

GÊNESIS ENERGÉTICA S.A.

CNPJ: 04.944.877/0001-91

NIRE: 41.3.000.2036-1



RELATÓRIO DA DIRETORIA

À Acionista Controladora:

Em cumprimento às disposições legais vigentes, apresentamos e submetemos para sua apreciação o Balanço Patrimonial, Demonstração do Resultado do Exercício, Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido, Demonstração dos Fluxos de Caixa pelo Método Indireto, Notas Explicativas e Parecer de Auditoria Independente, relativas ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2024 comparativamente com o encerrado em 31 de dezembro de 2023.



Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2024

**BALANÇO PATRIMONIAL DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM
31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023**

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

ATIVO

		31/12/2024	31/12/2023
CIRCULANTE	Nota	5.146	4.454
Caixa e Equivalentes de Caixa	4	2.270	1.511
Consumidores	5	2.254	2.027
Concessionárias e Permissionárias	5	5	301
Tributos Compensáveis	6	5	8
Estoques		597	596
Outros Ativos Circulantes		15	11
NÃO CIRCULANTE		50.572	52.422
Outros Ativos não Circulantes		8	8
CCEE	11	8	8
Imobilizado	7	45.399	47.045
Imobilizado		68.884	68.821
(-) Depreciação Acumulada		(24.629)	(22.797)
Imobilização em Andamento	7.1	1.144	1.021
Intangível	8	5.165	5.369
Software		18	5
Direito de extensão de Concessão		5.661	5.661
(-) Amortização		(743)	(526)
Servidões		229	229
		55.718	56.876

**BALANÇO PATRIMONIAL DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM
31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023**

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

		31/12/2024	31/12/2023
CIRCULANTE	Nota	4.411	4.817
Fornecedores	9	427	262
Obrigações Sociais e Trabalhistas		54	79
Obrigações Tributárias	10	506	481
Passivos Financeiros Setoriais		5	4
Diretores e Acionistas	12	3.419	3.991
NÃO CIRCULANTE		18.010	17.045
Exigível a Longo Prazo		18.010	17.045
Diretores e Acionistas	12	18.010	17.045
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	13	33.297	35.014
Capital Social	13.1	19.200	19.200
Reserva de Lucros	13.2	14.097	15.814
		55.718	56.876
		55.718	56.876

**DEMONSTRAÇÃO DOS RESULTADOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM
31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023**
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	NOTA	31/12/2024	31/12/2023
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE			
Receitas/Ingressos			
Fornecimento de Energia Elétrica	15	26.343	25.350
Suprimento de Energia Elétrica	15	-	267
Energia Elétrica de Curto Prazo	14-15	453	834
Tributos			
PIS/PASEP		(174)	(172)
COFINS		(804)	(793)
Encargos			
Taxa de Fiscalização de serviços de energia - TFSEE		(58)	(53)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA		25.760	25.433
Custos Operacionais			
Energia Elétrica Comprada para Revenda			
Energia de Curto Prazo	14	(2.889)	(585)
Energia CCEE	14	-	(92)
Encargo de Transmissão, Conexão e Distribuição		(656)	(613)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO		22.215	24.143
Despesas/Receitas Operacionais			
Pessoal	16	(858)	(761)
Material		(282)	(250)
Serviços de Terceiros	17	(4.564)	(4.280)
Arrendamentos e Aluguéis em Geral		(27)	(35)
Doações, Contribuições e Subvenções		(19)	(25)
Tributos		(14)	(6)
Depreciação e Amortização		(2.077)	(2.042)
Outras Receitas Operacionais		-	25
Outras Despesas Operacionais		(30)	(9)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		14.344	16.760
RESULTADO FINANCEIRO			
Receitas Financeiras	18	212	152
Despesas Financeiras		(8)	(6)
LUCRO OPERACIONAL		14.548	16.906
Despesas com Impostos sobre o Lucro			
Contribuição Social - Correntes		(308)	(302)
Imposto Sobre a Renda - Correntes		(564)	(549)
RESULTADO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		13.676	16.055
Lucro básico e diluído por ação (R\$)		0,71	0,84

**DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE
DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023**
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	31/12/2024	31/12/2023
Resultado dos Exercícios	<u>13.676</u>	<u>16.055</u>
Outros Resultados Abrangentes	<u>-</u>	<u>-</u>
Resultado Abrangente Total	<u>13.676</u>	<u>16.055</u>



GENESIS

ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

**DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM
31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023**

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	RESERVA DE LUCROS		TOTAL
	Reserva Legal	Lucros a Disposição da AGO	
Saldo em 31/12/2022	3.750	12.153	35.103
Lucro Líquido do Exercício	-	16.055	16.055
Reserva Legal	90	(90)	-
Dividendos Obrigatórios a Distribuir	-	(3.991)	(3.991)
Destinação de Lucros - Exercício 2022	-	(12.153)	(12.153)
Saldos em 31/12/2023	3.840	11.974	35.014
Lucro Líquido do Exercício	-	13.676	13.676
Dividendos Obrigatórios a Distribuir	-	(3.419)	(3.419)
Destinação de Lucros a Distribuir - Exercício 2023	-	(11.974)	(11.974)
Saldos em 31/12/2024	3.840	10.257	33.297

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis

**DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA PELO MÉTODO INDIRETO DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM
31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023**

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

FLUXOS DE CAIXA NAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	31/12/2024	31/12/2023
Resultado dos Exercícios	13.676	16.055
Despesas (Receitas) que não afetam Caixa e Equivalentes de Caixa		
Depreciação e Amortização	2.077	2.042
Imposto de Renda e Contribuição Social	872	851
	16.625	18.948
Redução (Aumento) de Ativos		
Consumidores	(227)	741
Concessionárias e Permissionárias	296	(251)
Tributos Compensáveis	3	2
Estoques	(1)	(11)
Outros Ativos Circulantes	(4)	205
	67	686
Aumento (Redução) de Passivos		
Fornecedores Demais	165	(100)
Obrigações Sociais e Trabalhistas	(25)	14
Obrigações Tributárias	(38)	(59)
	102	(145)
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	16.794	19.489
Imposto de Renda e Contribuição Social pagos	(808)	(916)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	15.986	18.573
FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		
Aquisição de Imobilizado	(258)	(1.331)
Baixa de Imobilizado	31	45
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(227)	(1.286)
FLUXOS DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		
Diretores e Acionistas	(15.000)	(17.000)
CAIXA LÍQUIDO DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(15.000)	(17.000)
VARIAÇÃO LÍQUIDA DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	759	287
DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		
No início do Exercício	1.511	1.224
No fim do Exercício	2.270	1.511

**DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM
31 DE DEZEMBRO DE 2024 E 2023**

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	31/12/2024	31/12/2023
GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO	26.796	26.476
Receita operacional	26.796	26.451
Outras Receitas	-	25
(-) INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS	(8.498)	(5.907)
Energia Comprada	(2.889)	(677)
Encargos de uso da rede elétrica e encargos de serviços de sistema	(656)	(613)
Taxa de Fiscalização de serviços de energia - TFSEE	(58)	(53)
Materiais	(282)	(250)
Serviços de terceiros	(4.564)	(4.280)
Doações, contribuições e subvenções	(49)	(34)
VALOR ADICIONADO BRUTO	18.298	20.569
Depreciações e amortizações	(2.077)	(2.042)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO	16.221	18.527
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA	212	152
Receitas financeiras	212	152
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR	16.433	18.679
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO	16.433	18.679
Pessoal	709	623
Remuneração direta	527	470
Benefícios	140	116
FGTS	42	37
Impostos, taxas e contribuições	2.013	1.960
Federais	2.007	1.955
Estaduais	4	3
Municipais	2	2
Remuneração de capitais de terceiros	35	41
Juros	8	6
Aluguéis	27	35
Remuneração de capital próprio	13.676	16.055
Dividendos a distribuir	3.419	3.991
Reserva Legal	-	90
Lucros Retidos	10.257	11.974



GENESIS

ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

NOTA 01 INFORMAÇÕES GERAIS

SETOR ELÉTRICO NO BRASIL

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia (MME), o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

O fornecimento de energia elétrica a varejo pela GÊNESIS ENERGÉTICA S.A. é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seus contratos de concessão de curto e longo prazo de venda de energia.

No negócio de geração, a Outorgada vende energia à Consumidores Livres e Especiais e Comercializadoras no Ambiente de Contratação Livre (ACL).

No ACL a energia é negociada por meio dos agentes concessionários e autorizados de geração de um lado e, pelos comercializadores, consumidores autorizados e importadores de energia do outro lado conforme dispõe o § 3º do Art. 1º da Lei 10.848/2004.

O consumidor especial de energia elétrica no mercado livre é aquele com demanda contratada entre 50 kW e 500 kW. Ele tem algumas vantagens em relação aos consumidores que permanecem no mercado cativo (regulado), como a possibilidade de negociar o preço da energia com fornecedores e, em muitos casos, reduzir custos. Podendo adquirir somente energia de fontes sustentáveis, como Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH's), biomassa, eólica e solar

O consumidor livre de energia elétrica no mercado livre é aquele com demanda contratada superior a 500 kW.

Uma vez que um consumidor tenha optado pelo mercado livre, só poderá voltar ao Ambiente de Contratação Regulado (ACR) se comunicar ao distribuidor de sua região com cinco anos de antecedência. Este período de aviso prévio procura assegurar que, se necessário, a distribuidora poderá comprar energia adicional para suprir a reentrada de Consumidores Livres e Especiais no mercado regulado.

O serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias, no Brasil, é feito utilizando-se de uma rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230kV, denominada Rede Básica. Qualquer agente do setor elétrico, que produza ou consuma energia elétrica tem direito à utilização desta Rede Básica, como também o consumidor, atendidas certas exigências técnicas e legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

A operação e administração da Rede Básica é atribuição do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), pessoa jurídica de direito privado, autorizado do Poder Concedente, regulado e fiscalizado pela ANEEL, e integrado pelos titulares de geração, transmissão, distribuição e também pelos consumidores com conexão direta à rede básica. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

INFORMAÇÕES GERAIS DA EMPRESA

A empresa Gênesis Energética S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 11 de março de 2002, que no exercício de 2022 foi convertida em Subsidiária Integral da empresa SILEA PARTICIPAÇÕES LTDA. nos termos do §2º do artigo 251 da Lei 6.404/1976.

O empreendimento está localizado no Rio São Francisco Verdadeiro, nos municípios de Toledo e Ouro Verde D'Oeste, todos no Paraná. A PCH tem uma capacidade instalada de 14 MW e a linha de transmissão de 34,50 KV, com cerca de 15 km de extensão, que interliga a PCH São Francisco com a subestação Toledo da Copel.

Na Resolução Autorizativa nº 586, de 29/10/2002, a ANEEL vinculada ao MME autoriza e regulariza o aproveitamento de potencial hidráulico denominado PCH São Francisco e em seu artigo 7º estabelece o prazo da autorização em 30 anos a contar da data de publicação da Resolução. Em 11/03/2008 com a Resolução Autorizativa nº 1.292, a ANEEL transferiu para Gênesis Energética S.A. o direito de implantação, bem como do respectivo Sistema de Transmissão associado da PCH São Francisco, operação comercial e exploração do negócio de energia elétrica. A partir da publicação da Resolução Autorizativa nº 10.972/21, fundamentada pelos dispositivos do art. 3º e 26º da Lei 9.427/96, alterada pela Lei 14.120/21 o prazo da autorização passou a contar da data de início da operação comercial da primeira unidade geradora. Além disso, de acordo com a Lei 14.052/2020 a empresa optou pelo acordo, visando a repactuação e quitação do risco hidrológico (GSF); em troca houve a extensão no direito de uso do potencial hidrológico (outorga) determinado pelo Anexo II da Resolução Autorizativa nº 14.896 de 10/10/2023. Desta forma o prazo final da autorização passou para 29/11/2047.

Ao final do prazo da autorização, não havendo nenhuma outra prorrogação, os bens e instalações vinculados à produção de energia elétrica passarão a integrar o patrimônio da União, mediante indenização dos investimentos realizados, desde que previamente autorizados e, ainda, não amortizados, apurada por auditoria da ANEEL, ou poderá ser exigido que a autorizada restabeleça, por sua conta, o livre escoamento das águas, conforme dispõe o Art. 10 da Resolução Autorizativa 282/2004.

Estas demonstrações contábeis são apresentadas em Reais que é a moeda principal das operações e ambiente em que a empresa atua, e representa a posição patrimonial e financeira da empresa, em 31 de dezembro de 2024, o resultado de suas operações realizadas entre 1º de janeiro de 2024 e 31 de dezembro de 2024.

A emissão destas demonstrações contábeis foi autorizada pela Administração em 14 de fevereiro de 2025.

NOTA 02

BASES DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS SOCIETÁRIAS

As Demonstrações Contábeis para fins Societários foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS's) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB) e as práticas contábeis do Brasil, e conforme as políticas contábeis estabelecidas na declaração de práticas contábeis.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

NOTA 03 RESUMO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

3.1 Reconhecimento de receita

A receita operacional do curso normal das atividades da outorgada é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando existe evidência convincente de que os riscos e benefícios mais significativos foram transferidos para o comprador, de que for provável que os benefícios fluirão para a entidade, e que os custos associados possam ser estimados de maneira confiável, e de que o valor da receita operacional possa ser mensurado de maneira confiável.

A receita não faturada, relativa ao ciclo de faturamento mensal, é apropriada considerando-se como base a carga real de energia disponibilizada no mês e o índice de perda anualizado. Historicamente, a diferença entre a receita não faturada estimada e o consumo real, a qual é reconhecida no mês subsequente, não tem sido relevante.

3.2 Apuração de Resultado

O resultado das operações é apurado em conformidade com o regime contábil de competência.

A receita de venda de energia é reconhecida no resultado quando todos os riscos e benefícios inerentes são transferidos aos clientes, concessionários/permissionários, pelo seu valor justo, com o respectivo ajuste a valor presente, quando relevantes.

3.3 Classificação de Itens Circulantes e Não Circulantes

No Balanço Patrimonial, ativos e obrigações vincendas ou com expectativa de realização dentro dos próximos 12 meses são classificados como itens circulantes e aqueles com vencimento ou com expectativa de realização superior a 12 meses são classificados como itens não circulantes.

3.4 Compensações Entre Contas

Como regra geral, nas demonstrações contábeis, nem ativos e passivos, ou receitas e despesas são compensados entre si, exceto quando a compensação é requerida ou permitida por um pronunciamento ou norma brasileira de contabilidade e esta compensação reflete a essência da transação.

3.5 Caixa e Equivalentes de Caixa

São classificados como caixa e equivalentes de caixa, depósitos bancários disponíveis e aplicações financeiras de curto prazo e de alta liquidez, que são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e que estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor.

3.6 Instrumentos Financeiros

Os instrumentos financeiros não derivativos incluem depósitos bancários, aplicações financeiras, contas a receber, outros recebíveis, e contas a pagar.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Os instrumentos financeiros não derivativos são reconhecidos pelo seu valor justo através do resultado, quando classificados como mantidos para negociação, e pelo custo amortizado, utilizado a taxa efetiva, quando se tratar de recebíveis.

A empresa Gênesis Energética S.A. não opera com instrumentos financeiros derivativos.

3.7 Contas a Receber

As contas a receber estão registradas pelo valor de emissão atualizado conforme disposições legais e/ou contratuais ajustadas ao valor provável de realização quando este for inferior.

Engloba o suprimento de energia elétrica faturada e a estimativa de energia elétrica fornecida não faturada até o encerramento do balanço, contabilizado com base no regime de competência.

3.7.1 Ajuste a Valor Presente

Não houve ajuste a valor presente em função dos valores a receber serem de curto prazo, e o efeito considerado como irrelevante.

3.7.2 Política de mitigação de risco

A adoção de cuidados para atenuar os riscos de crédito na contratação da venda de energia pauta-se na seleção de compradores de energia garantida por cartas-fianças emitidas por instituições financeiras de primeira linha ou depósitos caução, os quais garantem o cumprimento dos contratos.

3.7.3 Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa

Embasados na análise individual de saldo de cada consumidor, e a experiência da empresa em relação a perdas efetivas com consumidores, os valores vencidos os duvidosos são provisionados para perdas.

3.8 Imobilizado

O imobilizado está demonstrado pelo custo de aquisição ou construção deduzido da depreciação acumulada.

3.8.1 Reconhecimento e Mensuração do Ativo Imobilizado

Para fins de reconhecimento e mensuração do ativo imobilizado da geradora, o mesmo está segregado em classes bem definidas e relacionadas às suas atividades operacionais.

3.8.2 Imobilizado em Andamento

O imobilizado em andamento representa um processo de registro, acompanhamento e controle para apuração de custos contábeis.

Os gastos da administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente, às imobilizações em bases proporcionais.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

3.9 Intangível

É composto por programa de software adquiridos e os custos decorrentes da extensão no prazo da outorga, em face de acordo para quitação do GSF.

Estão registrados ao custo de aquisição ou realização, sendo que a amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear pelo prazo de outorga.

3.10 Valor Recuperável de Ativos

A realização de testes de recuperabilidade dos ativos ocorre nos termos da Resolução NBC TG 27 (R4) do Conselho Federal de Contabilidade - CFC que aprovou o Pronunciamento Técnico CPC 27, o qual aborda o assunto do Ativo Imobilizado e a NBC TG 01 (R4) e a Resolução Normativa 933/21 da ANEEL que aprovam o CPC 01 (R1) – Redução ao Valor Recuperável de Ativos.

O imobilizado é submetido ao teste de recuperabilidade para se identificar perdas por “*impairment*” anualmente ou quando eventos ou alterações nas circunstâncias indicarem que o valor contábil pode não ser recuperável. A perda por “*impairment*” é reconhecida pelo montante em que o valor contábil do ativo ultrapassa o valor recuperável, que é o maior entre o preço líquido de venda e o valor em uso de um ativo.

Estes testes foram realizados em 31/12/2024, sendo adotada a metodologia de análise pelo valor de uso, com base na geração futura de caixa.

3.11 Passivos Circulantes e Não Circulantes

Os passivos estão registrados pelo seu valor estimado de realização, ajustados a valor presente quando aplicável, com base em taxas de desconto que refletem as melhores avaliações do mercado quanto ao valor do dinheiro no tempo e os riscos específicos destes passivos, e acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e variações monetárias incorridas, em base “*pro-rata*” dia.

3.12 Regime de Tributação

A empresa vem optando pela forma de tributação do lucro presumido. O lucro presumido é uma forma de tributação simplificada para determinação da base de cálculo do IRPJ e da CSLL das pessoas jurídicas que não estiverem obrigadas, no ano-calendário, à apuração do lucro real. O IRPJ e a CSLL são devidos trimestralmente.

A provisão para Imposto de Renda foi constituída considerando a aplicação da alíquota de 15% sobre a presunção de 8% das receitas de vendas recebidas e 15% das demais receitas recebidas, acrescida do adicional de 10% sobre a parcela excedente a R\$ 60 mil mensais.

A provisão para a Contribuição Social sobre o Lucro foi calculada pela alíquota de 9% sobre a presunção de 12% das receitas de vendas recebidas e nas demais receitas recebidas à aplicação direta da alíquota de 9%.

3.13 Julgamento e Uso de Estimativas Contábeis

A preparação de demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil requer que a administração da empresa baseie as estimativas para



GENESIS

ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

o registro de certas transações que afetam os ativos e passivos, receitas e despesas, bem como a divulgação de informações sobre dados das suas demonstrações contábeis.

Os resultados finais dessas transações e informações, quando de sua efetiva realização em períodos subsequentes, podem diferir dessas estimativas.

As políticas contábeis e áreas que requerem um maior grau de julgamento e uso de estimativas, na preparação das demonstrações contábeis são passivos contingentes que são provisionados ou não de acordo com a expectativa de êxito, obtida e mensurada em conjunto a assessoria jurídica da empresa.

NOTA 04 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	31/12/2024	31/12/2023
Bancos	189	125
Aplicações Financeiras	2.081	1.386
TOTAL	2.270	1.511

Caixa e equivalentes de caixa incluem depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo, os quais são registrados pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo ou de realização.

As aplicações financeiras correspondem a operações realizadas com Certificados de Depósitos Bancários – CDBs por instituições que operam no mercado financeiro nacional, contratadas em condições e taxas normais de mercado, tendo como característica alta liquidez, baixo risco de crédito e remuneração pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) a percentuais que variam de 5,00% a 99,50%, podendo ser resgatados em prazo inferior a 90 dias sem penalizar a remuneração.

NOTA 05 CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

DESCRIÇÃO	VALORES CORRENTES		Total em 31/12/2024	Total em 31/12/2023
	CORRENTE A VENCER			
	Até 60 dias	Mais de 60 dias		
FORNECIMENTO DE ENERGIA				
- Fornecimento não Faturado	2.254	-	2.254	2.027
ENERGIA ELÉTRICA DE CURTO PRAZO				
- Energia Elétrica de Curto Prazo	5	-	5	301
TOTAL	2.259	-	2.259	2.328

NOTA 06 TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

	31/12/2024	31/12/2023
IRRF Estimado	2	6
IOF Estimado	3	2
TOTAL	5	8



GENESIS

ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

NOTA 07 IMOBILIZADO

O imobilizado está demonstrado pelo custo de aquisição, menos as depreciações acumuladas que foram calculadas de acordo com as políticas internas, cujas taxas são coincidentes com as definidas pela ANEEL, a partir do mês em que a Usina iniciou suas operações, conforme segue:

ATIVO IMOBILIZADO CONTAS	SALDO FINAL 31.12.2022	(+) ADIÇÕES	(-) BAIXAS	(-) DEPRECIACÃO ACUMULADA	TRANSFERÊNCIA	SALDO FINAL 31.12.2023	(+) ADIÇÕES	(-) BAIXAS	(-) DEPRECIACÃO ACUMULADA	TRANSFERÊNCIA	SALDO FINAL 31.12.2024
GERAÇÃO - PRODUÇÃO	46.221	1.331	(45)	(1.712)	-	45.795	258	(31)	(1.754)	(13)	44.255
IMOBILIZADO EM SERVIÇO	45.330	-	(45)	(1.712)	1.306	44.879	-	(31)	(1.754)	122	43.216
Terrenos	2.971	-	-	-	-	2.971	-	-	-	-	2.971
Reservatórios, Barragens e Adutor	21.451	-	-	(663)	-	20.788	-	-	(665)	87	20.210
Edificações e Obras Cívis, Benfeitorias	4.175	-	-	(142)	-	4.033	-	(26)	(141)	-	3.866
Máquinas e Equipamentos	16.686	-	(32)	(892)	1.225	16.987	-	(5)	(929)	35	16.088
Veículos	15	-	(13)	(8)	81	75	-	-	(12)	-	63
Móveis e Utensílios	32	-	-	(7)	-	25	-	-	(7)	-	18
IMOBILIZADO EM CURSO	891	1.331	-	-	(1.306)	916	258	-	-	(135)	1.039
Reservatórios, Barragens e Adutor	4	1.086	-	-	(1.021)	69	18	-	-	(87)	-
Máquinas e Equipamentos	55	29	-	-	(84)	-	35	-	-	(27)	8
Veículos	-	81	-	-	(81)	-	-	-	-	-	-
Transformação, Fabricação e Reparos	93	27	-	-	(120)	-	44	-	-	(8)	36
Materiais em Depósito	739	108	-	-	-	847	161	-	-	(13)	995
SISTEMA DE TRANSMISSÃO E CONEXÃO	1.356	-	-	(106)	-	1.250	-	-	(106)	-	1.144
IMOBILIZADO EM SERVIÇO	1.251	-	-	(106)	-	1.145	-	-	(106)	-	1.039
Máquinas e Equipamentos	1.251	-	-	(106)	-	1.145	-	-	(106)	-	1.039
IMOBILIZADO EM CURSO	105	-	-	-	-	105	-	-	-	-	105
Materiais em Depósito	105	-	-	-	-	105	-	-	-	-	105
SALDO TOTAL	47.577	1.331	(45)	(1.818)	-	47.045	258	(31)	(1.860)	(13)	45.399

7.1 IMOBILIZADO EM ANDAMENTO

	31/12/2024	31/12/2023
GERAÇÃO		
Reservatórios, Barragens e Adutoras	-	69
Máquinas e Equipamentos	8	-
Reparo de Materiais	36	-
Material em Depósito	995	847
TOTAL	1.039	916
SISTEMA DE TRANSMISSÃO E CONEXÃO		
Material em Depósito	105	105
TOTAL	105	105
TOTAL IMOBILIZADO EM CURSO	1.144	1.021

Material em Depósito: Estoque

O fato de a empresa Gênesis Energética ser uma PCH, grande parte de seus equipamentos eletromecânicos são específicos. Como não são padronizados os fornecedores não possuem disponibilidade destes equipamentos à pronta entrega e por isso, se mantém um estoque destes equipamentos eletromecânicos. O objetivo é manter a segurança operacional, a fim de neutralizar o risco devido a uma falha de qualquer um destes equipamentos e deixar a usina indisponível por um longo intervalo de tempo, para a geração de energia elétrica.



GENESIS

ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

NOTA 08 INTANGÍVEL

INTANGÍVEL	31/12/2024	31/12/2023
Software	18	5
Direito de Extensão de Concessão	5.661	5.661
(-) Amortização	(743)	(526)
Servidões	229	229
TOTAL	5.165	5.369

Em Reunião de Sócios Quotista realizada no dia 04 de outubro de 2021 a administração da empresa aprovou a adesão à repactuação do risco hidrológico de que trata a Lei nº 14.052/2020, regulada pela Resolução Normativa ANEEL nº 895/2020, e, por consequência, desistir de eventuais ações judiciais cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE e renunciar qualquer alegação e/ou novas ações em relação à isenção ou mitigação dos riscos hidrológicos relacionadas ao MRE.

Como compensação, os geradores têm direito à extensão do prazo de concessão das outorgas de geração por até sete anos.

Destarte, considerando a repactuação do risco hidrológico, a Administração da empresa exerceu seu julgamento no desenvolvimento e na aplicação de política contábil, conforme previsto no CPC 23 – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro, utilizando por analogia os preceitos do CPC-04 tendo em vista tratar-se em essência de um ativo intangível relacionado a direito de outorga decorrente de compensação por custos incorridos em exercícios anteriores.

Adicionalmente considerando-se também por analogia o parágrafo 44 do referido CPC-04, o ativo constituído pela repactuação do risco hidrológico, foi reconhecido ao valor justo, considerando a melhor estimativa disponível no entendimento da Administração, tendo como base os parâmetros determinados pela regulamentação da ANEEL, considerando os fluxos futuros esperados nesse novo período de concessão, bem como os valores das compensações calculados pela CCEE. O montante foi transformado pela ANEEL em extensão do prazo da outorga.

Diante disso, foi reconhecido ativo intangível, correspondente ao referido direito de extensão da concessão, em contrapartida da rubrica “Recuperação de custos de energia – Repactuação de risco hidrológico” na demonstração do resultado, no montante de R\$ 5.661 mil, o qual é o valor definido e disponibilizado pela ANEEL que o transformou em extensão de outorga por 2.555 dias.

A amortização deste ativo intangível ocorrerá pelo prazo em que se espera recuperar o valor contábil.

NOTA 09 FORNECEDORES

	31/12/2024	31/12/2023
Suprimento de Energia Elétrica	167	-
Materiais e Serviços	260	262
TOTAL	427	262



GENESIS

ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

NOTA 10 OBRIGAÇÕES TRIBUTÁRIAS

TRIBUTOS	31/12/2024	31/12/2023
IRPJ	178	166
CSLL	101	96
PIS	29	28
COFINS	133	129
INSS Empresa	18	21
FGTS	7	7
IRRF Terceiros	5	5
CSRF	17	17
INSS Terceiros	12	8
ISS Terceiros	6	4
TOTAL	506	481

NOTA 11 OUTROS ATIVOS NÃO CIRCULANTES – CCEE

ATIVO NÃO CIRCULANTE		
	31/12/2024	31/12/2023
CCEE (GF)	8	8
TOTAL	8	8

O valor registrado no Ativo Não Circulante sob a rubrica “Outros Ativos não Circulantes” está pendente de desfecho de ação ordinária, movida pela ABRAGEL, onde esta arguiu a ilegalidade dos incisos I e II do art. 6º da Portaria MME nº 463/2009 que estabeleceu uma revisão automática da GF – Garantia Física da usina.

NOTA 12 TRANSAÇÕES ENTRE PARTES RELACIONADAS

Os saldos das principais operações estão assim demonstrados:

	Passivo Circulante		Passivo Não Circulante		Contas de Resultado Despesas	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Silea Participações	3.419	3.991	18.010	17.045	878	930
Total	3.419	3.991	18.010	17.045	935	930

NOTA 13 PATRIMÔNIO LÍQUIDO

13.1 - CAPITAL SOCIAL

O capital social, que se encontra subscrito e totalmente integralizado, no montante R\$ 19.200.000,00 (dezenove milhões e duzentos mil reais), é representado por 19.200.000 ações com valor nominal de R\$ 1,00 (um real) cada uma.

13.2 - RESERVA DE LUCROS

Os valores registrados no Patrimônio Líquido na rubrica “Reserva de Lucros” estão compostos conforme segue:



GENESIS

ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	31/12/2024	31/12/2023
Reserva Legal	3.840	3.840
Lucros a Disposição da Assembleia	10.257	11.974
TOTAL	14.097	15.814

O Lucro líquido apurado em cada exercício social, após a compensação de prejuízos de exercícios anteriores (quando houver), tem a seguinte destinação:

- 5% (cinco por cento) para constituição da reserva legal, até o limite de 20% (vinte por cento) do capital social;
- 25% (vinte e cinco por cento) de dividendos aos acionistas na forma da lei;
- O saldo, quando houver, terá a destinação que a Assembleia Geral determinar.

NOTA 14

COMPRA E VENDA DE ENERGIA ELÉTRICA DE CURTO PRAZO NO ÂMBITO DA CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA (CCEE)

A outorgada foi integrante do MRE até o mês de maio de 2018 e estava sujeita aos ajustes financeiros resultantes da comercialização do âmbito da CCEE que são apurados pela mesma obedecendo as Regras e procedimentos de Comercialização. Desde o exercício de 2014 os geradores integrantes do MRE, sofreram uma série de interferências, alheias a sua vontade e ao risco hidrológico pactuado. Essas interferências tiveram várias origens, tais como o atraso nas obras de Usinas Hidrelétricas – UHE estruturantes, disponibilização integral da Garantia Física – GF destas UHE's. Ainda durante o período de motorização das usinas, despacho fora da ordem de mérito, falsa sinalização do governo sobre a realidade dos reservatórios hídricos e do custo de geração da energia incentivando a população ao consumo, falta de decretação de racionamento obrigando o ONS a despachar usinas com custo de geração extremamente elevado, entre outros fatores. Somado a estes aspectos a estiagem prolongada, que atingiu a região Sudeste e Centro-Oeste, principais regiões geradoras de energia hidroelétricas do país, potencializou fortemente os prejuízos a serem suportados pelos geradores. Estes fatores influenciaram na variação dos custos anuais com energia até o momento de a outorgada optar por sair do MRE.

Atualmente a Outorgada efetua a liquidação financeira de energia do Resultado no Mercado de Curto Prazo no âmbito da CCEE, para 2024, a opção a fim de suprir o déficit de geração da própria PCH foi o de realizar o pagamento via débito na liquidação.

	31/12/2024	31/12/2023
Compra	2.889	585
Efeito negativo da liquidação	-	92
Efeito positivo da liquidação	453	834



GENESIS

ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

NOTA 15 RECEITA OPERACIONAL BRUTA

Receita Bruta	Nº de consumidores		MWh (*)		R\$	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Fornecimento - Faturado						
Industrial	1	1	71.326,080	71.131,200	26.382	25.718
Suprimento - Faturado						
Suprimento de CP	2	2	190,080	14,400	31	16
Energia Elétrica de Curto						
CCEE	-	-	-	-	453	834
Fornecimento/Suprimento -						
Fornecimento/Suprimento	-	-	6.041,281	6.041,280	226	2.324
Reversão Faturamento	-	-	(6.041,280)	(6.041,280)	(296)	(2.441)
TOTAL	3	3	71.516,161	71.145,600	26.796	26.451

(*) – Não auditados

O aumento da receita operacional ocorreu devido as condições comerciais estabelecidas no contrato de venda de energia de longo prazo, em que haviam sido renegociados no ano de 2023, e que tiveram a diminuição do desconto concedido quando se comparado os 2 anos.

NOTA 16 PESSOAL E ADMINISTRADORES

PESSOAL E ADMINISTRADORES		
Pessoal	31/12/2024	31/12/2023
Remuneração	527	470
Encargos	191	175
Outros benefícios - Corrente	140	116
Total	858	761

NOTA 17 SERVIÇOS DE TERCEIROS

	31/12/2024	31/12/2023
O&M - Operação e Manutenção	1.754	1.764
Manutenção de Máquinas/Equipamentos	13	55
Manutenção de Instalações	337	107
Manutenção de Veículos	12	6
Despesas de Viagens	53	57
Meio Ambiente	143	137
Fretes, Carretos e Transportes	14	4
Serviços de Técnicos	21	20
Despesas com Vendas	831	815
Serviços Regulatórios	111	91
Despesas com Correios	-	1
Serviços de Consultoria Contábil e Auditoria	199	189
Serviços de Consultoria Técnica	113	96
Serviços de Terceiros	28	8
Serviço de Consultoria Administrativa	935	930
Total	4.564	4.280



GENESIS

ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

NOTA 18 RESULTADO FINANCEIRO

	31/12/2024	31/12/2023
Receitas financeiras		
Rendimentos aplicações financeiras	212	141
Juros recebidos	-	11
	212	152
Despesas financeiras		
IOF	(3)	-
Despesas Bancárias	(5)	(6)
	(8)	(6)
Resultado financeiro líquido	204	146

NOTA 19 COBERTURA DE SEGUROS

As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria de demonstrações financeiras, conseqüentemente não foram examinadas pelos nossos auditores independentes.

Não há cobertura de seguros sobre os ativos que estão sob responsabilidade da empresa, exceto os veículos que estão em operação.

NOTA 20 RESPONSABILIDADE SOCIOAMBIENTAL

A Gênesis Energética S.A. desenvolve programas e ações socioambientais na PCH São Francisco com vistas a atender às exigências preconizadas na legislação vigente e, particularmente, os termos do licenciamento ambiental da usina e de sua linha de transmissão associada estabelecidos pelo Instituto Água e Terra (IAT).

Atualmente os programas e planos socioambientais na PCH São Francisco consistem em:

Programa	Periodicidade
Monitoramento da Qualidade da Água	Trimestral
Monitoramento da Ictiofauna	Trimestral
Gestão Ambiental	Semestral
Programa de Limpeza, Acondicionamento e Destinação Final de Resíduos	Semestral
Monitoramento da Faixa de Deplecionamento	Semestral
Gerenciamento de Riscos	Semestral
Controle de Processos Erosivos	Semestral
PRADE – Programa de Recuperação de Áreas Degradadas	Semestral
Reserva Particular do Patrimônio Natural – RPPN	Semestral

São encaminhados ao órgão ambiental periodicamente os Relatórios de Gestão Ambiental contendo os dados gerados em cada um dos Programas e Planos Socioambientais desenvolvidos, em estrito atendimento às condicionantes contidas nas Licenças de Operação n° 22445/2021 e 21915/2021, da PCH São Francisco e da Linha de Transmissão, respectivamente.

Abaixo detalhamos cada programa em andamento:



GENESIS

ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

- **Monitoramento da Qualidade da Água**

A formação do reservatório de uma usina hidrelétrica implica na alteração do regime hidrológico, modificando a característica lótica do rio para águas mais paradas (ambiente lêntico), com menores correntezas e com aumento no tempo de residência da água, modificando suas características físicas, químicas e biológicas. O estudo dessas modificações associadas ao empreendimento contribui para a formação de um banco de dados que subsidie o manejo do reservatório, visando seu uso múltiplo, a manutenção de sua biota e a adequada operação dos equipamentos da usina. Assim, este Programa objetiva:

- Acompanhar e caracterizar os processos biológicos e geoquímicos a partir do enchimento do reservatório;
- Monitorar a evolução dos sistemas aquáticos em relação às alterações decorrentes do barramento do rio;
- Avaliar permanentemente as modificações da estrutura trópica do sistema hídrico nas fases de enchimento e operação, para implantar possíveis ações corretivas, se necessárias;
- Dar subsídios para o estabelecimento de regras operacionais da PCH São Francisco no que se refere à manutenção da qualidade da água;
- Fornecer dados e propor ações que contribuam para que o reservatório apresente os padrões de qualidade da água da Classe II, de acordo com as especificações da Resolução CONAMA 357/2005.

- **Monitoramento da Ictiofauna**

Os represamentos de rios para implantação de uma usina hidrelétrica podem causar modificação na dinâmica populacional da comunidade ictiofaunística. Durante o processo de colonização do novo ambiente formado (reservatório), verifica-se a depleção de algumas populações e a explosão de outras em função da existência de condições desfavoráveis ou altamente favoráveis, respectivamente.

Essa dinâmica deve ser analisada em suas dimensões espaciais e temporais, contemplando os efeitos decorrentes das alterações no fluxo e na qualidade da água efluente (efeitos a jusante); os efeitos originados pela alteração das características físicas, químicas e biológicas da água no trecho inundado da bacia hidrográfica (efeitos no corpo do reservatório); os efeitos resultantes do confinamento seletivo de algumas espécies à parte de sua área original de distribuição e da propagação de outras a partir do ambiente represado (efeitos a montante). Este Programa é desenvolvido com o objetivo de promover o devido acompanhamento da comunidade ictiofaunística das áreas modificadas para implantação e operação da PCH São Francisco, não só para o registro das mudanças ocorridas, como também para subsidiar qualquer eventual ação no sentido de minimizar os impactos e promover a conservação da diversidade. Objetiva, também, gerar dados concretos sobre a população de peixes no rio São Francisco Verdadeiro na região do empreendimento em sucessivos períodos do ano, abrangendo as fases rio, enchimento do reservatório e lago.

- **Gestão Ambiental**

O Programa de Gestão Ambiental é um instrumento que visa assegurar que o empreendimento seja operado com elevados padrões de qualidade ambiental, estabelecendo para isso, por parte do empreendedor, uma estrutura de supervisão e fiscalização que permita articular os diversos agentes intervenientes no processo, além de garantir a utilização de técnicas de proteção, manejo e de recuperação ambientais mais indicadas para cada situação. O Programa de Gestão Ambiental da PCH São

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Francisco tem por objetivo a manutenção da qualidade ambiental do empreendimento, através (1) da observância da legislação ambiental vigente, (2) do atendimento aos requisitos do licenciamento ambiental e prazos estipulados pela SEMA/MT, (3) do atendimento às especificações dos Pareceres Técnicos emitidos pelos diferentes órgãos participantes do licenciamento, (4) do controle ambiental do processo produtivo e (5) do acompanhamento técnico dos Programas Ambientais propostos para a fase de operação da PCH.

- Programa de Limpeza, Acondicionamento e Destinação Final de Resíduos

A Lei Federal nº 12.305, de 02/08/2010, instituiu a Política Nacional de Resíduos Sólidos, dispondo sobre seus princípios, objetivos e instrumentos, bem como sobre as diretrizes relativas à gestão integrada e o gerenciamento de resíduos sólidos, incluídos os perigosos, as responsabilidades dos geradores e do poder público e os instrumentos econômicos aplicáveis. O objetivo do Programa é promover a gestão integrada dos resíduos sólidos gerados durante a operação da PCH São Francisco, com o intuito de proteger a saúde pública e a qualidade ambiental. Além disso, este programa busca a redução do volume e da periculosidade dos resíduos perigosos gerados, bem como prioriza a não geração, a redução, a reutilização e a reciclagem dos resíduos sólidos.

- Monitoramento da Faixa de Deplecionamento

Áreas de deplecionamento correspondem às zonas das margens do reservatório que ficam expostas às variações do tempo, como chuva, vento, radiação solar, processos erosivos, variações do nível da água e outros, quando o nível do reservatório se encontra baixo, podendo desprender materiais das suas encostas que sedimentam no fundo do lago, causando assoreamento do reservatório, sendo, desta forma, necessário o monitoramento desses locais. Esse Programa visa monitorar a ocorrência de eventual desgaste e desprendimento de material (rocha/solo) na faixa de deplecionamento do reservatório da PCH São Francisco, e adotar medidas corretivas e mitigadoras caso sejam necessárias.

- Plano de Gerenciamento de Riscos

A Lei Federal nº 12.334, de 20 de setembro de 2010 estabelece a Política Nacional de Segurança de Barragens destinadas à acumulação de água para quaisquer usos, à disposição final ou temporária de rejeitos e à acumulação de resíduos industriais criando o Sistema Nacional de Informações sobre segurança de barragens, visando manter a sua integridade estrutural e operacional e a preservação da vida, da saúde, da propriedade e do meio ambiente.

Buscando a observância de padrões de segurança na PCH São Francisco, a Gênesis Energética S.A. implementou o Plano de Gerenciamento de Riscos, cujo objetivo é a observância de padrões de segurança na PCH São Francisco, de maneira a reduzir a possibilidade de acidentes e suas consequências públicas e ao meio ambiente, com ênfase na fase de operação da PCH.

O Plano de Gerenciamento de Riscos contempla as ações que são adotadas para segurança da PCH em situações de normalidade e de anormalidade, bem como os procedimentos legais e organizacionais, garantindo o emprego de concepção e procedimentos, os quais possibilitarão uma ação rápida e segura na eminência de riscos ou efetivação de situações de desastre.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

No escopo do Plano de Gerenciamento de Riscos aplica-se o PAE (Plano de Ações Emergenciais), o qual foi desenvolvido com base em dados físicos existentes e de acordo com a estrutura e metodologias atuais dos agentes envolvidos na operação da PCH São Francisco, e consiste em:

- Avaliação e análise de riscos associados às estruturas civis;
- Estudo de ruptura das estruturas de barramento;
- Definição de mapas de inundação à jusante do eixo da barragem;
- Plano de Ações Preventivas;
- Plano de Ações para Situações de Emergência;
- Recomendações para o desenvolvimento de Planos Municipais de Emergência;

No escopo do Plano de Gerenciamento de Riscos é realizada, anualmente, a Inspeção de Segurança da Barragem, executada por empresa especializada, sendo este um procedimento previsto na Política Nacional de Segurança de Barragem (Lei nº 12.334/2010). Cada inspeção gera um Relatório Técnico, o qual é encaminhado à agência reguladora (Aneel). Além das inspeções periódicas anuais, foi definido no escopo do Plano de Gerenciamento de Riscos o fluxograma de decisões em caso de ocorrências ou iminência de situações de risco, o qual define claramente as ações a serem seguidas interna e externamente à usina.

- Controle de Processos Erosivos

O objetivo deste Programa na fase de operação do empreendimento é identificar e diagnosticar os locais mais vulneráveis à erosão dentro da área diretamente afetada (ADA) do empreendimento e indicar metodologias e ações corretivas para controle e remediação de focos erosivos, quando constatados.

- PRADE – Programa de Recuperação de Áreas Degradadas

A recuperação tem por objetivos estabelecer as diretrizes e ações necessárias para que o processo de recuperação ambiental na área do empreendimento seja promovido de maneira eficiente, assegurando condições ambientais satisfatórias nas áreas degradadas para implantação do mesmo. Objetiva, também, minimizar os efeitos negativos decorrentes da construção da PCH São Francisco sobre a paisagem local, através da prevenção, correção e controle dos processos de degradação, bem como recuperar as áreas degradadas a partir da utilização de vegetação herbácea e/ou arbustiva, assim como com uso de espécies florestais nativas. As ações do Programa também favorecem a regeneração natural e possibilitam a dispersão de sementes das espécies nativas nas áreas de vegetação remanescente, contribuindo para o enriquecimento florístico de remanescentes florestais da área do empreendimento.

O Programa de Recuperação de Áreas Degradadas que ao longo de aproximadamente doze anos já promoveu a recuperação de todas as áreas que se encontravam desprovidas de vegetação no interior da usina e na extensão da linha de transmissão, corroborando para a manutenção das áreas protegidas para refúgio da fauna, bem como para a proteção do solo e recursos hídricos.

- Reserva Particular do Patrimônio Natural – RPPN

Recentemente a Gênesis Energética S.A. criou na área da PCH São Francisco uma Unidade de Conservação da categoria RPPN (Reserva Particular do Patrimônio Natural), localizada no município de Ouro Verde do Oeste/PR, com área de 90,6 ha, a qual, somada às demais áreas de conservação da usina, representa um importante



GENESIS

ENERGÉTICA S.A.

CNPJ 04.944.877/0001-91

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

remanescente florestal na região, que serve de refúgio para fauna, conservação de espécies e corredor biológico, além de proteger quatro nascentes hídricas de tributários do rio São Francisco Verdadeiro.

Além dessas atividades, a Gênesis Energética S.A. fornece apoio institucional às prefeituras e entidades locais, a promoção de ações socioeducativas junto às escolas no município de Ouro Verde do Oeste/PR e Toledo/PR, organização de visitas técnicas para estudantes de escolas e universidades da região, a limpeza periódica do reservatório com a retirada de resíduos oriundos das áreas à montante da usina, a manutenção das vias de acesso à usina.

Curitiba, 31 de dezembro de 2024.

DARCI MARIO FANTIN

Diretor Presidente

LUIZ FERNANDO MAURICIO

Contador – CRC 028.635/O-8 PR

Gênesis 31.12.2024 DFs PARA ASSINATURA.pdf

Documento número #d0096373-f68a-41dd-b831-3a96d52d724a

Hash do documento original (SHA256): 3f0cac8a6989418de690ba52862bd911e0ef1f37b125c87fb3ff4e77bbef22ff

Hash do PAdES (SHA256): 570f3bfd7a2f51f6fc456b30e9234000dd4dca890b1ca1c785baa139dcd13ee4

Assinaturas

✓ Luiz Fernando Mauricio

CPF: 456.483.799-00

Assinou como contador(a) em 27 mar 2025 às 11:59:33

Emitido por AC Instituto Fenacon RFB G3- com Certificado Digital ICP-Brasil válido até 04 dez 2025

✓ Darci Mario Fantin

CPF: 014.572.689-49

Assinou como presidente em 27 mar 2025 às 16:04:11

Emitido por AC Instituto Fenacon RFB G3- com Certificado Digital ICP-Brasil válido até 24 out 2026

Log

- 26 mar 2025, 16:52:18 Operador com email marcus@silea.com.br na Conta b846eaea-6a64-4083-b110-3d49a713a712 criou este documento número d0096373-f68a-41dd-b831-3a96d52d724a. Data limite para assinatura do documento: 25 de abril de 2025 (16:52). Finalização automática após a última assinatura: habilitada. Idioma: Português brasileiro.
- 26 mar 2025, 16:54:54 Operador com email marcus@silea.com.br na Conta b846eaea-6a64-4083-b110-3d49a713a712 adicionou à Lista de Assinatura: tracz@silea.com.br para assinar como contador(a), via E-mail.
- Pontos de autenticação: Certificado Digital; Nome Completo; CPF; endereço de IP. Dados informados pelo Operador para validação do signatário: nome completo Luiz Fernando Mauricio.
- 26 mar 2025, 16:54:54 Operador com email marcus@silea.com.br na Conta b846eaea-6a64-4083-b110-3d49a713a712 adicionou à Lista de Assinatura: fantin@silea.com.br para assinar como presidente, via E-mail.
- Pontos de autenticação: Certificado Digital; Nome Completo; CPF; endereço de IP. Dados informados pelo Operador para validação do signatário: nome completo Darci Mario Fantin e CPF 014.572.689-49.
- 27 mar 2025, 11:59:33 Luiz Fernando Mauricio assinou como contador(a). Pontos de autenticação: certificado digital, tipo A3 e-cpf. CPF informado: 456.483.799-00. IP: 200.195.141.210. Componente de assinatura versão 1.1163.0 disponibilizado em <https://app.clicksign.com>.

-
- 27 mar 2025, 16:04:11 Darci Mario Fantin assinou como presidente. Pontos de autenticação: certificado digital, tipo A3 e-cpf. CPF informado: 014.572.689-49. IP: 200.195.141.210. Localização compartilhada pelo dispositivo eletrônico: latitude -25.4334124 e longitude -49.2804888. URL para abrir a localização no mapa: <https://app.clicksign.com/location>. Componente de assinatura versão 1.1163.0 disponibilizado em <https://app.clicksign.com>.
- 27 mar 2025, 16:04:12 Processo de assinatura finalizado automaticamente. Motivo: finalização automática após a última assinatura habilitada. Processo de assinatura concluído para o documento número d0096373-f68a-41dd-b831-3a96d52d724a.



Documento assinado com validade jurídica.

Para conferir a validade, acesse <https://www.clicksign.com/validador> e utilize a senha gerada pelos signatários ou envie este arquivo em PDF.

As assinaturas digitais e eletrônicas têm validade jurídica prevista na Medida Provisória nº. 2200-2 / 2001

Este Log é exclusivo e deve ser considerado parte do documento nº d0096373-f68a-41dd-b831-3a96d52d724a, com os efeitos prescritos nos Termos de Uso da Clicksign, disponível em www.clicksign.com.



RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Aos

Diretores e Acionistas da

GÊNESIS ENERGÉTICA S.A.

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da **GÊNESIS ENERGÉTICA S.A.**, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da **GÊNESIS ENERGÉTICA S.A.** em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis”. Somos independentes em relação à companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis e o relatório do auditor

- **Demonstração do Valor Adicionado**

Examinamos também a demonstração do valor adicionado (DVA) para o exercício findo em 31 de dezembro de 2024, elaborada sob responsabilidade da administração da Companhia, como informação suplementar, visto que as IFRSs não requerem a apresentação da DVA. Essa demonstração foi submetida aos mesmos procedimentos de auditoria descritos anteriormente e, em nossa opinião, está adequadamente apresentada, em todos os seus aspectos relevantes, em relação às demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

- **Auditoria dos valores correspondentes ao exercício anterior**

As demonstrações contábeis da **GÊNESIS ENERGÉTICA S.A.**, encerradas em 31 de dezembro de 2023 apresentadas comparativamente, foram anteriormente por nós



examinadas, de acordo com as normas de auditoria vigentes por ocasião da emissão do relatório de auditoria independente, datado de 09 de fevereiro de 2024.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.



Rua Silveira Peixoto, 1040 – Sala 1506 – Batel
Curitiba – PR - Fone: 3092 7470
www.rlsolution.com.br - corporativo@rlsolution.com.br

- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Curitiba (PR) 26 de fevereiro de 2025.

Assinado digitalmente por RONALDO ARSIE
GUIMARAES:6883080904
ND: C=BR, O=ICP-Brasil, OU=Secretaria da
Receita Federal do Brasil - RFB, OU=RFB e-
CPF A3, OU=(EM BRANCO), OU=
37637423000127, OU=videoconferencia, CN=
RONALDO ARSIE GUIMARAES:6883080904
Razão: Eu sou o autor deste documento
Localização:
Font P D F Reader Versão: 2024.3.0

RONALDO ARSIE GÜIMARÃES
Contador CRC (PR) nº 0033.757/O-1



**GUIMARÃES E GONÇALVES AUDITORIA E
CONSULTORIA EMPRESARIAL SS
CRC Nº PR-007570-O/07**