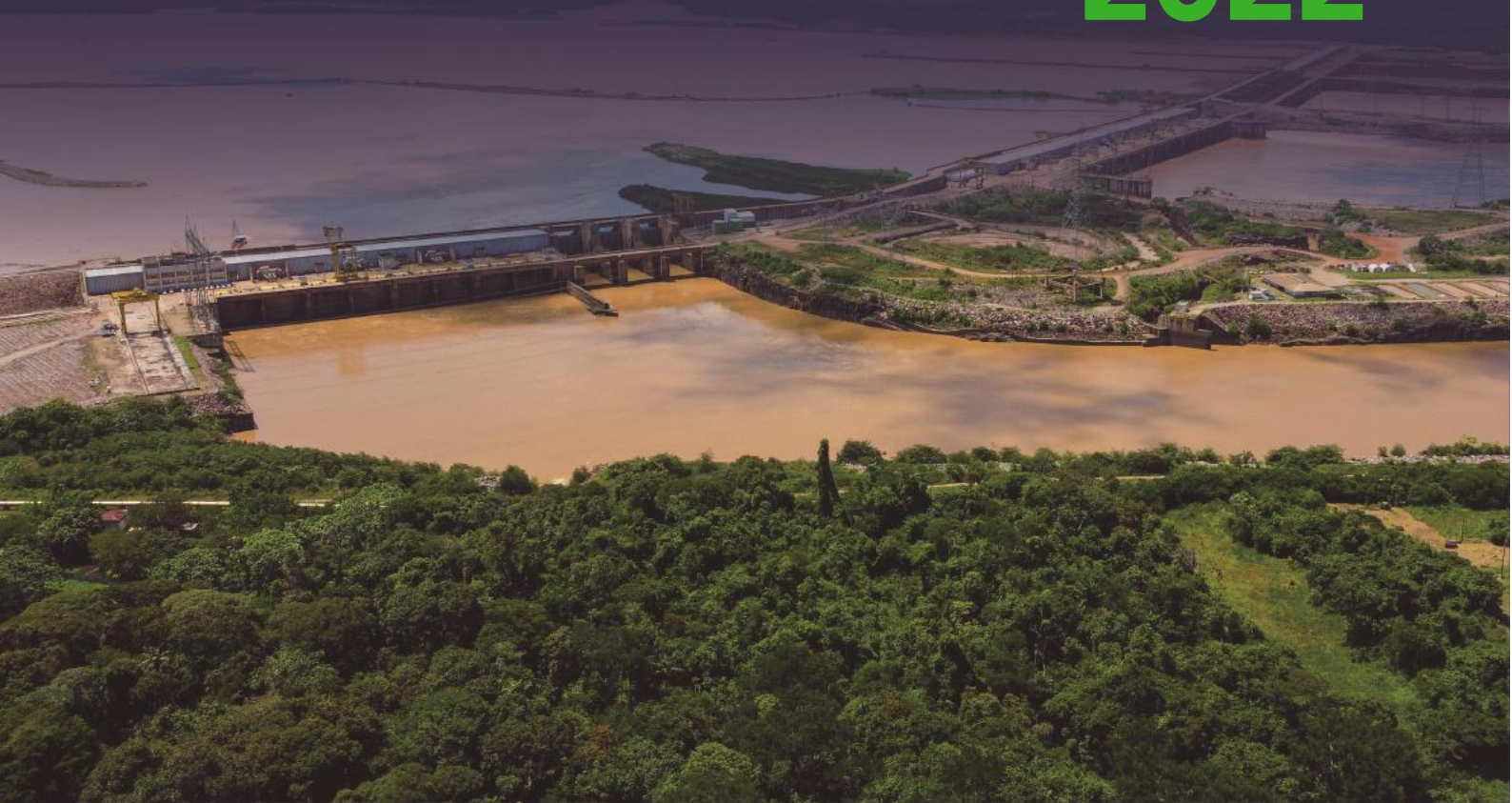




Santo Antônio  
ENERGIA

RELATÓRIO DA  
ADMINISTRAÇÃO

2022



Mensagem da Administração	3
Nosso Negócio	7
Composição Acionária	8
Conjuntura Econômica	10
Setor Elétrico e Regulamentação	11
Desempenho da Companhia	14
Investimentos	20
Governança Corporativa	21
Compliance	24
Responsabilidade Social e Ambiental	26
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	28
Geração de Empregos Diretos	31
Demais Assuntos	32



## Mensagem da Administração

### Somos 10+ - 2022 foi marcado pelos 10 anos de geração e pelos novos rumos da Santo Antônio Energia

O ano de 2022 foi marcado pela comemoração dos dez anos de geração da Usina Hidrelétrica Santo Antônio Energia, com o marco de mais de 136 milhões de Megawatts-hora gerados desde o dia 30 de março de 2012, quando as duas primeiras turbinas, do total de 50, entraram em operação comercial.

Uma singela e emocionante celebração marcou a data, com a visita de convidados especiais na usina. Acionistas, conselheiros, representantes do poder público, poder concedente e agentes regulatórios puderam ver de perto o trabalho realizado por um time comprometido e dedicado, e a beleza de uma grandiosa obra de engenharia no potente rio Madeira.

A geração de energia nestes dez anos possibilitou o pagamento de royalties de mais de R\$ 762 milhões. Vale frisar ainda que durante todo este tempo e com todos os investimentos em tecnologia feitos desde a época de construção da usina até os dias atuais, nunca foi registrada qualquer anormalidade que comprometesse a segurança da barragem da hidrelétrica.

Durante 2022, as vazões observadas no Rio Madeira foram inferiores às de 2021, mesmo assim a geração foi superior em diversos meses. A Santo Antônio Energia (SAE) continuou como a quarta maior geração hidrelétrica do Brasil, porém no ano de 2022 registrou 17.690,87 GWh representando queda de geração de 2,5% em relação ao ano anterior.

Mesmo em um ano com condições hidrológicas muito favoráveis no Brasil, mantendo o armazenamento dos reservatórios superiores ao ano anterior, a geração térmica e de fontes intermitentes causou a degradação do Generation Scaling Factor (GSF) que registrou fator de 84,5%, impactando no patamar ideal de 100%. Por outro lado, as mesmas condições favoráveis de chuva e de armazenamento reduziram o Preço médio de Liquidação das Diferenças (PLD) para R\$ 59,00/MWh, atenuando o custo da Companhia nas liquidações da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), que somado ao efeito das compras de hedge e das demais operações de energia, impactaram o caixa da Companhia em menos R\$ 771 milhões.

O segundo semestre de 2022 foi marcado por uma redução do IPCA, índice que atualiza o custo da dívida. Mesmo assim, o índice acumulado ficou bem acima do que previa o Banco Central (5,79% vs. 3,5%), condição que representou um impacto adicional de mais R\$ 290 milhões no custo financeiro da dívida, em relação ao que se estimava no Plano de Negócios 2022-2026.

A Santo Antônio Energia, até o mês de junho de 2022, fez parte do programa de standstill do BNDES, uma medida de suspensão temporária de cobrança de dívidas que beneficiou as hidrelétricas com capacidade instalada acima de 50MW.

Mitigando os efeitos da crise hídrica, a medida representou para a SAE R\$ 857 milhões em postergações pelo período de sete meses. O alívio financeiro trouxe maior liquidez ao caixa da Companhia, que encerrou o ano de 2022 com Caixa Livre disponível de R\$ 914,6 milhões. Como previsto no Contrato de Cessão Fiduciária, todo e qualquer Caixa Livre que exceder o montante de R\$ 378,4 milhões, deve ser destinado a Amortização Extraordinária Obrigatória (Cash Sweep). Sendo assim, no dia 15 de fevereiro de 2023 a SAE realizou

uma amortização extraordinária ao BNDES FINEM no valor de R\$ 536,2 milhões.

**Arbitragem** - Em 30 de novembro de 2015, foi iniciado perante a Câmara de Comércio Internacional um procedimento arbitral em face do Consórcio Construtor Santo Antônio, composto pelas construtoras e fornecedoras de equipamentos, para dirimir dúvidas relativas ao contrato de construção da UHE, sendo que a arbitragem foi instaurada em caráter sigiloso, nos termos do próprio Contrato.

Em 7 de fevereiro de 2022 foi proferida Sentença Arbitral desfavorável aos interesses da Santo Antônio Energia. A perda da Arbitragem representou impactos significativos à Companhia, sendo R\$ 183 milhões no ativo imobilizado pela capitalização de gastos com pessoal incorridos no período da construção da UHE. Além de R\$ 1,7 bilhão no resultado de 2022 devido à perda do ativo financeiro (dispêndios reembolsáveis) e ao pagamento de custos adicionais no rol da construção da UHE. Já o impacto no caixa, pelo pagamento de custos adicionais e devoluções de retenções contratuais, foi de R\$ 1,5 bilhão. Em 12 de setembro de 2022 a arbitragem foi encerrada.

Para realizar o pagamento da arbitragem, a Companhia contou com aporte de acionista, que se deu pelo aumento de capital aprovado em Assembleia Geral Extraordinária da Controladora realizada em 29 de abril de 2022, no valor de até R\$1,58 bilhão, mediante a emissão de 12.764.070.940 de novas ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal.

A integralização do capital foi realizada em sua totalidade pelo acionista Furnas Centrais Elétricas S.A., em 02 e 09 de junho de 2022, nos montantes de R\$681,4 milhões e R\$901,2 milhões, respectivamente.

Ainda no ano de 2022 ocorreram as revisões da garantia física da usina e das taxas de indisponibilidade de referência da UHE Santo

Antônio. A partir de 1º de janeiro de 2023 a garantia física passou a ser de 2.313,3 MW médios (2.424,2 MW médios em 31 de dezembro de 2022) e o novo Índice de Disponibilidade de Referência passou a ser de 94,761% versus 99,5%.

A revisão do índice de disponibilidade de referência proporcionará uma maior flexibilidade para otimização das manutenções na UHE Santo Antônio.

**Uma empresa ESG** – A Santo Antônio Energia marca o ano de 2022 com uma nova visão de sustentabilidade, cada vez mais estruturada no contexto das melhores práticas ambientais, sociais e de governança, em alinhamento com a tendência global ESG.

Com um histórico de mais de R\$ 2,5 bilhões de investimentos em programas socioambientais em Porto Velho e região, a Santo Antônio Energia foi reconhecida com o Prêmio Professor Samuel Benchimol, na categoria "Empresa na Amazônia", por seus investimentos em projetos de sustentabilidade, além das parcerias para desenvolvimento socioeconômico da região. A Premiação certifica as ações de empresas instaladas na região que equilibram seus negócios com o fortalecimento das cadeias produtivas locais e o desenvolvimento sustentável.

Ainda com um olhar cada vez mais voltado para uma Amazônia sustentável, em 2022 foi estabelecida a parceria da Companhia com o Centro de Estudos Rio Terra e o Instituto Amazônia+21 para a criação do primeiro Centro de Bioeconomia e Conservação da Amazônia (CBCA). O objetivo do CBCA é estimular o desenvolvimento econômico sustentável na região do Alto Rio Madeira, com ações de conservação e reflorestamento, laboratórios de pesquisa, criação de biofábrica e de viveiro com capacidade para produzir até dois milhões de mudas por ano.

O CBCA está sendo instalado em uma área de cerca de mil hectares nos arredores do reservatório da Hidrelétrica Santo Antônio,

entre as comunidades da Vila Betel e Vila Nova de Teotônio. O terreno integra a Área de Preservação Permanente do reservatório da usina e foi cedido por um período de 25 anos, com fim exclusivo de instalação e operação do Centro de Bioeconomia e Conservação da Amazônia. O início do trabalho de reflorestamento já começou. Em 2022 foram plantadas 400 mil mudas em uma parte do terreno.

Em um trabalho desenvolvido com apoio da consultoria da, que utilizou a ferramenta EY ESG Navigator e benchmarking com 8 empresas de referência no setor elétrico, a SAE pôde avaliar o seu nível de maturidade nos aspectos ESG. A nota da SAE foi de 3,73, considerando a nota máxima de 5 pontos, com práticas em "estado avançado" ou "líder de prática".

A partir deste resultado, foi elaborado de um Plano de Ação ESG para aprimoramento das práticas, que deverá ser implantado ao longo dos próximos anos, após alinhamento com o Controlador.

Reforçando seu compromisso de combater todas as formas de corrupção, como empresa integrante da Rede Brasil do Pacto Global da ONU, a Santo Antônio Energia avançou também em relação ao ODS16 aderindo ao Movimento Transparência 100%.

O Comitê de Diversidade da Companhia vêm trazendo como seu principal propósito combater a desigualdade de gênero. Hoje 37% da liderança da SAE é de mulheres e ainda temos 39% dos aprendizes de técnico de eletroeletrônica e 52% dos nossos estagiários do sexo feminino.

Internamente, a atuação responsável da Companhia para lidar com a pandemia da COVID-19 garantiu que encerrássemos o ano de 2022 com 100% dos nossos integrantes vacinados e 97% dos empregados dos fornecedores parceiros que atuam na usina.

O ano foi marcado também pelo retorno do programa Alta Voltagem, um programa de geração de ideias com foco em inovação e melhoria contínua de operação. Cerca de 65 ideias foram apresentadas e estão sendo avaliadas por um comitê técnico para que entrem em implantação, com reconhecimento para os integrantes que trouxessem soluções para melhorar a eficiência da operação da usina ou dos processos administrativos.

O ano de 2022 foi de desafios e de conquistas, mas são características marcantes

da Santo Antônio Energia a superação, a resiliência e o compromisso com o desenvolvimento sustentável da região onde atua. Agora sob novo controle acionário, está em andamento um plano conjunto que contempla estratégias e iniciativas de cunho societário, tributário e financeiro, juntamente com sinergias operacionais *intercompany*. A Companhia continuará atenta aos desafios futuros com o mesmo compromisso e com a certeza de que é uma empresa fundamental para o setor de energia e para o Brasil, e financeiramente sustentável no longo prazo.



## **Nosso Negócio: energia limpa e renovável**

A Santo Antônio Energia é a concessionária responsável pela implantação e exploração da Hidrelétrica Santo Antônio, uma das cinco maiores obras do PAC – Programa de Aceleração do Crescimento do Governo Federal do Brasil. A construção foi iniciada em janeiro de 2008 e está localizada no rio Madeira, em Porto Velho, estado de Rondônia.

Com 50 unidades geradoras em operação comercial e capacidade instalada de 3.568 MW e 2.424 MWm de garantia física ao fim de 2022, a UHE Santo Antônio 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. Em 2021, 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 hidrelétrica produz energia de fonte limpa e renovável, com índices de rendimento comprovados perante o Poder Concedente, 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 (525 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.



## Composição Acionária

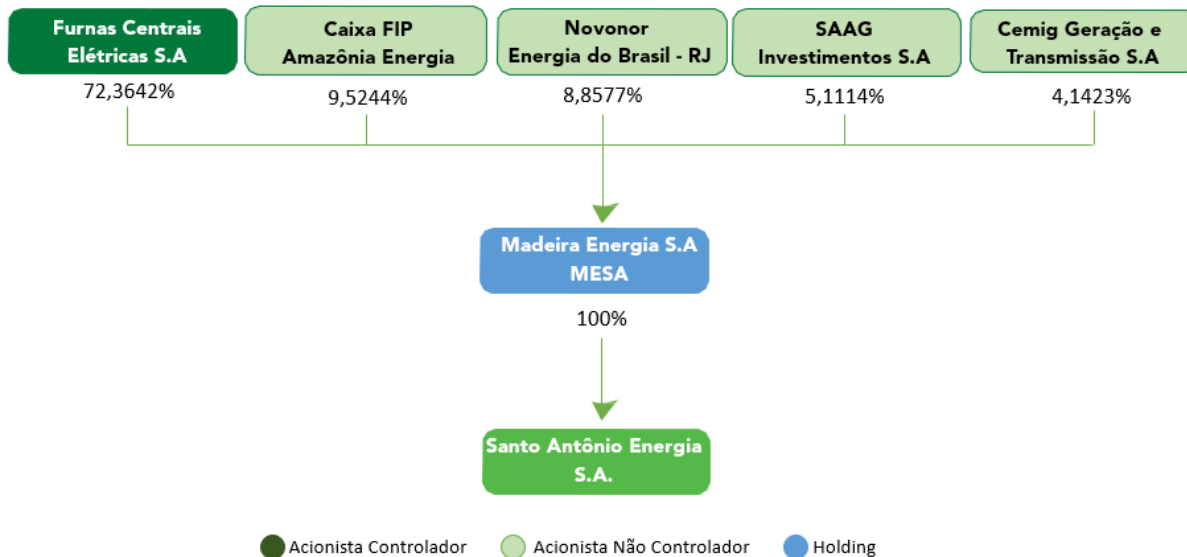
A Santo Antônio Energia é controlada pela Madeira Energia S/A - MESA, que detém 100% do seu capital total.

Devido aos impactos decorrentes do Procedimento Arbitral CCI21.511 ASM, foi aprovado um aumento de capital da MESA no valor de até R\$ 1,58 bilhão, em Assembleia Geral Extraordinária realizada no dia 29 de abril de 2022.

A integralização do capital na MESA foi realizada pelo acionista Furnas Centrais Elétricas S.A. ("Furnas"), em 02 e 09 de junho de 2022, nos montantes de R\$ 681,4 milhões e R\$ 901,2 milhões, respectivamente.



Após subscrito e integralizado, o capital social da MESA é de R\$11,3 bilhões dividido em 18.591.936.512 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal, tendo a seguinte composição acionária:





## Conjuntura Econômica

O ano de 2022 foi marcado pelo “fim” da fase mais dura da crise sanitária que tomou o mundo nos últimos três anos, a COVID-19. O resultado da atividade econômica estimado para 2022 conta com a contribuição positiva da agroindústria, indústria e principalmente dos serviços, que continuam sendo o principal motor da economia. O crescimento previsto do PIB de 2022 será de 3,1% e a projeção para 2023 é estimada em 1,4%.

Em razão das incertezas do cenário mundial e interno, especialmente considerando a existência do conflito entre Rússia e Ucrânia, a crise energética na Europa, políticas monetárias contracionistas ao redor do mundo e a própria política econômica a ser implementada pelo novo governo brasileiro, o real deve permanecer depreciado com projeção de R\$ 5,30/US\$ em 2023.

A inflação em 2022 foi de 5,79%, uma redução ao ser comparada com a de 2021, isso ocorreu, pois, a partir do segundo semestre de 2022 aconteceu uma combinação entre temores de recessão que baixaram o preço do petróleo no exterior, alta de juros e desonerações federais e estaduais sobre o preço dos combustíveis. A inflação esperada para 2023 gira em torno de 5,36%. Índices muito acima dos centros das metas inflacionárias estabelecidas pelo Banco Central: 3,50% e 3,25%, para 2022 e 2023, respectivamente. Cabe destacar que esse índice, através do IPCA (Índice de Preços ao Consumidor Amplo) é utilizado pela Companhia para atualização dos preços de seus contratos de venda de energia, serviços contratados, debêntures emitidas e de seus contratos de financiamento (BNDES Finem).

No combate à alta da inflação, o COPOM (Comitê de Política Monetária) sinalizou que seguirá na estratégia de aperto monetário até que haja consolidação, tanto do processo de desinflação, quanto

da ancoragem das expectativas em torno das metas. Dessa forma, a projeção da taxa SELIC tem previsão de fim do ciclo de aumento em 13,75% ao fim do primeiro trimestre de 2023 e manutenção da taxa ao longo do ano.

Em 2022 o regime das chuvas favorável ajudou a recuperar os reservatórios do país, que atingiram os melhores níveis em 10 anos, sendo assim, em 2023 o risco hidrológico deve diminuir, o que favorecerá as geradoras hídricas, que devido a geração espera-se ser menos impactadas pela compra de energia para o hedge do risco hidrológico.



## Setor Elétrico e Regulamentação

O ano de 2022 foi marcado por um período de forte inversão hidrológica, onde houve o rompimento de um ciclo de baixas precipitações que se alongava há alguns anos. Com a intensidade do período úmido referente ao ciclo 2021-2022, foi possível recuperar os níveis de armazenamento dos reservatórios das principais bacias do Sistema Interligado Nacional (SIN). A conjuntura de um cenário hidrológico favorável associado à elevada expansão da geração solar e eólica foi responsável pela manutenção do preço da energia em patamares muito baixos durante todo o ano.

Ao passo em que o cenário hidrológico contribuía positivamente para o sistema, ainda assim foi necessário um despacho térmico adicional até meados de abril, em virtude de um decreto promulgado pela CREG – Resolução nº 3 – que implementou a bandeira da escassez hídrica até meados de abril/22. Dessa forma, o despacho por segurança energética contribuiu para que o período de replecionamento dos reservatórios fosse atendido de forma plena e trouxesse maior segurança ao

sistema. Não obstante a melhora das condições hidrológicas, o fato de haver geração térmica fora de mérito e geração das fontes intermitentes deslocou a geração hidráulica ao longo do ano, degradando o GSF, de forma a penalizar o gerador hidráulico mesmo em um contexto de preços muito baixos. A melhora das condições hídricas, do nível de armazenamento nos reservatórios e do enfraquecimento do aumento do consumo, provocou redução significativa do PLD em 2022, quando comparado ao PLD de 2021. O GSF, apesar da expressiva melhora quando comparado com 2021, ainda permaneceu em níveis aquém da boa hidrologia observada, como segue:

Média do PLD (R\$/MWh)			Média do GSF		
Preço de Liquidação das Diferenças			Generation Scaling Factor		
2021		2022	2021		2022
280	X	59	75%	x	85%

## Afastamento do Período de Transição

Em 2022 destaca-se a conclusão do processo que resultou no afastamento do período de transição considerado no cálculo da Tarifa de Uso do Sistema de Transição - TUST da UHE Santo Antônio. O projeto original da UHE Santo Antônio teve suas TUSTs estabelecidas com base na REN 267/2007, que definiu os valores de TUSTs por 10 ciclos, sendo o último o ciclo 2020/2021. Ocorre que, com a edição da REN 559/2013, a ANEEL havia fixado um período de transição para aplicação da nova tarifa após o fim do último ciclo da estabilização, em divergência com o Edital da UHE Santo Antônio. Na prática, o período de transição editado pela Agência prorrogava por mais dois ciclos tarifários um percentual do valor da TUST estabilizada, que, por consequência, acarretaria custos extraordinários à Companhia, visto que, além de implicar em modificação de alocação de riscos do leilão, violaria também o equilíbrio da contratação.

Assim, após manifestação da Companhia, instrução de processo pela Agência e realização de Consulta Pública, a ANEEL, por meio da REN ANEEL N° 1.021/2022 afastou a regra de transição para todos os agentes de geração que tiveram suas TUSTs estabelecidas com base na REN 267/2007. Com isso, a Santo Antônio Energia assegurou seu direito e afastou o período de transição da TUST, tendo a aplicação integral da nova tarifa estabelecida no ciclo 2020/2021, evitando um custo extraordinário de R\$ 450 Milhões.

## Revisão Ordinária de Garantia Física

Foi publicada no Diário Oficial da União, no dia 02/12, a Portaria MME 709/2022 divulgando o resultado do processo de Revisão Ordinária de Garantia Física (ROGF) que define os valores de Garantia Física (GF) das usinas hidrelétricas despachadas a vigorar a partir de janeiro/2023. O novo valor da Garantia Física da UHE Santo Antônio é de 2.313,3 MW médios, (redução de 110,9 MW médios).

Também foi divulgada a revisão dos valores das taxas de indisponibilidade de referência da UHE Santo Antônio, sendo de 1,591% para TEIF (Taxa Equivalente de Indisponibilidade Forçada) e de

3,707% para TEIP (Taxa Equivalente de Indisponibilidade Programada). Inicialmente, na abertura da CP, sob a alegação de que a usina não possuía 60 meses de operação após completa motorização, na data de 31/12/2021, critério regulatório por eles definidos, o MME/EPE não classificou a UHE Santo Antônio como elegível a revisar as referidas taxas, mantendo-se os valores estabelecidos na época do edital do leilão da UHE Santo Antônio, como sendo de 0,5% de TEIF e 0,0% de TEIP. Tal questão, foi revertida junto ao MME após a Companhia ter encaminhado contribuição no âmbito da Consulta Pública MME 132/2022 e realizado reuniões com equipe técnica do Ministério. A contribuição demonstrou que, alternativamente ao critério dos 60 meses de operação após completa motorização, a UHE Santo Antônio se enquadrava no inciso II do Art. 5º da Portaria MME 42/2022, de tal sorte que, o novo Índice de Disponibilidade de Referência será de 94,761% a partir de janeiro de 2023, versus 99,5% vigente até o final de 2022.

Usina Hidrelétrica (UHE)	TEIF (%)	IP (%)	ROGF de 2022 Garantia Física de Energia Revista (MW médios)	ID de Referência (%)
Santo Antônio	1,591	3,707	2.313,30	94,761%

A revisão dos valores de indisponibilidade agregará uma maior flexibilidade para otimização das manutenções na UHE Santo Antônio.

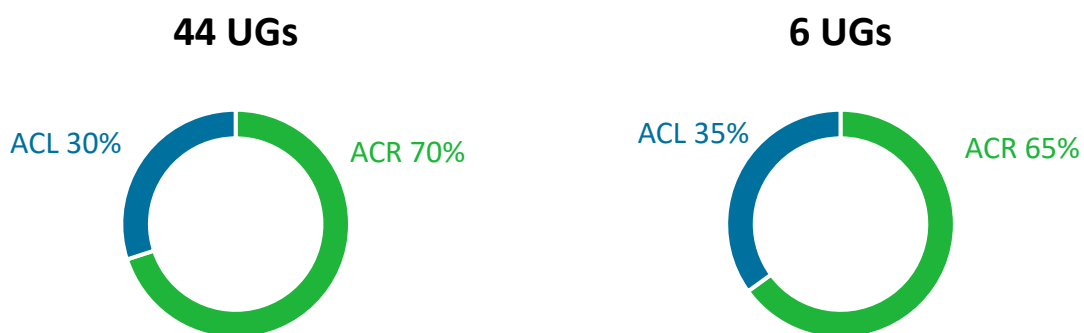


## Desempenho da Companhia

### Receita Operacional Líquida

A Companhia apresentou, no exercício de 2022, receita operacional líquida de R\$ 4.137 milhões, alta de 10% ou R\$ 379 milhões maior em relação ao mesmo período de 2021 (R\$ 3.758 milhões), devido ao reajuste das tarifas.

A garantia física foi comercializada em sua totalidade por meio 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:



## Custos Operacionais

Os custos operacionais do período apresentaram um aumento de 51%, passando de R\$ 2.264 milhões para R\$ 3.426 milhões, principalmente impactados pela decisão da arbitragem junto ao CCSA em 2022, pelo ressarcimento do GSF histórico em 2021 e pela reversão da provisão dos encargos setoriais (TUST). Se desconsiderados esses efeitos, os custos do período seriam de R\$ 2.790 milhões, 12% menores que o mesmo período do ano anterior.

R\$ MM

	2022	2021	Var.	Var. %
CCEE/Energia Comprada	(771)	(957)	186	-19%
Encargos Setoriais	(1028)	(1.179)	151	-13%
Pessoal	(76)	(75)	(1)	1%
Material	(25)	(12)	(13)	104%
Depreciação e amortização	(848)	(841)	(7)	1%
Serv. de terceiros/Outros	(43)	(91)	48	-53%
<b>Custos Operacionais Ajustados</b>	<b>(2.790)</b>	<b>(3.154)</b>	<b>364</b>	<b>-12%</b>
Ressarcimento do GSF histórico	0	890	(890)	-
Reversão Prov. Encargos Setoriais (TUST)	263	0	263	-
Perda Arbitragem CCSA	(899)	0	(899)	-
<b>Custos Operacionais</b>	<b>(3.426)</b>	<b>(2.264)</b>	<b>(1.162)</b>	<b>51%</b>

## Despesas Gerais e Administrativas

R\$ MM

	2022	2021	Var.	Var. %
Serviços de terceiros	(65)	(40)	(25)	63%
Provisão para Contingências	(49)	2	(50)	n.a
Pessoal e administradores da entidade	(38)	(32)	(5)	16%
"Fees" e comissões para bancos	(3)	(3)	0	-13%
Associações em Geral	(3)	(3)	0	-3%
<b>Outros</b>	<b>(5)</b>	<b>(4)</b>	<b>(1)</b>	<b>33%</b>
<b>Total</b>	<b>(162)</b>	<b>(81)</b>	<b>(81)</b>	<b>101%</b>

## Resultado Financeiro

O resultado financeiro líquido negativo passou de R\$ 3.210 milhões em 2021 para R\$ 3.241 milhões em 2022. Apesar da variação ter sido pequena, vale ressaltar que devido a redução do IPCA em 2022 fomos impactados positivamente ao comparar com o ano anterior em R\$ 520 milhões, que foi compensado pela decisão da arbitragem junto a CCSA. Essas variações podem ser observadas no quando a seguir:

R\$ MM

	2022	2021	Var.	Var. %
Rec. aplicações financeiras	134	19	115	n.a
Outras rec. Financeiras	188	5	183	n.a
Var. monetárias moeda nacional	42	267	(225)	-84%
Var. monetárias (UBP*)	14	9	4	44%
( - ) Tributos receitas financeiras	(17)	(35)	18	-51%
<b>Receitas Financeiras</b>	<b>360</b>	<b>265</b>	<b>95</b>	<b>36%</b>
Juros de dívidas	(2.486)	(3.006)	520	-17%
Perda arbitragem CCSA (ii)	(675)	0	(675)	-
Var. monetárias (UBP*)	(54)	(58)	4	-7%
Var. monetárias moeda nacional	(320)	(380)	93	-16%
Outras despesas financeiras	(66)	(31)	13	114%
<b>Despesas Financeiras</b>	<b>(3.601)</b>	<b>(3.475)</b>	<b>(126)</b>	<b>4%</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(3.241)</b>	<b>(3.210)</b>	<b>(31)</b>	<b>1%</b>

\* UBP: Uso do Bem Público

## EBITDA

No ano de 2022, o EBITDA da companhia alcançou o montante de R\$ 1.399 milhões (margem de 34%). Este resultado é inferior ao resultado apurado no mesmo período de 2021, isso aconteceu devido ao ressarcimento do GSF histórico de 2021 e a arbitragem CCSA de 2022.

R\$ MM

	2022	2021	Var.
<b>Lucro/Prejuízo líquido</b>	<b>(2.921)</b>	<b>7</b>	<b>(2.927)</b>
IR e CS	(230)	1.803	(2.033)
Depreciação e amortização	(848)	(842)	(7)
Resultado Financeiro	(3.241)	(3.210)	(31)
<b>EBITDA</b>	<b>1.399</b>	<b>2.255</b>	<b>(856)</b>
Ressarcimento do GSF histórico	-	890	-
Arbitragem CCSA	(913)	-	-

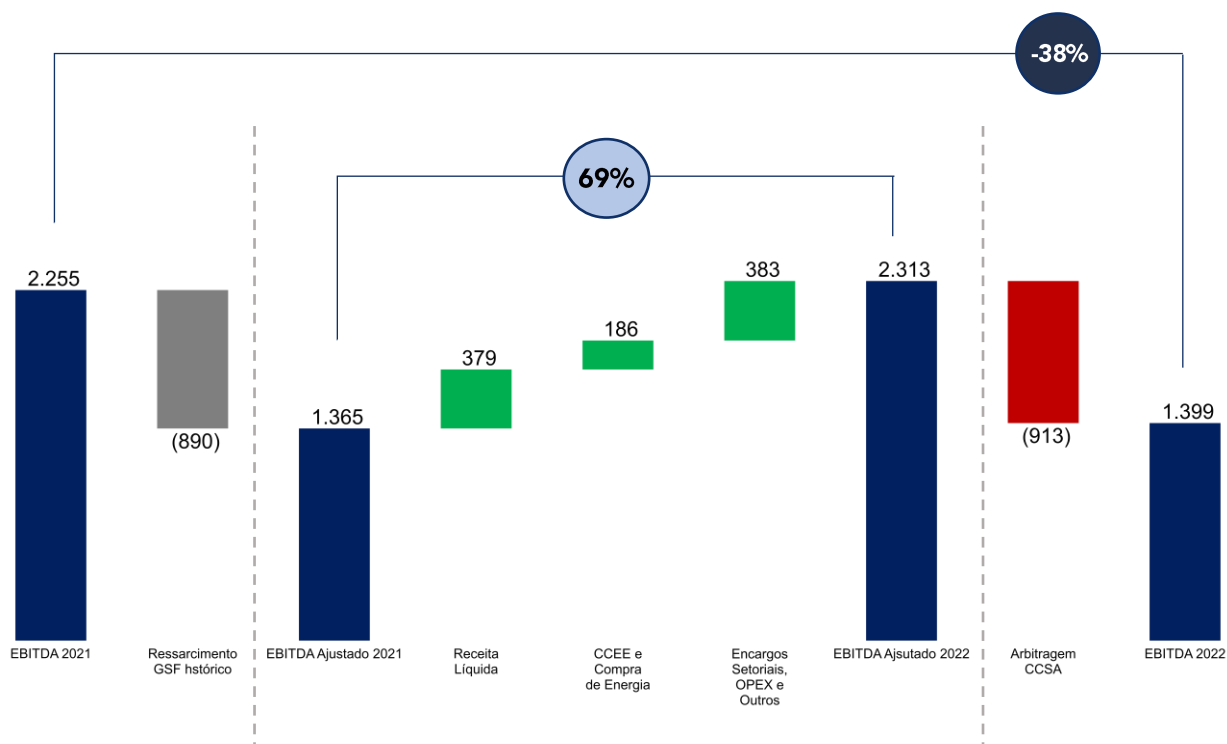


**EBITDA Ajustado**

**2.312**

**1.365**

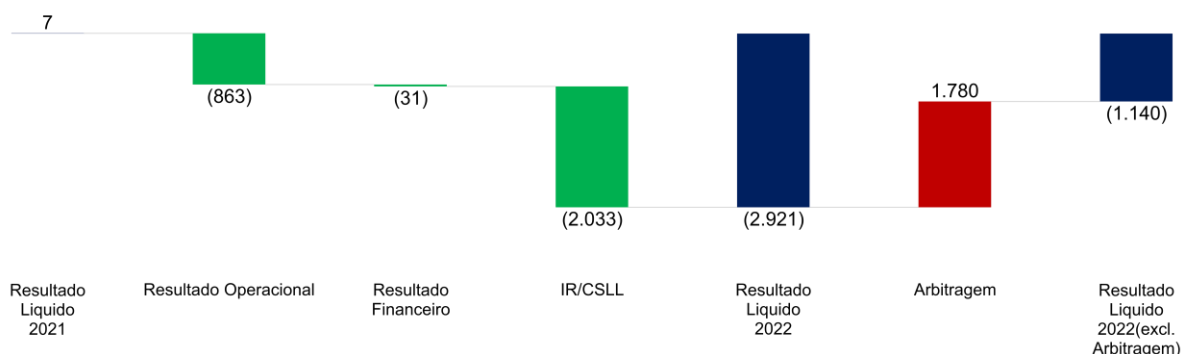
**947**



## Resultado Líquido do Período

A Companhia registrou prejuízo de 2.921 milhões em 2022, ante o lucro de R\$ 7 milhões em 2021, impacto negativo ocorreu devido a arbitragem CCSA.

As principais variações podem ser observadas no gráfico a seguir:



## Perfil do Endividamento

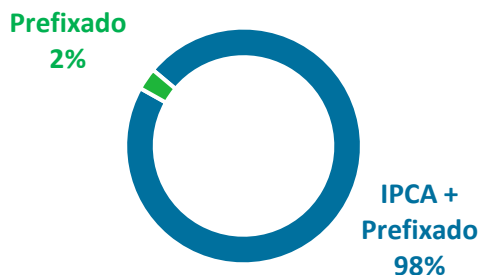
O saldo correspondente à dívida da SAE em 31 de dezembro de 2022 foi de R\$20.041 milhões, conforme demonstrado no detalhamento por tipo de financiamento e por forma de indexação. O Custo Médio da dívida é de IPCA + 7,23%.

R\$ MM

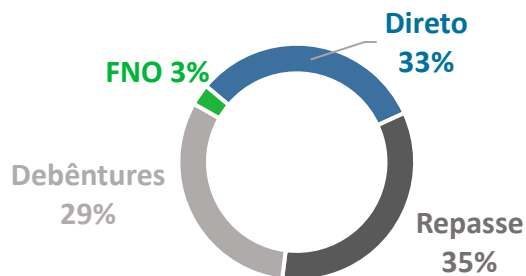
Origem	Custo	Dívida Bruta	%	Venc.
<b>BNDES</b>		<b>13.730</b>	<b>68%</b>	<b>-</b>
BNDES Direto	IPCA + 7,00%	6.655	33%	set-40
BNDES Repasse	IPCA + 7,87%	7.075	35%	set-40
<b>FNO</b>	<b>8,5% Pré-fixado*</b>	<b>482</b>	<b>2%</b>	<b>dez-30</b>
<b>Debêntures</b>		<b>5.843</b>	<b>29%</b>	<b>-</b>
<b>1ª Emissão</b>		<b>5.214</b>	<b>26%</b>	<b>-</b>
1ª Série	IPCA + 6,5%	2.661	13%	out-37
2ª Série	IPCA + 6,5%	2.553	13%	jun-38
<b>3ª Emissão</b>		<b>629</b>	<b>3%</b>	<b>-</b>
<b>Subtotal da dívida</b>		<b>20.055</b>	<b>100%</b>	
<b>Custo de Transação a Amortizar</b>		<b>(13)</b>	<b>0%</b>	
<b>Total da dívida</b>		<b>20.041</b>	<b>100%</b>	

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

### Perfil da Dívida



### Origem



## DEMAIS ASSUNTOS

### Covenants

A Companhia possui contratos de financiamentos junto ao BNDES Finem e Escrituras de Debêntures que possuem cláusulas restritivas (*covenants* financeiros, que são apurados ao final de cada exercício social, e *covenants* não financeiros que são monitorados mensalmente).

No ano de 2022 a Companhia cumpriu adequadamente seus *covenants*, mantendo o acompanhamento integral dos mesmos por meio de um sistema para gestão eficiente e maior controle das obrigações. O sistema reforça a gestão e o controle das obrigações assumidas nos Contratos de Financiamentos.

Cabe ressaltar que, especificamente para o *covenant* Patrimônio Líquido/Ativo Total, a SAE obteve *waiver* dos debenturistas da 3ª emissão pelo não atingimento do *covenant*, referente ao exercício social de 2022, conforme obrigação constante nas escrituras dessas emissões, de manter o indicador igual ou superior a 25%. Em 2022, este indicador foi de 2,3%.

Para o *covenant* Dívida Líquida/Patrimônio Líquido, foi obtido *waiver* dos debenturistas da 1ª emissão pelo não atingimento do *covenant*, até o encerramento do exercício social de 2028, conforme termos da Escritura de Debêntures dessa emissão, de manter o indicador em um valor inferior a 3,5x. Em 2022, este indicador foi de 37,6x.

### Rating

Em abril de 2022, a agência Fitch Ratings inseriu uma observação negativa nas Debêntures emitidas pela Companhia, observação que foi removida em setembro de 2022 e reafirmada em 4 de janeiro de 2023, com a manutenção do rating em BBB-(bra) em relação à 3ª emissão de Debêntures e da 1ª Emissão Privada de Debêntures.



## Investimentos

Após a redução dos efeitos da pandemia da COVID- 19, ocorrido após o mês de março de 2022, os investimentos previstos para a maximização da performance da UHE Santo Antônio puderam ser retomados.

Apesar dos entraves para a finalização dos processos de contratação, em especial o aumento substancial dos custos de construção civil e do preço do aço, os investimentos realizados no ano de 2022 totalizaram R\$ 153 milhões e foram direcionados principalmente para indenizações e regularizações fundiárias, em obras no Distrito de Jaci-Paraná, nos monitoramentos socioambientais, em atendimento às condicionantes da licença de operação.

Os investimentos também foram direcionados para projetos na planta fabril, como: o início da implantação do projeto de lubrificação das rodas da comporta vagão, a aquisição de equipamentos para manutenção do Sistema de Manejo de Troncos (SMT), permitindo a redução dos gastos com a locação destes itens e também a troca das tubulações de aço carbono por aço inox, reduzindo o problema de corrosão existente nas mesmas. Foram realizadas a troca dos reguladores de tensão fornecidos pelo fabricante ANDRITZ, em atendimento as recomendações do ONSe a substituição de banco de baterias após o término da vida útil.



## Governança Corporativa

A Santo Antônio Energia pauta sua atuação pela transparência nas relações, com metas claras de desempenho e compromissos assumidos com nossos investidores, clientes, integrantes, fornecedores e a sociedade, de modo geral. De acordo com o Estatuto Social da Santo Antônio Energia, o Conselho de Administração é composto da seguinte forma:

### Conselho de Administração

#### Mandato

Mandato unificado de um ano. Permite reeleição.

#### Composição

O Conselho de Administração da Santo Antônio Energia é composto por 11 membros efetivos, sendo dois conselheiros independentes e respectivos suplentes.

Observação: conforme o Regulamento do Novo Mercado da B3 – Brasil, Bolsa, Balcão, no mínimo, 20% deverão ser conselheiros independentes e expressamente declarados como tais na ata de Assembleia Geral que os elegeu.

A Companhia possui um sistema de governança formal, com os seguintes instrumentos em vigor:

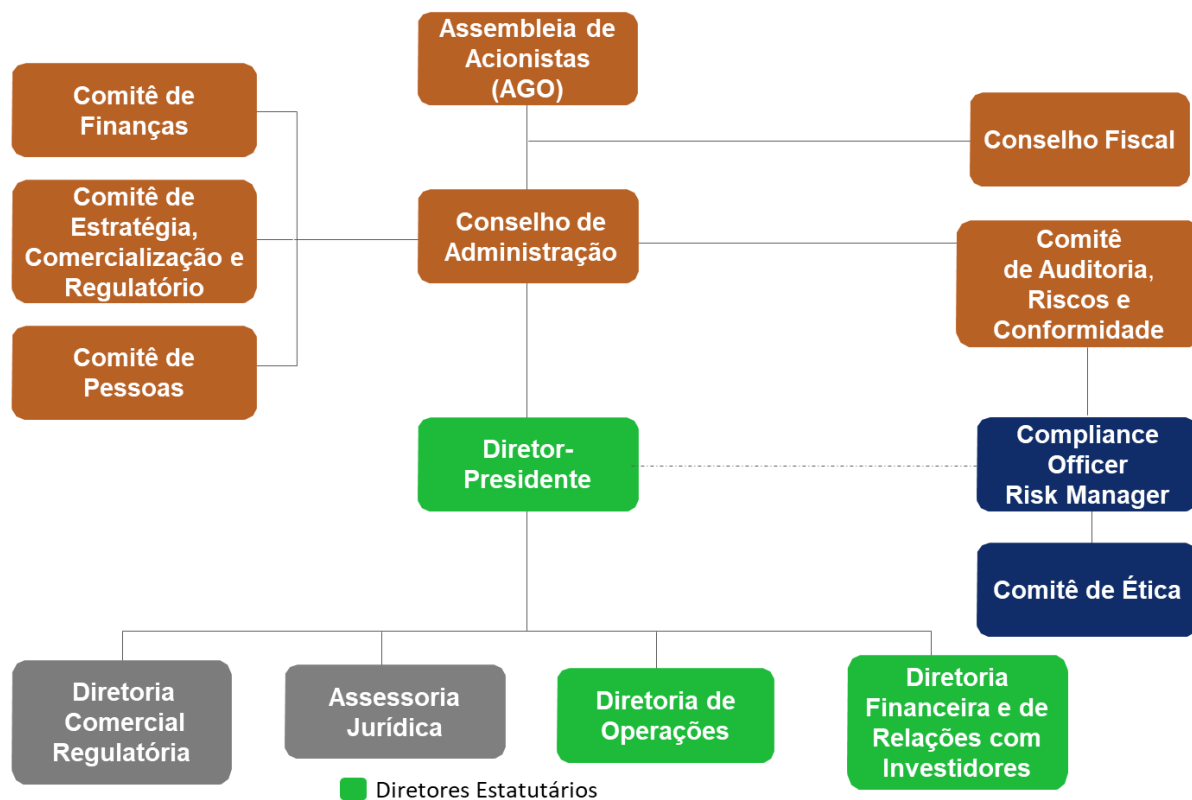
- Estatuto Social
- Política de Conflito de Interesses
- Código de Governança, sendo os dois últimos documentos relativos à controladora MESA e aplicável, no que couber, à Santo Antônio Energia.

Adicionalmente, para melhor desempenho de suas funções, o Conselho de Administração poderá valer-se de Comitês de Apoio, conforme previsto no Regimento Interno do Conselho de Administração cuja a última atualização se deu em 24 de agosto de 2022.

Atualmente, a Companhia possui quatro comitês permanentes:

- Comitê de Pessoas
- Comitê de Finanças
- Comitê de Auditoria, Riscos e Conformidade e
- Comitê de Estratégia, Comercialização e Regulatório

## ESTRUTURA CORPORATIVA E GOVERNANÇA



O Portal de Governança completou em 2022 seu terceiro ano de operação, garantindo aos membros do Conselho de Administração, dos Comitês de Apoio, do Conselho Fiscal e da Diretoria maior transparência e facilidade no acesso às informações necessárias para um melhor desempenho de suas responsabilidades legais e estatutárias.

Diante da atual estrutura apresentada, a Santo Antônio Energia compromete-se a continuar aplicando e aperfeiçoando constantemente todos os procedimentos necessários para o atendimento das melhores práticas de Compliance e de Governança Corporativa.

# COMPLIANCE



## Compliance

A empresa atua de forma contínua para a manutenção de um ambiente de trabalho íntegro e transparente. Nesse sentido, a ampliação dos pilares do Programa de Compliance e sua integração à cultura da Santo Antônio Energia contou com o total envolvimento da Alta Direção, dos nossos integrantes e de nossos parceiros de negócios.

Em relação à Gestão dos Riscos Corporativos, no decorrer do ano de 2022, a Companhia monitorou e efetuou a atualização de seu portfólio de riscos corporativos, em sinergia com as diretrizes estratégicas, os princípios ESG e as melhores práticas de mercado. O portfólio de riscos da companhia possui 23 riscos divididos entre os pilares Financeiros, Operacionais, Negócio e Conformidade. Dentre os pilares, trabalhamos os riscos ESG de forma transversal. Para o efetivo monitoramento e mitigação dos riscos, os controles e planos de ações são trabalhados de uma forma integrada e multidisciplinar pelas áreas da Companhia.

Destacamos que a Santo Antônio Energia possui um Canal de Denúncias, que é um ambiente exclusivo e confidencial disponibilizado para que os nossos Integrantes, Fornecedores e/ou Terceiros possam relatar toda e qualquer conduta que, possivelmente, não esteja de acordo com o Código de Ética e Conduta da SAE ou ainda em aparente desacordo com alguma norma legal e regulatória vigente. Todo relato feito ao Canal de Reporte e Preocupações é recebido por uma empresa independente e externa à SAE, especialista na análise e endereçamento de dúvidas, preocupações, sugestões ou denúncias, assegurando a imparcialidade e o sigilo absoluto, caso seja solicitado. O Canal de Denúncia está disponibilizado em nosso website externo e através de Atendimento Telefônico 24horas. No ano de 2022, a Santo Antônio Energia recebeu 75 relatos em nosso Canal de Denúncias, dos quais



100% foram apurados e tratados, quando o caso. Das denúncias recebidas, 38% foram consideradas procedentes, 31% improcedente e 32% inconclusivos.

Merecem ainda destaque outras importantes atividades realizadas ao longo de 2022: O treinamento de Compliance para todos os integrantes e colaboradores terceiros, a realização de Due Diligences relacionadas a novas contratações e a comercialização de energia, a implementação da Política de Conflito de Interesses e a realização de Auditorias Internas, de acordo com o cronograma anual estabelecido.

Em 2021, a Santo Antônio Energia recebeu o prêmio Empresa Pró-Ética, que é o mais importante reconhecimento da área de Compliance no Brasil. O prêmio é uma parceria entre o Instituto Ethos e a Controladoria-Geral da União (CGU) para avaliar e divulgar as companhias que voluntariamente se engajam na construção de um ambiente de integridade e de confiança nas relações comerciais, inclusive nas que envolvem o setor público.

Reforçando seu compromisso de combater todas as formas de corrupção, como empresa integrante da Rede Brasil do Pacto Global da ONU, a Santo Antônio Energia avançou em relação ao ODS16 aderindo em 2022 ao Movimento Transparência 100%. A iniciativa visa com que as empresas possam ir além de suas obrigações legais para fortalecer seus mecanismos de transparência e integridade. O Movimento traça metas e ações claras que deverão ser implementadas até 2030 e reforçam a assunção do compromisso público da Santo Antônio Energia no combate à corrupção e promoção de um sistema econômico justo, íntegro e sustentável.



## Responsabilidade Social e Ambiental

Desde a sua concepção, a Hidrelétrica Santo Antônio foi projetada para alcançar a máxima eficiência com o mínimo impacto socioambiental, demandando soluções inovadoras em engenharia e tecnologia voltadas à geração de energia elétrica de forma sustentável na Amazônia. Com capacidade instalada para atender a 45 milhões de brasileiros, contribui para a redução da utilização da energia gerada pelas termoelétricas, que configuram a principal fonte de emissão de gases de efeito estufa (GEE) do setor elétrico brasileiro.

Além dos compromissos legais e do licenciamento, a Santo Antônio Energia também atende, desde 2009, aos Princípios do Equador, um conjunto de critérios socioambientais referenciado nos Padrões de Desempenho sobre Sustentabilidade Ambiental e Social da International Finance Corporation (IFC), aos quais os bancos financiadores do empreendimento são signatários.

Para assegurar o atendimento, as questões socioambientais são auditadas externamente por Consultoria Independente, que realiza verificações periódicas e recomenda as melhorias necessárias. Este monitoramento é desenvolvido há mais de dez anos e vem contribuindo de forma significativa, não apenas com a evolução dos temas socioambientais, mas também na gestão organizacional e de governança. No relatório do último Monitoramento Socioambiental Independente, realizado em 2022, foram indicadas 22 recomendações, sendo 17 atendidas e 5 em atendimento, não havendo recomendações pendentes.

Comprometida com as boas práticas de mitigação de riscos socioambientais e comprometida com uma eficiente gestão de riscos, a Santo Antônio Energia concluiu, em 2016, a implantação do seu

Sistema de Gestão Integrada, que aplica melhores práticas em processos nas frentes ambiental, de saúde e segurança do trabalho.

Mesmo sendo fonte de energia limpa, a Companhia realizou, em 2013 - ainda na fase de construção do empreendimento - o seu primeiro Inventário de Emissões de Gases de Efeito Estufa, que derivou um plano de adaptação às mudanças climáticas. E este tema também vem sendo acompanhado no âmbito das auditorias externas dos Princípios do Equador e Padrões de Desempenho em Sustentabilidade do IFC, que recomendaram, em 2020, o retorno do inventário GEE.

O Inventário de Emissões GEE foi retomado em 2021 e se tornou uma importante ferramenta estratégica da companhia para conhecer melhor seus processos, avaliar e aprimorar seu sistema de gestão.

Ao analisar os dados e indicadores de emissões GEE de 2021, foi possível observar resultado satisfatório da companhia dentro do seu processo de geração de energia. Como efeito de comparação, a média anual do fator de emissões decorrentes do consumo de eletricidade do Sistema Interligado Nacional (SIN) foi de 126,42 KgCO<sub>2</sub>e/MWh em 2021. A emissão média da Santo Antonio Energia no mesmo ano foi de 0,100 KgCO<sub>2</sub>e/MWh.

Em linha com a agenda global 2030 e sendo Mudanças Climáticas um tema material para a companhia, a SAE se tornou signatária da maior iniciativa universal de sustentabilidade empresarial: o Pacto Global das Nações Unidas sobre direitos humanos, trabalho, meio ambiente e combate à corrupção, priorizando os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) e com destaque para o ODS 13 - ação contra a mudança global do clima.

No segundo semestre de 2022, destaca-se o atendimento à meta estratégica da Santo Antônio Energia que diz respeito a elaboração de um plano de ação ESG (Environmental, Social and Governance). O trabalho foi desenvolvido com apoio de consultoria de referência no mercado, como objetivo de realizar Diagnóstico de Maturidade bem como recomendar pontos de melhoria sobre os temas ESG em observância aos frameworks internacionais.

O Plano de Ação ESG foi apresentado ao Conselho de Administração em novembro de 2022, devendo ser implantado ao longo dos próximos anos, após alinhamento com o Controlador.

É importante destacar que nas referidas agendas de alinhamento com o Controlador também foi discutida a Materialidade 2022 como base para elaboração dos Relatórios Anuais no padrão GRI da Eletrobras, de Furnas e da Santo Antônio Energia no novo contexto do momento de transição da empresa.



## Desenvolvimento – P&D

A Santo Antônio Energia é a concessionária responsável pela implantação e operação de uma das maiores usinas hidrelétricas do país na Amazônia Legal. Pelo pioneirismo na implantação de um projeto inédito sob os aspectos ambientais e tecnológicos na fronteira do Amazonas, surgem enormes desafios para melhor exploração energética e correta gestão do meio ambiente. Assim, no âmbito do Programa de Pesquisa e Desenvolvimento da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel (P&D), desponta um mundo de possibilidades de iniciativas para o desenvolvimento de projetos.

Por isso, a Santo Antônio Energia vai muito além de se enquadrar no rol das empresas que investem em Pesquisa e Desenvolvimento. A Companhia estimula uma gestão voltada para a inovação, alinhada à eficiência operacional das usinas hidrelétricas, crescimento e eficiência, abarcando cultura, pessoas e ferramentas. Acima de tudo, tem como linha mestra atuar com transparência junto à sociedade e aos seus públicos de relacionamento.

O Programa de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel) origina-se da lei nº 9.991/2000. Nela, está determinado que as empresas autorizadas, permissionárias e concessionárias do setor de energia elétrica devem aplicar, anualmente, um percentual de sua Receita Operacional Líquida (ROL) em P&D. A iniciativa existe desde 2000 e tem por objetivo investir em projetos inovadores e originais, que se mostrem perfeitamente aplicáveis, relevantes e economicamente viáveis para o setor elétrico brasileiro.

Na Santo Antônio Energia o Programa é gerido pela Diretoria Comercial e Regulatória que, por meio da Gerência Regulatória, executa os requisitos administrativos, financeiros e regulatórios estabelecidos pela Agência para a realização dos projetos de P&D.

Neste último exercício, a Companhia deu início a execução de mais três novos projetos de P&D, a seguir destacados:

### **Sistema inteligente de monitoramento das grades das unidades geradoras – MIG.**

Iniciado em janeiro de 2022, o projeto de P&D denominado Sistema Inteligente de Monitoramento das Grades das Unidades Geradoras – MIG, tem como principais objetivos monitorar, mapear e identificar pontos de obstrução (e suas respectivas morfologias – sedimento, tronco ou macrófitas) nas grades das Unidades Geradoras (UGs), soleiras da tomada d'água e LOG BOOM, utilizando uma embarcação semi-autônoma, adaptada para as condições do rio Madeira utilizando um sonar de múltiplos feixes.

Será desenvolvido um sistema inteligente de análise 3D, baseado em redes neurais profundas (deep learning) capaz de identificar a composição morfológica dos sedimentos, indicando se são formados por madeira, plantas aquáticas ou sedimentos, com o respectivo volume, área e porcentagem de cada componente.

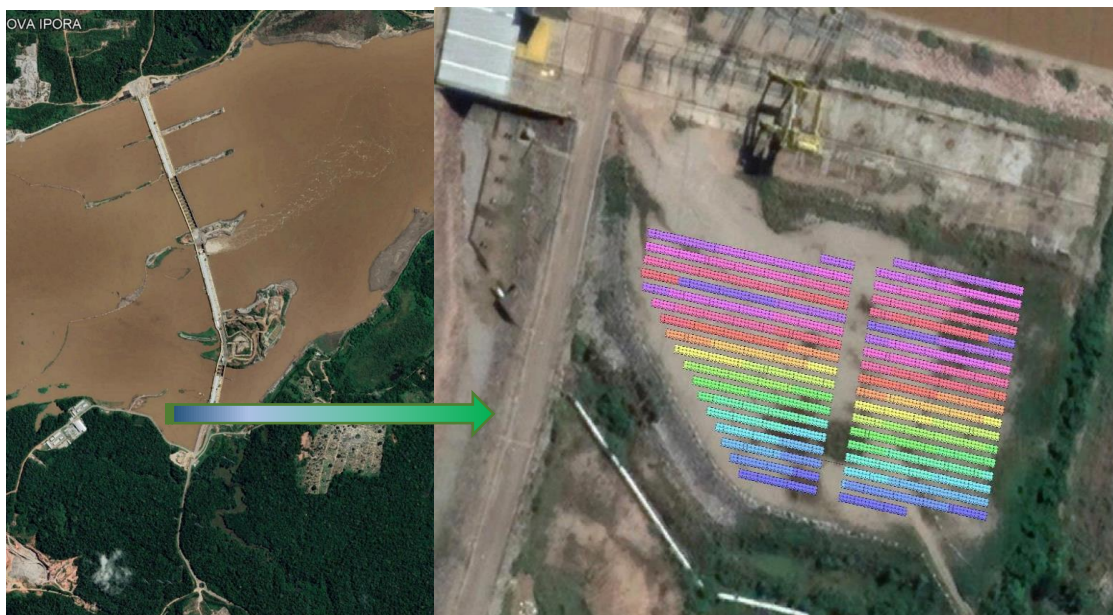
O produto obtido com o projeto poderá ser aplicável a qualquer tipo de reservatório e bacias no sistema hidrelétrico brasileiro para monitoramento de grades, níveis de sedimentação e inspeção de estruturas, acarretando aumento de eficiência operacional para as instalações.

### **Projeto de Geração Fotovoltaica em Multitecnologias e Estudo de Albedo para Geração Distribuída e Mobilidade com Veículos Elétricos.**

Em maio de 2022, foi dado início a execução do Projeto de Geração Fotovoltaica em Multitecnologias e Estudo de Albedo para Geração Distribuída e Mobilidade com Veículos Elétricos.

Com início de geração prevista para julho de 2023, a planta solar fotovoltaica contará com painéis bifaciais em diferentes tipos de condições de albedo (tipos de solo), totalizando 750 kWp de potência instalada. Além disso, será utilizado veículos elétricos como carga, avaliando os benefícios da troca da mobilidade com combustíveis fósseis para mobilidade elétrica na região norte.

A planta será instalada em 4 tipos de albedos diferentes para verificação da melhor radiação refletiva. Contará ainda com a instalação de estação solarimétrica, onde será também avaliado o potencial solarimétrico da região para uma eventual expansão dessa geração, em aproveitando às áreas do entorno do reservatório da usina.



### Segregação de Perdas Hidráulicas

Em dezembro de 2022, foi dado início à execução do Projeto de P&D “Desenvolvimento e Aplicação de Metodologia para Segregação de Perdas de Cargas e Fenômenos Hidráulicos na Tomada D’água”, denominado “Perdas Hidráulicas”.

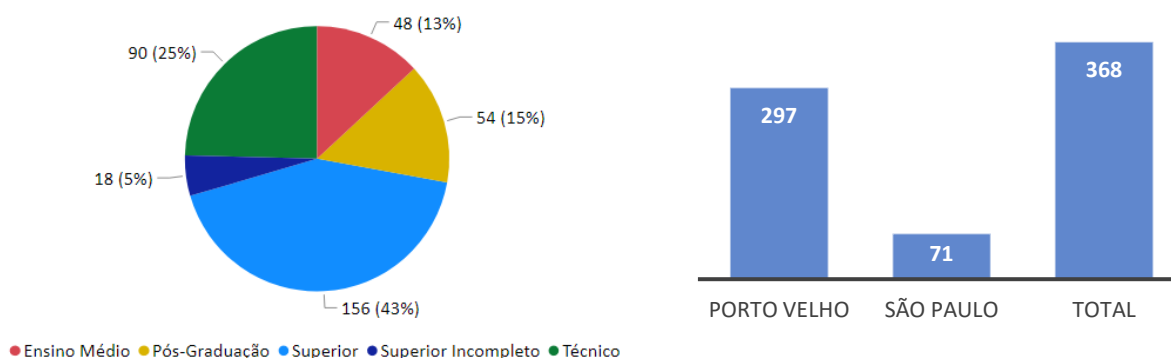
Este projeto tem como objetivo principal desenvolver uma nova metodologia de análise aplicada em um software de monitoramento e tomada de decisão, visando a segregação e análise de perdas de cargas na tomada d’água do sistema adutor de aproveitamento hidrelétrico, diferenciando perdas relacionadas a obstrução da grade de outros fenômenos hidráulicos.

Com a conclusão deste projeto, espera-se aprimoramentos no planejamento da operação e aumento da confiabilidade das instalações de geração, podendo ser aplicado em diversos tipos de usinas hidráulicas.

Com a contratação destes três novos projetos, a Companhia, ao final do exercício de 2022, conta com 11 projetos de P&D em desenvolvimento.

## Geração de empregos diretos

Ao final de 2022, a Santo Antônio Energia contava com 368 integrantes, dos quais 80% estavam localizados em Porto Velho. O perfil educacional do seu quadro de integrantes contempla 48% com nível superior completo e 5% em formação, além de 25% com formação técnica e 13% com ensino médio.



A empresa mantém programas de treinamentos para todos os seus níveis hierárquicos. Em 2022, o investimento em educação foi cerca de R\$ 800mil.

Como já destacado, o novo cenário socioeconômico exigiu esforços conjuntos para garantir a segurança e a saúde dos profissionais da Santo Antônio Energia. Nesse sentido, com base nos pilares da Companhia, foram desenvolvidas ações para fortalecer os elos entre as pessoas e a Cultura SER+ (Sinergia, Eficiência, Resultados Sustentáveis e Inovação), a fim de garantir a qualidade de vida dos seus integrantes, conforto e proteção.

Os treinamentos virtuais foram importantes ferramentas de aproximação e aperfeiçoamento. Com a tecnologia on-line, os treinamentos mantiveram integrantes mais unidos, mesmo com o distanciamento social.



## **Demais assuntos**

### **Aprovação das Demonstrações Financeiras**

Em observância às disposições da Resolução CVM nº 80/22, a Diretoria Estatutária da Companhia declara que discutiu, reviu e concordou com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes e com as demonstrações financeiras relativas ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2022, que foram apresentadas ao Conselho Fiscal e aprovadas pelo Conselho de Administração, em reuniões realizadas em 10 de março de 2023 e que serão oportunamente submetidas à deliberação em AGOE.

### **Aderência à Câmara de Arbitragem**

De acordo com o artigo 26 do Estatuto Social da Santo Antônio Energia, a Companhia, seus acionistas, administradores e membros do Conselho Fiscal obrigam-se a resolver, por meio de arbitragem, perante a Câmara de Arbitragem do Mercado, toda e qualquer disputa ou controvérsia que possa surgir entre eles, relacionada com ou oriunda, em especial, da aplicação, validade, eficácia interpretação, violação e seus efeitos, das disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, no Estatuto Social da Companhia, nas normas editadas pela CVM, bem como nas demais normas aplicáveis ao funcionamento do mercado de capitais em geral, além daquelas constantes do Regulamento de Arbitragem da Câmara de Arbitragem do Mercado.



## **Política de Distribuição de Dividendos**

De acordo com a Lei das Sociedades por Ações e com o seu Estatuto Social, a Companhia pretende declarar e pagar dividendos e/ou juros sobre o capital próprio em cada exercício social, no montante de 25% do seu lucro líquido, após dedução de 5% de reserva legal.

Em função de restrições previstas em contratos de financiamentos em que figura como devedora e nas escrituras de debêntures de sua emissão, a Santo Antônio Energia somente poderá distribuir os dividendos mínimos obrigatórios, conforme previsto na Lei das Sociedades por Ações, após a conclusão física e financeira do projeto. Igualmente, somente poderá distribuir dividendos e/ou juros sobre capital próprio acima do mínimo obrigatório após a expressa autorização do BNDES, do banco líder dos bancos repassadores de recursos do BNDES, do Banco da Amazônia e da aprovação em Assembleia Geral de Debenturistas ou após a liquidação total dos financiamentos e debêntures.

Constituída em 2008, a Companhia contabiliza prejuízos acumulados até o exercício concluído em 31 de dezembro de 2022. Por esta razão, assim como pelas restrições previstas nos contratos de financiamentos acima referidas, não houve pagamento de dividendos e/ou juros sobre capital próprio aos acionistas.

## **Relacionamento com Auditores Independentes**

De acordo com os termos do Estatuto Social da Santo Antônio Energia, cabe ao Conselho de Administração a escolha e a destituição dos auditores independentes.

A fim de evitar o conflito de interesse ou a perda de independência e objetividade por parte dos auditores externos independentes, a Santo Antônio Energia adota constantemente procedimentos, como consultar os referidos auditores para assegurar que a realização da prestação desses e de outros serviços não venha a afetar a sua independência e objetividade necessárias ao desempenho dos serviços de auditoria independente.

## **Estrutura para o futuro**

2022 foi um ano de comemoração dos 10 anos de operação bem sucedida, mas também de superação de obstáculos para o time SAE, que continua em 2023 e anos vindouros preparado para continuar enfrentando desafios, considerando os aspectos operacionais, financeiros, relacionais e os elementos relativos ao cenário ESG e de evolução tecnológica, numa visão estratégica que busca agregar valor à Companhia de forma permanente, responsável e sustentável.



SantoAntônio  
ENERGIA