

Resultados EMAE - 2T23

São Paulo, 09 de agosto de 2023 - A EMAE - Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A (“EMAEE” ou “Companhia”), empresa de economia mista listada na B3 (EMAEE3; EMAEE4), concessionária de serviço de geração de energia elétrica no Estado de São Paulo, apresenta seus resultados do 2º trimestre de 2023 (2T23) e 1º semestre de 2023 (1S23). As informações financeiras e operacionais seguem as normas contábeis internacionais (IFRS) e os princípios brasileiros de contabilidade e estão apresentadas em milhões de Reais (R\$), exceto onde indicado de outra forma. As comparações referem-se ao mesmo período de 2022.

DESTAQUES

Receita Líquida
1S23

R\$ **276,3**mi

Lucro Líquido
1S23

R\$ **56,7**mi

Energia Produzida
1S23

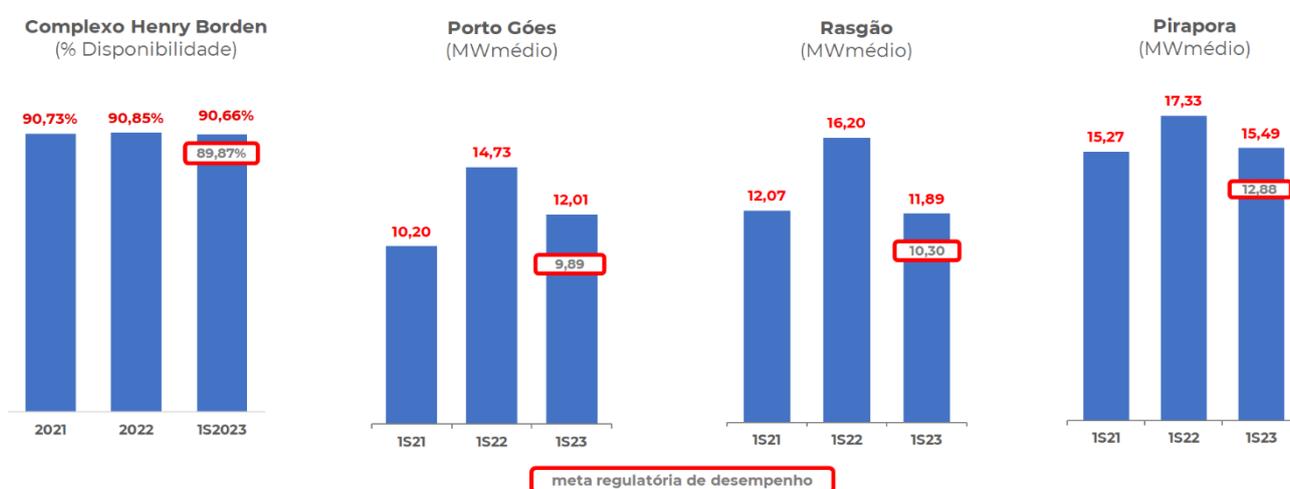
836,6GWh

Principais Indicadores

	2T23	2T22	Δ%	1S23	1S22	Δ%
OPERACIONAIS						
Potência instalada (MW)	960,8	960,8	-	960,8	960,8	-
Energia gerada (GWh)	179,6	193,4	-7,1%	836,67	476,32	75,6%
ECONÔMICO-FINANCEIROS (R\$ milhões)						
Receita operacional líquida (ROL)	138,8	113,7	22,1%	276,3	245,4	12,6%
Custos dos serviços de energia elétrica	(109,5)	(91,7)	19,4%	(221,5)	(202,7)	9,3%
Despesas gerais e administrativas	(18,5)	(19,7)	-6,1%	(43,7)	(43,9)	-0,4%
Resultado financeiro	12,9	28,6	-54,9%	37,3	69,5	-46,3%
Lucro líquido do período	37,8	29,6	27,7%	56,7	55,4	2,4%
%/ROL	27,3%	26,1%	4,6%	20,5%	22,6%	-9,3%
%EBITDA/ROL	8,7%	3,3%	540 bps	5,4%	0,4%	500 bps
SOCIAIS						
Número de empregados	426	416	2,4%	426	416	2,4%
Receita líquida por empregado (R\$ milhões)	0,32	0,27	18,5%	0,65	0,59	2,2%

Desempenho Operacional

A EMAE atua continuamente no sentido de melhorar o desempenho estabelecido para as usinas sob sua gestão. O desempenho operacional da UHE Henry Borden, principal usina hidrelétrica sob gestão da Companhia, é aferido pelo indicador de disponibilidade e está em linha com a sua meta do ano. No 1S23 a UHE Porto Góes registrou a geração média de 12,01 MW médios e a UHE Rasgão produziu 11,89 MW médios, ambas atendendo também aos respectivos indicadores de desempenho regulatórios. A PCH Pirapora, que atua como produtora independente de energia, gerou 15,49 MW médios no semestre, acima da meta de geração de referência para 2023, de 12,88 MW médios.

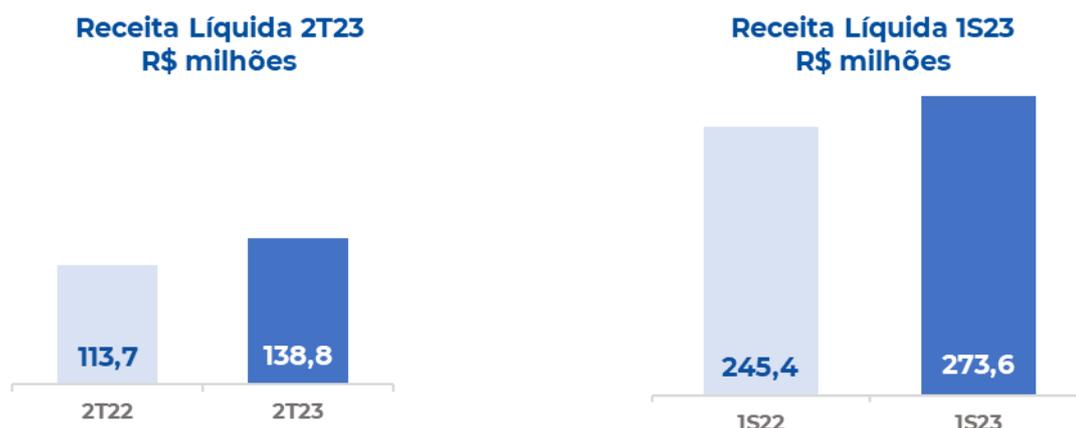


Receita Líquida

No acumulado do primeiro semestre de 2023, a Receita Líquida da Companhia atingiu R\$ 276,3 milhões, 12,6% maior que os R\$ 245,4 milhões contabilizados em 2022.

A Companhia encerrou o segundo trimestre com Receita Líquida em R\$ 138,8 milhões, um crescimento de 22,1% comparado ao mesmo período do ano anterior, quando atingiu R\$ 113,7 milhões.

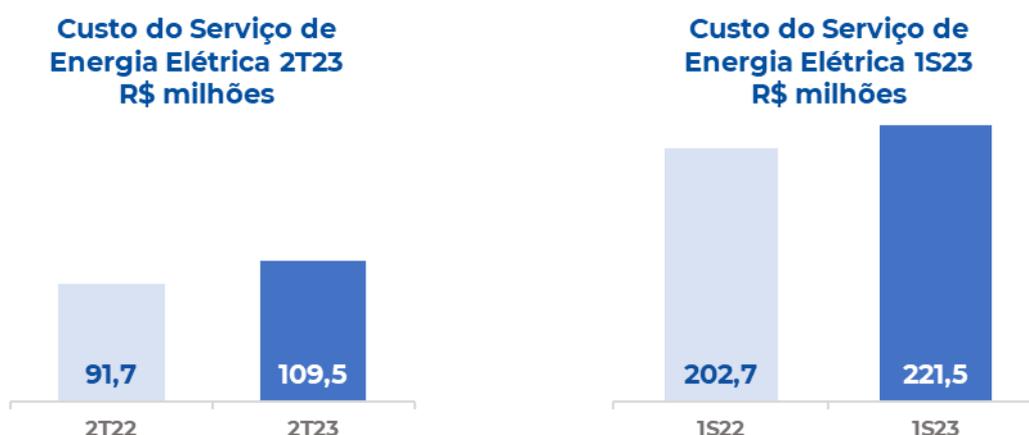
Dentre os destaques do 1S23 está o acréscimo de R\$ 31,2 milhões na RAG em razão do reajuste tarifário ciclo 2022-2023.



Custos dos Serviços de Energia Elétrica

Ao final do primeiro semestre de 2023, os custos dos serviços de energia elétrica atingiram **R\$ 221,5 milhões**. O montante representa um acréscimo de 9,3% em relação ao mesmo período do ano anterior, quando totalizou **R\$ 202,7 milhões**.

No 2T23, os gastos com serviços de energia elétrica atingiram **R\$ 109,5 milhões**, crescimento de 19,4% na comparação com o mesmo período do ano anterior. A alta se deu principalmente em função do aumento nos custos relativos à construção de ativos da concessão e custos de pessoal.



EBITDA

No primeiro semestre de 2023, a EMAE registrou EBITDA positivo de **R\$ 14,9 milhões**, equivalente a 5,4% da receita operacional líquida, marcando um significativo aumento em comparação ao valor registrado no período anterior. No segundo trimestre de 2023, a Companhia alcançou EBITDA de **R\$ 12,1 milhões**, correspondente a 8,7% da receita operacional líquida. Esse desempenho também se destaca frente ao segundo trimestre de 2022, que totalizou **R\$ 3,7 milhões**, representando um aumento de 227%.

Resultado Financeiro

No primeiro semestre de 2023, a EMAE registrou o resultado financeiro de **R\$ 37,3 milhões**, o com redução de 46,4% em comparação com o mesmo período do ano anterior, quando atingiu **R\$ 69,5 milhões**.

Essa redução líquida foi influenciada principalmente pela variação do IGPM, que é utilizada para corrigir o saldo do contrato de arrendamento da Usina Termelétrica Piratininga. No

primeiro semestre de 2023, esse indicador teve variação negativa em 4,46%, contra 8,17% de variação positiva no mesmo período de 2022.

Parte da redução foi compensada pelo aumento nos rendimentos de aplicações financeiras, impulsionado principalmente pelo aumento da taxa SELIC e do aumento das disponibilidades da Companhia.

No segundo trimestre de 2023, o resultado financeiro foi positivo em **R\$ 12,9** milhões, um recuo de 54,9% em relação ao mesmo trimestre de 2022, quando totalizou **R\$ 28,6** milhões.

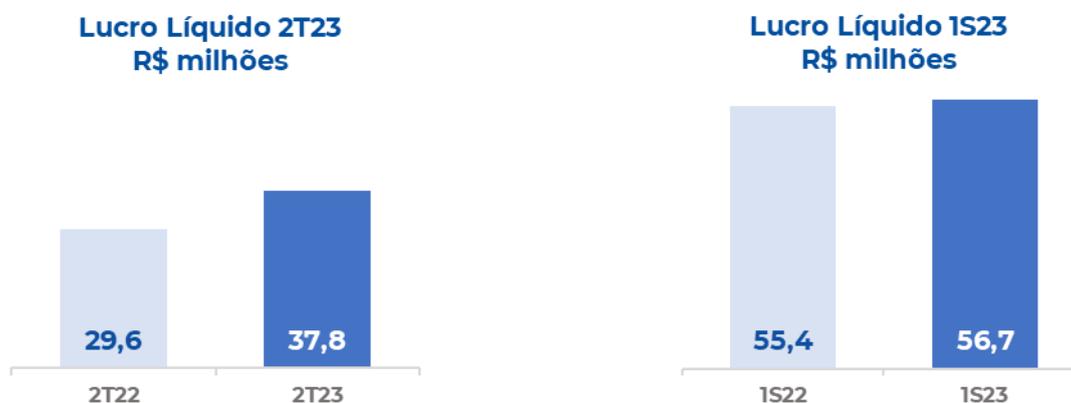
Imposto de Renda e Contribuição Social

Nos primeiros seis meses do ano, o resultado antes dos impostos foi de R\$ 48,6 milhões, tendo uma redução de 28% em relação aos R\$ 67,5 milhões de 2022.

No entanto, devido ao impacto tributário positivo decorrente do pagamento de Juros sobre o Capital Próprio - JCP, referentes a 2022 e declarados em 2023, a EMAE gerou crédito de IR e CSLL no primeiro semestre de 2023.

Lucro Líquido

O lucro líquido do 1S23 foi de **R\$ 56,7** milhões, representando o aumento de 2,4% em relação aos R\$ 55,4 milhões apurados em 2022. No trimestre, a Companhia apurou lucro líquido de **R\$ 37,8** milhões, 27,7% superior aos **R\$ 29,6** milhões auferidos em 2022.



Caixa Líquido e Endividamento

No primeiro semestre de 2023, a geração de caixa operacional aumentou de **R\$ 27,7 milhões** para **R\$ 54,1 milhões** representando incremento de 95,3%. Em 30 de junho de 2023, as disponibilidades da Companhia eram de **R\$ 468,83 milhões**, 7,3% a mais que em 31 de dezembro de 2022. Além disso, a Companhia continua operando sem endividamento.

Evento Subsequente

Conforme divulgado no Fato Relevante de 24 de julho de 2023, a ANEEL homologou as Receitas Anuais de Geração (RAG) para o ciclo 2023-2024, resultantes da 2ª revisão tarifária das usinas cotistas. O valor homologado representa uma estabilidade da receita em relação ao ciclo 2022-2023 e foi calculado com base na nova metodologia presente no submódulo 12.1 do PRORET, revisado pela Resolução Normativa ANEEL nº 1.066/2023. Para os próximos reajustes anuais dos ciclos tarifários de 2023 a 2028 foi introduzido o "Fator de Eficiência X", com redução de 0,7038% sobre o índice de atualização monetária da parcela de Operação e Manutenção, e uma redução progressiva na parcela destinada aos investimentos nas concessões para as usinas sob gestão da Companhia.



Contatos

Telefone: +55 (11) 2763-6502 | 6504

E-mail: riemae@emae.com.br

<https://ri.emae.com.br>