



RELEASE DE
RESULTADOS

1S22



SantoAntônio
ENERGIA



NOSSA PERFORMANCE 1S22

Teleconferência de Resultados 1S22

15 de agosto de 2022 (segunda-feira), às 16:00hs (horário de Brasília)

Dados para conexão

Webcast em português

Clique aqui

Contatos

Daniel Faria Costa

CEO e Diretor de Relação com Investidores

Odair Varollo Junior

Gerente Executivo Financeiro

Leandra Elliott de Matos

Gerente Financeira

E-mail: risae@santoantonioenergia.com.br

Telefone: + 55 11 3702-2250



SantoAntônio
ENERGIA

COMENTÁRIO DO DESEMPENHO

Apesar dos desafios inflacionários derivados da Guerra na Ucrânia, da manutenção da política Zero Covid na China e do acelerado ritmo de aumento dos juros dos EUA, a economia brasileira cresceu em ritmo acelerado nos primeiros seis meses de 2022. O crescimento foi impulsionado pela reabertura econômica, pela melhora do mercado de trabalho e pelo aumento da renda disponível.

O setor elétrico foi beneficiado por um cenário hídrico favorável, o que repercutiu positivamente para a Santo Antônio Energia, com a manutenção do Preço da Liquidação das Diferenças (PLD) próximo do piso e o *Generation Scaling Factor* (GSF) em nível superior ao observado nos últimos anos.

No âmbito operacional a Companhia continua batendo recordes. A energia gerada pela Santo Antônio neste primeiro semestre de 2022 foi de 12.184 GWh, superior em 6% quando comparada ao mesmo período de 2021 (11.540 GWh). Essa geração permitiu que a hidrelétrica superasse o recorde histórico de volume de energia gerada para o mesmo período ocorrido em 2020 (11.973 GWh) e, em 12 de abril com as 50 unidades geradoras sincronizadas, a usina bateu novo recorde de geração instantânea, com 3.503 MW.

Quanto aos resultados, a Receita Líquida da Companhia atingiu R\$ 1.887 milhões, 7% superior quando comparado ao mesmo período do ano anterior (R\$ 1.766 milhões). Foi registrado *EBITDA* de R\$ 268 milhões. Quando desconsiderados os efeitos não recorrentes relacionados à arbitragem junto ao Consórcio Construtor Santo Antônio (CCSA), o *EBITDA* teria sido de R\$ 1.182 milhões, um aumento de 49% em relação ao registrado no 2º semestre de 2021 (R\$ 794 milhões), devido ao aumento da receita operacional e à decisão favorável à Companhia referente ao pleito de transição da TUST.

Quando analisados os efeitos específicos da sentença arbitral, o impacto contábil total foi de R\$ 1.987 milhões, sendo R\$ 914 milhões no resultado operacional referente a baixa de valores a receber, R\$ 842 milhões no Resultado Financeiro referentes a atualização monetária dos recebíveis baixados e novas provisões, além de R\$ 231 milhões devido a reversão de tributos diferidos.

A Santo Antônio Energia aderiu ao programa de *Standstill* do BNDES, finalizado em junho, e já retomou os pagamentos de acordo com o cronograma previsto em contrato.

Por fim, após Furnas aportar R\$ 1.583 milhões na Companhia, tornando-a acionista controladora, com 72,36% do negócio, a Santo Antônio Energia passa a ser o maior ativo de Furnas e uma importante subsidiária do maior grupo de energia privado do Brasil, a Eletrobras. A Companhia permanece acompanhando os cenários hídrico e econômico com avaliação e atualização de distintos cenários e seus respectivos impactos nas vertentes operacional, financeira, regulatória e jurídica, mas com confiança ainda maior na sustentabilidade do negócio.

DESTAQUES DO PERÍODO

- ▶ **Saldo de caixa disponível de R\$ 1.762 milhões**, sendo R\$ 780 milhões de caixa operacional por meio de uma gestão eficiente de gastos e aproveitamento do *standstill* do BNDES Finem (Direto e Repasse) e R\$ 983 milhões do saldo remanescente do aporte para resolução da arbitragem junto ao Consorcio Construtor Santo Antônio;
- ▶ **Recorde de geração no 1º semestre atingindo 12.184 GWh**, superior em 6% quando comparada ao mesmo período de 2021 (11.540 GWh) e superior em 2% em relação ao recorde anterior de 2020 e recorde de geração instantânea de 3.503 MW com as 50 unidades geradoras sincronizadas;
- ▶ **Mudança de controle:** após aprovação unânime em Assembleia Geral Extraordinária para aumento de capital, Furnas realizou o aporte de 1.583 milhões e tornou a maior acionista com 72,36% das ações, assumindo o controle da Companhia;
- ▶ **Pleito referente ao afastamento do período de transição da TUST:** em maio a ANEEL decidiu em processo administrativo pela eliminação do período de transição da tarifa, aplicando-se integralmente a nova TUST calculada com vigência de dez anos, que evita um desembolso de caixa de R\$ 450 milhões no período de julho de 2021 a julho de 2023.
- ▶ **Acordo arbitragem CCSA:** foi concluído acordo para encerramento definitivo do Procedimento Arbitral e da Ação de Cumprimento de Sentença.

DESCRIÇÃO DO NEGÓCIO

A UHE Santo Antônio que possui 50 unidades geradoras em operação comercial e capacidade instalada de 3.568 MW e 2.424 MWm de garantia física, destaca-se pela utilização de turbinas do tipo “Bulbo” – que operam em rios de baixa queda e grande vazão de água, como barragem a fio d’água.

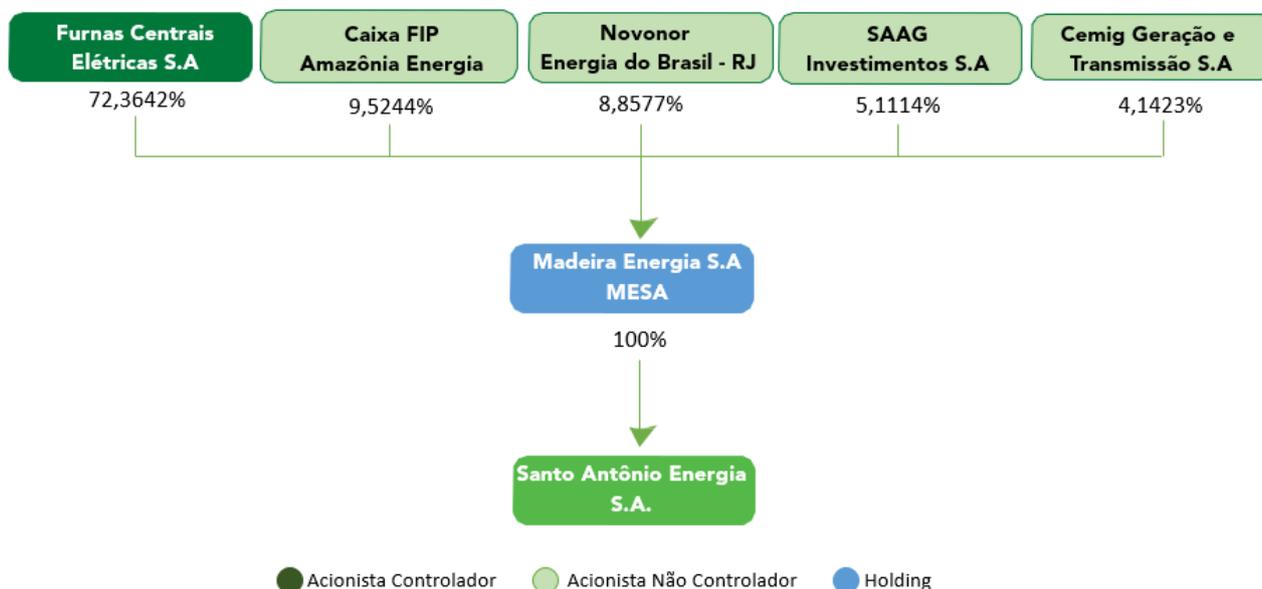
Sua construção foi iniciada no segundo semestre de 2008, e a primeira unidade geradora entrou em operação comercial em março de 2012, nove meses antes do previsto em seu Contrato de Concessão, que inicialmente tinha duração de 35 anos a partir de sua assinatura, efetuada em 13 de junho de 2008. Com a aplicação da Lei 14.052/2020, a vigência da concessão foi ampliada em 4 anos e 4 meses, passando para 17 de outubro de 2047.

Em fase de geração plena, com todas as unidades em operação comercial desde janeiro de 2017, a UHE Santo Antônio produz energia de fonte limpa e renovável, com índices de rendimento comprovados perante o Poder Concedente e sem limitação de desempenho, suficiente para o consumo de mais de 45 milhões de brasileiros.

A UHE Santo Antônio está conectada ao Sistema Interligado Nacional (SIN) por meio de duas linhas de transmissão em alta tensão (500 kV) e corrente contínua, além de ter outra linha de 230kV construída para atender ao consumo exclusivo dos estados de Rondônia e Acre. Com extensão de 2.400km, as mais longas do mundo, essas linhas ligam a subestação conversora construída na cidade de Porto Velho, em Rondônia, à subestação de Araraquara, no estado de São Paulo, atravessando cinco estados e 90 municípios.



ORGANOGRAMA SOCIETÁRIO



DESEMPENHO FINANCEIRO

Ao final do primeiro semestre de 2022, a Companhia registrou um saldo disponível de caixa de R\$ 1.762 milhões, sendo R\$ 780 milhões de caixa operacional por meio de uma gestão eficiente de gastos e aproveitamento do *standstill* do BNDES Finem (Direto e Repasse) e R\$ 983 milhões do saldo remanescente do aporte para resolução da arbitragem junto ao Consorcio Construtor Santo Antônio;

Em relação a geração operacional de caixa (*EBITDA*) da Companhia, se desconsiderados os efeitos da arbitragem junto ao CCSA, houve aumento de 49% quando comparado ao mesmo período do ano anterior devido principalmente a resolução do pleito de transição da TUST favorável à Companhia.

O Resultado Líquido foi negativo em R\$ 2.898 milhões equivalente a uma variação negativa de R\$ 1.828 milhões, decorrente principalmente dos impactos da arbitragem junto ao CCSA (R\$ 1.987MM).

Demonstração do Resultado do Exercício

R\$ MM

DRE	1S22	1S21	Var.	Var. %
Receita Líquida	1.887	1.766	121	7%
Custos Operacionais	(1.946)	(1.368)	(578)	42%
Despesas Gerais e ADM	(67)	(33)	(34)	+100%
Resultado Operacional	(126)	364	(490)	-100%
Res. Financeiro	(2.542)	(1.435)	(1.107)	77%
Resultado antes Impostos	(2.668)	(1.070)	(1.597)	+100%
IR/CSLL	(231)	0	(231)	+100%
Resultado Líquido	(2.898)	(1.070)	(1.828)	-100%
<i>EBITDA</i>	268	794	-526	-66%
Margem <i>EBITDA</i>	14%	45%	-31%	-68%
<i>EBITDA</i> (excl. Arbitragem CCSA)	1.182	794	388	49%
Margem <i>EBITDA</i> (excl. Arbitragem CCSA)	63%	45%	18%	39%

Receita Líquida

No primeiro semestre a receita operacional líquida foi de R\$ 1.887 milhões, obtendo um aumento de 121 milhões quando comparado ao mesmo período de 2021 (R\$ 1.766 milhões) devido aos reajustes contratuais.

Custos Operacionais

Os custos operacionais do período apresentaram um incremento de 42%, passando de R\$ 1.368 milhões para R\$ 1.946 milhões, impactados pela decisão preliminar da arbitragem junto ao CCSA. Se desconsiderado esse efeito os custos do período seriam de R\$ 1.047 milhões, 23% menor que o mesmo período do ano anterior, devido ao menor custo com Encargos Setoriais.

R\$ MM

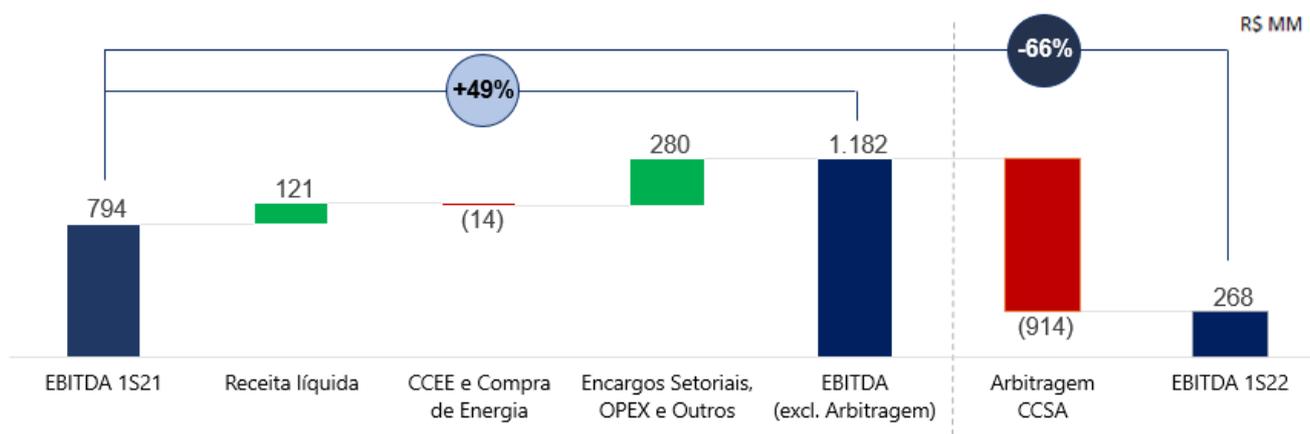
Custos Operacionais	1S22	1S21	Var.	Var. %
CCEE/Energia Comprada	(255)	(241)	(14)	6%
Encargos Setoriais	(309)	(614)	306	-50%
Pessoal	(33)	(35)	1	-3%
Material	(9)	(5)	(4)	86%
Depreciação e amortização	(394)	(430)	36	-8%
Serv. de terceiros/Outros	(47)	(44)	(3)	8%
Sub-total	(1.047)	(1.368)	322	-23%
Arbitragem CCSA	(899)	-	(899)	+100%
Total	(1.946)	(1.368)	(578)	42%



Despesas Gerais e Administrativas

R\$ MM				
Despesas Administrativas	1S22	1S21	Var.	Var. %
Pessoal	(16)	(14)	(2)	13%
Serv. De Terceiros	(18)	(22)	4	-18%
Seguros/Outros	(20)	3	(23)	-100%
Sub-total	(54)	(33)	(21)	63%
Arbitragem CCSA	(14)	-	(14)	+100%
Total	(68)	(33)	(35)	+100%

EBITDA



Resultado Financeiro

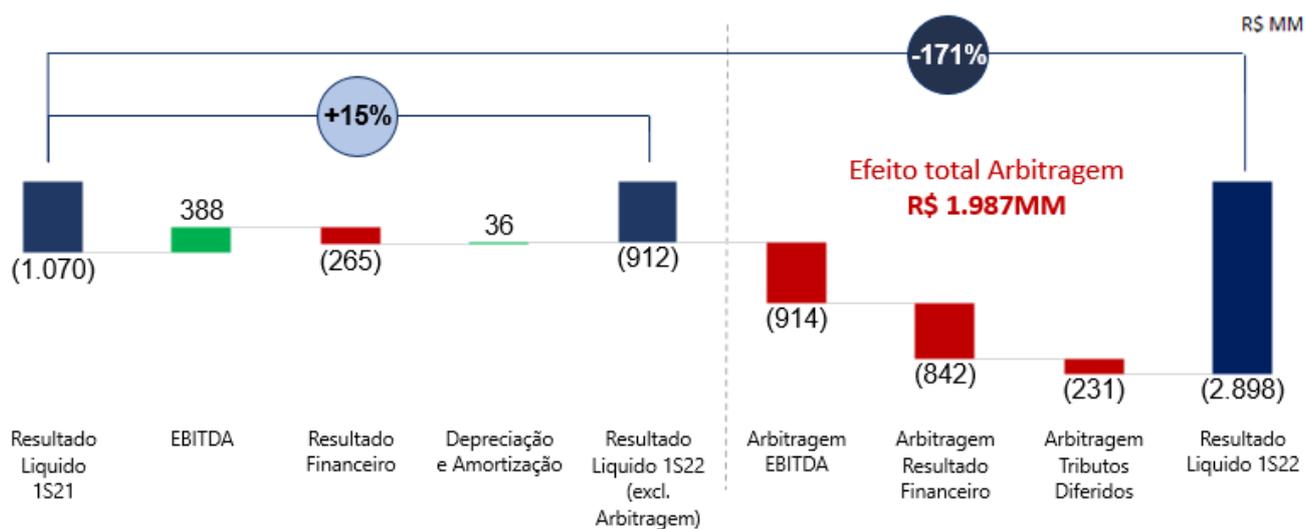
O Resultado Financeiro Líquido negativo passou de R\$ 1.435 milhões no 1º semestre de 2021 para R\$ 2.542 milhões no 1º semestre de 2022. Esta variação deve-se ao impacto decorrente da baixa dos valores a receber referentes à arbitragem junto ao CCSA, conforme abertura a seguir:

- I. **Despesas Financeiras:** As Despesas Financeiras passaram de R\$ 1.636 milhões para R\$ 2.802 milhões, principalmente impactadas pela provisão de Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa e aumento observado no IPCA, que é o indexador utilizado no endividamento da Companhia.
- II. **Receitas Financeiras:** Registra-se um aumento de R\$ 59 milhões no 1º semestre de 2022, devido à atualização monetária dos dispêndios reembolsáveis e valores devidos relacionados à arbitragem junto ao CCSA.



Resultado Líquido do Período

A Companhia registrou prejuízo de R\$ 2.898 milhões no 1º semestre do ano, uma piora de R\$ 1.828 milhões se comparado ao prejuízo de R\$ 1.070 milhões do 1º semestre de 2021. As principais variações podem ser observadas no gráfico a seguir:



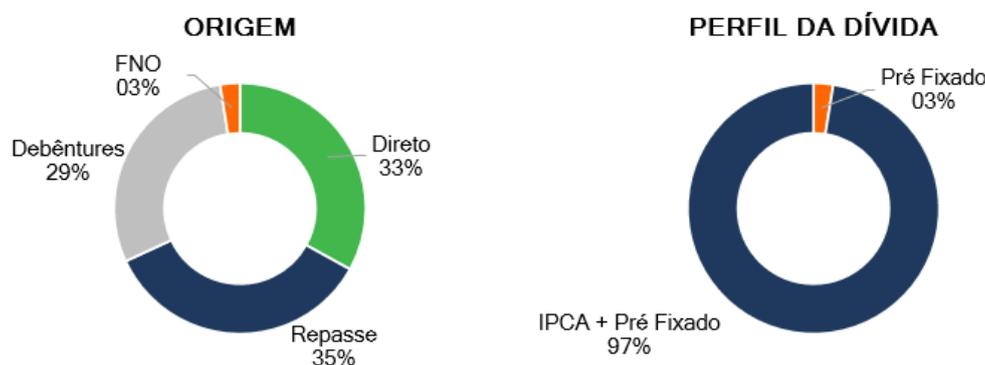
A UHE Santo Antônio foi implantada na modalidade de Project Finance, de forma que os resultados dos primeiros anos de operação são fortemente impactados pelas despesas financeiras, que serão reduzidas com o passar dos anos, após amortização gradual dos financiamentos.

PERFIL DO ENDIVIDAMENTO

O saldo correspondente à dívida da SAE em 30 de junho de 2022 foi de R\$ 19.994 milhões, conforme demonstrado no detalhamento por tipo de financiamento e por forma de indexação. O Custo Médio da dívida é de IPCA + 7,23%:

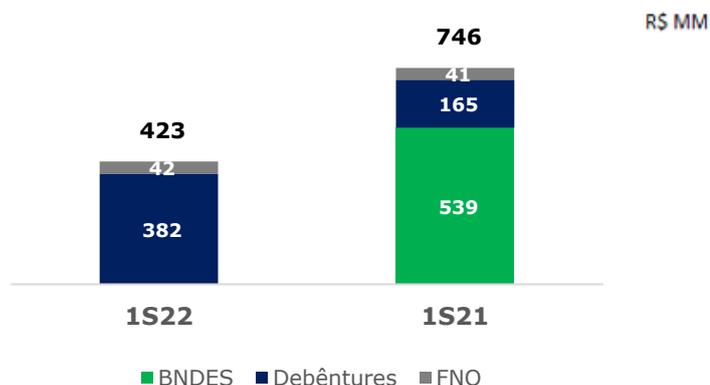
R\$ MM				
Origem	Custo	Dívida Bruta	%	Venc.
BNDES		13.617	68%	-
BNDES Direto	IPCA + 7,0%	6.610	33%	set-40
BNDES Repasse	IPCA + 7,9%	7.006	35%	set-40
FNO	8,5% Pré-fixado*	504	3%	dez-30
Debêntures		5.873	29%	-
1ª Emissão		5.034	25%	-
1ª Série		2.570	13%	out-37
2ª Série	IPCA + 6,5%	2.464	12%	jun-38
2ª Emissão	IPCA + 6,2%	211	1%	dez-22
3ª Emissão	IPCA + 7,49%	627	3%	abr-24
Total		19.994	100%	

* Taxa de 10% a.a. considerando um bônus de adimplência de 15%



Serviço da Dívida

O serviço da dívida foi de R\$ 423 milhões no 1º semestre de 2022, redução de 57% quando comparado com 1º semestre de 2021, em decorrência da aplicação do programa de *standstill* do BNDES Finem (Direto e Repasse) que ocorreu entre dezembro/21 e junho/22.





Covenants Financeiros

Os contratos de financiamentos do BNDES, Repasse, FNO e Escrituras das Debêntures da Companhia, contém Covenants Financeiros que são apurados anualmente, ao fim de cada exercício social. Contudo, a SAE realiza o monitoramento dos indicadores trimestralmente, conforme demonstrado na tabela a seguir:

Indicadores Financeiros				
Covenants	1S22	1S21	Instrumentos	Waivers
Dívida Líquida / Patrimônio Líquido < 3,5x				
Dívida Líquida	18.172	18.330	1ª Emissão debêntures	Exercício social de 2028
Patrimônio Líquido	526	1.842		
Apurado	34,5x	10,0x		
Patrimônio Líquido / Ativo Total >=25%				
Patrimônio Líquido	526	1.842	2ª e 3ª Emissões de debêntures	-
Ativo Total	22.982	23.594		
Apurado	2%	8%		
ICSD > 1,2x				
EBITDA	268	794	BNDES FINEM; FNO; e 1ª, 2ª e 3ª Emissões de debêntures	-
Serviço da Dívida	423	746		
Apurado	0,6x	1,1x		

COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA

O projeto original da UHE Santo Antônio era composto por 44 Unidades Geradoras. Em 2013 o projeto foi ampliado em 06 Unidades Geradoras adicionais, totalizando 50 Unidades Geradoras.

A energia assegurada foi comercializada através de Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado (ACR) e Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Livre (ACL), conforme abertura a seguir:



A tabela a seguir demonstra os volumes comercializados:

Ambiente de Comercialização	Origem	Volume (MWm)	R\$ / MWh (jun/22)	Vencimento Contratos
ACR	44 UGs	1.552	175,01	2041
ACR	06 UGs	130	187,42	2046
ACL	44 UGs	665	307,65	2027
ACL	06 UGs	77	168,7	2029
		2.424		

Repactuação do Risco Hidrológico

Para reduzir a exposição ao GSF (*Generation Scaling Factor*), a Companhia aderiu à repactuação do risco hidrológico com a ANEEL, na forma da lei nº 13.203/2015, conforme Resolução Normativa nº 684/2015, para seus contratos de venda de energia no ACR, na classe de produto SP93 para o montante de repactuação de 1.552,6 MW médios da parcela referente às 44 Unidades Geradoras da UHE Santo Antônio. Em 29 de dezembro de 2017, na classe de produto SP100, para o montante de repactuação de 129,6 MW médios, da parcela referente às 6 Unidades Geradoras adicionais da UHE Santo Antônio.

Com a publicação da Lei nº 14.052/2020, em dezembro de 2020, foi aprovado o ressarcimento para os geradores hidráulicos por meio de extensão de outorga decorrentes pelos efeitos negativos do GSF passado.

Por meio do Despacho ANEEL nº 921, de 05/04/2022, foi homologado uma extensão da concessão da UHE Santo Antônio Energia em 1.587 dias.

Desoneração de Encargos Setoriais

Em 24 de maio de 2022, a ANEEL publicou a Resolução Normativa nº 1.021/2022, a qual, a partir de uma discussão iniciada pela Santo Antônio Energia, alterou a REN nº 559/2013, referente à aplicação do mecanismo de transição da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão – TUST.

Com a decisão da ANEEL, a Companhia obteve o afastamento do período de transição da TUST aplicando-se integralmente a nova TUST com vigência de dez anos. A nova tarifa, evita um desembolso de caixa de R\$ 450 milhões no período de julho de 2021 a julho de 2023.

RESPONSABILIDADE SOCIAL E AMBIENTAL

Desde a sua concepção, o projeto da Hidrelétrica Santo Antônio foi desenvolvido para obter o máximo de aproveitamento do potencial dos recursos hídricos do rio Madeira com o mínimo impacto socioambiental na região, cuja preservação da biodiversidade é foco permanente da empresa. Nesse sentido, já foram investidos mais de R\$ 2 bilhões em sustentabilidade, permitindo o desenvolvimento de 28 programas socioambientais, a fim de mitigar possíveis impactos decorrentes da implantação da hidrelétrica.

No primeiro semestre de 2022, destacamos a renovação da Licença Ambiental de Operação da Linha de Transmissão de 500 kv e a 3ª retificação da Licença de Operação da Hidrelétrica Santo Antônio emitida pelo IBAMA, após o Termo de Compromisso realizado entre ICMBio e Santo Antônio Energia em abril de 2022, com interveniência do IBAMA, a fim de estabelecer as medidas de compatibilização e condições de convivência da UHE Santo Antônio e do Parque Nacional Matinguari (“PARNA Matinguari”).

Ainda no âmbito do Licenciamento Ambiental, em abril uma equipe do IBAMA vinculada a Diretoria de Licenciamento Ambiental de Hidrelétricas, Obras e Estruturas (COHID) realizou vistoria in loco na Hidrelétrica Santo Antônio com o objetivo de verificar o desenvolvimento dos programas socioambientais.

Sobre os avanços dos programas socioambientais, no primeiro semestre de 2022 ocorreu a entrega das obras remanescentes do Complexo da Estrada de Ferro Madeira Mamoré e foi realizada campanha de regularização fundiária com entrega de documentos de titulação dos lotes.

A Santo Antônio Energia permanece como um importante vetor de desenvolvimento sustentável da região. Ao longo do primeiro semestre de 2022, a Companhia gerou R\$ 71 milhões em *royalties*, totalizando R\$ 729 milhões desde o início de sua operação, distribuídos entre o Estado de Rondônia (25%), o Município de Porto Velho (65%) e a União (10%). Uma contribuição permanente e de extrema relevância para os beneficiados.

O Sistema de Gestão Integrada (SGI), que integra as Normas Internacionais ISO relacionadas a Saúde e Segurança do Trabalho e Meio Ambiente, continuou desenvolvendo as ações planejadas para o 9º ciclo. No período, destacam-se ações relacionadas ao atendimento a meta estratégica da Santo Antônio Energia, que diz respeito a elaboração de um plano de ação para implementação dos princípios e diretrizes *ESG* (*Environmental, Social and Governance*), processo iniciado por meio de Live com Líderes sobre a Trilha *ESG*.

Em aderência ao *ESG*, no período foi criado um grupo de trabalho multidisciplinar envolvendo diversas áreas da Companhia para discussão e consolidação das iniciativas relacionadas a mudanças climáticas incluindo os estudos para comercialização de créditos de carbono e atualização do inventário de gases do efeito estufa.

É importante ressaltar que a Santo Antônio Energia foi a primeira empresa a formalizar solicitação de associação ao Instituto Amazônia+21, iniciativa empresarial criada com o apoio da Federação das Indústrias de Rondônia (FIERO) e da Confederação Nacional de Indústria (CNI) para promover negócios sustentáveis na Amazônia, conectar grandes empresas com empreendedores locais e articular projetos inovadores na Região Norte do país.

Marcando o fim do primeiro semestre de 2022, os resultados socioambientais obtidos pela Santo Antônio Energia foram foco de auditoria externa no âmbito do atendimento aos Padrões de Desempenho dos Princípios do Equador da International Finance Corporation (IFC), aos quais os bancos credores são signatários. A auditoria foi realizada por consultoria independente e representantes dos bancos Santander (banco líder), Itaú e Bradesco. Após dois anos de pandemia, a Companhia voltou a realizar a auditoria externa de maneira presencial na Hidrelétrica. Na ocasião, os participantes visitaram reassentamentos e locais onde a empresa possui investimentos sociais. Além disso, foram avaliados os processos internos de áreas como Sistema de Gestão Integrada, Meio Ambiente e Segurança do Trabalho, obtendo feedback positivo na avaliação dos stakeholders.



RISCOS E COMPLIANCE

De forma a manter um ambiente de trabalho íntegro e transparente, a Companhia monitora os pilares do Programa de Compliance e sua integração à cultura da Santo Antônio Energia, contando com o total envolvimento dos integrantes e de nossos parceiros de negócios.

As principais atividades realizadas no primeiro semestre de 2022 foram: (i) Estabelecimento do Plano Anual de Comunicação e Treinamento; (ii) Realização de *Due Diligences* relacionadas a novas contratações; (iii) Gestão do Canal de Denúncias, incluindo as devidas apurações; (iv) Atualização e Monitoramento da Matriz de Riscos Corporativos; (v) Realização de Auditorias Internas de acordo com o cronograma anual estabelecido; (vi) Revisão dos Fluxos de Processos e Mapeamento dos Controles Internos; (vii) Estabelecimento de Política de Conflito de Interesses; (viii) Realização de treinamentos para integrantes e colaboradores terceiros.

Em relação a gestão de riscos corporativos, a Companhia monitora e atualiza sua matriz de riscos de negócios periodicamente. O trabalho classificou os riscos de negócios em quatro categorias: riscos de conformidade; riscos estratégicos; riscos operacionais; e riscos financeiros, desdobrando-os em 23 riscos gerenciais para fins de acompanhamento.

Balço Patrimonial

30 de junho de 2022 (Em milhares de reais)

Ativo	30 de junho de 2022	31 de dezembro de 2021	Passivo e Patrimônio Líquido	30 de junho de 2022	31 de dezembro de 2021
Circulante			Circulante		
Caixa e equivalentes de caixa	1.762.241	179.627	Fornecedores	122.012	169.250
Contas a receber	452.516	417.219	Obrigações estimadas com pessoal	11.210	21.950
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	14.481	10.818	Empréstimos e financiamentos	117.585	116.120
Tributos compensáveis	5.486	5.437	Debêntures	563.778	541.358
Estoques	83.117	83.320	Impostos e contribuições	62.562	54.625
Depósitos em garantia	8.942	146.549	Adiantamentos de clientes	112.967	146.296
Despesas pagas antecipadamente	40.122	38.431	Encargos regulamentares e setoriais	69.971	69.292
Outros ativos	48.556	46.299	Cauções em garantia	17.647	20.567
	2.415.461	927.700	Concessões a pagar	27.419	26.234
			Provisões socioambientais	261.629	211.874
			Outras contas a pagar	902.560	5.110
			Outras provisões	22.931	168.032
				2.292.271	1.550.708
Não circulante			Não circulante		
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	12.116	11.792	Empréstimos e financiamentos	13.992.311	12.827.607
Tributos compensáveis	142	125	Debêntures	5.305.389	5.205.414
Depósitos em garantia	35.484	34.076	Impostos e contribuições	70.775	78.591
Despesas pagas antecipadamente	55.003	73.120	Adiantamentos de clientes	157.491	193.053
Dispêndios reembolsáveis	-	1.483.066	Encargos regulamentares e setoriais	22.516	12.135
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.077.704	2.308.282	Cauções em garantia	834	769.897
Outros ativos	2.411	2.797	Concessões a pagar	292.460	278.661
Imobilizado	17.253.701	17.608.074	Obrigações vinculadas à concessão	5.921	5.899
Intangível	1.130.030	1.145.167	Provisões socioambientais	249.435	292.384
	20.566.591	22.666.499	Provisão para contingências	64.753	44.050
			Outras contas a pagar	1.862	2.043
			Outras provisões	-	492.017
				20.163.747	20.201.751
			Patrimônio Líquido		
			Capital social	11.246.908	9.664.356
			Prejuízos acumulados	(10.720.874)	(7.822.616)
				526.034	1.841.740
Total do ativo	22.982.052	23.594.199	Total do Passivo e do Patrimônio Líquido	22.982.052	23.594.199



Demonstrações do Resultado

30 de junho de 2022 (Em milhares de reais)

	1S22	1S21
Receita operacional líquida	1.886.962	1.765.659
Receita líquida de venda de energia	1.886.962	1.765.659
Custos do serviço de energia elétrica	(1.946.289)	(1.368.394)
Custo com venda de energia elétrica	(1.222.884)	(793.615)
Custo de operação	(723.405)	(574.779)
Lucro operacional bruto	(59.327)	397.265
Despesas gerais e administrativas	(68.433)	(33.090)
Outras receitas	1.710	-
Resultado operacional	(126.050)	364.175
Despesas financeiras, líquidas	(2.541.630)	(1.434.674)
Receitas financeiras	260.808	201.681
Despesas financeiras	(2.802.438)	(1.636.355)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	(2.667.680)	(1.070.499)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(230.578)	92
Resultado do exercício	(2.898.258)	(1.070.407)
Resultado básico e diluído por lote de mil ações ordinárias (em reais)	(155,89)	(107,04)

