

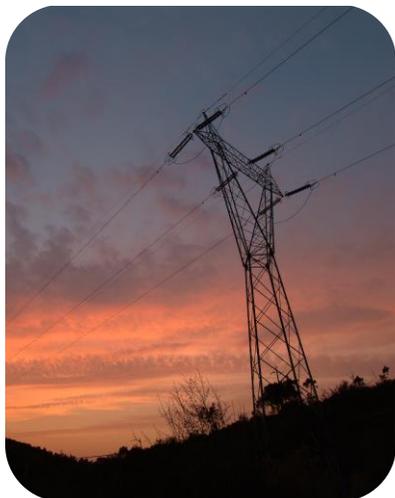
Apresentação de Resultados 1T23

27 Abril 2023

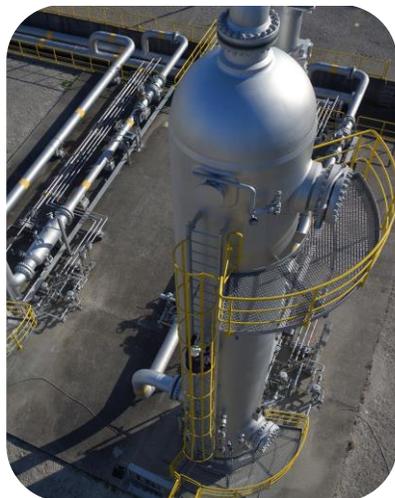
transition



I
Visão Geral
do Período



II
Desempenho das
Atividades



III
Notas Finais



01

VISÃO GERAL DO PERÍODO

transition

Mensagens Chave



- **Forte desempenho operacional, com o EBITDA a crescer 11,4% YoY para €131,9M**, em resultado de um aumento de: **(1) receitas domésticas (+€11,8M)** com as actividades de Electricidade e Gás a atingirem uma **Taxa de Retorno mais elevada (RoR)**; e **(2) desempenho internacional (+€1,7M)**.



- O **Resultado Líquido atingiu os €12,8M** (+€6,8M vs 1T22), beneficiando de um desempenho operacional robusto, o que resultou num **EBIT a aumentar 22,7% para €69,1M**. Este facto foi parcialmente compensado pela **evolução negativa dos resultados financeiros (-€3,5M)**, dos **impostos (+€2,4M)** e da **CESE (+€0,1M)** consistente com uma base de ativos regulada mais elevada.
- Excluindo os desvios tarifários, a **Dívida Líquida** diminuiu 2,1% para €2,432.1M, beneficiando de um cash-flow operacional sólido.



- O **Capex atingiu os €45,9M**, em comparação com €27,3M registados no 1T22 (+68,0%) e as **Transferências para RAB aumentaram para €8,3M**, mais do dobro em relação ao 1T22 (+€4,3M). O RAB médio foi de €3,549.4M (-1,9%).



- **Fontes de Energia Renovável representaram 72,0%** da oferta total no 1T23, contra 49,1% no 1T22, com uma contribuição significativa de geração hídrica (34%) e eólica (27%).
- O **consumo de eletricidade aumentou 2,0%** e o de **gás natural diminuiu 19,6%** no trimestre.



- Os **níveis de qualidade de serviço** mantiveram-se elevados. O **tempo médio de interrupção da eletricidade desceu para 0,00 minutos** (-0,06 minutos YoY) enquanto a **taxa de disponibilidade combinada de transmissão de gás** se manteve a 100%.

02

DESEMPENHO DAS ATIVIDADES

transition

Destques da atividade



ELEVADA QUALIDADE DE SERVIÇO E 72% DO CONSUMO DE ENERGIA EM ELETRICIDADE PROVENIENTE DE FONTES RENOVÁVEIS NO 1T23

Eletricidade	Consumo	13,5TWh 1T22: 13,2TWh	0,3 TWh (2,0%)	↑	Perdas no transporte de energia	2,2% 1T22: 1,8%	0,4 pp	↑	Comprimento de linhas	9.424km 1T22: 9.366km	58km (0,6%)	↑
	Renováveis na oferta de consumo	72,0% 1T22: 49,1%	22,9 pp	↑	Tempo de interrupção médio	0.00min 1T22: 0,06min	0,06min	↓	Taxa combinada de disponibilidade	98,6% 1T22: 99,1%	0,5 pp	↓
Transporte de Gás	Consumo	12,9TWh 1T22: 16,0TWh	3,1TWh (19,6%)	↓	Taxa combinada de disponibilidade	100,0% 1T22: 100,0%	0,0 pp	=	Comprimento de linhas	1.375km 1T22: 1.375km	0km (0,0%)	=
	Gás distribuído	1,7TWh 1T22: 1,9TWh	0,2TWh (10,3%)	↓	Situações de emergência com tempo de resposta inferior a 60min	99,4% 1T22: 98,6%	0,8 pp	↑	Line length	6.354km 1T22: 6.148km	206km (3,4%)	↑

Destques Financeiros

MELHORIA DOS RESULTADOS OPERACIONAIS E DO RESULTADO LÍQUIDO



EBITDA

€131,9

13,5
(11,4%) ↑

1T22: €118,4M

Resultados Financeiros

€-12,9M

3,5
(37,1%) ↓

1T22: €-9,4M

Resultado Líquido

€12,8M

6,8
(114,6%) ↑

1T22: €6,0M

CAPEX

€45,9M

18,6
(68,0%) ↑

1T22: €27,3M

RAB Médio¹

€3.549,4M

69,2
(1,9%) ↓

1T22: €3.618,6M

Dívida Líquida²

€2.191,5M

92,8
(4,4%) ↑

1T22: €2.098,7M

1) Referente ao RAB doméstico

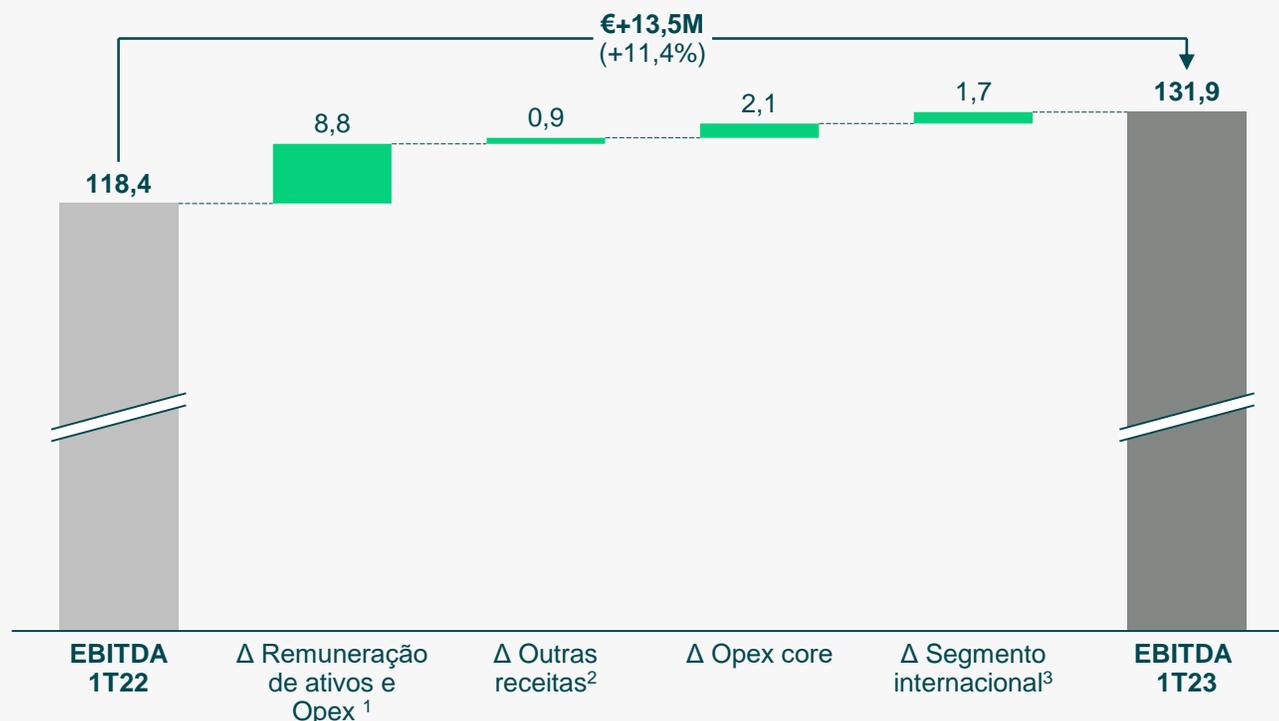
2) Inclui Desvios Tarifários

Visão Consolidada

SUBIDA DO EBITDA ESTIMULADA PELA REMUNERAÇÃO DE ATIVOS E OPEX DA ATIVIDADE DOMÉSTICA, ASSIM COMO PELO DESEMPENHO POSITIVO DA ATIVIDADE INTERNACIONAL



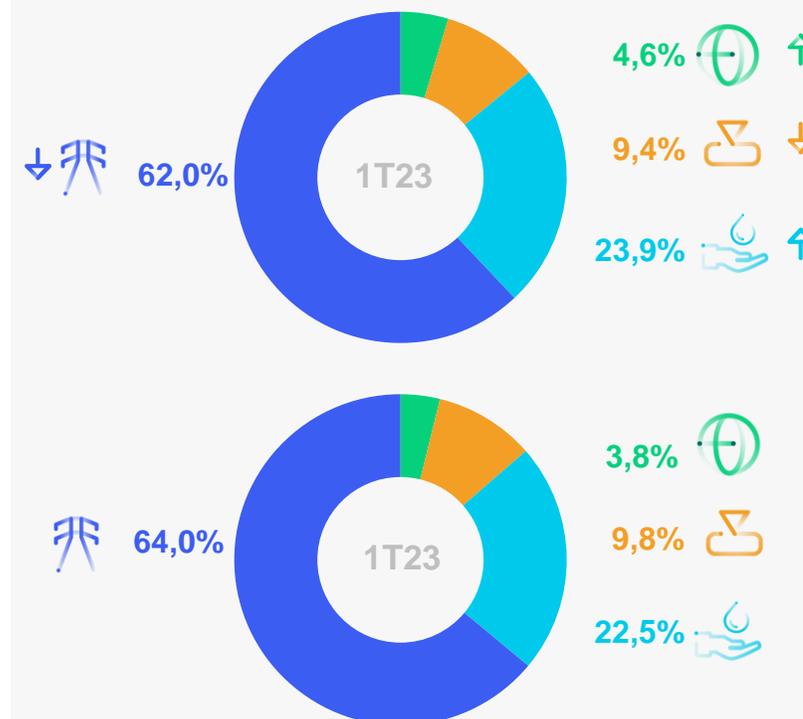
Evolução do EBITDA - €M



1 Inclui incentivos regulatórios de eletricidade (em 2021 €26,9M relativos ao Incentivo à racionalização económica dos investimentos, e em 2022, inclui €20,0M do Incentivo à Melhoria do Desempenho Técnico do TSO) e exclui remuneração de Opex relativa a custos *pass-through* | 2. Inclui incentivos REN Trading, vendas e prestações de serviços de telecomunicações, juros de desvios tarifários, proveitos de consultoria e outros serviços prestados, resultados OMIP e Nester | 3. Inclui custos da Apolo SpA e Aéreo Chile SpA | 4 Inclui o impacto do segmento "Outros" (REN SGPS, REN Serviços, REN Telecom, REN Trading, REN PRO e REN Finance B.V.) | 5 Portugal

Contribuição do EBITDA por segmento de negócio⁴ - %

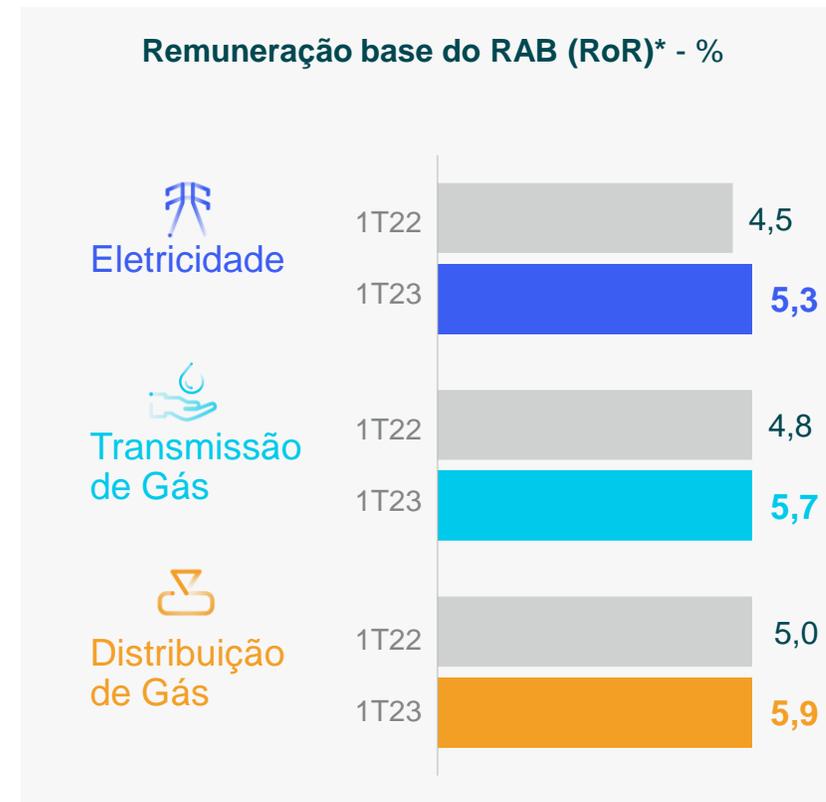
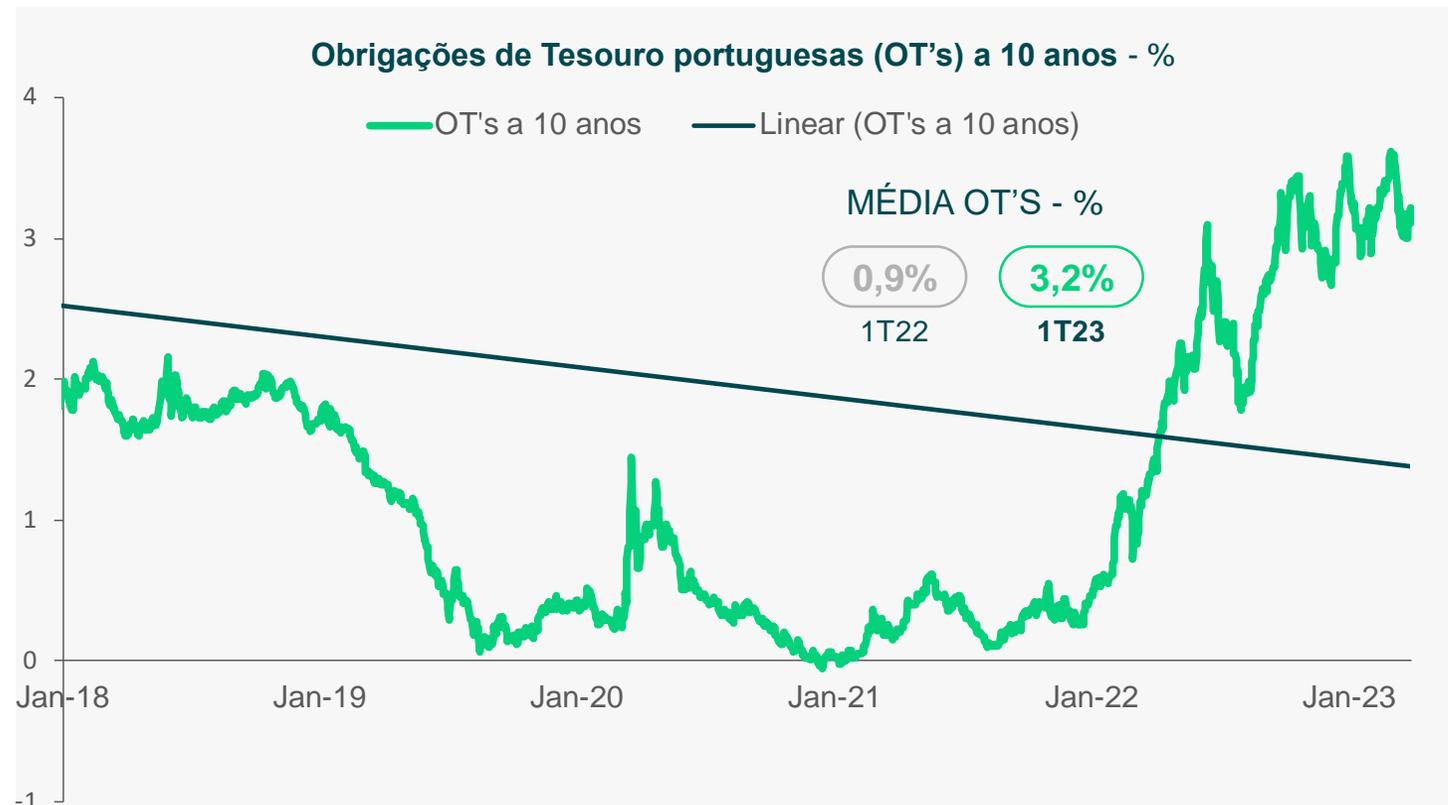
■ Eletricidade ■ Distribuição de Gás⁵
■ Transmissão de Gás ■ Internacional



Evolução do RoR

O RETORNO ELEVADO DAS OT'S PORTUGUESAS CONTINUA A SUPORTAR O AUMENTO DA REMUNERAÇÃO BASE DO RAB

Atividade Doméstica

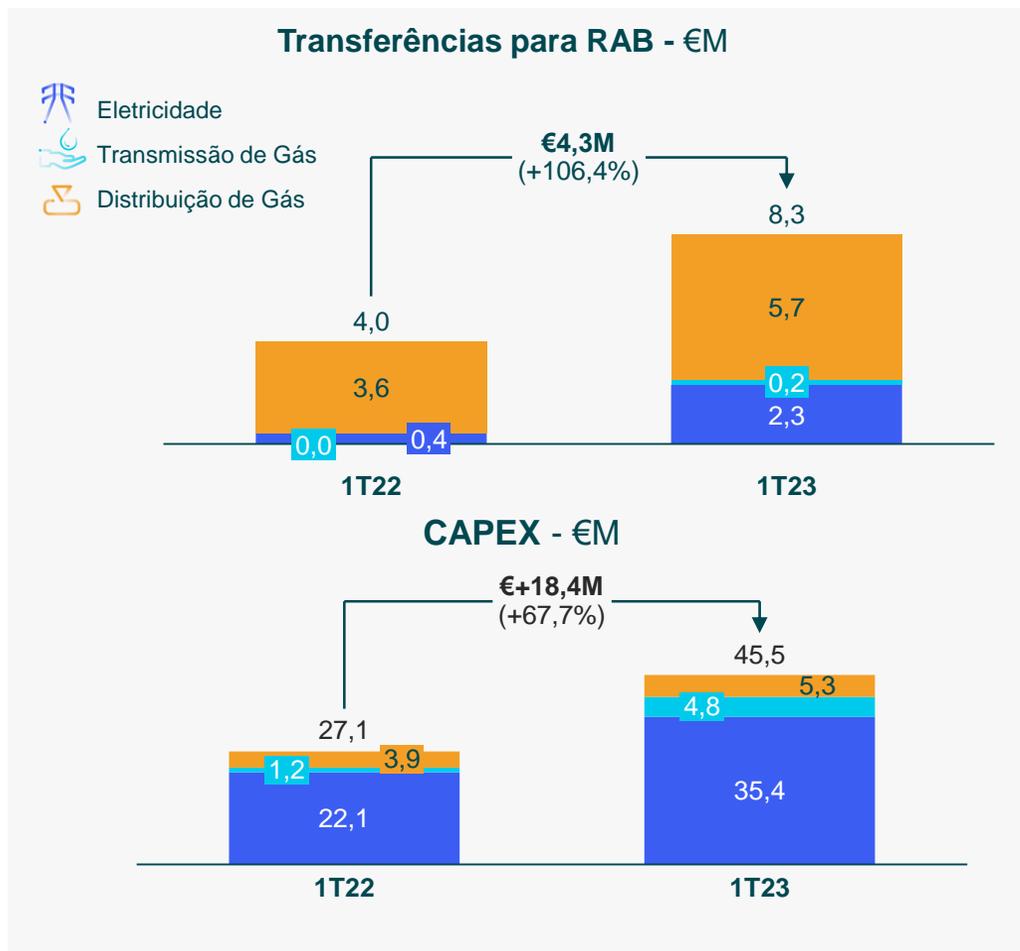


Fonte: Bloomberg; REN
Dados de Eletricidade observados entre Out-22 e Set-23; Dados do Gás observados entre Jan-23 e Dez-23

Investimento

Atividade Doméstica

TRANSFERÊNCIAS PARA RAB E CAPEX AUMENTAM NO 1T23



Key Highlights

Eletricidade

- Painéis de linha a 220 kV na Subestação do Fundão e de 150 kV na Subestação de Castelo Branco para ligação de centrais solares fotovoltaicas.

Distribuição de Gás

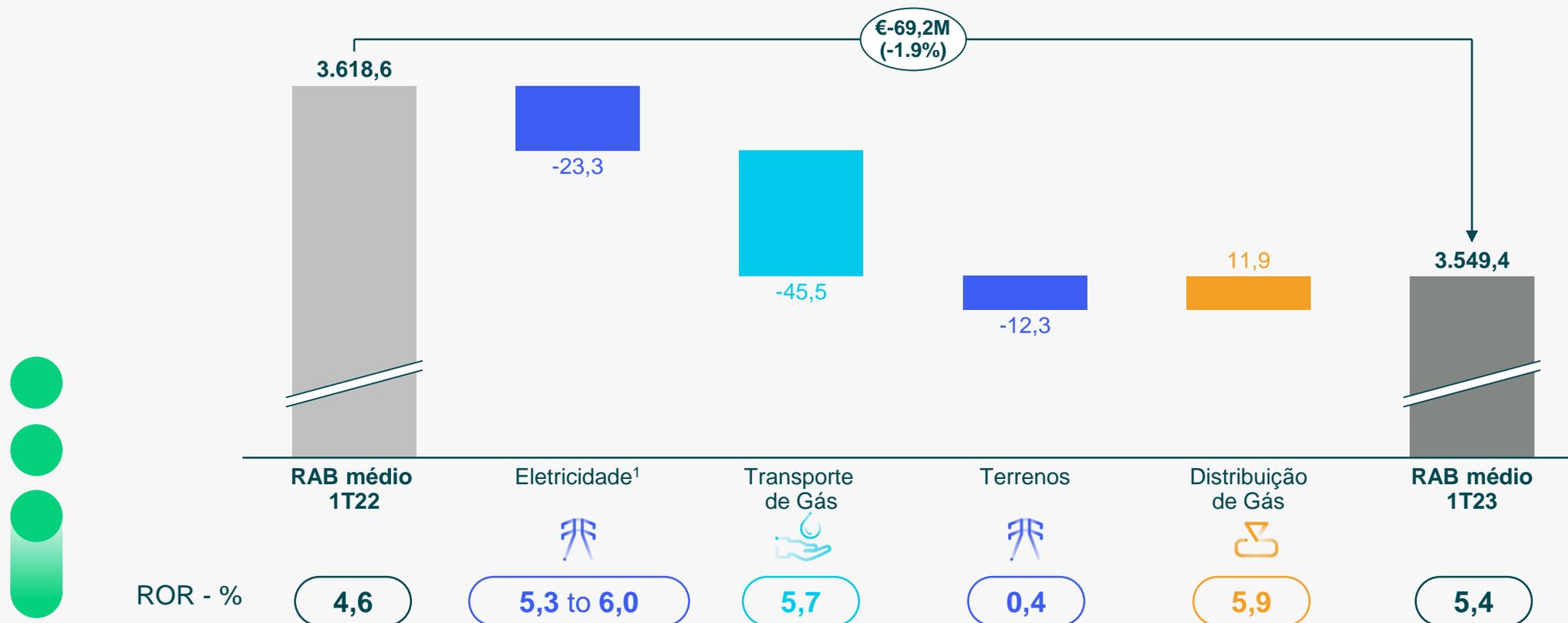
- Investimentos para expansão e densificação da rede principalmente para B2C, com incentivo à descarbonização de edifícios através de futuros gases renováveis
- Expansão em curso para novas zonas industriais, com perspectivas inovadoras de investimentos B2B monitorizadas para proporcionar visibilidade dos preços do gás natural e conforto do cliente relativamente aos custos da rede
- Plano de descarbonização e digitalização em curso com resultados encorajadores na prontidão da infraestrutura H2
- Novo plano de investimento 2023-27 entregue à DGEG para aprovação
- Transformação tecnológica em andamento.

Evolução do RAB

Atividade Doméstica

DIMINUIÇÃO DO RAB MÉDIO, QUE REFLETE AMORTIZAÇÕES MAIS ELEVADAS, SOBRETUDO NO SEGMENTO DO TRANSPORTE DE GÁS

Evolução do RAB médio - €M



1. Inclui eletricidade com e sem prémio.

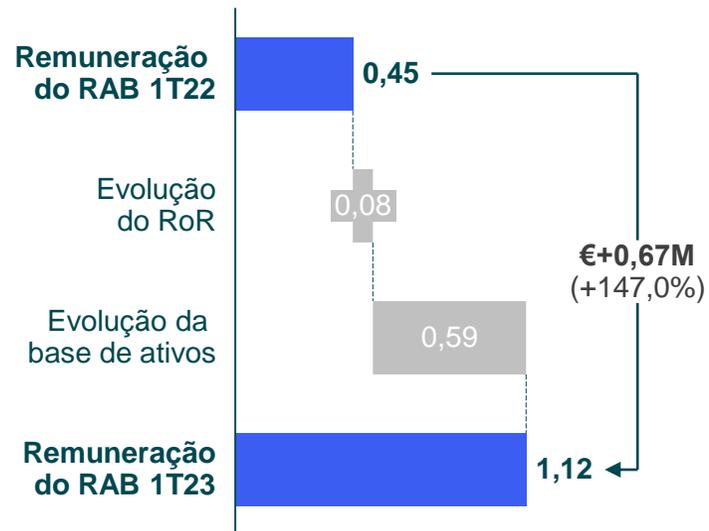
Remuneração do RAB

Atividade Doméstica

AUMENTO DA REMUNERAÇÃO DO RAB EM TODOS OS SEGMENTOS, DEVIDO AO ROR MAIS ELEVADO

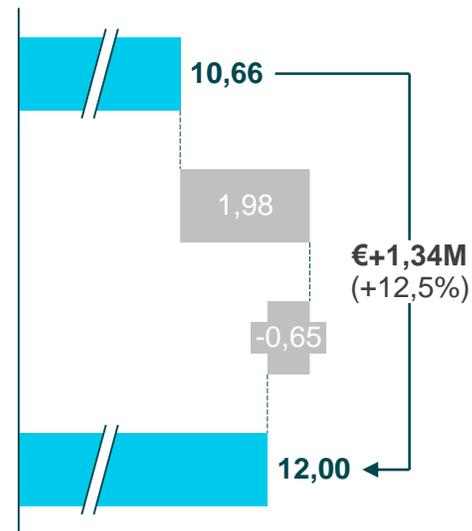
Evolução da remuneração do RAB - €M

Eletricidade (GGs¹)



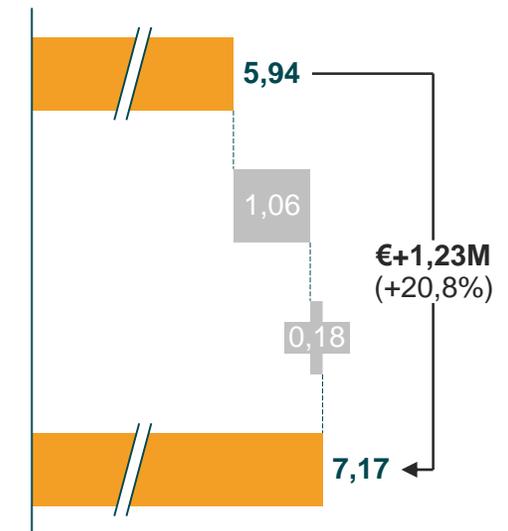
- Aumento da remuneração do RAB, justificado por uma **maior base de ativos** (de €44,8M² para €85,0M) e um aumento do RoR para 5,26% (vs 4,50%)

Transmissão de Gás



- Aumento da remuneração do RAB, devido ao **aumento do RoR** para 5,68% (vs 4,79%), apesar do **decréscimo da base de ativos** (€45,5M para um total de €844,9M)

Distribuição de Gás



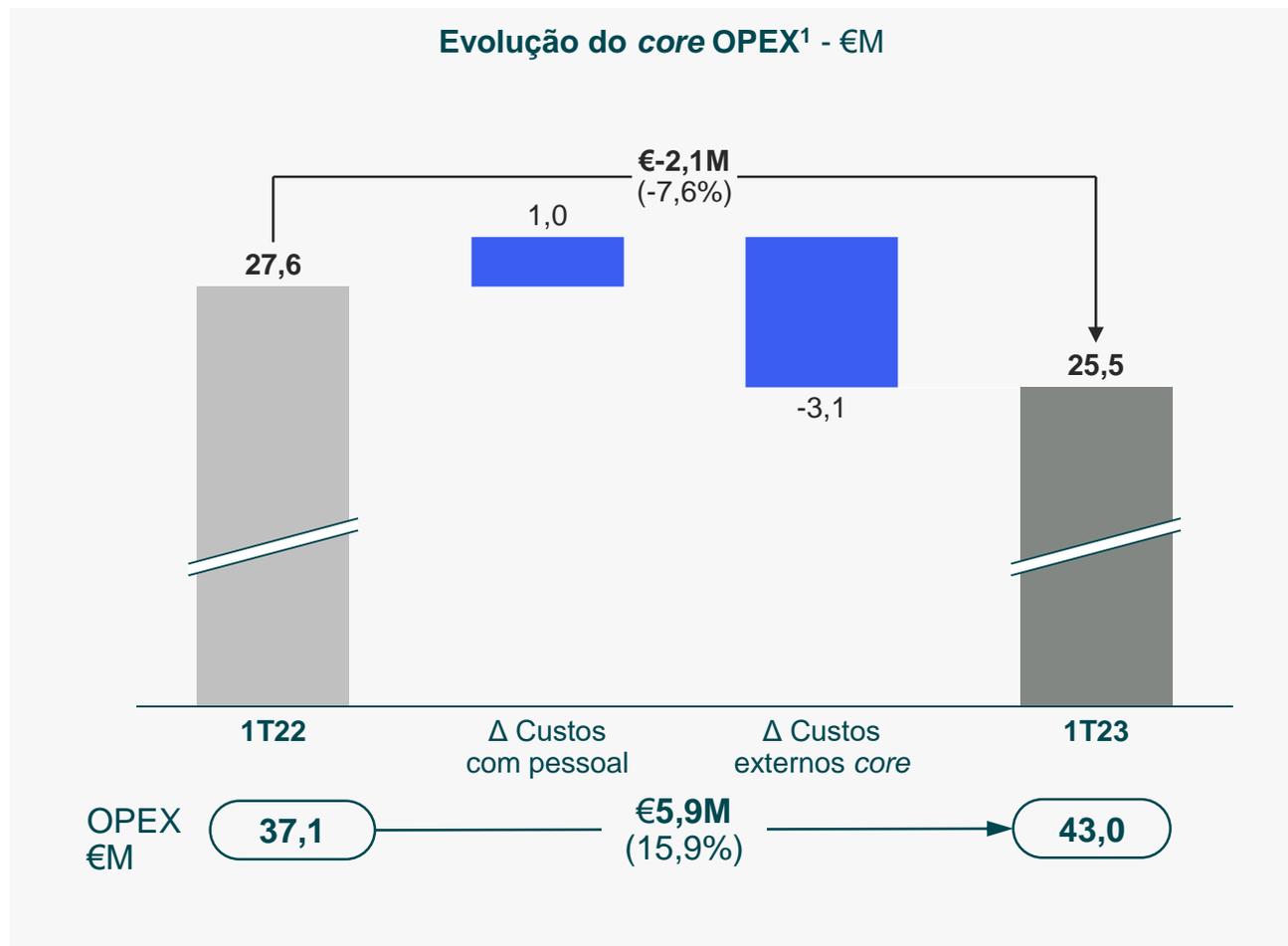
- Aumento da remuneração do RAB, fruto de uma **taxa de remuneração superior** (4,99% para 5,88%) e de uma **maior base de ativos** (+€11,9M para um total de €488,0M)

1 Apenas atividade de Gestão Global do Sistema (GGs), ativos extra modelo Totex e Enondas | 2. A transferência da linha Fernão Ferro-Trafaria 2, aceite pelo regulador como extra modelo Totex, RAB médio no 1T23 de €44,0M

OPEX

Atividade Doméstica

INCREMENTO NO OPEX DE 15,9% YOY, ENQUANTO O CORE OPEX DECRESCE 7,6%



Destques

CUSTOS EXTERNOS CORE

- Custos de eletricidade decrescem no Terminal de GNL, refletindo a diminuição nos preços da eletricidade (-€3,0M).

CUSTOS COM PESSOAL

- Aumentos gerais em paralelo com o aumento do número de colaboradores (+3% de crescimento YoY, atingindo os 714 colaboradores em Março de 2023), impulsionados pelo crescimento das áreas operacionais.

CUSTOS NON-CORE

- Custos *pass-through* (custos aceites na tarifa) aumentaram €8,0M, dos quais +€7,2M são referentes a custos com serviços transfronteiriços e de sistema.

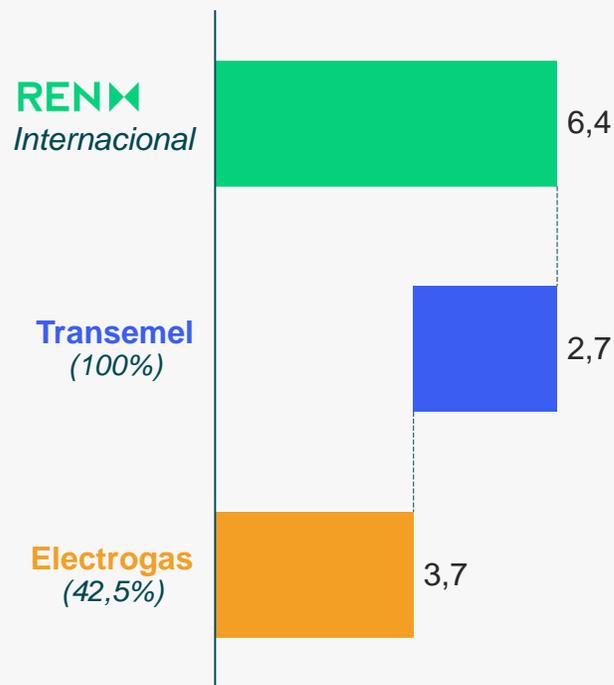


Chile: Destaques

Atividade Internacional

DESEMPENHO CONSISTENTE DA ACTIVIDADE NO CHILE, CONTRIBUINDO EM 4,6%¹ PARA O EBITDA TOTAL NO 1T23

Contribuição para EBITDA 1T23 - €M



TRANSEMEL (100%)

- O EBITDA aumentou YoY, sobretudo devido ao aumento das receitas

Receitas

€3,9M

€0,8M
(27,3%) ↑

1T22: €3,1M

EBITDA

€2,7M

€0,3M
(12,2%) ↑

1T22: €2,4M

ELECTROGAS (100%)

- O EBITDA aumentou YoY, decorrente do aumento das receitas (tarifas mais elevadas e maior volume transportado)

Receitas

€13,6M

€4,3M
(46,0%) ↑

1T22: €9,3M

EBITDA

€12,4M

€4,0M
(47,6%) ↑

1T22: €8,4M

1. Este valor inclui o impacto do segmento "Outros" (REN SGPS, REN Serviços, REN Telecom, REN Trading, REN PRO e REN Finance B.V.)

Abaixo do EBITDA

DIMINUIÇÃO DOS RESULTADOS FINANCEIROS, REFLEXO DO AUMENTO DO CUSTO MÉDIO DA DÍVIDA

Depreciações & Amortizações

€62,8

0,7
(1,2%) ↑

1T22: €62,1M

- Aumento de €0,7M vs 1T22, em linha com a evolução positiva da base de ativos.

Resultados Financeiros

€-12,9M

3,5
(37,1%) ↓

1T22: €-9,4M

- Decréscimo dos **Resultados Financeiros** (€3,5M) para -€12,9M, sobretudo devido ao aumento do custo médio da dívida para 2,4% (1,6% no 1T22).
- Aumento de €93M da **Dívida Líquida** para €2.192M.

Impostos

€43,3M

2,5
(6,0%) ↑

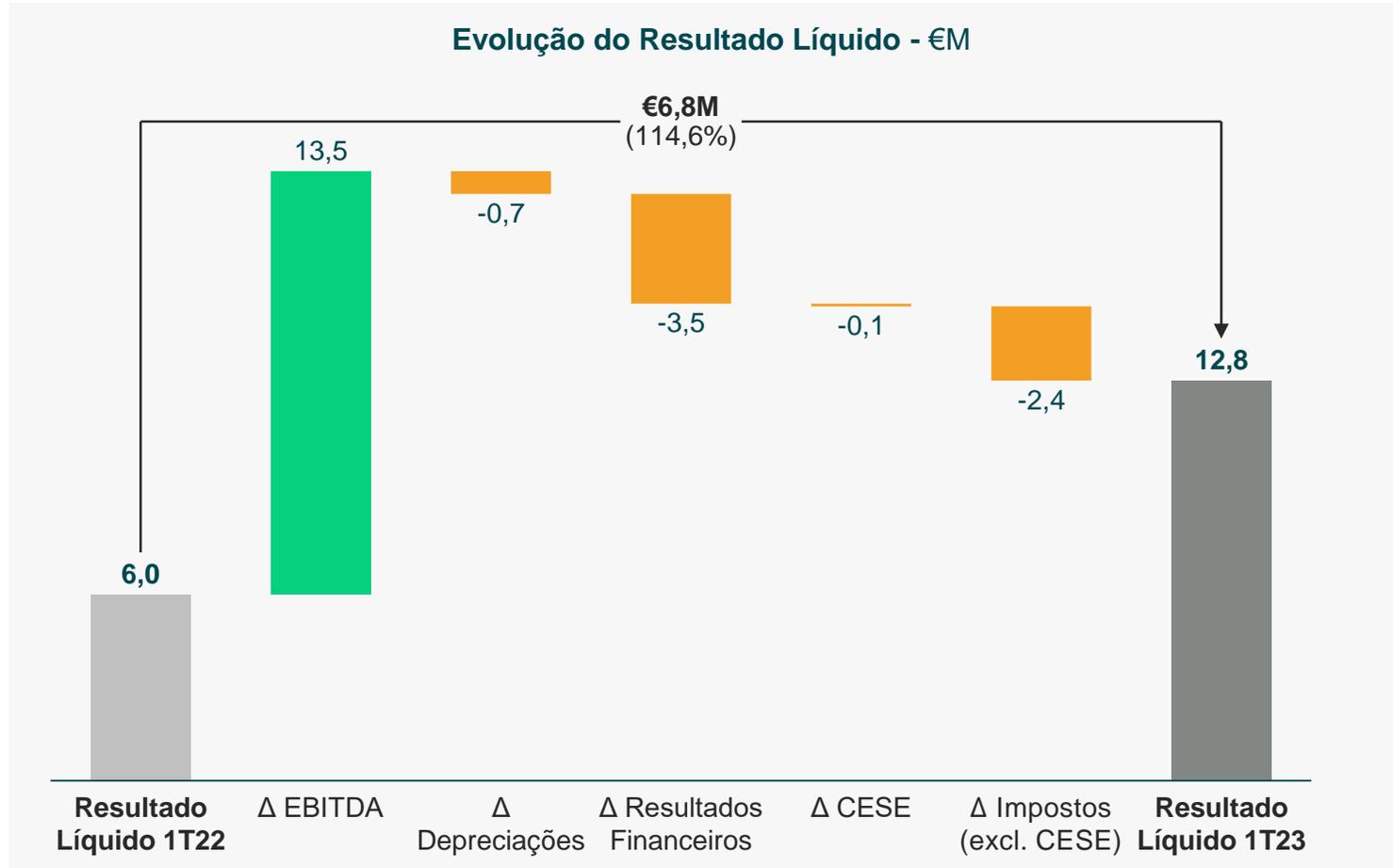
1T22: €40,9M

- Aumento do **Imposto sobre o Rendimento** (+€2,4M para €15,2M) devido a um **EBT** mais elevado (+€9,3M para €56,1M) e da **CESE** (+€0,1M para €28,1M), refletindo uma maior base de ativos regulada.
- A taxa efetiva de imposto (incluindo a CESE) foi de 39,7%, ou seja, 2,7 pp abaixo do ano anterior.



Resultado Líquido

AUMENTO DO RESULTADO LÍQUIDO DEVIDO AO AUMENTO DO EBITDA, PARCIALMENTE COMPENSADO PELA DIMINUIÇÃO DOS RESULTADOS FINANCEIROS E MAIORES DEPRECIações, IMPOSTOS E CESE



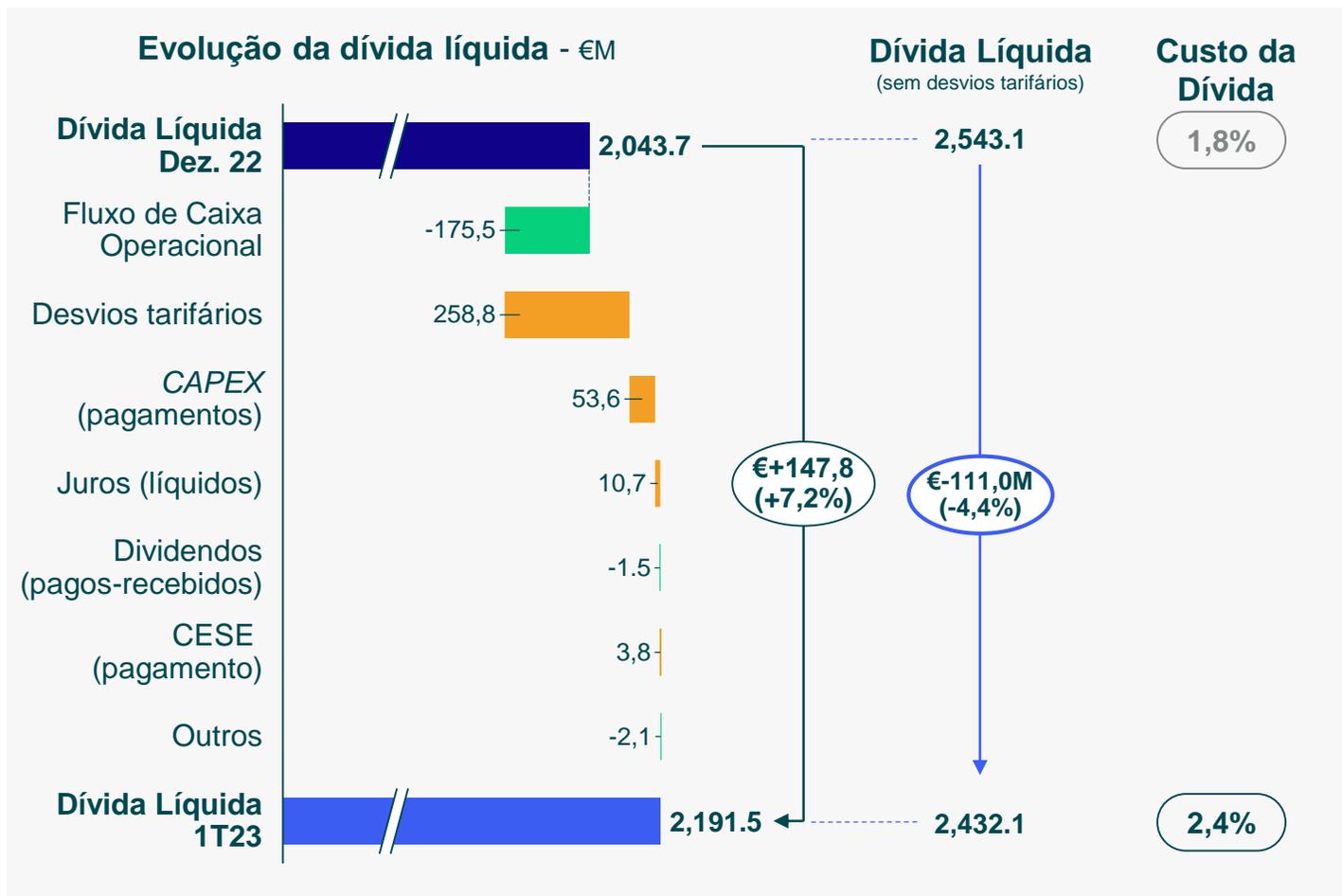
Destaques

- **Aumento do EBITDA** resultante do contributo positivo da atividade doméstica (+€11,8M) e internacional (+€1,7M).
- **Efeito negativo** de €3,5M dos **Resultados Financeiros**, devido a aumentos do custo da dívida e da dívida líquida.

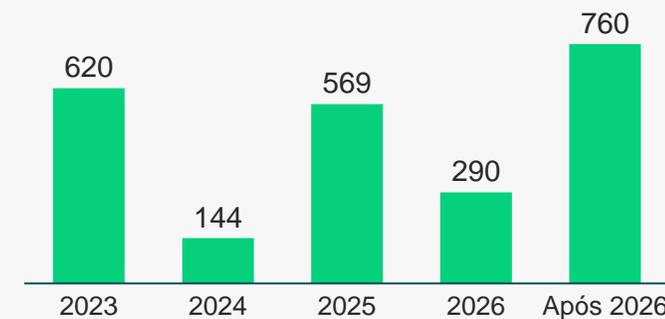


Dívida

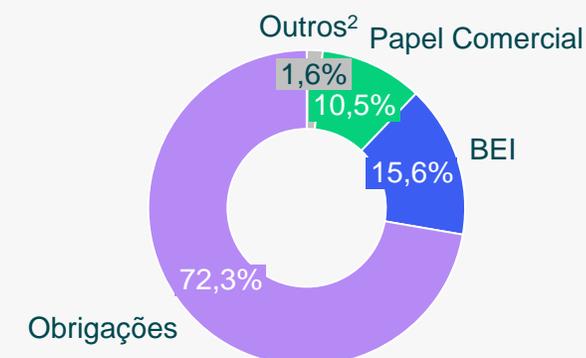
A DÍVIDA LÍQUIDA AUMENTOU DEVIDO A *OUTFLOWS* NOS DESVIOS TARIFÁRIOS



Maturidade da dívida bruta ajustada¹ - €M

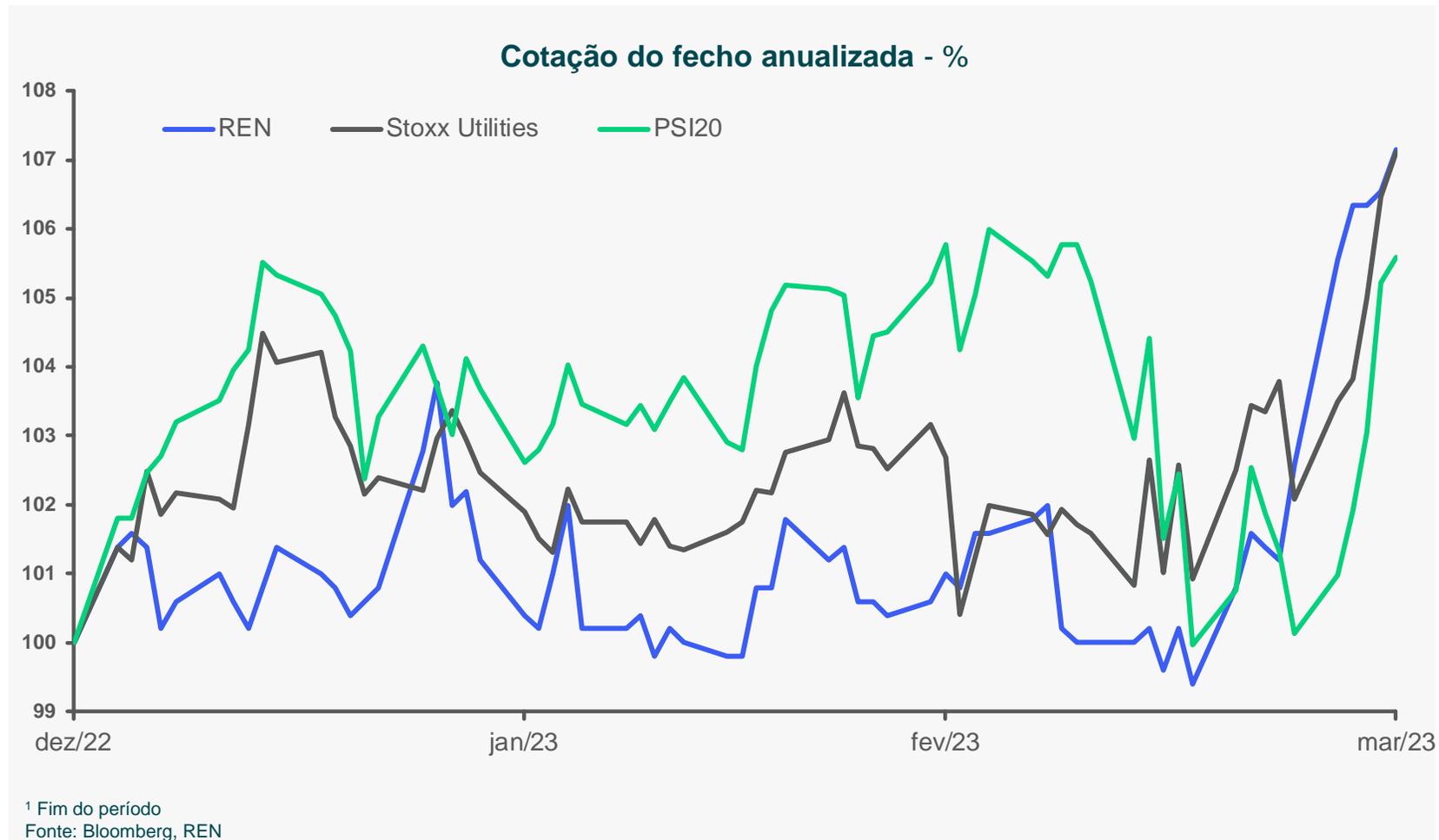


1T23 Fontes da dívida - %



Preço da Ação & Retorno Acionista

A AÇÃO DA REN FECHOU O 1ºT COM UM TSR DE 7,1%, CONTINUANDO A PROPORCIONAR UM RETORNO POSITIVO, EM LINHA COM O SETOR



Recomendações dos analistas¹

Preço alvo (média)

€2,72

€0,0
(0,0%) =

2022: €2,72

% TSR 1T23

5,6

7,1

8,2

% TSR 1T22

8,4

12,0

-6,6

Elevado padrão ESG

MELHORIA DO NOSSO DESEMPENHO EM RATINGS ESG A NÍVEL INTERNACIONAL

	ESCALA	PONTUAÇÃO	YoY	PONTOS FORTES	ÚLTIMA AVALIAÇÃO
	0-100	62	▲	Inovação, reporte ambiental e social	Dezembro 2022
	D-A	B	▲	Governance, estratégia, planeamento financeiro, análise de cenários e emissões de âmbito 1 e 2	Dezembro 2022
	100-0	18.3	▲	Emissões, saúde e segurança no trabalho, uso do solo e biodiversidade, capital humano e carbono	Fevereiro 2023
	CCC-AAA	AAA	▲	Biodiversidade e uso do solo, emissões de carbono e governance	Março 2023
	D-A	B	=	Envolvimento com a comunidade, saúde e segurança no trabalho	Março 2023



03

NOTAS
FINAIS

transition



Notas Finais

A REN CONTINUA A APRESENTAR RETORNOS SUSTENTÁVEIS E RESULTADOS SÓLIDOS, POSSIBILITANDO EM SIMULTÂNEO UM ELEVADO NÍVEL DE EXECUÇÃO E QUALIDADE DE SERVIÇO



- O **EBITDA** cresceu para €131,9M (+11,4%) YoY, com os negócios doméstico e internacional a apresentarem um forte desempenho.



- A REN alcançou um **Resultado Líquido de €12,8M** (+€6,8M) no 1T23, decorrente de um sólido desempenho operacional, parcialmente compensado por resultados financeiros mais baixos, impostos mais elevados e CESE.
- Os resultados foram ainda afetados **pela taxa da CESE** (€28,1M em 2023).



- Excluindo os desvios tarifários, a **Dívida Líquida diminuiu para €2,432M** (-2,1% YoY), impulsionada pelo aumento dos fluxos de caixa operacionais.



- **Aumento do CAPEX** (+18,6M) e das **Transferências para RAB** (+4,3M), evidenciando um bom ritmo de execução.



- A Assembleia Geral de Acionistas de 27 de Abril aprovou, por maioria, um **dividendo de 15,4 cêntimos por ação** (6,4 cêntimos já foram pagos em Dezembro e os restantes 9 cêntimos serão pagos este ano).

Disclaimer

Este documento foi preparado pela REN – Redes Energéticas Nacionais, SGPS, S.A e o seu propósito é meramente informativo. Assim, este documento poderá ser corrigido e suplementado com a discipção da REN e deverá ser lido como uma visão geral do temas referenciados ou incluídos no mesmo.

Ao comparecer na reunião onde esta apresentação tem lugar, ou ao ler os diapositivos da apresentação, está a reconhecer e a consentir seguir as seguintes condições e restrições:

1. Esta apresentação e todos os seus materiais, documentos e informação utilizada ou distribuída aos investidores no contexto desta apresentação não poderá constituir, ou formar parte de uma oferta pública, oferta não pública ou algum tipo de solicitação pela REN, ou algum dos acionistas da REN, para vender ou comprar algum instrumento financeiro emitido pela REN.
2. O propósito deste documento é de natureza meramente informativa e, esta apresentação e todos os materiais, documentos e informação usada ou distribuída aos investidores no contexto da apresentação, não poderão ser usados no futuro em ligação com alguma oferta em relação a algum instrumento financeiro emitido pela REN sem antes ter o consentimento da REN.
3. Alguma decisão de investir em algum instrumento financeiro da empresa ou de algum dos seus afiliados ou subsidiárias em alguma oferta (pública ou privada) deverão ser feitas única e exclusivamente com base na informação contida no prospetos relevante, informação chave do investidor ou oferta final do memorando fornecido aos investidores e para ser publicada em momento adequado em relação a alguma tal oferta e/ou informação pública sobre a Empresa ou alguma das suas afiliadas ou subsidiárias disponíveis no mercado.
4. Este documento também poderá conter afirmações relativas a perspectivas, objetivos e metas da REN, nomeadamente em respeito às metas ESG (Ambiental, Social e *Governance*), incluindo com respeito à transição energética, redução da intensidade de carbono e neutralidade carbónica. Uma ambição expressa um resultado desejado ou intencionado pela REN, esta a ser especificada que os meios a ser utilizados poderão não depender exclusivamente da REN e que deverão ser considerados como não vinculativos e apenas para propósitos informativos.
5. Esta apresentação contém afirmações de perspectivas futuras com respeito a eventos futuros e aos futuros resultados da REN. Assim sendo, nem a REN nem qualquer outro indivíduo poderá assegurar que os resultados, desempenho ou eventos futuros irão cumprir com as expetativas, nem assumir alguma responsabilidade pela precisão ou integridade das perspectivas futuras.
6. As perspectivas futuras incluem, entre outras coisas, afirmações relativas à potencial exposição da REN para com os riscos de mercado e afirmações que expressam expetativas da administração, crenças, estimativas, previsões, projeções e pressupostos. Todas as afirmações para além de factos históricos poderão ser consideradas afirmações de perspectivas futuras. Palavras como ‘espera’, ‘antecipa’, ‘meta’, ‘objetivo’, ‘projeta’, ‘tenciona’, ‘planeia’, ‘acredita’, ‘procura’, ‘estima’, variações das seguintes palavras, e expressões semelhantes, são intencionadas para identificar afirmações de perspectivas futuras.
7. Qualquer informação e afirmação de perspectivas futuras contidas neste documento, feitas por, ou em representação da REN, apenas dizem respeito à data a que foram feitas ou apresentadas.
8. A REN não se compromete em atualizar a informação das afirmações de perspectivas futuras, em particular, para refletir quaisquer alterações nas expetativas da REN com respeito à data ou alguma alteração de eventos, condições ou circunstâncias em que qualquer afirmação seja baseada.

Contactos

VISITE O NOSSO WEB SITE
WWW.REN.PT

OU CONTACTE-NOS:

Madalena Garrido – Diretora de RI

Alexandra Martins

Mariana Asseiceiro

Telma Mendes

Av. EUA, 55

1749-061 Lisboa

Telefone: +351 210 013 546

ir@ren.pt



Renewables
Grid Initiative

Wellbeing
Awards

