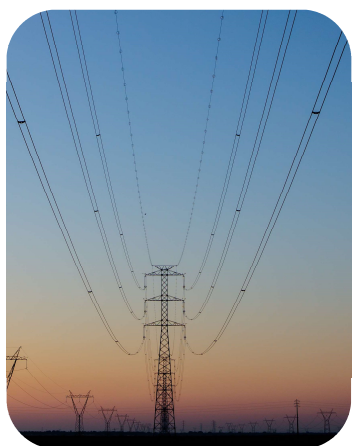


REN

Apresentação de Resultados 2022

07 Março 2023

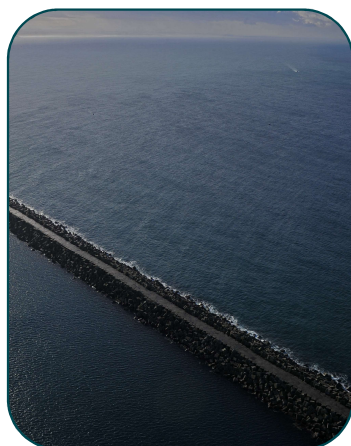
Contas não auditadas



I
Visão Geral
do Período



II
Desempenho das
Atividades



III
Execução do Plano
Estratégico 2021-
2024 e Perspetivas



IV
Construindo um
futuro sustentável



V
Notas Finais



01

VISÃO GERAL DO PERÍODO



Mensagens Chave – Desempenho Financeiro



- **EBITDA cresceu 5,7% versus 2021, atingindo €487,3M**, essencialmente devido a:
 1. RoR mais elevado refletindo-se num aumento das **receitas domésticas** (+€31,2M);
 2. Forte **desempenho na atividade internacional** (+€6,1M).



- **RAB médio subiu €7,0M** para €3.609,8M. **Capex total situou-se nos €201,5M** vs €247,1M em 2021, e **Transferências para RAB foram de €163,3M**, um decréscimo de €145,8M.



- **Redução da Dívida Líquida (ajustada para desvios tarifários)** para €2.543M (-3,3% vs 2021) devido a **fluxos de caixa sólidos**.
- REN assinou dois **contratos de financiamento com o BEI, no valor de €450M** (maturidade de 12 anos).



- **Resultado Líquido aumentou 15% YoY, atingindo €111,8M**, devido à **melhoria do desempenho operacional**, com um crescimento do EBIT de 8,7%, para €238,0M.
- Este crescimento foi atenuado pelo **decréscimo dos resultados financeiros** (-€1,4M) e pelo **aumento dos impostos** (+€2,2M) e da **CESE**(+€1,0M) devido a uma maior base de ativos regulada.



Mensagens Chave – Desempenho Operacional



- **Fontes de Energia Renovável** atingiram **49,4%** do total de oferta em 2022 (-10,2pp comparativamente a 2021), apesar da descida significativa da produção hídrica resultante da seca severa que afetou a Península Ibérica durante a maior parte do ano.
- **Consumo de Eletricidade aumentou** 1,8% enquanto **o consumo de gás natural diminuiu** 3,2%.



- Os **níveis de qualidade de serviço** permaneceram **elevados**. O nível de perdas de transporte de energia manteve-se em linha com o ano 2021, enquanto a **taxa combinada de disponibilidade da transmissão de gás** atingiu os 100%.
- A inovação continuou a ser uma prioridade com importantes desenvolvimentos em 2022, como o planeamento dinâmico de redes ou ferramentas de análise de redes digitais gémeas, equipamentos assistidos por realidade aumentada ou drones para suporte de O&M.
- A REN continuou **empenhada em apoiar e desenvolver a política energética** definida pelo Governo, como um dos seus principais *players*.



- Portugal, Espanha e França acordaram desenvolver o primeiro **corredor de H2 verde da RepowerEU** (projeto H2MED).
- Estão em curso estudos para certificação da infraestrutura de gás existente para veicular misturas de H2 com gás natural.
- No âmbito da **Agenda “H2 Green Valley”**, REN está a desenvolver um projeto para a construção de um *pipeline* de H2 na zona industrial de Sines, para veicular a produção de até 2GW de eletrolisadores.



- Submissão de metas baseadas em ciência para o *scope* 1 e 2, e definição de novas metas ESG até 2030 relativas a **emissões de scope 3 e emissões de gases sem efeito estufa** (-25% para ambos, usando o ano 2021 como base de comparação).
- Consistente **melhoria nos ratings ESG internacionais**, com destaque para o compromisso da REN em atingir metas de sustentabilidade.
- Empenho acrescido no recrutamento de novos colaboradores operacionais qualificados para apoiar nos objetivos de transição.

02

DESEMPENHO DAS ATIVIDADES

Destaques da atividade



ELEVADA QUALIDADE DE SERVIÇO E TAXA COMBINADA DE DISPONIBILIDADE, COM MENORES PERDAS NO TRANSPORTE DE ENERGIA, NUM CONTEXTO DE AUMENTO DO CONSUMO DE ELETRICIDADE

Eletricidade	Consumo 50,4TWh 0,9 TWh (1,8%) ↑ 2021: 49,5TWh	Perdas no transporte de energia 1,8% 0,2pp ↓ 2021: 2,0%	Comprimento de linhas 9.421km 72km (0,8%) ↑ 2021: 9.348km
	Renováveis na oferta de consumo 49,4% 10,2pp ↓ 2021: 59,6%	Tempo de interrupção médio 0,08min 0,03min (61,9%) ↑ 2021: 0,05min	Taxa combinada de disponibilidade 98,7% 0,0pp = 2021: 98,7%
Transporte de Gás	Consumo 61,8TWh 2,0TWh (3,2%) ↓ 2021: 63,8TWh	Taxa combinada de disponibilidade 100,0% 0,1pp ↑ 2021: 99,9%	Comprimento de linhas 1.375km 0km (0,0%) = 2021: 1.375km
	Gás distribuído 6,0TWh 1,6TWh (21,1%) ↓ 2021: 7,6TWh	Situações de emergência com tempo de resposta inferior a 60min 98,7% 0,4pp ↑ 2021: 98,3%	Comprimento de linhas 6.316km 198km (3,2%) ↑ 2021: 6.118km

Destaque Financeiros

MELHORIA DOS RESULTADOS OPERACIONAIS E DO RESULTADO LÍQUIDO, COM DIMINUIÇÃO DA DÍVIDA LÍQUIDA



EBITDA

€487,3M

€26,5
(5,7%) ↑

2021: €460,8M

Resultados Financeiros

-€44,0M

€1,4
(3,2%) ↓

2021: -€42,6M

Resultado Líquido

€111,8M

€14,6
(15,0%) ↑

2021: €97,2M

CAPEX

€201,5M

€45,6
(18,4%) ↓

2021: €247,1M

RAB Médio¹

€3.609,8M

€7,0
(0,2%) ↑

2021: €3.602,8M

Dívida Líquida

€2.043,7M

€318,3
(13,5%) ↓

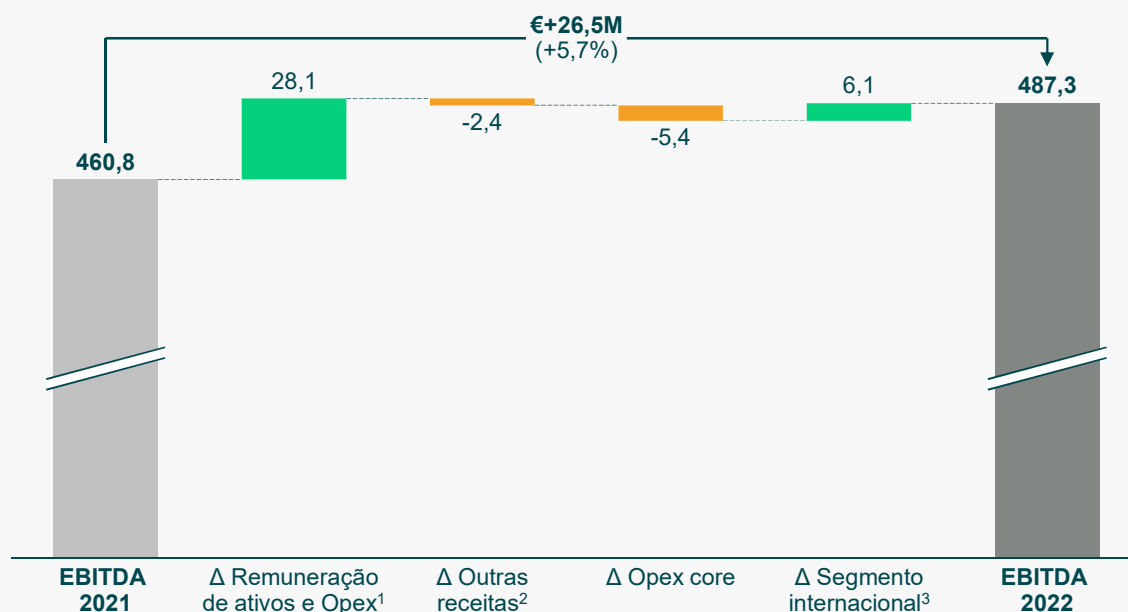
2021: €2.362,0M

Visão Consolidada

SUBIDA DO EBITDA IMPULSIONADA PELA REMUNERAÇÃO DE ATIVOS E OPEX DA ATIVIDADE DOMÉSTICA, E PELO FORTE DESEMPENHO DA ATIVIDADE INTERNACIONAL



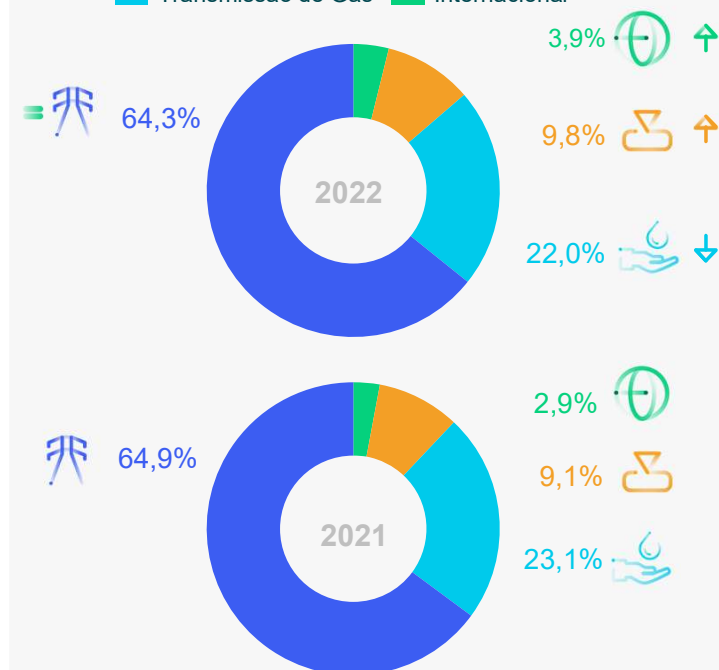
Evolução do EBITDA - €M



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 Aerio 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

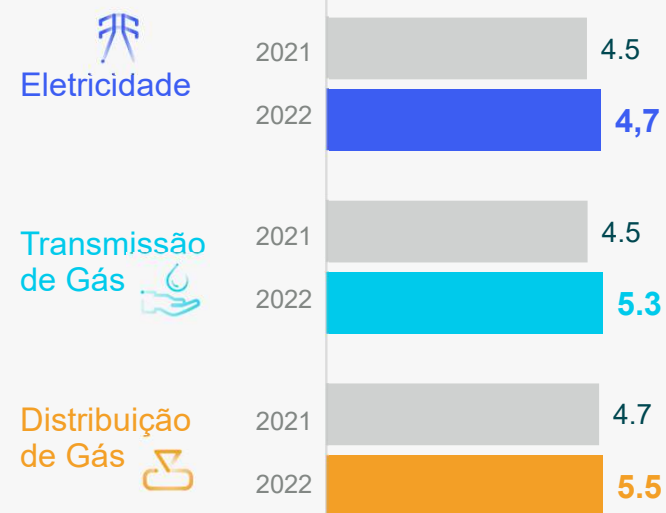
AUMENTO DA REMUNERAÇÃO BASE DO RAB, FRUTO DO RETORNO MAIS ELEVADO DAS OT'S PORTUGUESAS

Atividade Doméstica

Obrigações de Tesouro portuguesas (OT's) a 10 anos - %



Remuneração base do RAB (RoR)* - %



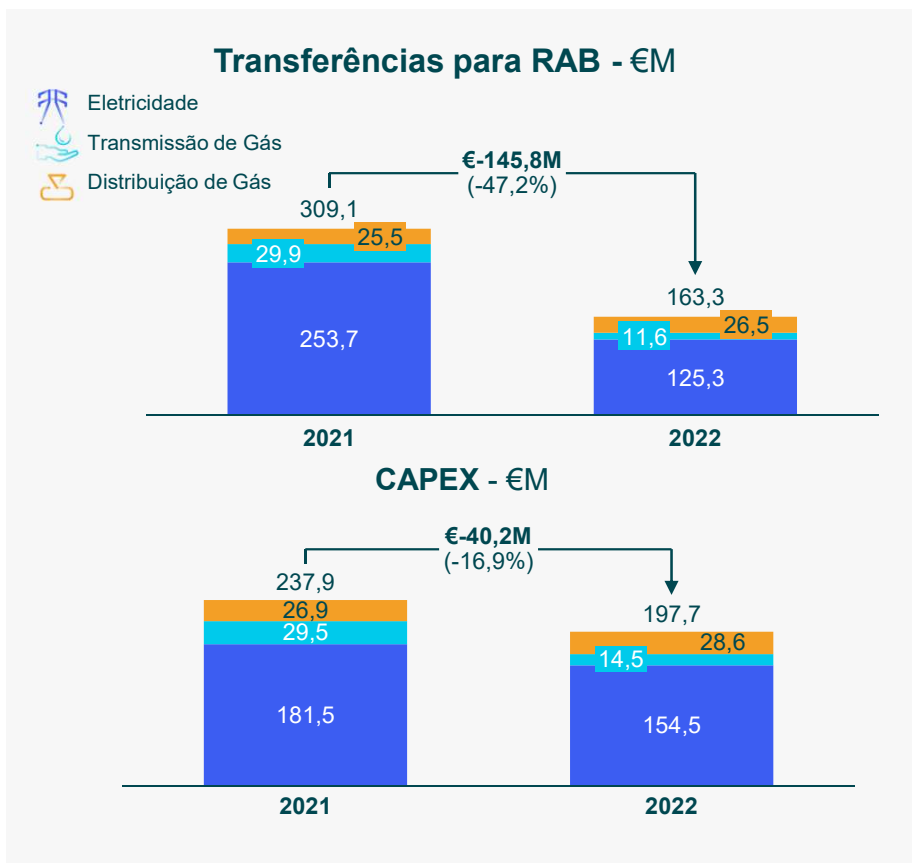
Fonte: Bloomberg; REN

* Dados de Eletricidade observados entre Oct-21 e Set-22; Dados do Gás observados entre Jan-22 e Dez-22

Investimento

Atividade Doméstica

REDUÇÃO DAS TRANSFERÊNCIAS PARA RAB E DO CAPEX, DEVIDO A ATRASOS EM PROJETOS



Key Highlights



Eletricidade

- Linha de 220 kV Rio Maior – Carvoeira ; Ligação 150 kV entre as subestações de Fernão Ferro e Trafaria (cabo subterrâneo mais linha aérea)
- Instalação de um novo transformador 400/60 kV, 170 MVA na Subestação de Estremoz, e 150/60 kV, 126 MVA em Falagueira
- Remodelação da linha aérea de 400 kV entre Alcochete e Fanhões
- Painéis de Linhas de 400 kV nas Subestações de Lagoaça, Sines, Estremoz, Alcochete, Falagueira e Ribatejo para ligação a centrais solares fotovoltaicas
- Melhoria no Comando, Controlo e Proteção de Sistemas em diversas Subestações



Transmissão de Gás

- Terminal de Sines: atualização do sistema LMS de carregamento de camiões e substituição/atualização de equipamentos e sistemas em fim de vida
- Rede de Gasodutos e Armazenamento do Carriço: substituição e atualização de equipamentos e sistemas em fim de vida



Distribuição de Gás

- Investimentos para expansão e densificação de rede sobretudo para B2C, chegando a mais de 400 mil clientes em 2022
- Expansão em curso de novas zonas industriais, com novas perspetivas de investimento B2B monitorizadas para proporcionar visibilidade do preço de gás natural e conforto do cliente em termos de custos da rede
- Plano de descarbonização e digitalização em curso com primeiros resultados encorajadores na prontidão da infraestrutura H2
- Novo plano de investimento 2023-27 apresentado à DGEG e ERSE, em revisão
- Transformação Tecnológica em andamento

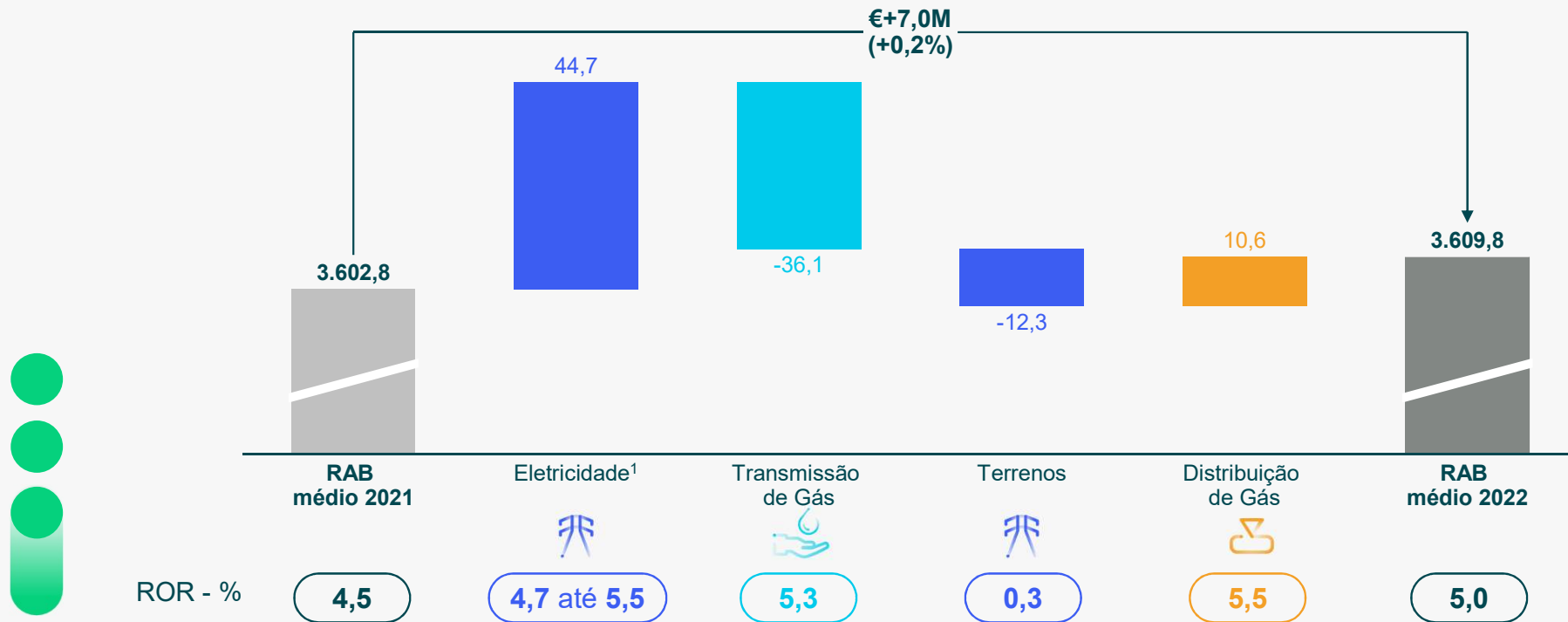


Evolução do RAB

Atividade Doméstica

AUMENTO DO RAB MÉDIO DA ELETRICIDADE, A PAR DO ELEVADO NÍVEL DE TRANSFERÊNCIAS PARA RAB

Evolução do RAB médio - €M



1. Inclui electricidade com e sem prémio.

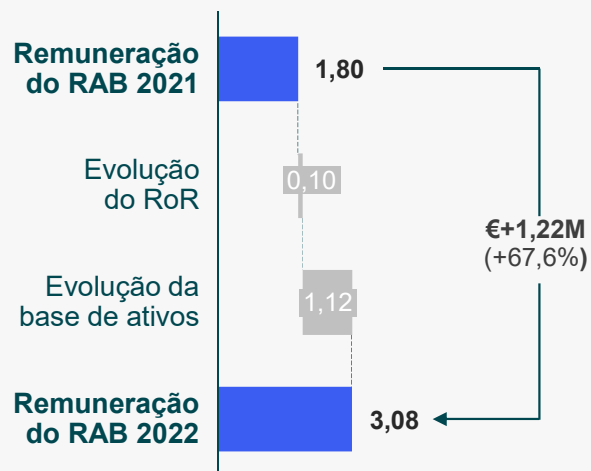
Remuneração do RAB

Atividade Doméstica

CRESCIMENTO EM TODAS AS ATIVIDADES, ESSENCIALMENTE DEVIDO À SUBIDA DO ROR

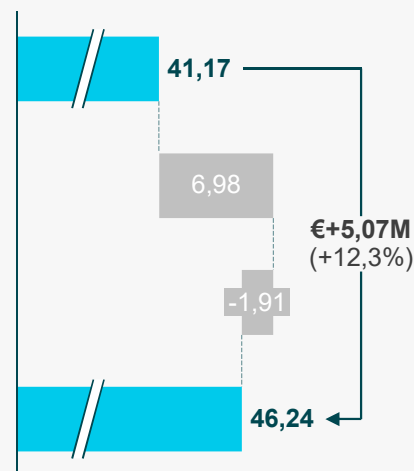
Evolução da remuneração do RAB - €M

Electricidade (GGS¹)



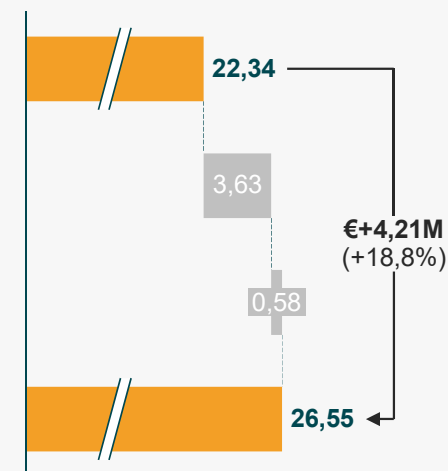
- Aumento da remuneração do RAB, fruto da **maior base de ativos** (de €23,6M² para €63,6M) e do maior RoR (4,75% vs 4,51%)

Transporte de Gás



- Aumento da remuneração do RAB, justificado pela **subida do RoR** (5,29% vs 4,52%), apesar da **menor base de ativos** (€36,1M para um total de €874,7M)

Distribuição de Gás



- Aumento da remuneração do RAB, atribuído a uma **taxa de remuneração mais elevada** (4,72% para 5,49%) e a uma **maior base de ativos** (€10,6M para um total de €484,0M)

Apresentação de Resultados 2022 (contas não auditadas)

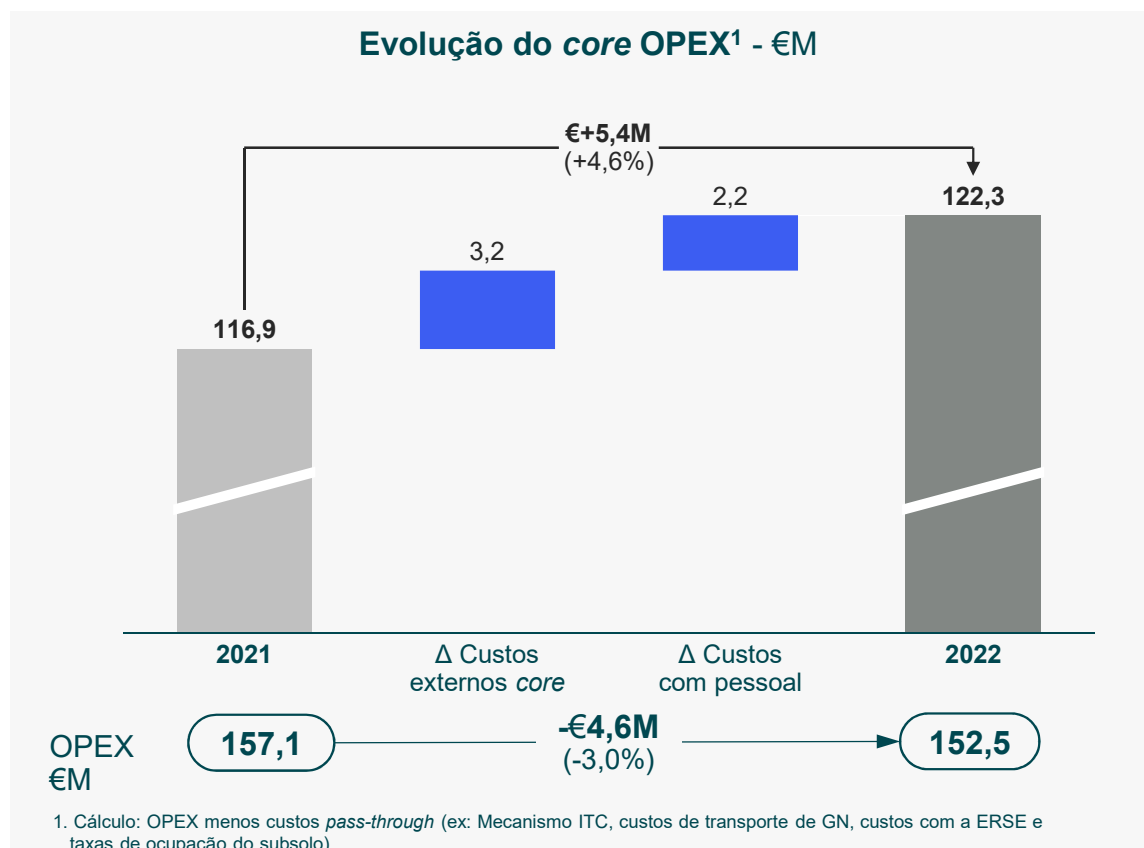
1 Apenas atividade de Gestão Global do Sistema (GGS), ativos extra modelo Totex e Enondas | 2. A transferência da linha Fernão Ferro-Trafaria 2, aceite pelo regulador como extra modelo Totex, RAB médio em 2022 de €22,1M



OPEX

Atividade Doméstica

DECRÉSCIMO DE 3,0% DO OPEX YOY, ENQUANTO O CORE OPEX CRESCEU 4.6%



Destaques

CUSTOS EXTERNOS CORE

- Custos de eletricidade no Terminal de GNL que refletem o aumento nos preços da eletricidade (+€6,0M)
- Menores custos de manutenção (-€2,8M)

CUSTOS COM PESSOAL

- Aumento do número de colaboradores (+17, atingindo 710 colaboradores em 2022), a par do crescimento das áreas operacionais

CUSTOS NON-CORE

- Custos *pass-through* (custos aceites na tarifa) diminuíram em €10,0M, dos quais -€5,8M referem-se ao arranque do Mibgás em 2021, -€0,9M em custos transfronteiriços e de serviços de sistema, e -€4,2M em custos com a ERSE



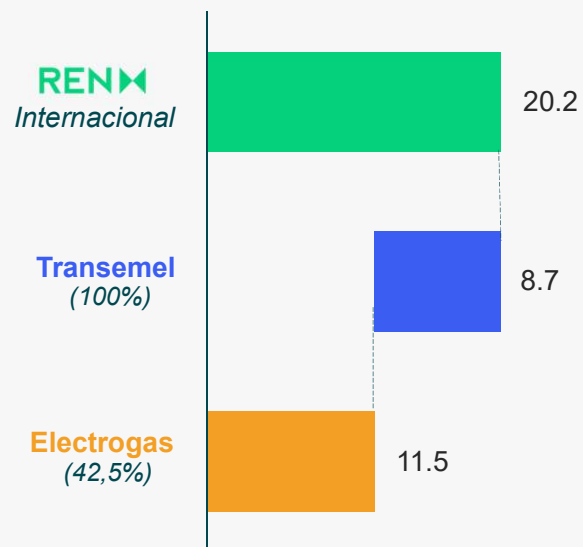


Chile: Destaques

Atividade Internacional

SÓLIDO DESEMPENHO DA ATIVIDADE CHILENA,,
CONTRIBUINDO 3,9%¹ PARA O EBITDA TOTAL EM 2022

Contribuição para EBITDA 2022 - €M



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

Apresentação de Resultados 2022 (contas não auditadas)

TRANSEMEL (100%)

- EBITDA aumentou YoY refletindo o crescimento das receitas

Receitas

€13,7M

2021: €12,1M

€1,5M
(12,7%) ↑

EBITDA

€8,7M

2021: €8,2M

€0,5M
(6,5%) ↑

ELECTROGAS (100%)

- EBITDA aumentou YoY, motivado pelo aumento de receitas (tarifas superiores e maior volume transportado)

Receitas

€46,2M

2021: €28,2M

€18,1M
(64,2%) ↑

EBITDA

€41,7M

2021: €24,5M

€17,2M
(70,2%) ↑



Abaixo do EBITDA

LIGEIRO DECRÉSCIMO DOS RESULTADOS FINANCEIROS
APESAR DA DIMINUIÇÃO DA DÍVIDA LÍQUIDA

Depreciações & Amortizações

€249,3
€7,3M
(3,0%) ↑
2021: €241,9M

- Aumento de €7,3M relativamente a 2021, devido à evolução positiva da base de ativos.

Resultados Financeiros

-€44,0M
€1,4M
(3,2%) ↓
2021: -€42,6M

- Decréscimo dos **Resultados Financeiros** (€1,4M) para -€44,0M, essencialmente devido ao aumento do custo médio da dívida para 1,8% (1,6% em 2021) e ao reconhecimento de €7,1M de juros de desvios tarifários.
- Diminuição da **Dívida Líquida** em €318M para €2.044M.
- Aumento dos **dividendos** da HCB (€1,3M).

Impostos

€82,3M
€3,2M
(4,0%) ↑
2021: €79,1M

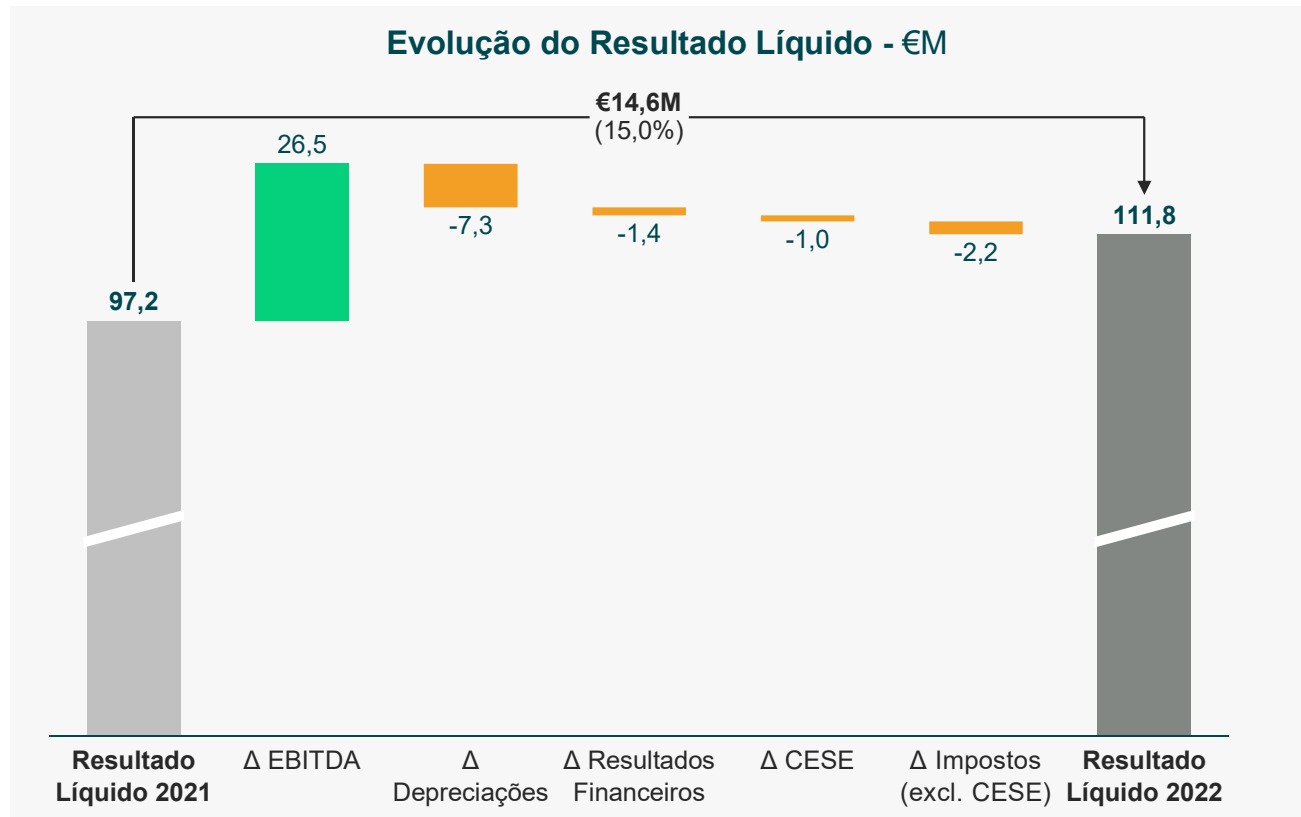
- Aumento do **imposto sobre o rendimento** (+€2,2M, atingindo €54,3M) devido ao aumento do EBT (+€17,8M, fixando-se em €194,1M) e da **CESE** (+€1M, atingindo €28,0M), em resultado do aumento da base de ativos regulada.
- A **taxa efetiva de imposto** (incluindo a CESE) foi de 42,4%, 2,5 pp abaixo do ano anterior.
- **Diminuição da taxa efetiva de imposto** refletindo ganhos em recuperação de impostos de anos anteriores (€3,1M em 2022, que compara com €2,4M em 2021).





Resultado Líquido

AUMENTO DO RESULTADO LÍQUIDO DEVIDO À SUBIDA DO EBITDA, QUE FOI ATENUADO PELA DIMINUIÇÃO DOS RESULTADOS FINANCEIROS E PELO AUMENTO DE DEPRECIações, IMPOSTOS E CESE



Destaques

- **Aumento do EBITDA** refletindo a contribuição positiva da atividade doméstica (+€20,3M) e internacional (+€6,1M)
- **Efeito negativo** de €1,4M dos **Resultados Financeiros** como consequência do maior custo da dívida e impacto dos juros com desvios tarifários, apesar da menor Dívida Líquida e dividendos superiores de associadas
- **Aumento da CESE** (Δ€1,0M), refletindo o aumento da base de ativos regulada

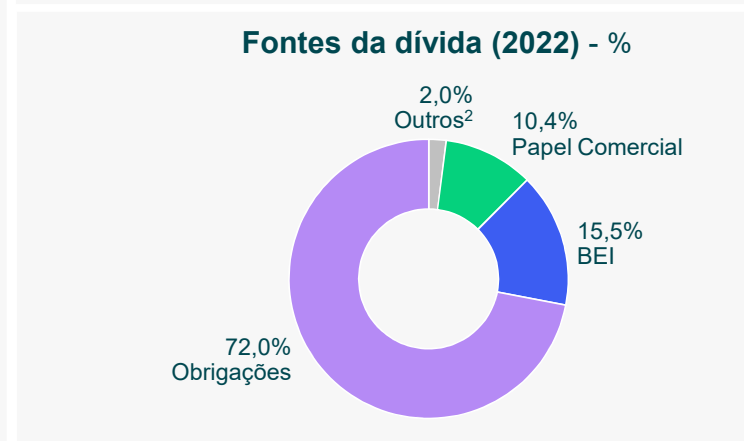
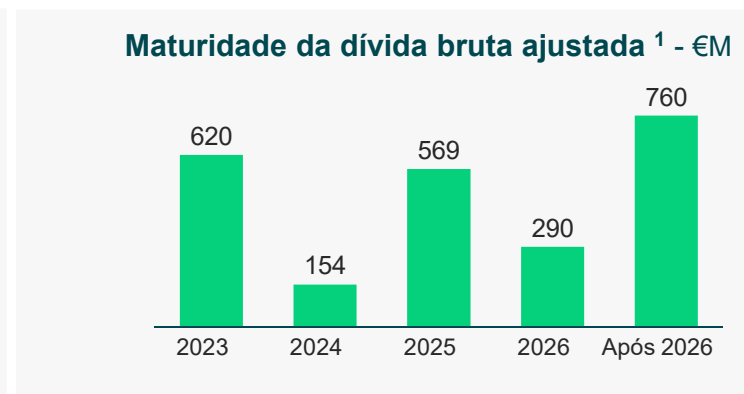
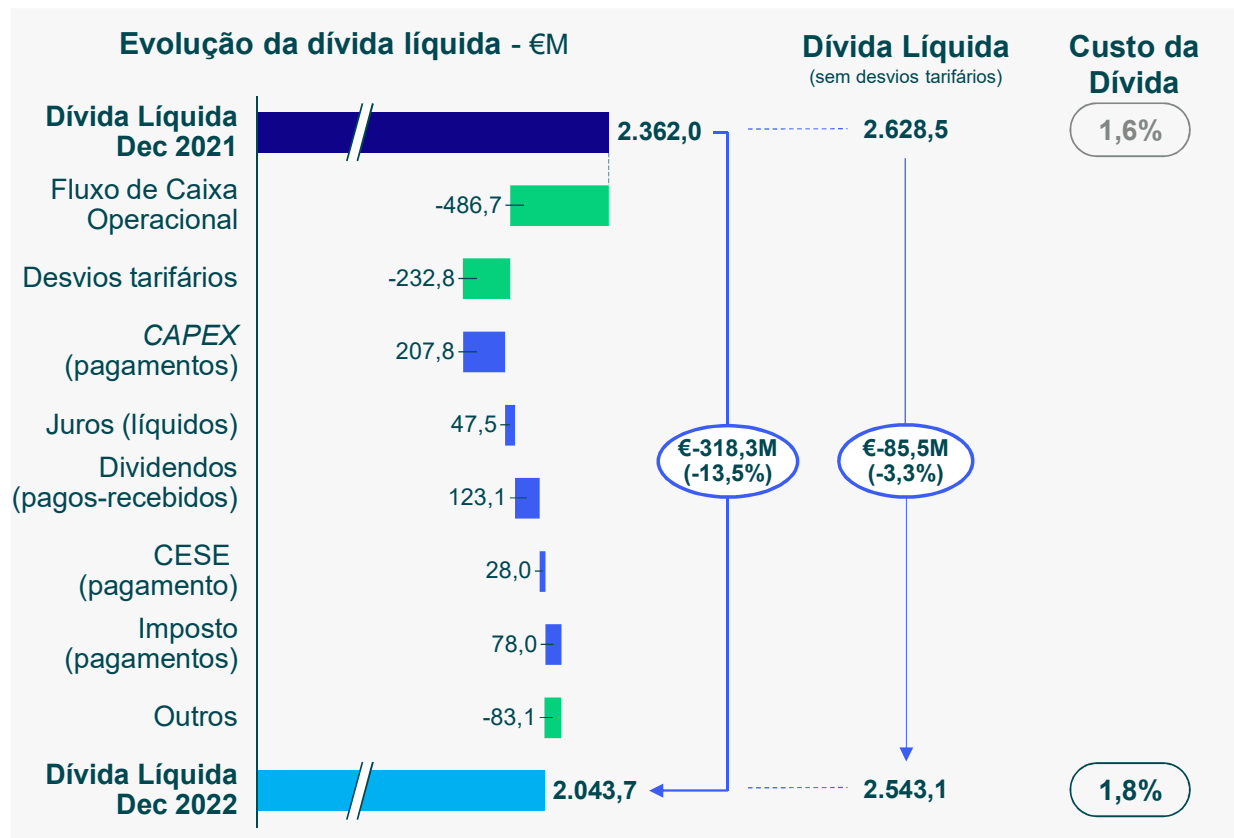




Dívida



MELHORIA NA DÍVIDA LÍQUIDA DEVIDO AO AUMENTO DO FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL E DOS DESVIOS TARIFÁRIOS, SUPERANDO OS *OUTFLOWS* DE CAPEX E FINANCIAMENTO



1. Exclui efeitos de cobertura de dívida denominada em lenes, juros a pagar (empréstimos) e descobertos bancários | 2. Inclui empréstimos (1,9%) e *leasing* (0,2%)

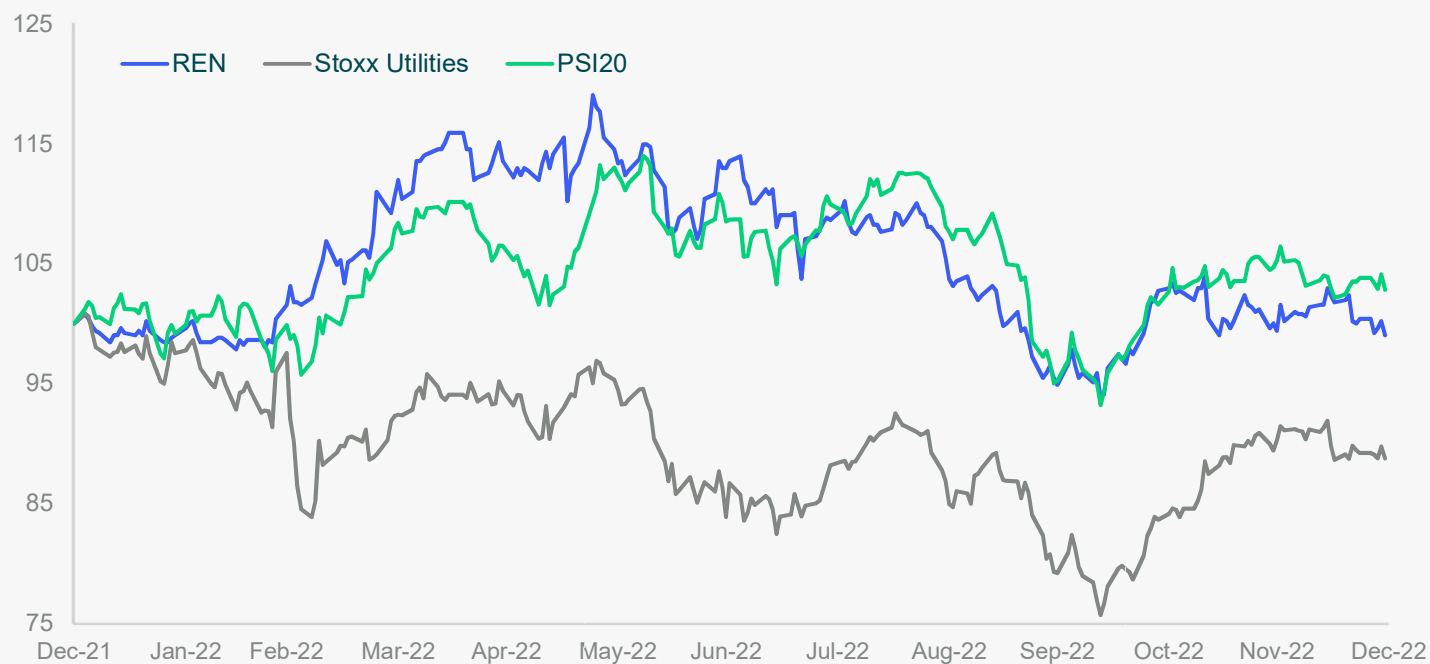


Preço da Ação & Retorno Acionista.

AAÇÃO DA REN TERMINOU O ANO COM UM TSR DE 7,1% MANTENDO UM RETORNO POSITIVO ACIMA DO SETOR



Cotação do fecho anualizada - %



¹ Fim do período FONTE: Bloomberg, REN

Recomendações dos analistas¹

Preço alvo (média)

€2,72

€0,17
(6,8%)



2021: €2,55

% TSR 2022

6,8

7,1

-7,1

% TSR 2021

18,1

15,5

7,9

03

EXECUÇÃO DO PLANO ESTRATÉGICO 2021-2024 E PERSPETIVAS

Execução do Plano Estratégico

EM 2022, A REN CUMPRIU AS ORIENTAÇÕES ESTRATÉGICAS 2021-24



DIRETRIZES
ESTRATÉGICAS
2021-24



História de investimento crescente, oferecendo elevados níveis de qualidade de serviço

PRINCIPAIS
REALIZAÇÕES DURANTE
2022

- **Investimento doméstico:** Aumento do CAPEX doméstico da REN em cerca de 27% vs. a média anual de 2018-20
- **Chile:** A Transemel obteve duas concessões de transmissão de eletricidade, com um CAPEX estimado de aproximadamente €47M
- **Elevada Qualidade de Serviço:** Média de 0,08 min de tempo de interrupção na eletricidade e 100% de taxa de disponibilidade no gás natural
- **Hidrogénio:** A Agenda “H2 Green Valley” da REN foi selecionada como projeto beneficiário do PRR¹



Elevado padrão ESG

- **Emissões:** Cálculo de emissões do *scope 3* e submissão de metas de emissão para certificação pelo SBTi²
- **Fornecedores:** Atualização do Código de Conduta do Fornecedor para dar resposta a tópicos de sustentabilidade e requisitos de reporte de emissões do *scope 3*
- **Gestão de Capital Humano:** Implementação de um novo programa de flexibilidade



Finanças sólidas e retornos sustentáveis para os acionistas

- **Classificação de crédito:** Manutenção de métricas de crédito consistentes com a classificação de crédito de grau de investimento da Moody's, Fitch e S&P
- **Indicadores de negócio:** Cumprimento das metas financeiras anunciadas, superando as metas do EBITDA, Resultado Líquido e Dívida Líquida
- **Dividendos:** Implementação de uma nova política de distribuição de dividendo bi-anual

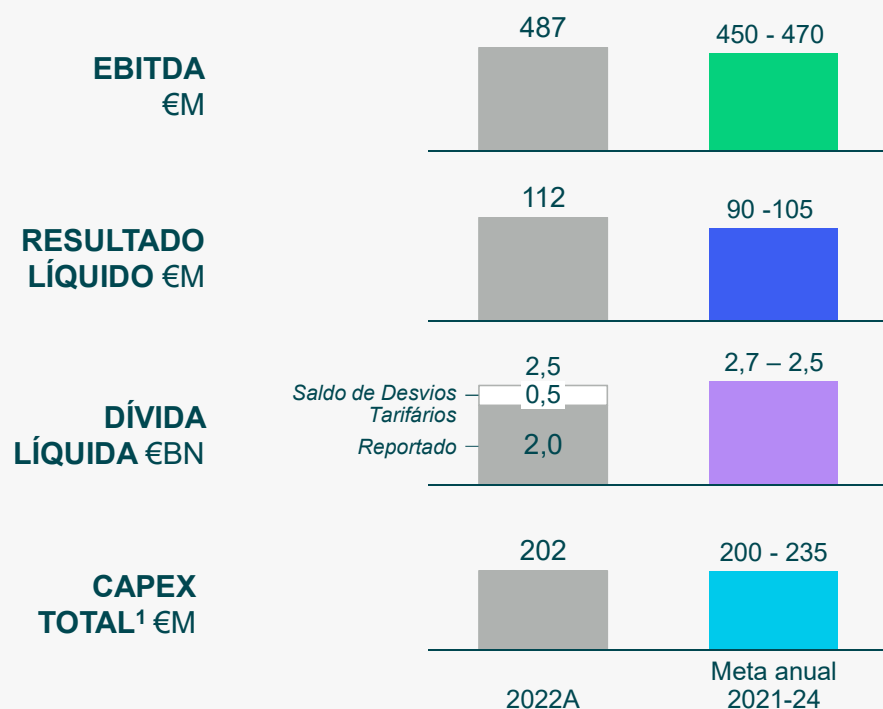
¹- PRR: Plano de Recuperação e Resiliência; ² SBTi: Science Based Target initiative



Execução do Plano Estratégico

EM 2022, A REN CUMPRIU COM SUCESSO AS ORIENTAÇÕES ESTRATÉGICAS 2021-24

Comparação entre Real 2022 e metas do Plano de Negócios 2021-24



¹ Capex a custos totais (incluindo trabalhos para a própria empresa); Inclui o capex orgânico da Transemel
A: Reais; BP: Plano Estratégico

Principais Destaques



EBITDA acima da meta motivado pela **remuneração dos ativos da atividade doméstica e desempenho da atividade internacional**



Resultado Líquido superou a meta como resultado do **forte desempenho do EBITDA da empresa**



Evolução positiva da Dívida Líquida devido a **desvios tarifários extraordinários**. Este efeito tem **potencial de ser revertido durante 2023**



CAPEX total em linha com a meta anual do plano estratégico, devido a **investimentos na rede doméstica de transporte de eletricidade**



Desenvolvimentos no plano de CAPEX da REN



A REN CONTINUARÁ A APOIAR A IMPLEMENTAÇÃO DE NOVA CAPACIDADE DE GERAÇÃO RENOVÁVEL

CAPEX de eletricidade anunciado no 2021 Capital Markets Day



€150-175 M / ano durante 2021-24

Suporte no desenvolvimento de projetos solares e eólicos



Plano de CAPEX já aprovado

Novas oportunidades de investimento para o horizonte de 2030

1 Acordos Diretos com promotores de energia solar

- Em 2021, a REN estabeleceu 14 acordos diretos com promotores de energia solar para conectar 3,5 GW de nova capacidade até 2026¹
- Durante 2023-24, a REN irá preparar o segundo lote de Acordos Diretos Solares, com execução de CAPEX a começar após 2025



Segundo lote de Contratos Solar Direct em preparação

2 Energia eólica offshore

- O Governo de Portugal anunciou a intenção de leiloar 10 GW de capacidade de eólica offshore até 2030
- A REN está de momento a realizar uma avaliação preliminar das necessidades da infraestruturas de transporte onshore / offshore



10 GW de eólica offshore para leiloar até 2030

¹ O investimento necessário para ligar 3,5 GW de capacidade acordada com promotores de energia solar está incluído nas metas de investimento doméstico em eletricidade da REN de €150-175 M / ano anunciado no 2021 Capital Markets Day



Desenvolvimentos no plano de CAPEX da REN



O CONTEXTO ATUAL FAVORECEU O REFORÇO DA SEGURANÇA ENERGÉTICA DA UE E A DESCARBONIZAÇÃO DA INFRAESTRUTURA DO GÁS

CAPEX do Gás anunciado no 2021 *Capital Markets Day*



€40-45M / ano
durante 2021-24
em instalações de
transporte e distribuição de
gás



€40M até 2026
para preparar a
infraestrutura de gás para o
hidrogénio

Potenciais novas oportunidades de investimento no horizonte 2030

1 Interconexão H2MED e *backbone* do Hidrogénio Português

- Projetos submetidos a concurso da UE para PCIs, visando o desenvolvimento do **gasoduto de hidrogénio que ligará Portugal a Espanha** e outras infraestruturas complementares que viabilizem o corredor de hidrogénio entre Portugal, Espanha, França e Alemanha

2 Agenda “H2 Green Valley”

- Desenvolvimento de um **gasoduto de hidrogénio em Sines** para conectar até 2 GW de capacidade de hidrogénio (projeto financiado no âmbito do Plano de Recuperação e Resiliência)

3 Instalações de armazenamento subterrâneo

- Construção de **duas instalações de armazenamento subterrâneo adicionais prontas para H2** de modo a reforçar a segurança energética do país

4 Infraestrutura de *Transshipment* no Terminal GNL de Sines

- Instalação da infraestruturas de *Transshipment* necessárias para dar resposta aos **crecentes níveis de atividade do Terminal de GNL da REN**

5 Disponibilidade para Hidrogénio

- Dadas as exigências regulatórias e de mercado atuais, a REN está a reavaliar o investimento anunciado de 40M€ para preparar a sua infraestrutura de gás para a mistura de hidrogénio

Investimento
da REN

>€500m
CAPEX

04

CONSTRUINDO UM FUTURO SUSTENTÁVEL



Acelerar o nosso compromisso ESG

DESEMPENHO EM RELAÇÃO AOS NOSSOS OBJETIVOS



Ambiente



-50% de emissões CO₂ até 2030¹

-37% em 2022



Neutralidade carbónica até 2040

On track

¹ Relativo a 2019

Social & Governance



1/3 de mulheres em cargos de gestão de 1.ª linha até 2030

30% em 2022



Maior peso ESG nas métricas de desempenho dos gestores

+5 pp em 2022, para um total de 15%



100% das novas emissões de títulos serão verdes





Desempenho ESG num relance



Ambiente

Consumo de energia (GJ)

3.579.369-231.896
(-6%)

2021: 3.811.265

Emissões GEE (A1 & A2; tCO₂eq)**165.494**4.678
(3%)

2021: 160.816

Emissões GEE (A3; tCO₂eq)**83.444**-8.268
(-9%)

2021: 91.711

Intensidades das emissões (tCO₂/GWh)**2,1**-0,15
(-7%)

2021: 2,3

Volume de negócios alinhado com a Taxonomia

64%

2021: n.a.



Social

Mulheres em cargos de gestão

29%

1 pp



2021: 28%

Colaboradores com horário flexível

73%

0.8 pp



2021: 72%

Investimento na comunidade

323 k€137 k€
(74%)

2021: 186 k€



Governance

Independência do CA

43%

0 pp



2021: 43%

Mulheres no CA

35%

0 pp



2021: 35%

ESG na componente variável dos administradores executivos

15%

5 pp



2021: 10%



Highlights ESG

A REN ESTÁ FORTEMENTE COMPROMETIDA COM A SUSTENTABILIDADE



- Cálculo das emissões de âmbito 3 e integração da Transemel
- Promoção de reuniões com fornecedores relativamente aos objetivos ESG da REN
- Submissão de SBTs (*Science Based Targets*)
- Eletrificação da frota (34% em 2022 vs. 28% em 2021)
- Desenvolvimento de uma estratégia de biodiversidade
- Implementação de soluções baseadas na natureza e reflorestação com espécies nativas
- Distinção com o “Gold Standard” pela OGMP 2.0 (Oil and Gas Methane Partnerships) pelo nosso compromisso e desempenho na redução de emissões de metano



- Prémio “Estratégia em Responsabilidade Social e Sustentabilidade” da Associação Portuguesa de Ética Empresarial
- Novo modelo organizativo e planeamento da força de trabalho
- Reforço do plano de igualdade, inclusão e diversidade
- Programa flexibilidade e de bem-estar integrado
- 7 teses de mestrado premiados com o Prémio REN pelo seu contributo para o desenvolvimento do sector energético
- Promoção de projetos de inovação operacional



- Revisão do Plano de Cumprimento Normativo
- Revisão das principais Políticas de ética e combate à corrupção
- Revisão do processo de identificação, caracterização, priorização e quantificação de riscos e oportunidades climáticas
- Atualização do Código de Conduta do Fornecedor
- Definição e publicação de uma Política de Relacionamento com as Partes Interessadas
- Novo mecanismo de contacto/ *feedback*

Adoção do modelo de relatório integrado (de acordo com o IIRC), assim como os novo GRI Standards, SASB Standards, TCFD e Taxonomia Europeia



Elevado padrão ESG



MELHORIA DO NOSSO DESEMPENHO EM RATINGS ESG INTERNACIONAIS

	Escala	Pontuação	YOY	Pontos fortes	Última avaliação
 S&P Global	0-100	62	↑	Inovação, reporte ambiental e social	Dezembro 2022
 CDP	D-A	B	↑	Governance, estratégia, planeamento financeiro, análise de cenários e emissões de âmbito 1 e 2	Dezembro 2022
 SUSTAINALYTICS	100-0	18.3	↑	Emissões, saúde e segurança no trabalho, uso do solo e biodiversidade, capital humano e carbono	Fevereiro 2023
 MSCI	CCC-AAA	A	↑	Biodiversidade e uso do solo, emissões de carbono e <i>governance</i>	Abril 2022
 ISS ESG	D-A	B	=	Envolvimento com a comunidade, saúde e segurança no trabalho	Setembro 2022

05

NOTAS FINAIS



Notas Finais

FOCO NO FORNECIMENTO DE RETORNOS SUSTENTÁVEIS E RESULTADOS SÓLIDOS, ENQUANTO PARTICIPANTE ESSENCIAL NA TRANSIÇÃO ENERGÉTICA



- O **EBITDA** subiu **€487,3M** (5,7%) YoY, com o forte desempenho da atividade doméstica e Chilena.



- O **Resultado Líquido** cresceu **€111,8M** (+15,0%), como resultado do aumento do **EBIT**, parcialmente compensado pela redução dos resultados financeiros e pelo aumento dos resultados financeiros, depreciações, impostos e CESE.



- **Redução da Dívida Líquida** impulsionada pelo aumento dos fluxos de caixa operacionais e dos desvios tarifários.
- A manutenção dos **custos com a contribuição extraordinária** continua a comprometer os resultados da REN (€28,0M em 2022).



- **Aumento do RAB, diminuição das Transferências para RAB e Capex** versus 2021, devido a atrasos com linhas de transmissão de eletricidade.



- A 30 de Novembro de 2022, o Conselho de Administração aprovou o pagamento de um **dividendo intercalar**, como antecipação de resultados, no valor de 6,4 cêntimos por ação.
- Na Assembleia Geral de Acionistas de 27 de abril, o Conselho de Administração irá propor o pagamento de dividendos de 15,4 cêntimos por ação (6,4 cêntimos foram pagos em dezembro e os restantes 9 cêntimos serão pagos este ano).



- REN assinou **duas tranches de empréstimos de financiamento com o BEI, no valor de €450M (maturidade de 12 anos)**. Os fundos irão apoiar o desenvolvimento e modernização da rede de transmissão de eletricidade de Portugal.

Disclaimer

Este documento foi preparado pela REN – Redes Energéticas Nacionais, SGPS, S.A e o seu propósito é meramente informativo. Assim como tal, este documento poderá ser amendado e suplementado com a discricção 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 perspetivas, 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 perspetivas 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 perspetivas futuras.
6. As perspetivas 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 perspetivas 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 perspetivas futuras.
7. Qualquer informação e afirmação de perspetivas 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 perspetivas 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
Telma Mendes

Av. EUA, 55
1749-061 Lisboa
Telefone: +351 210 013 546
ir@ren.pt

