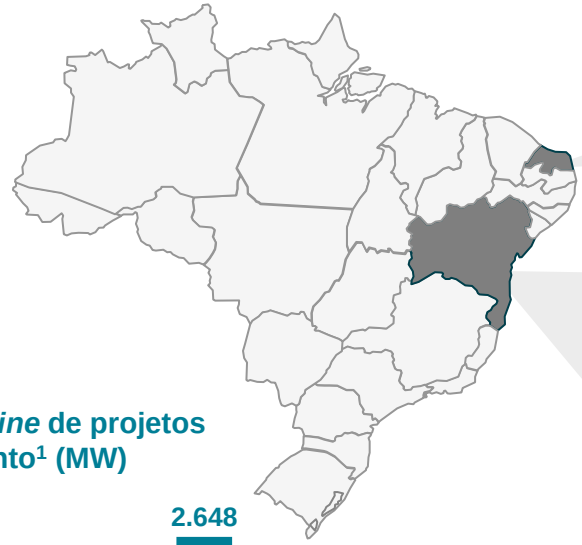
ESTRUTURA ACIONÁRIA



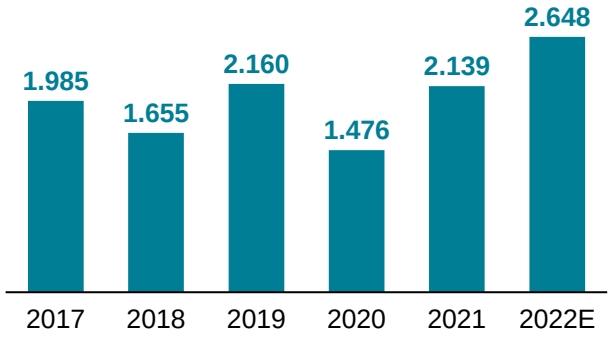
Nota:
[1] Sujeitos à contabilização final da CCEE.

Projetos em Desenvolvimento

Atualmente, a Companhia tem em seu portfólio diversos projetos em desenvolvimento.



Evolução do *pipeline* de projetos em desenvolvimento[1] (MW)



Nota:
[1] Base em 31/12 de cada ano.

Conjunto Fotovoltaico Assú – RN	Capacidade Instalada:	~870 MW
Conjunto Eólico Sto. Agostinho (Fase II) – RN	Capacidade Instalada:	279 MW
Conjunto Fotovoltaico Sto. Agostinho – RN	Capacidade Instalada:	~509 MW
Conjunto Eólico Umburanas (Fase II) – BA	Capacidade Instalada:	250 MW
Conjunto Eólico Campo Largo (Fase III) – BA	Capacidade Instalada:	250 MW
Conjunto Fotovoltaico Campo Largo – BA	Capacidade Instalada:	~400 MW
Conjunto Fotovoltaico Alvorada - BA	Capacidade Instalada:	~90 MW

~779 MW + ~1.869 MW = ~2.648 MW



Novo Estado Transmissora

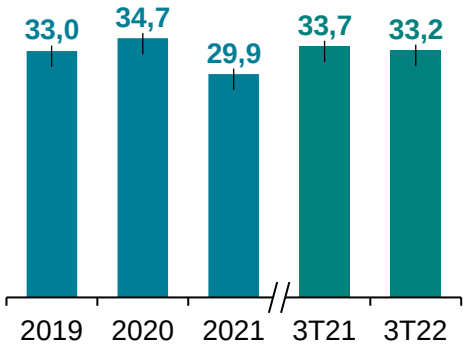
04

Desempenho Financeiro

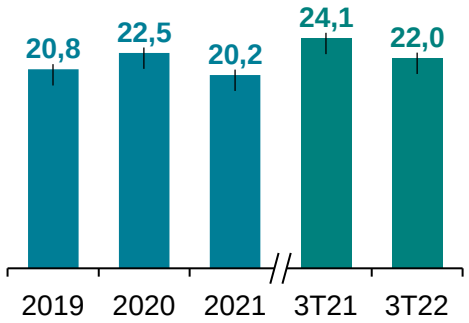
Sólida Performance Financeira

Geração de valor ao acionista: disciplina financeira e alocação de capital eficiente.

ROE[1] - RETORNO SOBRE O PATRIMÔNIO LÍQUIDO AJUSTADO (%)



ROIC[2] - RETORNO SOBRE O CAPITAL INVESTIDO AJUSTADO (%)



Notas: Estudo interno da ENGIE Brasil Energia baseado nas Demonstrações Financeiras da Companhia.
[1] ROE: lucro líquido dos últimos 4 trimestres / patrimônio líquido. ROE ajustado desconsidera não recorrentes.
[2] ROIC: taxa efetiva x EBIT / capital investido (capital investido: dívida – caixa e eq. caixa – depósitos vinculados ao serviço da dívida + PL). ROIC ajustado desconsidera não recorrentes.
[3] Valores nominais.
[4] Líquido de *impairment*.

De 2016 – 2021[3]:

Investimentos somaram: **~R$ 22,5 bilhões**, com alavancagem de **82%**

Capacidade instalada própria:

- Total: **+17%**
- Renovável: **+34%**

Aquisição de participação de **32,5%** na TAG

Entrada em transmissão: ~**1.800 km** em fase final de construção

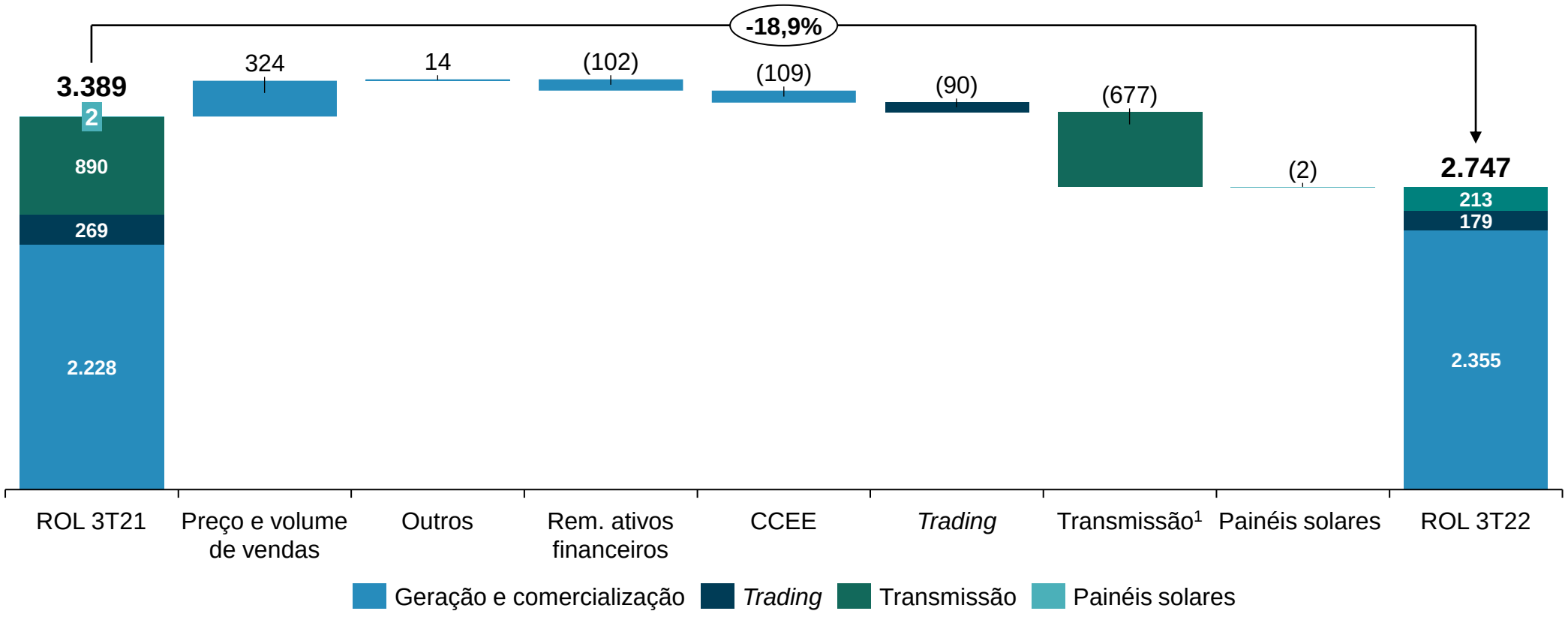
909 Km em fase operacional

Ebitda ajustado[4]: **+113%** Lucro líquido[4]: **+34%**

Dividendos e JCP distribuídos: **R$ 11,1 bilhões**

Evolução da Receita Operacional Líquida

RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (R$ MILHÕES)



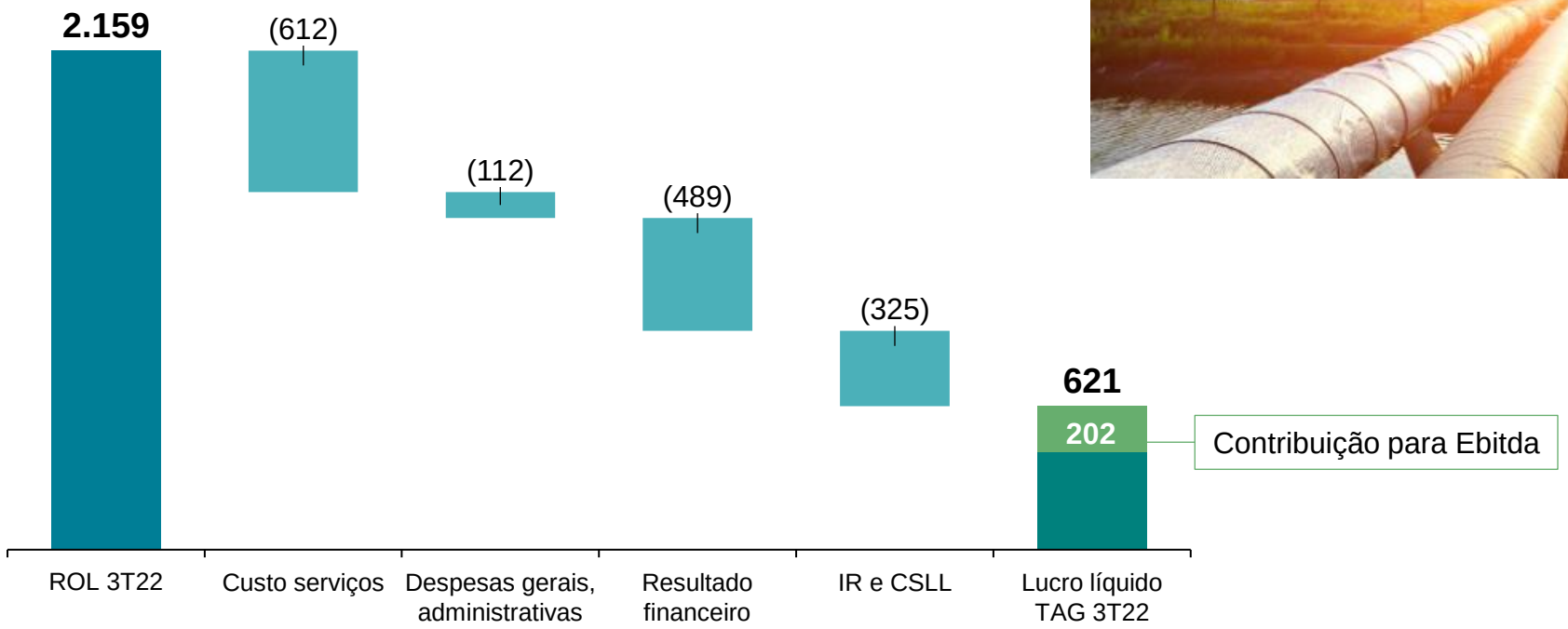
Nota:
[1] Redução de Capex na comparação entre os trimestres.

Resultado de Participações Societárias

Contribuição do Resultado da Transportadora Associada de Gás (TAG) ao Ebitda da Companhia

Participação de 32,5% na TAG resultou em contribuição de R$ 202 milhões no Ebitda da Companhia no 3T22, via equivalência patrimonial.

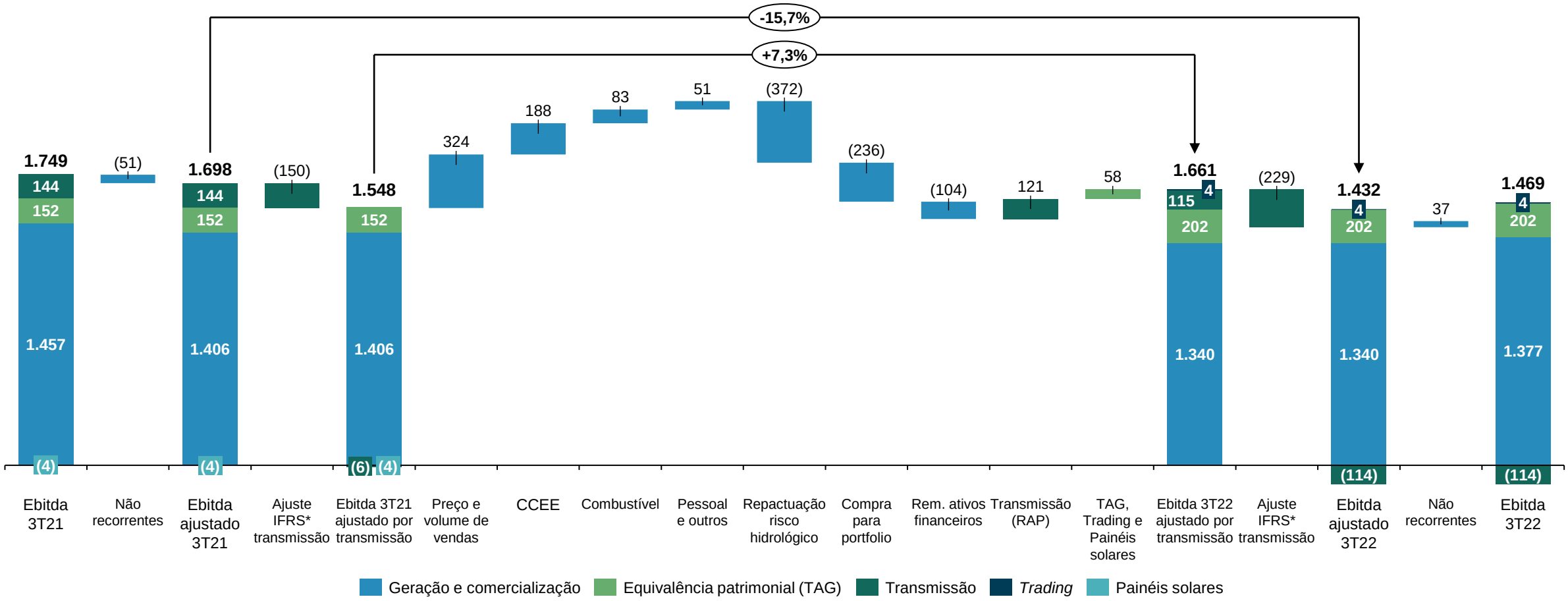
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO TAG (R$ MILHÕES)





Evolução do Ebitda

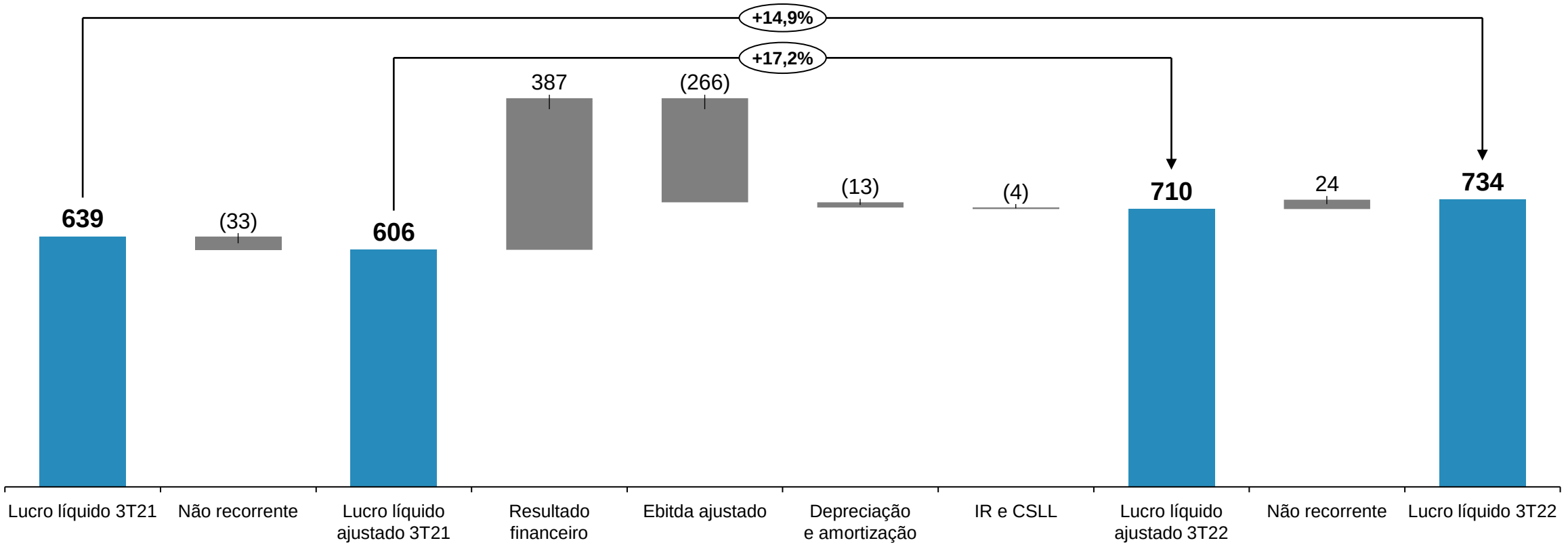
EBITDA (R$ MILHÕES)



Nota:
Ebitda ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + *impairment* + não recorrentes.
*IFRS: International Financial Reporting Standards (Normas Internacionais de Contabilidade)

Evolução do Lucro Líquido

LUCRO LÍQUIDO (R$ MILHÕES)

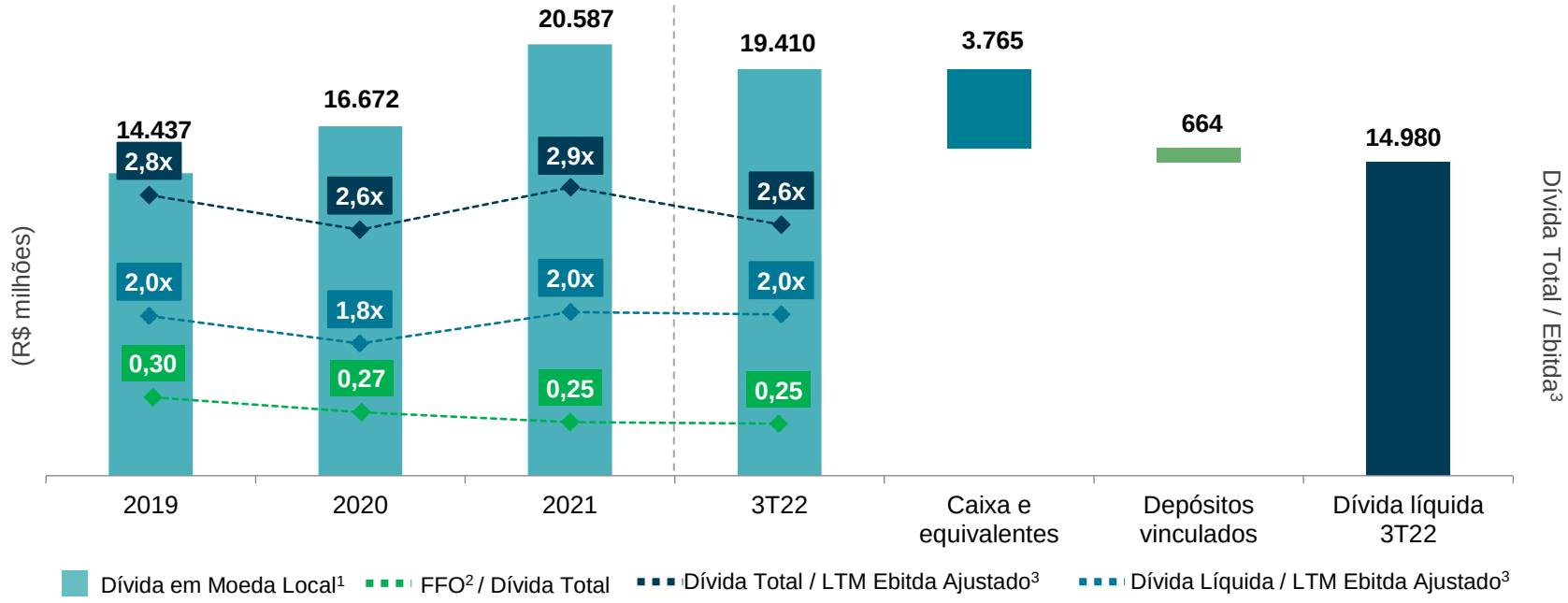


Endividamento Equilibrado

Sem exposição cambial

Controle da dívida, gestão ativa dos custos do endividamento e decisões de investimentos acertadas garantem níveis baixos da relação Dívida Líquida/Ebitda.

OVERVIEW DA DÍVIDA (R$ MILHÕES)




Conjunto Eólico Umburanas

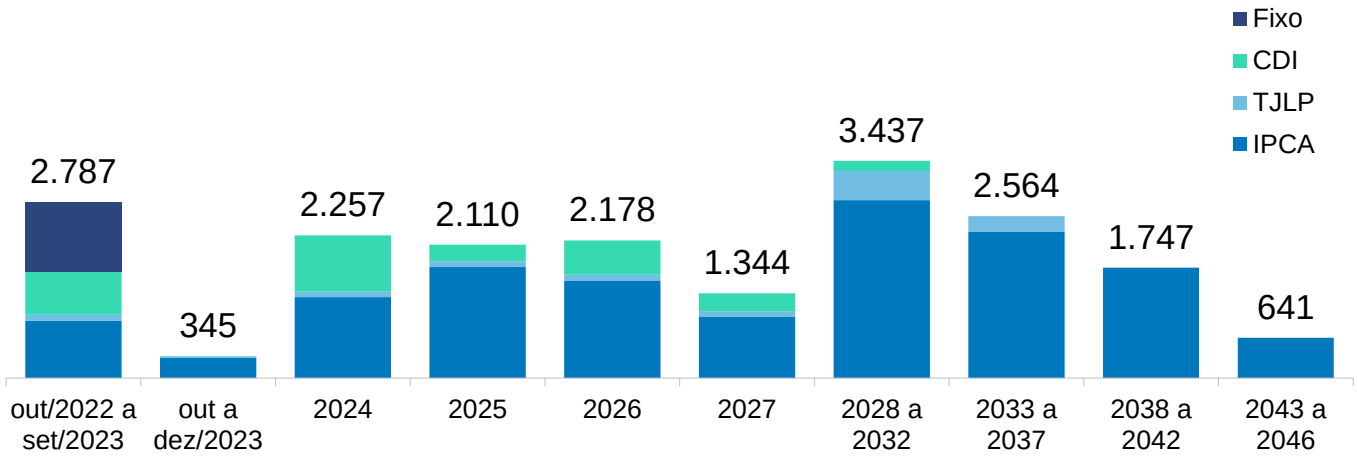
Notas:
[1] Dívida bruta, líquida de operações de *hedge*.
[2] *Funds from Operations,* desconsiderando o impacto das linhas de transmissão (Ativo de Contrato).
[3] Ebitda ajustado nos últimos 12 meses.

Perfil e Composição da Dívida

Custo competitivo e indexadores defensivos

Rating AAA e forte geração de caixa garantem custo de dívida competitivo para financiar o crescimento.

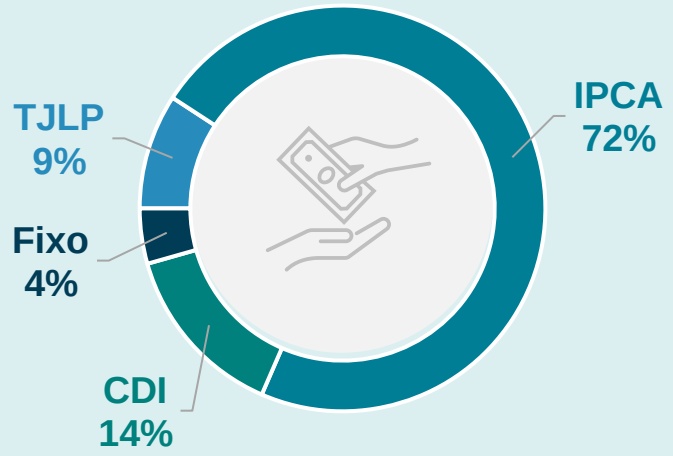
CRONOGRAMA DE VENCIMENTO DA DÍVIDA (R$ MILHÕES)



Prazo médio da dívida: 7,3 anos

Indexação dos contratos de venda de energia mitiga a exposição da dívida ao IPCA.

COMPOSIÇÃO DO ENDIVIDAMENTO



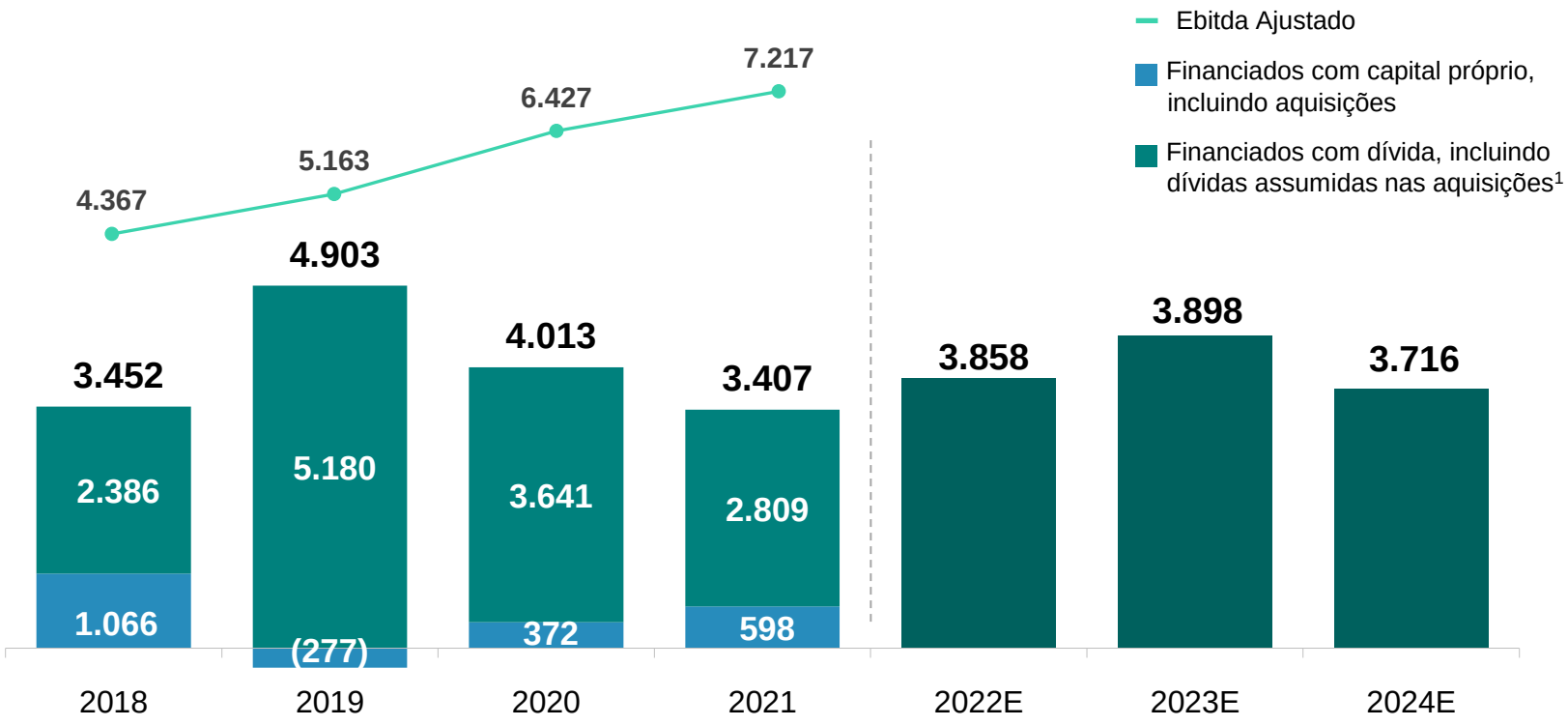
Custo nominal da dívida: 12,3% a.a.
(equivalente a IPCA + 4,8%)

(12,8% - equiv. a IPCA + 2,3% no 3T21)

Plano de Investimentos

O plano de expansão e investimentos em manutenção são suportados por uma sólida geração de caixa e prudente estratégia de *funding*.

INVESTIMENTOS REALIZADOS/ORÇADOS E RESPECTIVAS FONTES DE FINANCIAMENTO (R$ MILHÕES)





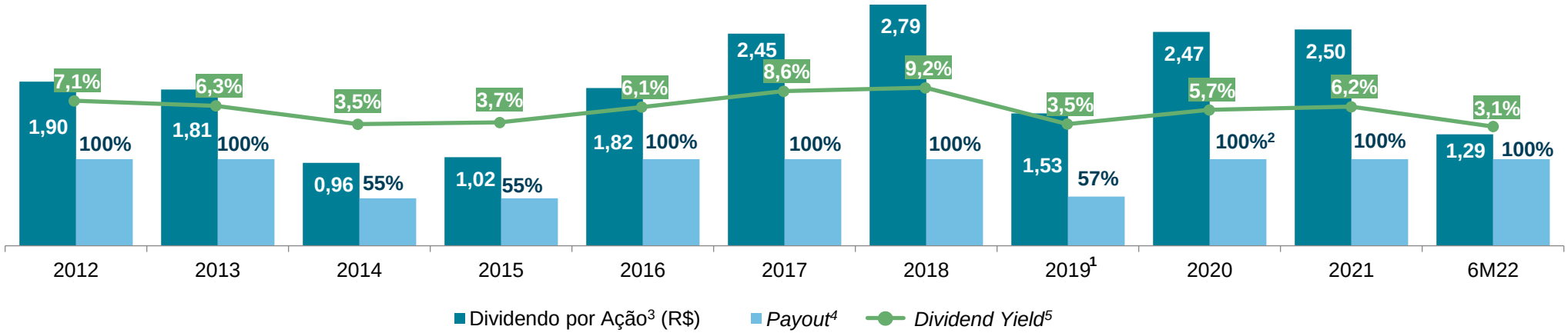
Subestação Ponta Grossa

Nota:
[1] Não considera juros incorridos sobre a construção.

Política de Dividendos

- Dividendo mínimo estatutário de 30% do lucro líquido distribuível
- Compromisso da Administração: *payout* mínimo de 55% do lucro líquido ajustado
- Ao menos dois proventos por ano

DIVIDENDOS (CALCULADOS SOBRE O LUCRO LÍQUIDO DISTRIBUÍVEL)



Notas:
[1] Os valores de 2019 foram reapresentados tendo em vista a retenção dos dividendos complementares ref. ao exercício de 2019 pela AGO.
[2] Considerando *payout* equivalente a 100% do lucro líquido ajustado distribuível ex-repactuação do risco hidrológico.
[3] Para fins de comparabilidade entre os anos, houve ajuste do dividendo por ação decorrente da bonificação aprovada em 07/12/2018.
[4] Considera o lucro líquido ajustado do exercício.
[5] Baseado no preço de fechamento ponderado por volume das ações ON no período.



Conjunto Fotovoltaico Assú V

05

Material de Apoio

Principais Indicadores Financeiros e Operacionais

Consolidado (Valores em R$ milhões)	3T22	3T21	Var.	9M22	9M21	Var.
Receita Operacional Líquida (ROL)	2.747	3.389	**-18,9%**	8.805	9.772	**-9,9%**
Resultado do Serviço (EBIT)	1.216	1.509	**-19,4%**	4.314	4.148	**4,0%**
Ebitda [1]	1.469	1.749	**-16,0%**	5.076	4.857	**4,5%**
Ebitda Ajustado [2]	1.432	1.698	**-15,7%**	5.206	4.969	**4,8%**
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão [3]	1.661	1.548	**7,3%**	5.039	4.503	**11,9%**
Ebitda / ROL - (%) [1]	53,5	51,6	**1,9 p.p.**	57,6	49,7	**7,9 p.p.**
Ebitda / ROL - (%) Ajustada [2]	52,1	50,1	**2,0 p.p.**	59,1	50,9	**8,2 p.p.**
Lucro Líquido	734	639	**14,9%**	1.774	1.487	**19,3%**
Lucro Líquido Ajustado	710	606	**17,2%**	1.860	1.561	**19,2%**
Retorno Sobre o Patrimônio (ROE) Ajustado [4]	33,2	33,7	**-0,5 p.p.**	33,2	33,7	**-0,5 p.p.**
Retorno Sobre o Capital Investido (ROIC) Ajustado [5]	22,0	24,1	**-2,1 p.p.**	22,0	24,1	**-2,1 p.p.**
Dívida Líquida [6]	14.980	14.173	**5,7%**	14.980	14.173	**5,7%**
Produção Bruta de Energia Elétrica (MW médios) [7]	6.250	4.882	**28,0%**	4.764	3.945	**20,8%**
Energia Vendida (MW médios) [8]	4.278	3.914	**9,3%**	4.288	4.057	**5,7%**
Preço Líquido Médio de Venda (R$/MWh) [9]	224,80	208,16	**8,0%**	223,76	206,19	**8,5%**
Número de Empregados - Total	1.253	1.577	**-20,5%**	1.253	1.577	**-20,5%**
Empregados EBE	1.185	1.461	**-18,9%**	1.185	1.461	**-18,9%**
Empregados em Projetos em Construção	68	116	**-41,4%**	68	116	**-41,4%**

Notas:

[1] Ebitda representa: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + despesas financeiras, líquidas + depreciação e amortização.

[2] Ebitda ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + despesas financeiras, líquidas + depreciação e amortização + *impairment* + não recorrentes.

[3] Ebitda ajustado, deduzidos os efeitos do IFRS do segmento de transmissão.

[4] ROE: lucro líquido ajustado dos últimos 4 trimestres / patrimônio líquido.

[5] ROIC: taxa efetiva x EBIT ajustado / capital investido (capital investido: dívida – caixa e eq. caixa – depósitos vinculados ao serviço da dívida + PL).

[6] Valor ajustado, líquido de ganhos de operações de *hedge*.

[7] Produção total bruta das usinas operadas pela ENGIE Brasil Energia.

[8] Desconsidera vendas por regime de cotas (UHEs Jaguara e Miranda).

[9] Líquido de impostos sobre a venda e operações de *trading*.

Portfólio Balanceado de Ativos

	Usinas Hidrelétricas	Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
1	Salto Santiago	1.420,0	733,3
2	Itá	1.126,9[1]	564,7[1]
3	Salto Osório	1.090,4	502,6
4	Cana Brava	450,0	260,8
5	Estreito	435,6[1]	256,9[1]
6	Jaguara	424,0	341,0
7	Miranda	408,0	198,2
8	Machadinho	403,9[1]	165,3[1]
9	São Salvador	243,2	148,2
10	Passo Fundo	226,0	113,1
11	Ponte de Pedra	176,1	133,6
	Total	**6.404,1**	**3.417,7**

	Usina Termelétrica	Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
12	Pampa Sul[2]	345,0	323,5
	Total	**345,0**	**323,5**

	Usinas Complementares	Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
13	Conjunto Campo Largo II (Eólica)	361,2	192,5
14	Conjunto Umburanas (Eólica)	360,0	213,3
15	Conjunto Campo Largo I (Eólica)	326,7	166,5
16	Conjunto Trairi (Eólica)	212,6	97,2
17	Paracatu (Solar)	132,0	34,0
18	Floresta (Solar)	86,0	25,1
19	Ferrari (Biomassa)	80,5	35,6
20	Assú V (Solar)	34,0	9,2
21	Lages (Biomassa)	28,0	1,8
22	Rondonópolis (PCH)	26,6	14,0
23	José G. da Rocha (PCH)	24,4	11,9
24	Ibitiúva (Biomassa)	22,9[1]	13,6[1]
25	Nova Aurora (Solar)	3,0	0,3
26	Tubarão (Eólica)	6,3	0,3
	Total	**1.704,2**	**815,3**

Capacidade instalada de geração de energia de **8.453 MW (4.556 MWm)**, **+1.280 MW** de energia eólica e **~1.800 Km** de linhas de transmissão em implantação.

909 Km de linhas de transmissão e **4.500 Km** de gasodutos em operação.



	Gasodutos	Tamanho	Estações de compressão
27	Transportadora Associada de Gás (TAG)	4.500 Km	11

Expansão

	Geração	Capacidade Instalada (MW)	Capacidade Comercial (MWm)
28	Jirau (Hidro)[3]	1.500,0	884,6
29	Conjunto Santo Agostinho I (Eólica)	434,0	218,0
30	Conjunto Serra do Assuruá (Eólica)	846,0	406,0
	Total	**2.780,0**	**1.508,6**

	Transmissão	Tamanho	Subestações
31	Gralha Azul – em operação	909 km	5
32	Novo Estado – em implantação	~ 1.800 km	1 nova e expansão de 3 existentes
33	Gavião Real (Pará) – em implantação	~1 km	Ampliação de 1 existente
	Total	**~ 2.710 km**	

Notas:
[1] Parte da ENGIE Brasil Energia.
[2] O ativo aguarda o fechamento da operação de venda e autorização da Aneel para transferência.
[3] A transferência para a Cia da participação de 40,0% da ENGIE Brasil Part. na UHE Jirau deverá ser avaliada oportunamente.

Transportadora Associada de Gás – TAG

Detalhamento dos contratos e perfil de endividamento

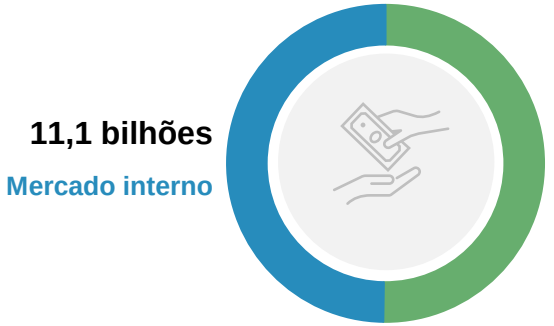
Totalmente contratada no ambiente regulado, por um prazo médio ponderado de aproximadamente 8 anos. Estrutura de financiamento com custo competitivo e protegido da variação cambial – *Rating* Local AAA pela Fitch Ratings e Moody's.

DETALHAMENTO DOS CONTRATOS LEGADOS COM A PETROBRAS

Contrato/ Trecho	Extensão (km)	Maturidade do Contrato[1]	Volumes Contratados (MM m³/dia)	% da Receita Operacional Líquida[2]	Índice de reajuste
Gasene	1.400	nov-2033	30,3	40,0%	46% Cesta IGP[4]; 54% US PPI
Malha NE	2.000	dez-2025	21,6	23,8%	IGP-M
Pilar-Ipojuca	200	nov-2031	15,0	6,5%	IGP-M
Urucu-Coari-Manaus	800	nov-2030	6,7	29,4%	50% IGP-M; 50% IPCA
Lagoa Parda Vitória[3]	100	dez-2022	0,7	0,3%	IGP-M
Total	**~4.500**		**74,3**	**100,0%**	

Notas:
[1] Após o vencimento dos contratos, será iniciado um ciclo de revisão tarifária, estimado em 5 anos, que determinará a receita máxima permitida (RAP).
[2] Variações na representatividade da receita entre os contratos podem ocorrer.
[3] Início faturamento em 01/01/2022.
[4] 1/3 IGP-M; 1/3 IPA-DI; 1/3 IGP-DI.

COMPOSIÇÃO DA DÍVIDA – TAG (em 30/09/2022)



Mercado interno: ~CDI + 1,80% a.a., com amortizações semestrais e vencimento em junho/2026.

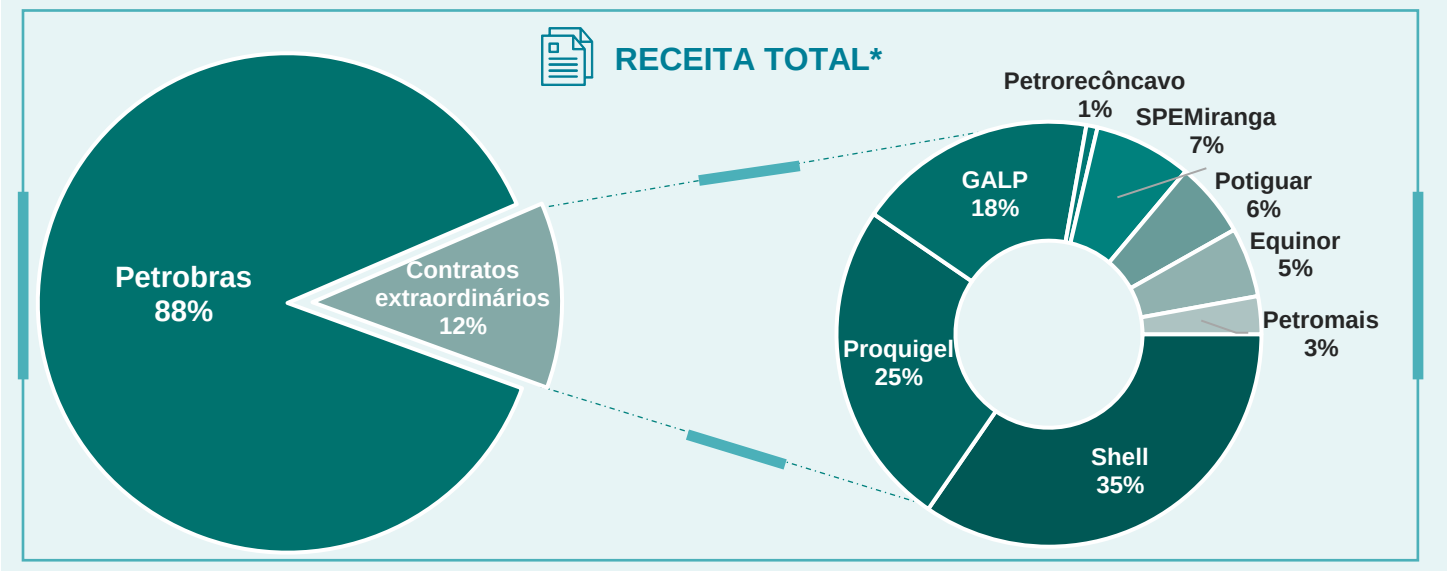
Mercado externo[2]: Libor[3] + *spread* inicial entre 2,3% e 3,6%, com amortizações semestrais e vencimento em junho/2027.

Notas:
[1] Os valores apresentados não consideram os *swaps* da dívida.
[2] A parcela da dívida em moeda estrangeira foi convertida pelo Ptax de 30/09/22 de R$ 5,4066 e está atrelada ao faturamento em dólar americano de parte do contrato Gasene, havendo assim uma simetria natural entre a receita e o serviço da dívida em dólar.
[3] 100% do fluxo de juros indexado à Libor está travada por meio de operações de swap (Libor x taxa fixa). Negociações em andamento com credores para transição Libor para SOFR.

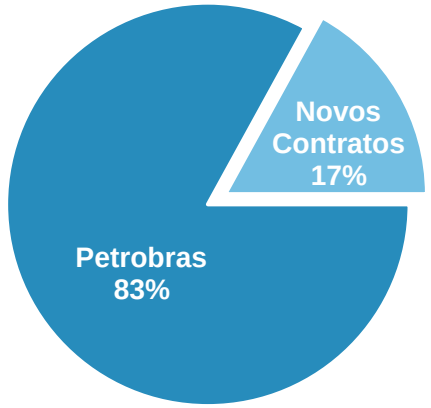
Transportadora Associada de Gás – TAG

Protagonismo na abertura do mercado de gás: acesso de importantes *players* à rede de transporte

- Utilização do **POC – Plataforma de Oferta de Capacidade**, em conjunto com TBG e NTS – para negociação online de capacidade de transporte;
- **Mais de 50 contratos** extraordinários assinados ao longo do ano, com duração até dezembro de 2022;
- **12,2 milhões de m³** de capacidade de transporte contratados (aprox. 17% do volume contratado da malha integrada);
- **13** clientes além da Petrobras, de 9 grupos econômicos distintos;
- **Flexibilização do calendário** de novas ofertas de capacidade, com janelas semanais de ingresso e início da oferta de contratos interruptíveis;
- Assinatura de **contratos de compra e venda de molécula**, aquisição de gás de empacotamento e gás de uso do sistema, gerando maior dinamismo ao mercado.



RECEITA DA REDE INTEGRADA
(EX – URUCU-COARI-MANAUS)



* As receitas dos contratos extraordinários são abatidas do faturamento dos contratos legados com a Petrobras.

Balanço de Energia em 30/09/2022

Contratação diversificada, com prazo médio de cerca de 16 anos no ACR e de 3 anos no ACL[1]

(em MW médio)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Preço **Bruto** no Leilão (R$/MWh)	Data de Referência	Preço **Bruto** Corrigido (R$/MWh)	Preço **Líquido** de PIS/COFINS/P&D (R$/MWh)
Recursos Próprios	4.371	4.293	4.389	4.682	4.691	4.691				
+ Compras para Revenda	1.545	1.115	809	337	291	284				
= Recursos Totais (A)	**5.916**	**5.408**	**5.198**	**5.019**	**4.982**	**4.975**				
Vendas Leilões do Governo[2]	2.057	1.922	1.771	1.758	1.748	1.739				
2005-EN-2010-30	200	200	200	200	200	200	115,1	dez-05	287,1	257,9
2006-EN-2009-30	493	493	493	493	493	493	128,4	jun-06	315,0	283,0
2006-EN-2011-30	148	148	148	148	148	148	135,0	nov-06	328,9	295,5
2007-EN-2012-30	256	256	256	256	256	256	126,6	out-07	295,1	265,2
Proinfa	19	19	19	19	19	10	147,8	jun-04	463,2	446,3
1º Leilão de Reserva	14	14	14	2	-	-	158,1	ago-08	344,3	331,7
Mix de leilões (Energia Nova / Reserva)	14	14	9	8	-	-	-	-	345,0	332,4
2014-EN-2019-25[6]	295	146	-	-	-	-	183,5	mar-14	278,7	250,4
2014-EN-2019-25	10	10	10	10	10	10	206,2	nov-14	312,4	301,0
2014-EN-2019-20	82	82	82	82	82	82	139,3	nov-14	211,6	192,1
2015-EN-2018-20	46	46	46	46	46	46	188,5	ago-15	265,3	240,8
8º Leilão de Reserva (Assú V/Floresta/Paracatu)	54	68	68	68	68	68	296,7	nov-15	401,3	364,2
2017-EN-2019-20	48	48	48	48	48	48	136,4	nov-14	212,0	192,4
Vendas Reguladas - Cotas										
2018 - Cotas (UHJA) - 2018-30	239	239	239	239	239	239	-	jul-17	181,7	173,3
2018 - Cotas (UHMI) - 2018-30	139	139	139	139	139	139	-	jul-17	209,5	199,8
+ Vendas Bilaterais	3.220	2.799	2.396	1.826	1.324	787				
= Vendas Totais (B)	**5.277**	**4.721**	**4.167**	**3.584**	**3.072**	**2.526**				
Saldo (A - B)	**639**	**687**	**1.031**	**1.435**	**1.910**	**2.449**				
Preço médio de venda (R$/MWh) **(líquido)**[3,4]:	215,6	227,2	223,0							
Preço médio de compra (R$/MWh) **(líquido)**[5]:	187,5	180,8	162,5							

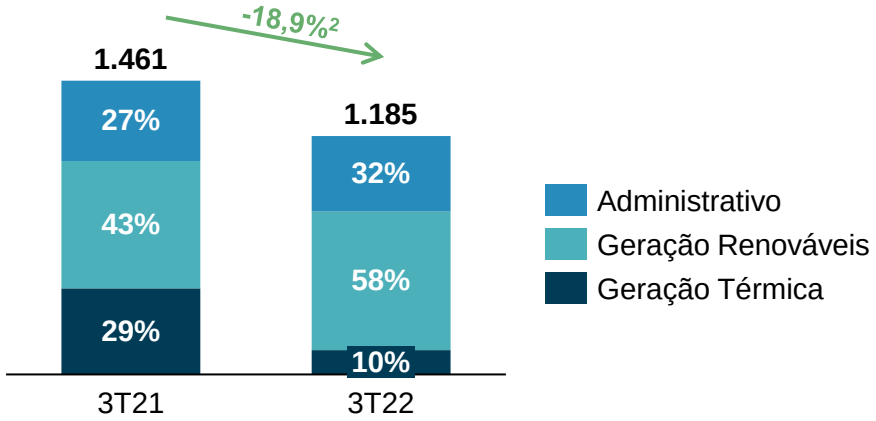
[2] XXXX-YY-WWWW-ZZ, onde:
XXXX -> ano de realização do leilão
YY -> EE = energia existente ou EN = energia nova
WWWW -> ano de início de fornecimento
ZZ -> duração do fornecimento (em anos)

[1] Prazo médio ponderado pela quantidade de energia vendida, incluindo operações de *trading*.
[3] Preço de venda, incluindo operações de *trading*, líquido de ICMS e impostos sobre a receita (PIS/Cofins, P&D), ou seja, não considerando a inflação futura.
[4] Desconsidera vendas por regime de cotas (UHEs Jaguara e Miranda).
[5] Preço de aquisição líquido, considerando operações de *trading* e os benefícios de crédito do PIS/Cofins, ou seja, não considerando a inflação futura.
[6] Considera o fechamento da alienação da Usina Termelétrica Pampa Sul em julho de 2023.

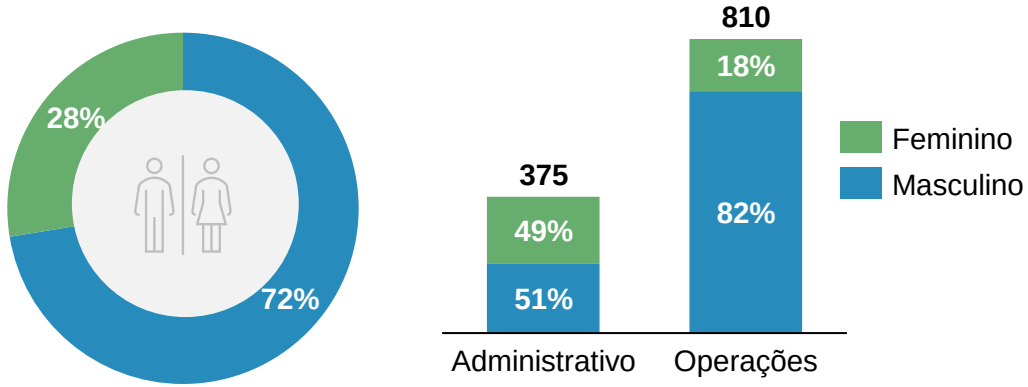
Notas:
- O balanço está referenciado ao centro de gravidade (líquido de perdas e consumo interno das usinas).
- Os preços médios são meramente estimativos, com base em revisões do planejamento financeiro, não captando a variação das quantidades contratadas, que são atualizadas trimestralmente.

Força de Trabalho[1]

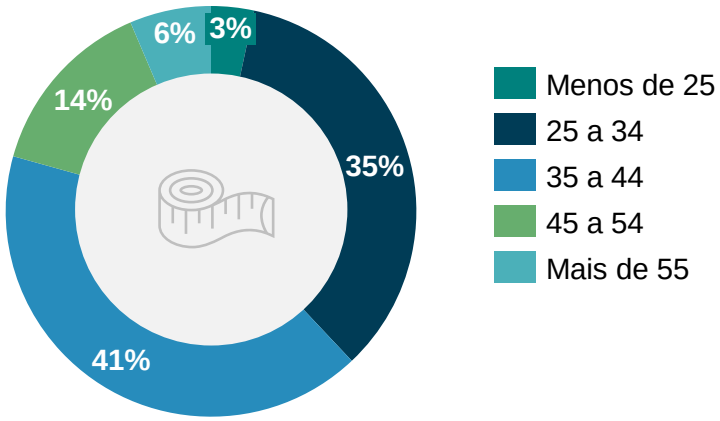
NÚMERO DE EMPREGADOS



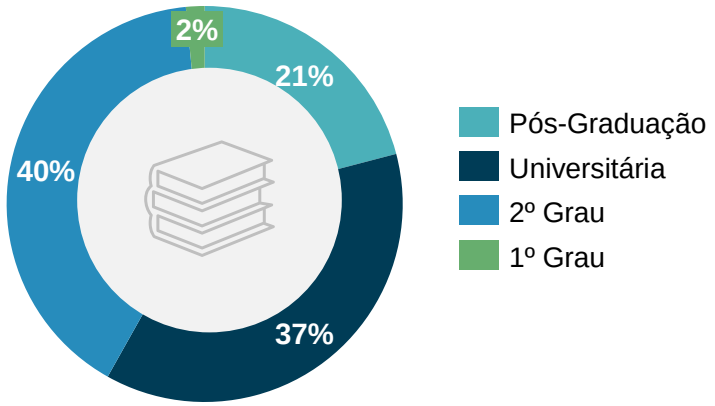
POR GÊNERO



POR FAIXA ETÁRIA



POR FORMAÇÃO



Notas:
[1] Não considera os empregados lotados em projetos em construção.
[2] Considerando a alienação do Complexo Termelétrico Jorge Lacerda e ENGIE Geração Solar Distribuída.

Indicadores de Sustentabilidade[1]

Item	Dimensão[2]	Indicador	Temas materiais	Indicador GRI[3]	3T22	3T21	Variação	9M22	9M21	Variação
1	Qualidade	Número de usinas em operação	- Priorização de fontes renováveis para a geração de energia - Gestão de Emissões	102-7, EU1	76	71	5	76	71	5
2		Capacidade instalada operada (MW)		102-7, EU1	10.174	10.796	-5,8%	10.174	10.796	-5,8%
3		Capacidade instalada própria (MW)		102-7, EU1	8.454	9.076	-6,9%	8.454	9.076	-6,9%
4		Número de usinas certificadas		102-16, EU6	11	12	-1	11	12	-1
5		Capacidade operada certificada (MW)		102-16, EU6	8.115	8.127	-0,1%	8.115	8.127	-0,1%
6		Capacidade operada certificada em relação à total		102-16, EU6	79,8%	75,3%	4,5 p.p.	79,8%	75,3%	4,5 p.p.
7		Capacidade operada proveniente de fontes renováveis		102-7, EU1	9.829	9.594	2,4%	9.829	9.594	2,4%
8		Capacidade operada proveniente de fontes renováveis em relação à total		102-7, EU1	96,6%	88,9%	7,7 p.p.	96,6%	88,9%	7,7 p.p.
9		Geração de energia total (GWh)		EU2	13.799	12.056	14,5%	31.217	29.238	6,8%
10		Geração de energia certificada		102-16, EU6	11.382	9.150	24,4%	25.671	21.853	17,5%
11		Geração certificada em relação à total		102-16, EU6	82,5%	75,9%	6,6 p.p.	82,2%	74,7%	7,5 p.p.
12		Geração de energia proveniente de fontes renováveis (GWh)		EU2	13.492	10.514	28,3%	30.484	24.523	24,3%
13		Geração proveniente de fontes renováveis em relação à total		EU2	97,8%	87,2%	10,6 p.p.	97,7%	83,9%	13,8 p.p.
14		Disponibilidade global do parque gerador		EU30	92,5%	89,9%	2,6 p.p.	91,7%	89,1%	2,6 p.p.
15	Meio Ambiente e Mudanças do Clima*	Total de mudas plantadas e doadas	- Gestão de Emissões - Impulso à prosperidade das comunidades locais - Água e efluentes - Biodiversidade	304-1, 413-1	55.826	147.427	-62,1%	165.937	328.982	-49,6%
16		Número de visitantes às usinas e educação ambiental		413-1	43.789	34.471	27,0%	117.642	95.425	23,3%
17		Captação de água (megalitros)[4]		303-3	1.748	158.859,8	-98,9%	4.024,6	455.449,2	-99,1%
18		Consumo de água (megalitros)[4]		303-5	1.073	1.845,6	-41,9%	2.798,3	5.958,1	-53,0%
19		Emissões totais tCO_2e[4]		D305-1, D305-2, D305-3	308.219	1.613.311	-80,9%	732.364	4.902.299	-85,1%
20		Intensidade de emissões de CO_2 (Usinas a comb. fóssil) (kg/MWh)[4]		D305-1, D305-2, D305-3	1,10	0,620	77,4%	1,1	0,870	25,3%
21		Intensidade de emissões de CO_2 (Parque gerador) (kg/MWh)[4]		D305-1, D305-2, D305-3	0,03	0,119	-74,8%	0,0	0,160	-81,3%
22	Pessoas	Total de colaboradores	- Segurança das equipes e das comunidades - Fomento a boas práticas socioambientais entre fornecedores e clientes	102-8	1.185	1.461	-18,9%	1.185	1.461	-18,9%
23		Mulheres na força de trabalho (%)		405-1	27,59%	21,42%	6,2 p.p.	27,59%	21,42%	6,2 p.p.
24		Taxa de Frequência (TF) operação e manutenção[5]		403-2	0,721	0,000	▲	1,257	0,168	▲
25		Taxa de Gravidade (TG) empregados próprios[6]		403-2	0,000	0,000	-	0,000	0,000	-
26		Taxa de Frequência (TF) obras[5]		403-2	1,227	3,230	▼	1,060	1,601	▼
27		Visitas Gerenciais de Saúde e Segurança - VGS[7]		403-2	152	346	Não Aplic.	401,0	1.257	Não Aplic.
28		Registro de Situações de Risco e Quase Acidentes[7]		403-2	726	1.102	Não Aplic.	2.124,0	4.104	Não Aplic.
29	Responsa-bilidade Social[8]	Investimentos não incentivados	- Geração de resultado econômico e compartilhamento de valor com a sociedade - Impulso à prosperidade das comunidades locais	201-1, 413-1	664,4	516,9	28,5%	2.634,6	4.209,6	-37,4%
30		Investimentos pelo Fundo da infância e adolescência - FIA		201-1, 413-1	390,2	186,0	109,8%	640,2	650,0	-1,5%
31		Investimentos pela Lei de Incentivo à cultura - Rouanet		201-1, 413-1	2.440,0	780,0	212,8%	4.562,2	3.016,0	51,3%
32		Investimentos pela Lei de incentivo ao esporte		201-1, 413-1	106,0	0,0	-	106,0	287,4	-63,1%
33		Investimentos pelo Programa Nacional de Apoio à Atenção Oncológica - PRONON		201-1, 413-1	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
34		Investimentos pelo Programa Nacional de Apoio à Atenção da Saúde da Pessoa com Deficiência - PRONAS/PCD		201-1, 413-1	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
35		Investimentos pelo Fundo Municipal do Idoso		201-1, 413-1	0,0	30,0	-	77,0	60,0	28,3%

Notas:

[1] Informações adicionais sobre a sustentabilidade na Companhia estão no Relatório de Sustentabilidade (www.engie.com.br/investidores/informacoes-financeiras).

[2] Referência: Política ENGIE de Gestão Sustentável.

[3] GRI: Global Reporting Initiative, versão Standards e complemento setorial G4.

[4] A Usina Termelétrica Pampa Sul não operou no 2T22 por manutenções preditivas, retomando a operação a partir de agosto/22.

[5] TF = nº de acidentes do trabalho ocorridos em cada milhão de horas de exposição ao risco.

[6] TG = nº de dias perdidos com os acidentes de trabalho ocorridos em cada mil horas de exposição ao risco.

[7] Os indicadores de Saúde e Segurança passaram por uma mudança metodológica no início de 2021, razão pela qual não há comparativos com períodos anteriores.

[8] Valores em milhares de reais (R$).

* Esses indicadores podem sofrer pequenos ajustes pós fechamento anual.

Contatos

Eduardo Sattamini
Diretor Presidente e de Relações com Investidores

Marcelo Cardoso Malta
Diretor Financeiro

Equipe de Relações com Investidores:

www.engie.com.br/investidores
ri.brenergia@engie.com

Rafael Bósio
Gerente de Relações com Investidores
rafael.bosio@engie.com
(48) 9 9911-0106

Adriana Wagner
Analista de Relações com Investidores
adriana.wagner@engie.com

Caio Miralles
Analista de Sustentabilidade
caio.miralles@engie.com

Ivani Angeli
Analista de Relações com Investidores
ivani.angeli@engie.com

Tatiana Wittmann
Analista de Relações com Investidores
tatiana.wittmann@engie.com