

São Paulo, 23 de março de 2022 – A EMAE - Empresa Metropolitana de Águas e Energia S.A. (“EMA E” ou “Companhia”), empresa de economia mista listada na B3 (EMA E3; EMA E4), concessionária de serviço de geração de energia elétrica no Estado de São Paulo, apresenta seus resultados do exercício de 2021. As informações financeiras e operacionais a seguir, exceto onde indicado de outra forma, estão apresentadas em Reais (R\$), seguem as normas contábeis internacionais (IFRS) e os princípios brasileiros de contabilidade. As comparações referem-se ao mesmo período de 2020.

EMA E registra lucro líquido de R\$ 149,9 milhões e receita de R\$ 529,0 milhões em 2021



Destaques do exercício de 2021

Lucro líquido de R\$ 149,9 milhões e margem de 28,3%.

Receita líquida de R\$ 529,0 milhões, com alta de 18,3% em relação a 2020.

Remuneração recorde aos acionistas, no valor total bruto de R\$ 287,8 milhões pagos ao longo do ano.

Quitação antecipada do financiamento da PCH Pirapora junto ao BNDES, no valor de R\$65,3 milhões.

Principais Indicadores

R\$ milhões	2021	2020	Δ%
Receita Líquida (ROL)	529,0	447,1	18,3%
Custo do Serviço de Energia Elétrica	-384,1	-221,0	73,8%
Lucro Bruto	144,9	226,1	-35,9%
Margem Bruta	27,4%	50,6%	-23,2 p.p.
(Despesas)/Receitas Operacionais	-88,8	-83,0	7,0%
(Prejuízo) Lucro antes do Resultado Financeiro	56,1	143,1	-60,8%
Resultado Financeiro	134,0	127,9	4,7%
IR e CSLL	-40,2	-72,6	-44,6%
Lucro Líquido do Exercício	149,9	198,5	-24,5%
% Lucro Líquido s/ ROL	28,3%	44,4%	- 21,7 p.p.
Dívida bruta	0,0	66,4	-

Desempenho Operacional

A energia gerada e a potência das hidrelétricas da EMAE são contratadas no regime de cotas, enquanto sua controlada Pirapora tem 90% de sua garantia física contratada por meio de leilão regulado. As cotas são estabelecidas pela ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica, que define a Receita Anual de Geração (RAG) com reajuste anual, ou revisão a cada cinco anos. A adesão a esse modelo elimina para a EMAE o risco hidrológico associado à geração hidrelétrica e os encargos de uso da rede elétrica, os encargos setoriais associados às usinas hidrelétricas sob sua gestão são apenas repassados aos agentes correspondentes.

Em 2021, os aproveitamentos hidrelétricos outorgados à EMAE e sua subsidiária totalizaram 960,8 MW de potência instalada.

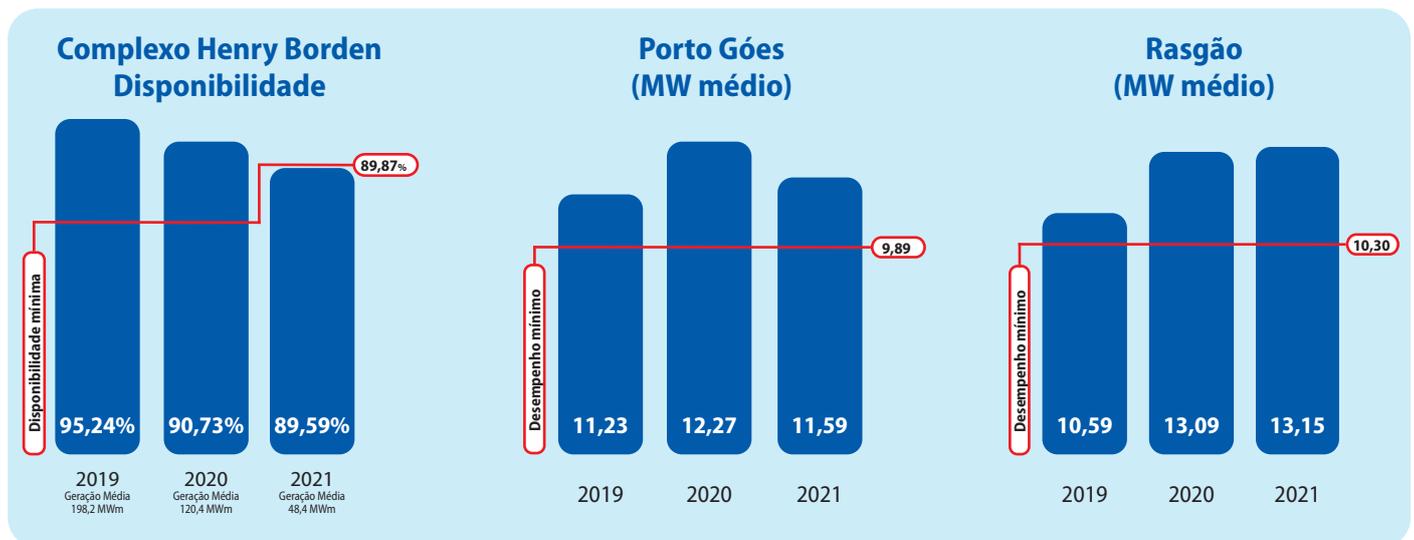
Padrão de qualidade da geração

Para verificação do atendimento ao padrão de qualidade, a ANEEL considera o serviço prestado pelas usinas hidrelétricas no regime de cotas por meio do indicador de desempenho Aj1 - Ajuste pela Indisponibilidade que, conforme seu resultado, é

somado ou subtraído do cálculo do reajuste tarifário anual, em julho de cada ano.

A EMAE atua permanentemente no sentido de manter os indicadores de desempenho de suas usinas dentro dos parâmetros regulatórios. Isso continuou sendo um desafio em 2021, especialmente devido à permanência da situação de pandemia e suas implicações, com a manutenção das medidas mais rigorosas de distanciamento social entre os colaboradores e novas práticas de higiene e trabalho.

A Companhia teve sucesso em atender integralmente aos padrões estabelecidos pela ANEEL para as hidrelétricas Porto Góes e Rasgão. A partir de março de 2021, a referência da disponibilidade mínima do Complexo Henry Borden foi elevada pela ANEEL de 86,63% para 89,87%. Mesmo com o maior rigor para atendimento do índice de referência, o indicador dessa usina se manteve praticamente em linha com a nova referência de disponibilidade mínima e mesmo após as paradas pontuais necessárias para o comissionamento de novos equipamentos que substituíram outros obsoletos.



Segurança das Barragens

Como parte de sua estrutura operacional, a EMAE controla um sistema hidráulico que envolve 20 estruturas relacionadas a barramentos, incluindo barragens, diques e sangradouros/vertedouros. Essas estruturas são monitoradas por cerca de 900 instrumentos de auscultação instalados, a partir dos quais são realizadas leituras locais periodicamente, o que gera em torno de 48 mil leituras/ano. Diversos instrumentos são verificados e lidos diariamente e os dados obtidos são inseridos em software específico, que permite o acompanhamento criterioso do comportamento dessas estruturas.

Além das leituras rotineiras dos instrumentos, a EMAE realiza inspeções semestrais de segurança das barragens, antes e depois do período chuvoso, em atendimento a exigência legal.

Complementando os procedimentos relacionados à segurança,

aspectos prioritários na Companhia, são realizadas Revisões Periódicas de Segurança (RPSs), também exigidas pela lei de segurança de barragens. As RPSs têm por objetivo obter um diagnóstico aprofundado do estado geral de segurança das estruturas, assim como a atualização de informações hidrológicas das bacias hidrográficas, dos critérios de projeto e das condições de uso e ocupação do solo do lado da água represada e à frente da barragem.

Adicionalmente, em 2021, foi contratado o projeto de reavaliação estrutural de todas as barragens operadas pela Companhia, com objetivo de incrementar a confiabilidade com diagnóstico das estruturas, garantindo a manutenção das suas condições de estabilidade e segurança.

Desempenho Econômico-financeiro

Receita operacional

A Receita Operacional Líquida em 2021 foi de R\$ 529,0 milhões, 18,3% superior aos R\$ 447,1 milhões reconhecidos em 2020. O crescimento de R\$ 81,9 milhões se deve principalmente à construção de ativos de concessão e R\$ 13,5 milhões oriundos do reajuste do valor das cotas de energia elétrica. Destaca-se ainda a receita de curto prazo que contribuiu com R\$ 8,9 milhões de crescimento na receita da subsidiária integral Pirapora Energia S.A.

Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)



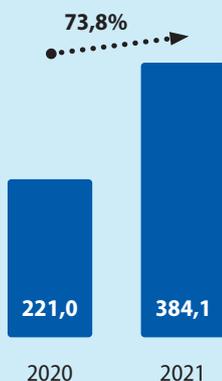
Custo do serviço de energia elétrica

Em relação aos custos dos serviços de energia elétrica os valores registrados em 2021 foram de R\$ 384,1 milhões, acréscimo de 73,8% em relação aos R\$ 221,0 milhões registrados em 2020. Deste crescimento R\$174 milhões vêm das contas relativas aos investimentos na concessão. Outro item que apresentou alta no período foi o gasto com previdência complementar, totalizando R\$ 31,7 milhões. O resultado da previdência complementar sofreu os efeitos adversos da economia, com taxas reais de juros negativas, onde o resultado dos investimentos cresceu 6,11% ante a meta atuarial de 24,46%. O aumento das provisões judiciais (trabalhistas, cíveis e tributários) também contribuiu para a

elevação dos custos, passando para R\$ 27,8 milhões em 2021 ante os R\$ 16,6 milhões em 2020.

Por outro lado, outros itens relevantes do custo do serviço de energia elétrica contrabalancearam o impacto da elevação citada anteriormente, como: (i) R\$20,3 milhões de créditos relativos ao PIS/COFINS; (ii) redução de 52% do encargo denominado CFURH - Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos, R\$ 7,1 milhões em 2021 vs R\$ 3,4 milhões em 2020.

Custo do Serviço de Energia Elétrica (R\$ milhões)



Despesas operacionais

Em 2021, o total das despesas operacionais atingiu R\$ 93,3 milhões, valor 15,3% superior aos R\$ 80,9 milhões reportados em 2020. O crescimento reflete o aumento nos gastos com pessoal e serviços de terceiros. Em contrapartida, em 2021 houve redução nos gastos com aluguéis, materiais e depreciação em relação a 2020.

Resultado financeiro

Em 2021, a EMAE atingiu resultado financeiro líquido de R\$ 134,0 milhões, avanço de 4,7% em relação ao resultado de R\$ 127,9 milhões apurados no exercício anterior, em função de simultânea redução das despesas financeiras e aumento do saldo líquido positivo das variações monetárias.

Essas variações são decorrentes, principalmente, da atualização do contrato com a Petrobras/BSE, de arrendamento da Usina Termelétrica Piratininga - UTP e do contrato com a SABESP, que utilizam, respectivamente, IGPM e IPCA como índices de reajuste e totalizaram R\$ 104,8 milhões em 2021, representando aumento de 3,9% em relação ao período anterior.

No primeiro trimestre, a Companhia realizou aporte de capital na sua subsidiária integral, no valor de R\$ 64 milhões e esta quitou, junto ao BNDES, o único endividamento bancário, reduzindo as despesas financeiras.

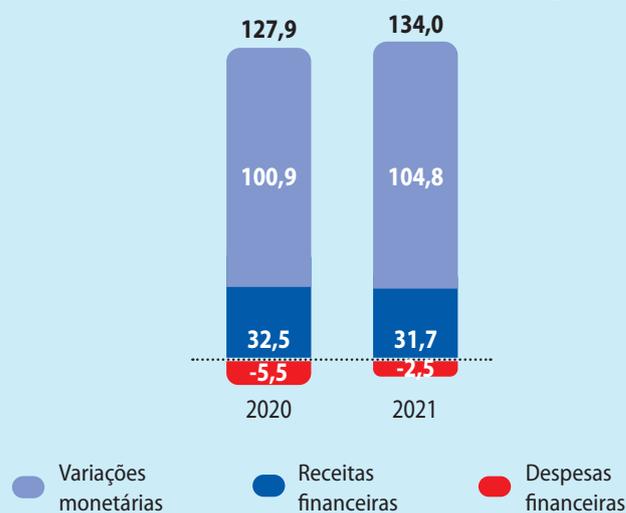
Mesmo considerando o pagamento de R\$ 221,6 milhões de dividendos em janeiro e a integralização de capital na subsidiária, a geração de caixa do ano e a aceleração da SELIC contribuíram para a receita financeira de R\$ 31,7 milhões em 2021.

Lucro líquido

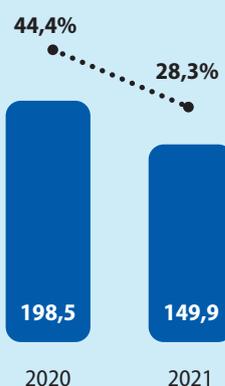
Com os impactos da elevação do custo, da provisão para investimentos em ativos da concessão e a atualização monetária do contrato de arrendamento e do ativo financeiro da Sabesp, o lucro operacional antes do imposto de renda e da contribuição social atingiu R\$ 190,1 milhões em 2021, 29,9% menor em relação ao exercício anterior.

Após o Imposto de Renda e Contribuição Social, a EMAE encerrou o exercício fiscal com lucro líquido de R\$ 149,9 milhões e margem líquida de 28,3%, recuos respectivamente de 36,2% e 16% frente aos números de 2020.

Resultado Financeiro (R\$ milhões)



Lucro Líquido (R\$ milhões) e Margem Líquida (%)



Resultado EMAE 2021

Endividamento e Caixa Líquido

Conforme mencionado, o único endividamento no consolidado da Companhia foi quitado integral e antecipadamente pela controlada Pirapora Energia S.A.. Ao fim do exercício social de 2021, as disponibilidades representadas por caixa e equivalentes de caixa alcançaram R\$ 311 milhões, ante R\$ 518,7 milhões em 31 de dezembro 2020.

Com isso, a posição de dívida líquida da Companhia permanece positiva (caixa líquido) em R\$ 311 milhões ao final de 2021 frente ao saldo líquido positivo de R\$ 452,4 milhões no exercício anterior.

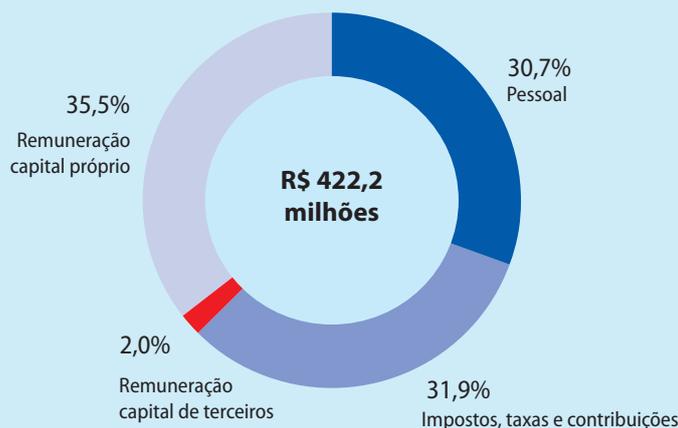
Dívida bruta (R\$ milhões)



Caixa líquido (R\$ milhões)



Distribuição do Valor Adicionado - 2021



EBITDA ajustado

A geração operacional de caixa medida pelo EBITDA foi de R\$ 142,6 milhões em 2021, com margem de 27,0%. O desempenho no ano decorre do aumento do custo do serviço de energia elétrica, dados os investimentos realizados no exercício e a provisão para investimentos futuros em ativos da concessão.

R\$ milhões	2021	2020	Δ% ANO
Receita operacional líquida	529,0	447,1	18,3%
Custo	-384,1	-221,0	73,8%
Receitas/Despesas operacionais	-88,8	-83,0	7,0%
Depreciação e amortização	5,7	6,0	-5,0%
Provisão para investimentos na Concessão	85,2	0,2	-
EBITDA ajustado*	142,6	151,2	-5,8%
Margem EBITDA ajustado*	27,0%	33,9%	-6,9 p.p

* Os ajustes utilizados no índice referem-se à exclusão dos valores de provisão para investimentos na concessão e outras receitas e despesas.

Remuneração aos acionistas

Em 2021, a EMAE distribuiu remuneração recorde aos acionistas, no montante total bruto de R\$ 287,8 milhões, o equivalente a R\$ 7,35 por ação ordinária e R\$ 8,07 por ação preferencial, sendo:

R\$ 221,6 milhões na forma de dividendos, mediante a reversão parcial do saldo da reserva de lucros de exercícios anteriores, representando o equivalente a R\$ 5,66 por ação ordinária e R\$ 6,22 por ação preferencial, pagos em 29/01/2021.

R\$ 30,0 milhões como saldo do dividendo obrigatório do exercício de 2020, representando o valor líquido de R\$ 0,77 por ação ordinária e R\$ 0,84 por ação preferencial, pagos em 21/05/2021;

R\$ 16,8 milhões na forma de Juros sobre o Capital Próprio (JCP), representando o valor líquido de R\$ 0,43 por ação ordinária e R\$ 0,47 por ação preferencial, pagos em 30/06/2021. O valor será imputado ao dividendo mínimo obrigatório do exercício de 2021, a ser aprovado na Assembleia Geral Ordinária de 2022; e

R\$ 19,4 milhões na forma de JCP, representando o valor líquido de R\$ 0,49 por ação ordinária e R\$ 0,54 por ação preferencial, pagos em 29/12/2021. O valor será imputado ao dividendo mínimo obrigatório referente ao exercício de 2021, a ser aprovado na Assembleia Geral Ordinária 2022.

Para aprovação da Assembleia Geral Ordinária em 25 de abril de 2022, a Administração da EMAE propõe a constituição de Reserva Legal no valor R\$ 7,5 milhões; dividendo mínimo obrigatório de R\$ 35,6 milhões; realização da Reserva de Lucros a Realizar no montante de R\$ 7,1 milhões que serão adicionados ao dividendo obrigatório e dividendo adicional proposto de R\$ 4,86 milhões. A proposta destina o valor restante de R\$101,4 milhões para constituir uma reserva de contingência, visando cobrir parcialmente a perda atuarial relativa ao plano previdenciário, que, em 31 de dezembro de 2021, soma R\$ 259,5 milhões.

Marcio Rea
Diretor-Presidente

Pablo Uhart
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

✉ riemae@emae.com.br

☎ (11) 2763 6502



| Secretaria de Infraestrutura e Meio Ambiente