

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	5
Demonstração do Resultado Abrangente	6
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	7

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025	9
DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024	10
Demonstração de Valor Adicionado	11
Comentário do Desempenho	12
Notas Explicativas	18

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	52
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	53
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	54

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 31/03/2025
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	807.080.529
Preferenciais	0
Total	807.080.529
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0
#Error	
#Error	

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	1.465.691	1.447.972
1.01	Ativo Circulante	218.909	182.121
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	7.212	10.983
1.01.02	Aplicações Financeiras	171.530	127.421
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	117.484	67.896
1.01.02.01.03	Investimentos de Curto Prazo	117.484	67.896
1.01.02.02	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através de Outros Resultados Abrangentes	54.046	59.525
1.01.02.02.01	Títulos e valores mobiliários	54.046	59.525
1.01.03	Contas a Receber	26.722	34.944
1.01.03.01	Clientes	26.722	34.944
1.01.06	Tributos a Recuperar	11.671	6.257
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	11.671	6.257
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social compensáveis	11.427	5.816
1.01.06.01.02	Outros tributos compensáveis	244	441
1.01.07	Despesas Antecipadas	1.771	2.341
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	3	175
1.01.08.03	Outros	3	175
1.01.08.03.02	Outros Ativos Circulantes	3	175
1.02	Ativo Não Circulante	1.246.782	1.265.851
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	4.068	4.313
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	3.803	4.120
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	265	193
1.02.01.10.03	Outros Ativos	248	176
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	17	17
1.02.03	Imobilizado	1.218.718	1.234.709
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.216.113	1.231.868
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	2.605	2.841
1.02.04	Intangível	23.996	26.829
1.02.04.01	Intangíveis	23.996	26.829
1.02.04.01.02	Intangíveis	23.996	26.829

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	1.465.691	1.447.972
2.01	Passivo Circulante	125.454	118.483
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	974	680
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	974	680
2.01.02	Fornecedores	10.944	18.207
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	10.944	18.207
2.01.03	Obrigações Fiscais	7.910	3.380
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	7.870	2.076
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	6.298	0
2.01.03.01.03	PIS/COFINS	1.518	2.055
2.01.03.01.04	Outros	54	21
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	36	1.301
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	4	3
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	95.756	88.020
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	95.756	88.020
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	95.756	88.020
2.01.05	Outras Obrigações	454	444
2.01.05.02	Outros	454	444
2.01.05.02.04	Arrendamentos	454	444
2.01.06	Provisões	9.416	7.752
2.01.06.02	Outras Provisões	9.416	7.752
2.01.06.02.04	Uso do bem público	2.096	2.096
2.01.06.02.05	Provisões	1.458	1.615
2.01.06.02.06	Encargos setoriais - Pesquisa e desenvolvimento - P&D	5.728	3.754
2.01.06.02.07	Credores diversos	134	287
2.02	Passivo Não Circulante	267.635	276.735
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	245.036	250.976
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	245.036	250.976
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	245.036	250.976
2.02.02	Outras Obrigações	583	700
2.02.02.02	Outros	583	700
2.02.02.02.03	Arrendamentos	583	700
2.02.03	Tributos Diferidos	4.465	4.553
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	4.465	4.553
2.02.04	Provisões	17.551	20.506
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	246	240
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	246	240
2.02.04.02	Outras Provisões	17.305	20.266
2.02.04.02.04	Uso do bem público	17.305	17.368
2.02.04.02.05	Provisões	0	2.898
2.03	Patrimônio Líquido	1.072.602	1.052.754
2.03.01	Capital Social Realizado	818.858	818.858
2.03.04	Reservas de Lucros	233.896	233.896
2.03.04.01	Reserva Legal	18.325	18.325
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	176.384	176.384

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	39.187	39.187
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	19.848	0

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício	Anterior
		01/01/2025 à 31/03/2025	01/01/2024 à 31/03/2024
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	70.108	55.747
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-27.137	-27.380
3.02.01	Custo do uso do serviço de transmissão - CUST	-7.575	-7.302
3.02.02	Outros Custos operacionais	-5.689	-5.000
3.02.03	Depreciação e amortização	-7.298	-9.755
3.02.04	Uso do bem publico	-92	-92
3.02.05	Energia eletrica comprada para revenda	-6.483	-5.231
3.03	Resultado Bruto	42.971	28.367
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-7.787	-962
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-7.787	-962
3.04.02.01	Honorários da diretoria e conselho de administração	-55	-63
3.04.02.03	Outras despesas e receitas	-6.455	125
3.04.02.04	Depreciação e amortização	-133	-100
3.04.02.06	Administrativas e Gerais	-632	-649
3.04.02.07	Pessoal	-512	-275
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	35.184	27.405
3.06	Resultado Financeiro	-9.127	-8.402
3.06.01	Receitas Financeiras	4.814	4.527
3.06.02	Despesas Financeiras	-13.941	-12.929
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	26.057	19.003
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-6.209	-2.888
3.08.01	Corrente	-6.298	-2.955
3.08.02	Diferido	89	67
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	19.848	16.115
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	19.848	16.115
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	0,0246	0,02

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
4.01	Lucro Líquido do Período	19.848	16.115
4.03	Resultado Abrangente do Período	19.848	16.115

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	45.501	34.052
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	43.316	38.803
6.01.01.01	Lucro (prejuízo) do período antes do imposto de renda e contribuição social	26.058	19.003
6.01.01.02	Depreciação e amortização	9.637	9.947
6.01.01.04	Baixa de ativo imobilizado	-2.114	0
6.01.01.05	Encargos de dívidas	10.884	12.344
6.01.01.06	Outras variações monetárias líquidas	2.042	43
6.01.01.07	Descontos financeiros obtidos	0	-1
6.01.01.09	Receita de aplicações financeiras	-4.569	-4.457
6.01.01.10	Impostos sobre aplicações financeiras	0	169
6.01.01.11	Repactuação do risco hidrológico	317	317
6.01.01.12	Provisão de Contingência	6	413
6.01.01.13	Encargos de dividas arrendamentos	25	26
6.01.01.15	Atualização monetária - Uso do bem público	461	445
6.01.01.16	Despesas c/ apropriação de seguros	569	554
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	7.280	-944
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	8.222	-1.209
6.01.02.02	Impostos a compensar	-89	2.559
6.01.02.03	Despesas pagas antecipadamente	1	-2
6.01.02.04	Outros ativos circulantes	-72	84
6.01.02.06	Encargos setoriais	-528	1.260
6.01.02.07	Salários, férias e encargos	294	103
6.01.02.09	Tributos e contribuições sociais a recolher	-466	-2.912
6.01.02.10	Outros passivos circulantes	-527	-562
6.01.02.12	Provisão para compensação ambiental	-15	0
6.01.02.14	Fornecedores	608	-383
6.01.02.17	Adiantamentos a Fornecedores	173	130
6.01.02.18	Partes relacionadas	-151	-2
6.01.02.19	Provisão para constituição de ativos	-170	-10
6.01.03	Outros	-5.095	-3.807
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-5.095	-3.807
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-40.052	-26.329
6.02.01	Aplicações em títulos e valores mobiliários	-358	-134
6.02.02	Aplicações no imobilizado	-718	-221
6.02.03	Aplicações no intangível	-28	0
6.02.04	Resgate de títulos e valores mobiliários	7.456	1.224
6.02.06	Aplicações em investimento de curto prazo	-86.061	-51.930
6.02.07	Resgate de investimento de curto prazo	39.657	24.732
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-9.220	-9.594
6.03.01	Amortização e pagamento de financiamento	-6.031	-5.971
6.03.04	Amortização e pagamento de juros de financiamento	-3.057	-3.510
6.03.05	Amortização de principal arrendamentos	-107	-87
6.03.06	Amortização de juros sobre arrendamentos	-25	-26
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-3.771	-1.871

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	10.983	9.385
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	7.212	7.514

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	818.858	0	233.896	0	0	1.052.754
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	818.858	0	233.896	0	0	1.052.754
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	19.848	0	19.848
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	19.848	0	19.848
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	818.858	0	233.896	19.848	0	1.072.602

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	818.858	0	201.335	0	0	1.020.193
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	818.858	0	201.335	0	0	1.020.193
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	16.115	0	16.115
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	16.115	0	16.115
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	818.858	0	201.335	16.115	0	1.036.308

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 31/03/2025	Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
7.01	Receitas	77.668	62.452
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	64.700	62.106
7.01.02	Outras Receitas	12.250	125
7.01.02.01	Venda crédito de carbono	12.120	0
7.01.02.02	Outras receitas	130	125
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	718	221
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-26.490	-17.423
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.513	-1.452
7.02.04	Outros	-24.977	-15.971
7.02.04.01	Energia eletrica comprada para revenda	-6.483	-5.231
7.02.04.02	Encargos de uso da rede elétrica (CUST)	-7.575	-7.302
7.02.04.03	Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	-2.609	-1.888
7.02.04.04	Outros custos operacionais	-8.310	-1.550
7.03	Valor Adicionado Bruto	51.178	45.029
7.04	Retenções	-7.523	-9.947
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-7.523	-9.947
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	43.655	35.082
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	5.049	4.748
7.06.02	Receitas Financeiras	5.049	4.748
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	48.704	39.830
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	48.704	39.830
7.08.01	Pessoal	1.213	914
7.08.01.01	Remuneração Direta	898	647
7.08.01.02	Benefícios	262	194
7.08.01.03	F.G.T.S.	53	73
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	13.521	9.769
7.08.02.01	Federais	13.521	9.769
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	14.122	13.032
7.08.03.01	Juros	10.909	12.370
7.08.03.02	Aluguéis	181	99
7.08.03.03	Outras	3.032	563
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	19.848	16.115
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	19.848	16.115

Comentário do Desempenho

Relatório da Administração

Aos acionistas

A Administração da Ferreira Gomes Energia S.A. (“Companhia”), em atendimento às disposições legais e estatutárias pertinentes, apresenta o relatório da Administração e as informações contábeis intermediárias da Companhia para o período findo em 31 de março de 2025, compreendendo o balanço patrimonial, as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado para o período de três meses findo naquela data, e as respectivas notas explicativas às informações contábeis intermediárias, acompanhadas do relatório do auditor independente sobre as informações contábeis intermediárias. Toda a documentação relativa às contas ora apresentadas estão à disposição dos senhores acionistas, a quem a Diretoria terá o prazer de prestar os esclarecimentos adicionais necessários.

1. Breve histórico da Companhia

A Ferreira Gomes Energia S.A. “Companhia” é uma Sociedade de Propósito Específico - SPE constituída em 10 de agosto pela Alupar Investimento S.A. (“Alupar”), cuja concessão foi obtida pela Alupar no leilão de geração de energia nova 003/2010 (“Leilão”), promovido pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL em julho de 2010.

Em 09 de novembro de 2010, foi firmado entre a Companhia e a União o Contrato de Concessão nº 02/2010 – MME – UHE Ferreira Gomes, que concede a Companhia o direito de explorar o empreendimento pelo prazo de 35 anos (até 09 de novembro de 2045).

Em 02 de junho de 2022, a Companhia e a União celebraram o 2º Termo Aditivo ao Contrato de Concessão, cujo objeto foi a extensão do prazo de vigência da outorga por mais 584 (quinhentos e oitenta e quatro) dias, ou seja, até 16 de junho de 2047.

A contratação de energia foi efetuada no Ambiente de Comercialização Regulado ACR, assim a Companhia assinou contrato de compra e venda de energia com 27 distribuidoras que participaram do leilão. A Companhia possui 39,9 MWm contratados com a “Controladora” Alupar Investimentos S.A., no Ambiente Livre – ACL.

A Companhia, cuja sede está localizada na cidade de São Paulo, tem como objeto social a construção, operação e exploração do potencial de energia hidráulica localizada no rio Araguari em Ferreira Gomes, no Estado do Amapá, bem como das respectivas Instalações de Transmissão de Interesse Restrito à Central geradora.

Comentário do Desempenho

O mapa a seguir ilustra a localização do empreendimento:



A Companhia conta com três unidades geradoras de energia, cujas entradas em operação são apresentadas a seguir:

Unidades geradoras	Ínicio da operação comercial	Ínicio da operação comercial conforme contrato de concessão	Despacho ANEEL	Potência instalada	Garantia física
1ª	04 de novembro de 2014	30 de dezembro de 2014	nº 4.297	84 MW (megawatts)	48,5 MW (megawatts)
2ª	17 de dezembro de 2014	28 de fevereiro de 2015	nº 4.815	84 MW (megawatts)	48,5 MW (megawatts)
3ª	30 de abril de 2015	30 de abril de 2015	nº 1.271	84 MW (megawatts)	48,5 MW (megawatts)
				252 MW (megawatts)	145,5 MW (megawatts)

Em 02 de dezembro de 2022 foi publicada a Portaria nº 709/GM/MME, 30 de novembro de 2022, aprovando os valores revistos da Garantia Física das Usinas Hidrelétricas despachadas centralizadamente no Sistema Interligado Nacional – SIN, por meio do Relatório “Revisão Ordinária de Garantia Física de Energia das Usinas Hidrelétricas – UHE’s Despachadas Centralizadamente no Sistema Interligado Nacional - SIN”, alterando a garantia física da UHE Ferreira Gomes de 153,10MW para 145,5MW.

2. Governança corporativa

A Companhia pauta o desenvolvimento de suas atividades em elevados padrões de governança corporativa.

Estão incluídos na estrutura de governança corporativa da Companhia:

Conselho de Administração

O Conselho de Administração é composto por 3 (três) a 5 (cinco) membros, eleitos na Assembleia Geral, com mandato de (3) três anos, admitida a reeleição por igual período.

Comentário do Desempenho

Diretoria estatutária

A diretoria estatutária exerce a gestão dos negócios, seguindo as estratégias e diretrizes fixadas pelo Conselho de Administração, e é composta pelos diretores:

- (i) Diretor Administrativo;
- (ii) Diretor de Gestão de Energia;
- (iii) Diretor Financeiro;
- (iv) Diretor Técnico; e
- (v) Diretor de Relações com Investidores.

Conselho fiscal

Nos termos do Estatuto Social, a Companhia poderá ter um Conselho Fiscal não permanente, o qual exercerá as atribuições impostas por lei e que somente será instalado nos exercícios sociais em que assim solicitarem os acionistas, nos casos previstos em lei. O Conselho Fiscal será composto por 3 (três) membros efetivos e 3 (três) suplentes, acionistas ou não, residentes no país, sendo admitida a reeleição. Nos exercícios sociais em que a instalação do Conselho Fiscal for solicitada, a Assembleia Geral elegerá seus membros e indicará um deles para o cargo de presidente do Conselho Fiscal, bem como estabelecerá a respectiva remuneração, sendo que o mandato dos membros terminará na data da primeira Assembleia Geral Ordinária realizada após sua instalação.

Até 31 de março de 2025, a Companhia não recebeu qualquer pedido de instalação de conselho fiscal pelos acionistas.

3. Desempenho econômico-financeiro

(Em milhares de Reais)

	Acumulado findo em		
	31/03/2025	31/03/2024	Variação %
Receita operacional bruta	76.820	62.106	23,7%
(-) Deduções da receita operacional	(6.712)	(6.359)	5,6%
Receita operacional líquida	70.108	55.747	25,8%
(-) Custos operacionais	(27.137)	(27.380)	-0,9%
Lucro bruto	42.971	28.367	51,5%
(-) Despesas/receitas operacionais	(7.787)	(962)	709,5%
(-) Despesas/receitas financeiras	(9.127)	(8.402)	8,6%
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	26.057	19.003	37,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(6.298)	(2.955)	113,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	89	67	32,8%
Lucro líquido do período	19.848	16.115	23,2%
Ativo total	1.465.691	1.524.288	-3,8%
Investimentos (*)	1.242.714	1.286.995	-3,4%

(*) O valor em investimentos refere-se a imobilizado e intangível.

Comentário do Desempenho

Comentários relevantes

A Companhia registrou Receita Operacional Líquida de R\$ 70.108 (344.467 MWh) no primeiro trimestre de 2025, em comparação a R\$ 55.747 (340.448 MWh) no mesmo período de 2024. O aumento de 25,8% de um período para o outro ocorreu pela atualização dos contratos ACR, pela negociação de energia elétrica no ambiente livre (ACL) e pelo registro da venda de crédito de carbono.

Os custos operacionais do primeiro trimestre de 2025 apresentam redução de 0,90% se comparado com o mesmo período de 2024, justificada pelos impactos do ativo imobilizado que por consequência efetuamos o estorno da respectiva depreciação que já havia sido transitado no resultado como despesa com depreciação.. As despesas/receitas operacionais do primeiro trimestre em 2025 apresentam aumento de mais de 100% quando comparado com o mesmo período de 2024, justificado principalmente pelo aumento nas despesas de pessoal e despesa com condenação de natureza cível. A companhia apresentou o montante de compra de energia de R\$ 6.483 (77.304 MWh) em 31 de março de 2025 e R\$ 5.230 (55.080 MWh) em 31 de março de 2024.

O resultado financeiro líquido no primeiro trimestre de 2025 apresenta uma aumento de 8,6% se comparado ao mesmo período de 2024, justificado principalmente pela atualização monetária de contingências.

A provisão do imposto de renda e contribuição social diferidos estão relacionados ao reconhecimento da extensão da concessão que é realizada mensalmente de forma linear até o final da concessão.

Devido ao fato da Companhia, ser uma “SPE” sociedade de propósito específico, não houve investimentos em sociedades coligadas e/ou controladas.

Os recursos para implantação, construção e operação da UHE Ferreira Gomes foram provenientes da acionista Alupar Investimentos S.A, bem como de empréstimos e financiamentos captados junto a terceiros, incluindo a emissão de debêntures.

EBITDA

(Em milhares de Reais)

	31/03/2025	31/03/2024
Lucro líquido do período	19.848	16.115
(+) Resultado financeiro	9.127	8.402
(+) Depreciação e amortização (*)	7.523	9.947
(+) IR/CS correntes	6.298	2.955
(+) IR/CS diferidos	(89)	(67)
(=) EBITDA	42.707	37.352

(*) Valor composto por depreciação, amortização, amortização de direito de extensão de concessão e amortização do UBP – Uso do Bem Público.

Comentário do Desempenho

Endividamento
(Em milhares de Reais, exceto índice de endividamento líquido)

	31/03/2025	31/12/2024
Empréstimos, financiamentos, debêntures (líquidos dos custos a amortizar) e arrendamentos		
Circulante	(96.210)	(88.464)
Não circulante	(245.619)	(251.676)
Dívida total	(341.829)	(340.140)
Caixa e equivalentes de caixa, investimentos de curto prazo e títulos valores mobiliários	178.742	138.404
Dívida líquida	(163.087)	(201.736)
Patrimônio líquido	1.072.602	1.052.754
Índice de endividamento líquido	0,15	0,19

4. Capital humano

Em consonância aos objetivos estratégicos estabelecidos, a Companhia promove o desenvolvimento profissional e a melhoria da qualidade de vida dos colaboradores por meio de ações e concessão de benefícios, com um relacionamento claro e transparente, e com o envolvimento dos colaboradores para que entendam seu papel no cumprimento das metas.

O capital humano constitui ferramenta valiosa para o sucesso dos negócios da Companhia, e no período findo em 31 de março de 2025 mantinha em seu quadro 26 colaboradores.

5. Responsabilidade sócio ambiental

A Companhia tem um comprometimento social e acredita na construção de uma sociedade mais justa e humana. Desta forma, está engajada no desenvolvimento de projetos sociais e ambientais que levam melhorias significativas às vidas dos membros da comunidade onde atua, tais como: ações voltadas ao incentivo cultural, desenvolvimento social e econômico da região.

Abaixo destacamos alguns dos programas em andamento que tem como objetivo controle de aspectos ambientais da usina, mitigação de seus impactos socioambientais e geração de dados consistidos sobre o meio ambiente da região:

- Programa de Monitoramento e Conservação da Ictiofauna;
- Programa de Recuperação de Áreas Degradadas;
- Monitoramento de Invertebrados Aquáticos;
- Monitoramento de Macrófitas Aquáticas;
- Programa de Monitoramento da Qualidade das Águas e Efluentes;
- Programa de Monitoramento Hidrossedimentológico;
- Programa de Monitoramento da Fauna; e
- Programa de Gerenciamento de Resíduos Sólidos.

Em seguida, citamos os programas cujo o público alvo são população residente no entorno da usina:

Comentário do Desempenho

- Plano de Investimento Social;
- Programa de suporte à Implantação do Comitê da Bacia Hidrográfica do Rio Araguaia e do Sistema de Outorga dos Recursos Hídricos;
- Programa de Incentivo à Pesquisa;
- Programa de Educação Ambiental;
- Programa de Comunicação Social; e
- Plano Ambiental de Conservação e Uso do Entorno do Reservatório Artificial (PACUERA).

6. Auditoria Independente

Em atendimento à instrução CVM nº 23/2021, informamos que contratamos a KPMG Auditores Independentes Ltda. (“KPMG”), para prestação dos serviços de auditoria das nossas demonstrações contábeis, bem como de revisões das informações trimestrais (“ITR”), preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de contabilidade International Financial Reporting Standards (“IFRS”). Os serviços prestados pela KPMG foram contratados para os exercícios de 2024 até 2025.

Mensagem final

Finalmente, queremos deixar consignados nossos agradecimentos aos acionistas, colaboradores, seguradoras, agentes financeiros e do setor elétrico, e a todos que direta ou indiretamente colaboraram para o êxito das atividades da Companhia.

A Diretoria

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.

Balanço patrimonial
Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro 2024

(Em milhares de Reais)

	Nota	31/03/2025	31/12/2024
Ativo			
Circulante		218.909	182.121
Caixa e equivalentes de caixa	4	7.212	10.983
Investimentos de curto prazo	5	117.484	67.896
Títulos e valores mobiliários	6	54.046	59.525
Contas a receber de clientes	7	26.722	34.944
Imposto de renda e contribuição social compensáveis	9	11.427	5.816
Outros tributos compensáveis	9	244	441
Despesas pagas antecipadamente	8	1.771	2.341
Outros ativos		3	175
Não circulante		1.246.782	1.265.851
Despesas pagas antecipadamente	8	3.803	4.120
Depósitos judiciais		17	17
Outros ativos		248	176
Imobilizado	10	1.218.718	1.234.709
Intangível	11	23.996	26.829
Total do ativo		1.465.691	1.447.972
Passivo			
Circulante		125.454	118.483
Fornecedores	12	10.944	18.207
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	95.756	88.020
Arrendamentos	17.1	454	444
Salários e férias a pagar		974	680
Imposto de renda e contribuição social a pagar	9	6.298	-
Outros tributos a pagar	9	1.612	3.380
Uso do bem público	11	2.096	2.096
Provisões	14	1.458	1.615
Encargos setoriais		5.728	3.754
Credores diversos		134	287
Não circulante		267.635	276.735
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13	245.036	250.976
Arrendamentos	17.1	583	700
Imposto de renda e contribuição social diferidos	16	4.465	4.553
Uso do bem público	11	17.305	17.368
Provisões	14	-	2.898
Provisão para contingências		246	240
Patrimônio líquido		1.072.602	1.052.754
Capital social	18.1	818.858	818.858
Reserva de lucros		233.896	233.896
Lucro do período		19.848	-
Total do passivo e do patrimônio líquido		1.465.691	1.447.972

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.

Demonstrações do resultado

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e 2024

(Em milhares de Reais)

	Nota	31/03/2025	31/03/2024
Receita operacional líquida	20	70.108	55.747
Custos operacionais	21	(27.137)	(27.380)
Lucro bruto		42.971	28.367
(Despesas) receitas operacionais	21	(7.787)	(962)
Despesas gerais e administrativas		(1.332)	(1.087)
Outras despesas e receitas		(6.455)	125
Lucro antes do resultado financeiro		35.184	27.405
Despesa financeira	22	(13.941)	(12.929)
Receita financeira	22	4.814	4.527
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		26.057	19.003
Imposto de renda e contribuição social correntes	23	(6.298)	(2.955)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	23	89	67
Lucro líquido do período		19.848	16.115
Lucro básico e diluído por ação- R\$	19	0,0246	0,0200

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.

Demonstrações do resultado abrangente

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e 2024

(Em milhares de Reais)

	31/03/2025	31/03/2024
Lucro líquido do período	19.848	16.115
Outros resultados abrangentes	-	-
Total do resultado abrangente do período	19.848	16.115

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e 2024

(Em milhares de Reais)

	Reserva de lucros					
	Capital social	Reserva legal	Especial para incentivos fiscais	Reserva de lucros retidos	Lucros acumulados	Total do patrimônio líquido
Saldo em 31 de dezembro de 2023	818.858	14.047	30.114	157.174	-	1.020.193
Lucro líquido do período	-	-	-	-	16.115	16.115
Saldo em 31 de março de 2024	818.858	14.047	30.114	157.174	16.115	1.036.308
Saldo em 31 de dezembro de 2024	818.858	18.325	39.187	176.384	-	1.052.754
Lucro líquido do período	-	-	-	-	19.848	19.848
Saldo em 31 de março de 2025	818.858	18.325	39.187	176.384	19.848	1.072.602

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e 2024

(Em milhares de Reais)

	Nota	31/03/2025	31/03/2024
Fluxos de caixa das atividades operacionais			
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social		26.057	19.003
Itens que não afetam caixa e equivalentes de caixa			
Depreciação e amortização	10 e 11	9.637	9.947
Repactuação do risco hidrológico	21	317	317
Encargos de dívidas	13.b	10.884	12.344
Encargos de dívidas arrendamentos	17.1	25	26
Atualização monetária - Uso do bem público	11	461	445
Outras variações monetárias líquidas		2.042	43
Descontos financeiros obtidos		-	(1)
Receitas de aplicações financeiras	22	(4.569)	(4.457)
Baixa de ativo imobilizado	10	(2.114)	-
Ingressos e reversões de provisões para contingências		6	413
Impostos sobre sobre aplicações financeiras		-	169
Despesas c/ apropriação de seguros		570	554
		43.316	38.803
(Aumento) redução no ativo			
Contas a receber de clientes		8.222	(1.209)
Tributos a compensar		(89)	2.559
Adiantamentos a fornecedores		173	130
Despesas pagas antecipadamente		1	(2)
Outros ativos		(72)	84
		8.235	1.562
Aumento (redução) no passivo			
Fornecedores		608	(383)
Partes relacionadas		(151)	(2)
Encargos setoriais		(528)	1.260
Salários, férias a pagar		294	103
Provisão para gastos ambientais	14	(15)	-
Provisão para constituição de ativos	14	(170)	(10)
Tributos a recolher		(466)	(2.912)
Outros passivos		(527)	(562)
		(955)	(2.506)
Imposto de renda e contribuição social recolhidos		(5.095)	(3.807)
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais		45.501	34.052
Fluxos de caixa das atividades de investimentos			
Resgates em investimentos de curto prazo		39.657	24.732
Aplicações em investimentos de curto prazo		(86.061)	(51.930)
Resgates em títulos e valores mobiliários		7.456	1.224
Aplicações em títulos e valores mobiliários		(358)	(134)
Adições no imobilizado	10	(718)	(221)
Adições no intangível	11	(28)	-
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos		(40.052)	(26.329)
Fluxos de caixa das atividades de financiamentos			
Amortização de principal arrendamentos		(107)	(87)
Amortização de juros de arrendamentos	17.1	(25)	(26)
Amortização de principal de empréstimos, financiamentos e debêntures	13.b	(6.031)	(5.971)
Amortização de juros s/ empréstimos, financiamentos e debêntures	13.b	(3.057)	(3.510)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos		(9.220)	(9.594)
Redução no caixa e equivalentes de caixa		(3.771)	(1.871)
Demonstração da redução no caixa e equivalentes de caixa			
Saldo no início do período		10.983	9.385
Saldo no final do período		7.212	7.514
Redução no caixa e equivalentes de caixa		(3.771)	(1.871)

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.

Demonstração do valor adicionado

Períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e 2024

(Em milhares de Reais)

	Nota	31/03/2025	31/03/2024
Receita de contratos com clientes			
Suprimento de energia e Ajuste positivo CCEE	20	64.700	62.106
Venda crédito de carbono	20	12.120	-
Outras receitas		130	125
Receitas relativas à construção de ativos próprios		718	221
		77.668	62.452
(-) Insumos adquiridos de terceiros			
Energia elétrica comprada para revenda		(6.483)	(5.231)
Encargos do uso da rede elétrica	21	(7.575)	(7.302)
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	21	(2.609)	(1.888)
Serviços de terceiros		(1.681)	(1.361)
Materiais	21	168	(91)
Outros custos operacionais		(8.310)	(1.550)
		(26.490)	(17.423)
(-) Depreciação e amortização	10 e 11	(7.523)	(9.947)
Valor adicionado recebido em transferência			
Receita financeira		5.049	4.748
		48.704	39.830
Distribuição do valor adicionado			
Pessoal			
Remuneração direta		898	647
Benefícios		262	194
Auxílio alimentação		153	86
Assistência médica e odontológica		100	100
Previdência Privada		8	6
Outros		1	2
FGTS		53	73
		1.213	914
Impostos, taxas e contribuições			
Federais			
INSS		183	137
Encargos setoriais - P&D e TFSEE		825	798
Imposto de renda e contribuição social correntes		6.298	2.955
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(89)	(67)
PIS e COFINS		6.120	5.780
Outros impostos e taxas		184	166
		13.521	9.769
Remuneração de capitais de terceiros			
Juros s/ empréstimos, financiamentos e debêntures	13.b	10.884	12.344
Juros s/ arrendamentos	17.1	25	26
Aluguéis	21	181	99
Outras despesas financeiras		3.031	563
		14.121	13.032
Remuneração de capitais próprios			
Lucro do período		19.849	16.115
		19.849	16.115
Valor Adicionado Distribuído		48.704	39.830

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de forma diferente)

1 Contexto operacional

A Ferreira Gomes Energia S.A. (“Ferreira Gomes”, “FGE” ou “Companhia”), com sede localizada na Rua Gomes de Carvalho nº 1996, 15º andar, Vila Olímpia, na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, é uma Companhia Aberta registrada na CVM (categoria B), constituída no dia 10 de agosto de 2010, com o propósito específico de construir, operar e explorar o potencial de energia hidráulica do rio Araguari, no Município de Ferreira Gomes, Estado do Amapá, denominado Usina Hidrelétrica Ferreira Gomes, com potência instalada de 252 MW, bem como das instalações de transmissão de interesse restrito a usina hidrelétrica e a comercialização ou a utilização da energia elétrica produzida.

A Companhia é diretamente controlada pela Alupar Investimento S.A. (“Alupar”).

Em 09 de novembro de 2010, foi firmado entre a Companhia e a União o Contrato de Concessão nº 02/2010 – MME – UHE Ferreira Gomes (“Contrato de Concessão”), que concedeu à Companhia o direito de explorar o empreendimento pelo prazo de 35 (trinta e cinco) anos a partir da assinatura do respectivo contrato, ou seja, até 09 de novembro de 2045, podendo ser prorrogado, a critério do poder concedente, uma única vez, pelo prazo de até 30 (trinta) anos, mediante requisição do concessionário e observadas as condições expostas na Legislação.

Ademais, em 02 de junho de 2022, a Companhia e a União celebraram o 2º Termo Aditivo ao Contrato de Concessão, cujo objeto foi a extensão do prazo de vigência da outorga por mais 584 (quinhentos e oitenta e quatro) dias, ou seja, até 16 de junho de 2047.

O Contrato de Concessão estabelece que a extinção da concessão determinará a reversão ao poder concedente dos bens vinculados ao serviço, mediante indenização dos investimentos em imobilizado realizados e ainda não depreciados, apurados por auditoria da ANEEL.

Em relação ao contrato de concessão o mesmo pode ser prorrogado, a critério do poder concedente, uma única vez, pelo prazo de até 30 (trinta) anos, mediante requisição do concessionário e observadas as condições expostas na Legislação.

A Companhia efetua mensalmente o pagamento pelo uso do bem público conforme descrito na nota explicativa nº 11.

A Companhia está em plena operação comercial, conforme abaixo:

Unidades geradoras	Início da operação comercial	Início da operação comercial conforme contrato de concessão	Despacho ANEEL	Potência instalada	Garantia física
1ª	04 de novembro de 2014	30 de dezembro de 2014	nº 4.297	84 MW (megawatts)	48,5 MW (megawatts)
2ª	17 de dezembro de 2014	28 de fevereiro de 2015	nº 4.815	84 MW (megawatts)	48,5 MW (megawatts)
3ª	30 de abril de 2015	30 de abril de 2015	nº 1.271	84 MW (megawatts)	48,5 MW (megawatts)
				252 MW (megawatts)	145,5 MW (megawatts)

Em 02 de dezembro de 2022 foi publicada a Portaria nº 709/GM/MME, de 30 de novembro de 2022, aprovando os valores revistos da Garantia Física das Usinas Hidrelétricas

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
*Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025*

despachadas centralizadamente no Sistema Interligado Nacional – SIN, por meio do Relatório “Revisão Ordinária de Garantia Física de Energia das Usinas Hidrelétricas – UHE’s Despachadas Centralizadamente no Sistema Interligado Nacional - SIN”, alterando a garantia física da UHE Ferreira Gomes de 153,10MW para 145,5 MW.

2 Base de preparação e apresentação das informações contábeis intermediárias

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com o CPC 21(R1) e a norma internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board – (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

A apresentação da Demonstração do Valor Adicionado - DVA, preparada de acordo com o CPC 09 – Demonstração do Valor Adicionado, é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil. As IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas IFRS, essa demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das informações contábeis intermediárias.

Declaração de conformidade

A autorização para emissão das informações contábeis intermediárias da Companhia foi efetuada em Declaração de Diretoria realizada em 07 de maio de 2025.

Administração avaliou a capacidade da Companhia em continuar operando normalmente e está convencida de que ela possui recursos para dar continuidade a seus negócios no futuro. Adicionalmente, a Administração da Companhia não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas informações contábeis intermediárias foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

Todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, exceto pela valorização de certos ativos e passivos classificados como instrumentos financeiros mensurados a valor justo.

Moeda funcional e de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real (R\$). Essas informações contábeis intermediárias foram preparadas e estão apresentadas em milhares de Reais. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações.

Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
*Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025*

Estimativas e premissas são revistas de maneira contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente. Essas estimativas e premissas incluem: a avaliação dos ativos financeiros pelo valor justo, análise a redução ao valor recuperável, assim como da análise dos demais riscos para determinação de outras provisões e inclusive provisões para contingências.

I. Julgamentos

As informações sobre julgamentos realizados na aplicação das políticas contábeis que têm efeitos significativos sobre os valores reconhecidos nas informações contábeis intermediárias estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- Nota 10 - Imobilizado e nota explicativa 3.4 (i): Aplicação das vidas úteis definidas;
- Nota 16 - Imposto de renda e contribuição social diferidos e nota explicativa 3.6 (i): Expectativa de realização do saldo
- Nota 15 - Provisão para contingências e nota explicativa 3.3 (i): Estimativa do risco.

II. Incertezas sobre premissas e estimativas

As informações sobre as incertezas relacionadas a premissas e estimativas na data da emissão do relatório que possuem um risco significativo de resultar em um ajuste material nos saldos contábeis de ativos e passivos no próximo ano fiscal estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- Nota explicativa 3.9 (i) - Arrendamentos: taxa aplicadas e contratos considerados;
- Nota 7 e nota explicativa 3.10 (i) - Contas a receber de clientes: mensuração de perda de crédito esperada para contas a receber : estimativa de valores que não serão recebidos;
- Nota 10 e nota explicativa 3.4 (i) - Imobilizado – taxa de depreciação;
- Nota 16 e nota explicativa 3.6 (i)- Imposto de renda e contribuição social diferidos passivo: Reconhecimento sob a extensão da concessão que será realizado mensalmente de forma linear até o final da concessão;
- Nota 15 e nota explicativa 3.3 (i) - Provisões para contingências: reconhecimento e mensuração de provisões e provisão para processos judiciais: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos.

(i) Nota explicativa divulgada nas práticas contábeis das demonstrações financeiras de dezembro de 2024, devem ser lidas em conjunto com as referidas Demonstrações Contábeis, emitidas em 26 de fevereiro de 2025.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025

3 Sumário das principais práticas contábeis materiais

As políticas contábeis descritas em detalhes abaixo têm sido aplicadas de maneira consistente para os exercícios apresentados nessas informações contábeis intermediárias, salvo indicação ao contrário.

As informações contábeis intermediárias da Companhia foram preparadas de forma consistentes com as práticas contábeis divulgadas na nota explicativa nº 3 das demonstrações contábeis relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024. Essas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as referidas Demonstrações Contábeis, emitidas em 26 de fevereiro de 2025.

3.1 Novas normas e interpretações vigentes e não vigentes

As normas e interpretações novas e alteradas emitidas, mas que ainda não estão em vigor até a data de emissão das informações contábeis intermediárias da Companhia, estão descritas a seguir. A Companhia pretende adotar essas normas e interpretações novas e alteradas, se cabível, quando entrarem em vigor.

IFRS 18 Apresentação e Divulgação das Demonstrações Contábeis

O IFRS 18 substituirá o CPC 26/IAS 1 Apresentação das Demonstrações Contábeis e se aplica a períodos de relatórios anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027 e trará as seguintes exigências:

- Define o lucro ou prejuízo operacional como ponto de partida para a Demonstração do Fluxo de Caixa (DFC) no método indireto;
- Divide as despesas e receitas em três categorias: operacional, investimento e financiamento;
- Propõe novos subtotais na demonstração do resultado, como lucro ou prejuízo operacional e receitas e despesas de associadas integrais e empreendimentos conjuntos;

A Companhia espera impactos substanciais na elaboração da Demonstração de Resultado e da Demonstração dos Fluxo de Caixa e irá aguardar orientações do CPC para aplicação dessa norma.

Outras Normas Contábeis

Não se espera que as seguintes normas novas e alteradas tenham um impacto significativo nas demonstrações contábeis da Companhia:

- Ausência de conversibilidade (alterações ao CPC 02/IAS 21);
- Classificação e mensuração de instrumentos financeiros (alterações IFRS 9 e IFRS 7).

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
 Informações contábeis intermediárias em
 31 de março de 2025

4 Caixa e equivalentes de caixa

	31/03/2025	31/12/2024
Fundo fixo	6	6
Banco conta movimento	7.206	10.977
	7.212	10.983

5 Investimentos de curto prazo

	Remuneração média		31/03/2025	31/12/2024
	31/03/2025	31/12/2024		
Fundo de Investimento - STA	99,79% do CDI	94,99% do CDI	117.484	67.896

A Companhia aplica seus recursos no Fundo de Investimento STA Energia (fundo não exclusivo), cujo objetivo é buscar retorno por meio de investimentos, majoritariamente em operações compromissadas e títulos públicos. Os montantes são mensurados ao valor justo por meio do resultado.

6 Títulos e valores mobiliários

	Instituição	Remuneração média		31/03/2025	31/12/2024
		31/03/2025	31/12/2024		
Aplicação pós fixada	BNDES	96,92% do CDI	93,60% do CDI	8.921	8.949
Aplicação pós fixada	Debêntures	96,92% do CDI	93,60% do CDI	45.125	50.576
				54.046	59.525

Aplicações em garantia do contrato de debêntures conforme instrumento particular de escritura da 3ª Emissão, que estabelece obrigatoriedade de constituição de reservas para conta O&M, serviço da dívida e, em garantia do contrato de financiamento de abertura de crédito número 12.2.1390-1 celebrado entre a Companhia e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES para implantação da UHE Ferreira Gomes Energia S.A., o qual estabelece que a Companhia deve constituir uma conta bancária reserva do BNDES, realizando movimentação, periodicamente, para pagamentos decorrentes dos contratos de financiamento, no caso de insuficiência de saldo de recursos, na conta centralizadora. As reservas estão aplicadas no Banco Itáu.

7 Contas a receber de clientes

	Nota	31/03/2025	31/12/2024
Suprimento de energia elétrica - ambiente regulado		16.464	16.226
Suprimento de energia elétrica - ambiente livre - partes relacionadas	17.1	7.821	15.800
Suprimento de energia elétrica - ambiente livre		1.397	1.476
Contas a receber curto prazo CCEE		1.040	1.442
		26.722	34.944

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025

Os montantes de suprimentos de energia elétrica ambiente regulado e ambiente livre são constituídos pelos valores em aberto que serão recebidos a partir dos meses subsequentes ao fato gerador, conforme definido no contrato de comercialização de energia elétrica no ambiente regulado.

Os valores da rubrica “Contas a receber curto prazo CCEE” referem-se a valores a receber e aos montantes estimados e não faturados, que serão liquidados no âmbito da CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica).

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, visto que não há histórico de perdas e/ou expectativas de perdas e não há saldos vencidos nas contas a receber de clientes.

Os contratos no ACR são desdobrados em três parcelas iguais com vencimentos nos dias 15 e 25 do mês seguinte ao reconhecimento da receita e no dia 5 do segundo mês subsequente ao reconhecimento.

Os contratos de venda de energia no mercado de curto prazo (ACL), são liquidados conforme a regulamentação da CCEE, contudo, o prazo médio para a liquidação é de cerca de 45 dias após o reconhecimento da receita.

8 Despesas pagas antecipadamente

	31/03/2025	31/12/2024
<u>Ativo circulante</u>		
Prêmio de seguros - diversos	82	172
Prêmio de seguros - risco operacional	421	901
Repactuação do risco hidrológico	1.268	1.268
	1.771	2.341
<u>Ativo não circulante</u>		
Repactuação do risco hidrológico	3.803	4.120
	3.803	4.120
	5.574	6.461

Em 28 de dezembro de 2015 a Companhia protocolou na ANEEL o interesse pela repactuação do risco hidrológico, nos termos da Lei nº 13.203/2015 e da Resolução Normativa ANEEL nº 684/2015 no ACR no produto SP 92. Em 19 de janeiro de 2016 a ANEEL anuiu a repactuação do risco hidrológico da UHE Ferreira Gomes.

O registro inicial (R\$ 16.796 data base de dezembro de 2015) consistiu na criação de uma despesa antecipada em contrapartida à redução do custo de energia comprada para revenda no resultado, a ser apropriada em 13 anos e 3 meses contados a partir de janeiro de 2016.

A partir de janeiro de 2016 ocorre mensalmente a amortização linear deste custo de energia comprada. O saldo do montante repactuado líquido de amortização na data de 31 de março de 2025 é de R\$ 5.071 segregado entre circulante e não circulante (R\$ 5.388 em 31 de dezembro de 2024).

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025

Devido a repactuação do risco hidrológico através da escolha do produto SP 92, mediante ao Despacho ANEEL nº 140 de 19 de janeiro de 2016, ficou definido que a partir de 01 de abril de 2029 a Companhia efetuará pagamentos mensais à CCRBT – Conta Centralizadora de Recursos de Bandeiras Tarifárias com término em 31 de dezembro de 2044. (data de término do suprimento dos CCEARs).

9 Tributos e contribuições sociais a compensar e a recolher

Conforme determinações legais, a Companhia efetuou retenções na fonte e antecipações para posterior compensação de tributos e contribuições sociais decorrentes majoritariamente de antecipação de Imposto de Renda Pessoa Jurídica. Os saldos destes tributos e contribuições sociais estão assim constituídos:

<u>Ativo circulante</u>	31/03/2025	31/12/2024
<u>Tributos e contribuições sociais a compensar</u>		
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	8.689	4.956
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	2.738	860
	11.427	5.816
<u>Outros tributos compensáveis</u>		
Outros	244	441
<u>Passivo circulante</u>		
<u>Tributos e contribuições sociais a recolher</u>		
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	3.933	-
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	2.365	-
	6.298	-
<u>Outros tributos a pagar</u>		
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	36	1.301
Programa de Integração Social - PIS	268	364
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	1.250	1.691
Outros	58	24
	1.612	3.380

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025

10 Imobilizado

O imobilizado está constituído da seguinte forma em 31 de março de 2025:

	Taxa média anual de depreciação	Saldo em 31/12/2024	Adições	Baixas	Outros (i)	Saldo em 31/03/2025
Imobilizado em serviço						
Terrenos	0,00%	17.612	-	-	-	17.612
Reservatórios, barragens e adutoras	2,14%	845.638	-	-	(814)	844.824
Edificações, obras civis e benfeitorias	2,45%	140.291	-	-	(6.649)	133.642
Máquinas e equipamentos	2,75%	607.640	718	-	(1.430)	606.928
Veículos	20,00%	37	-	-	-	37
Móveis e utensílios	6,13%	2.629	-	-	-	2.629
Direito de uso sobre arrendamento	11,25%	2.902	-	-	-	2.902
Total do imobilizado em serviço		1.616.749	718	-	(8.893)	1.608.574
(-) Depreciação acumulada						
Reservatórios, barragens e adutoras		(182.214)	(4.516)	166	-	(186.564)
Edificações, obras civis e benfeitorias		(34.634)	(833)	1.585	-	(33.882)
Máquinas e equipamentos		(164.611)	(4.197)	363	-	(168.445)
Veículos		(12)	(1)	-	-	(13)
Móveis e utensílios		(1.544)	(41)	-	-	(1.585)
Direito de uso sobre arrendamento		(1.866)	(106)	-	-	(1.972)
Total da depreciação acumulada		(384.881)	(9.694)	2.114	-	(392.461)
Total do ativo imobilizado em serviço		1.231.868	(8.976)	2.114	(8.893)	1.216.113
Imobilizado em curso						
Outros		-	-	-	44	44
Adiantamento a fornecedores		936	-	-	(280)	656
Depósitos judiciais		1.905	-	-	-	1.905
Total do ativo imobilizado em curso		2.841	-	-	(280)	2.605
Total do imobilizado		1.234.709	(8.976)	2.114	(9.173)	1.218.718

	Taxa média anual de depreciação	Saldo em 31/12/2023	Adições	Transferências para Intangível	Outros (ii)	Saldo em 31/12/2024
Imobilizado em serviço						
Terrenos	0,00%	17.612	-	-	-	17.612
Reservatórios, barragens e adutoras	2,14%	845.827	-	-	(189)	845.638
Edificações, obras civis e benfeitorias	2,45%	140.362	-	-	(71)	140.291
Máquinas e equipamentos	2,75%	606.464	1.083	-	93	607.640
Veículos	20,00%	10	27	-	-	37
Móveis e utensílios	6,13%	2.567	62	-	-	2.629
Direito de uso sobre arrendamento	11,25%	2.643	-	-	259	2.902
Total do imobilizado em serviço		1.615.485	1.172	-	92	1.616.749
(-) Depreciação acumulada						
Reservatórios, barragens e adutoras		(164.178)	(18.036)	-	-	(182.214)
Edificações, obras civis e benfeitorias		(31.212)	(3.422)	-	-	(34.634)
Máquinas e equipamentos		(147.884)	(16.727)	-	-	(164.611)
Veículos		(10)	(2)	-	-	(12)
Móveis e utensílios		(1.381)	(163)	-	-	(1.544)
Direito de uso sobre arrendamento		(1.553)	(313)	-	-	(1.866)
Total da depreciação acumulada		(346.218)	(38.663)	-	-	(384.881)
Total do ativo imobilizado em serviço		1.269.267	(37.491)	-	92	1.231.868
Imobilizado em curso						
Adiantamento a fornecedores		912	420	-	(396)	936
Depósitos judiciais		1.979	-	(2)	(72)	1.905
Total do ativo imobilizado em curso		2.891	420	(2)	(468)	2.841
Total do imobilizado		1.272.158	(37.071)	(2)	(376)	1.234.709

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025

- (i) As baixas de ativo imobilizado ocorridas no período de três meses findo em 31 de março de 2025, referem-se à baixa de ativo imobilizado efetuadas, em contrapartida da conta de fornecedores em função de acordo junto a fornecedores para o não desembolso de caixa desses montantes. O montante referente a depreciação acumulada desses ativos, foram contabilizadas em contra partida da conta de despesa de depreciação no resultado do período.
- (ii) 2024 o valor apresentado na coluna de Outros na linha de Direito de uso sobre arrendamento refere-se a remensuração do arrendamento, proveniente da extensão de contrato de locação e mudanças nos critérios de rateio da Alupar que são revisitados anualmente.

O saldo remanescente de imobilizado em curso em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024 refere-se substancialmente a adiantamento à fornecedores e montantes em discussões judiciais advindos dos processos de âmbito fundiário referente a desapropriações de terras, que ainda estão em andamento e seu destino final é a rubrica de ativo imobilizado.

11 Intangível

		Nota	Taxa média anual de amortização	Saldo em 31/12/2024	Adições	Outros (i)	Saldo em 31/03/2025
Intangível em serviço							
Uso do bem público (i)			1,00%	12.059	-	-	12.059
Extensão da concessão			3,05%	17.410	-	-	17.410
Software			3,90%	875	28	-	903
Outros intangíveis			3,90%	3.913	-	(2.956)	957
Servidões			0,00%	636	-	-	636
Total intangível em serviço				34.893	28	(2.956)	31.965
(-) Amortização acumulada							
Uso do bem público (i)		21		(3.788)	(91)	-	(3.879)
Extensão da concessão				(2.147)	(170)	-	(2.317)
Software				(1.172)	318	38	(816)
Outros intangíveis				(957)	-	-	(957)
Total amortização				(8.064)	57	38	(7.969)
Total do intangível				26.829	85	(2.918)	23.996

(i) O valor apresentado na coluna de Outros refere-se ao estorno da provisão para gastos ambientais contabilizados em contrapartida da rubrica do passivo “Provisão para gastos ambientais” em 31 de dezembro de 2024.

		Nota	Taxa média anual de amortização	Saldo em 31/12/2023	Adições	Baixas	Transferência do Imobilizado	Outros	Saldo em 31/12/2024
Intangível em serviço									
Uso do bem público (i)			1,00%	12.059	-	-	-	-	12.059
Extensão da concessão			3,05%	17.410	-	-	-	-	17.410
Software			3,90%	875	-	-	-	-	875
Outros intangíveis			3,90%	934	23	-	-	2.956	3.913
Servidão			0,00%	152	482	-	2	-	636
Total intangível em serviço				31.430	505	-	2	2.956	34.893
(-) Amortização acumulada									
Uso do bem público (i)				(3.420)	(368)	-	-	-	(3.788)
Extensão da concessão				(1.469)	(678)	-	-	-	(2.147)
Software				(783)	(389)	-	-	-	(1.172)
Outros intangíveis				(957)	-	-	-	-	(957)
Total amortização				(6.629)	(1.435)	-	-	-	(8.064)
Intangível em curso									
Software				13	-	(13)	-	-	-
Total do ativo Intangível em curso				13	-	(13)	-	-	-
Total do intangível				24.814	(930)	(13)	2	2.956	26.829

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
 Informações contábeis intermediárias em
 31 de março de 2025

(i) Passivo relacionado ao Uso do bem público

O montante registrado como “Uso do bem público” refere-se ao direito de exploração do aproveitamento hidrelétrico, estabelecido em contrato de concessão, mensurado pelo custo histórico, descontado a valor presente para fins de reconhecimento inicial. Sua amortização ocorre linearmente pelo prazo da concessão.

Em relação à obrigação de uso do bem público (passivo relacionado), as parcelas mensais a serem recolhidas à União, equivalentes a 1/12 (um doze avos) do valor anual de R\$ 926 (valor original previsto em agosto de 2010, atualizado anualmente pelo IPCA) até o 37º ano da concessão.

	31/12/2023	Ajuste AVP	Pagamentos	Transferência	31/12/2024	Ajuste AVP	Pagamentos	Transferência	31/03/2025
Passivo circulante	2.001	-	(2.008)	2.103	2.096	-	(524)	524	2.096
Passivo não circulante	16.806	2.665	-	(2.103)	17.368	461	-	(524)	17.305
	<u>18.807</u>				<u>19.464</u>				<u>19.401</u>

12 Fornecedores

	Nota	31/03/2025	31/12/2024
Custo do uso do serviço de transmissão - CUST		2.738	2.747
Materiais e serviços		5.625	10.986
Ajuste negativo CCEE		-	261
Compra de energia - partes relacionadas	17.1	669	-
Compra de energia		1.912	4.213
Total		<u>10.944</u>	<u>18.207</u>

A rubrica de fornecedores da Companhia é majoritariamente composta por compra de materiais e serviços. Essas operações assim como o Custo de Uso do Sistema de Transmissão - CUST são realizados sem envolvimento de operação de “forfait”.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
 Informações contábeis intermediárias em
 31 de março de 2025

13 Empréstimos, financiamentos e debêntures

- a. Os saldos de empréstimos, financiamentos, debêntures e encargos de dívidas são compostos da seguinte forma:

			31/03/2025			31/12/2024		
	Encargos	Vencimento	Principal	Encargos de dívidas	Total	Principal	Encargos de dívidas	Total
Moeda nacional - circulante								
BNDES - Subcrédito A, B e C	2,34% + TJLP	15/04/2031	23.969	457	24.426	23.860	506	24.366
BNDES - Subcrédito E	TJLP	15/04/2031	209	3	212	208	3	211
3ª emissão de debêntures	6,47% + IPCA	15/12/2027	69.206	3.471	72.677	64.526	476	65.002
(-) custo de captação - a apropriar	-	-	(1.559)	-	(1.559)	(1.559)	-	(1.559)
Total			91.825	3.931	95.756	87.035	985	88.020
Moeda nacional - não circulante								
BNDES - Subcrédito A, B e C	2,34% + TJLP	15/04/2031	121.844	-	121.844	127.250	-	127.250
BNDES - Subcrédito E	TJLP	15/04/2031	1.063	-	1.063	1.111	-	1.111
3ª emissão de debêntures	6,47% + IPCA	15/12/2027	125.647	-	125.647	126.521	-	126.521
(-) custo de captação - a apropriar	-	-	(3.518)	-	(3.518)	(3.906)	-	(3.906)
Total			245.036	-	245.036	250.976	-	250.976
Total geral			336.861	3.931	340.792	338.011	985	338.996

BNDES

Em 28 de dezembro de 2012, a Companhia celebrou junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES contrato de financiamento de abertura de crédito número 12.2.1390-1, no montante de R\$ 470.610.

O contrato com o BNDES estabelece apuração anual de cláusulas restritivas, as quais instituem que a Companhia deverá manter, durante todo o período de amortização do contrato, as seguintes condições financeiras: Índice de Capital Próprio (Patrimônio Líquido/Ativo Total) igual ou superior a 20% e Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) de no mínimo: 1,3 ou 1,2 caso a Companhia tenha emitido debêntures não conversíveis em ações no valor correspondente a no mínimo 50% do valor máximo estabelecido para o respectivo perfil de emissão, e, ainda, enquanto tais debêntures estiverem em circulação. O ICP e o ICSD são índices requeridos anualmente.

A Administração da Companhia acompanha os índices financeiros e obrigações estabelecidos em contrato.

As garantias dadas em função do contrato com o BNDES estão abaixo descritas:

Garantias ofertadas pela Ferreira Gomes S.A:

Cessão fiduciária da totalidade dos direitos creditórios emergentes do Contrato de Concessão, compreendendo, mas não se limitado a:

- (a) O direito de receber todos e quaisquer valores que, efetiva ou potencialmente, seja ou venham a se tornar exigíveis e pendentes de pagamento pelo Poder Concedente à Ferreira Gomes Energia S.A., incluindo o direito de receber todas as indenizações pela extinção da concessão;

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
*Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025*

- (b) Os direitos creditórios da Ferreira Gomes Energia S.A. provenientes dos Contratos de Compra e Venda de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR), dos Contratos de Compra e Venda de Energia Elétrica (CCVE) a serem celebrados no ambiente de contratação livre (ACL), e de quaisquer outros contratos supervenientes da comercialização de energia elétrica firmados pela mesma, inclusive a totalidade da receita proveniente da venda de energia elétrica pela Companhia;
- (c) As garantias constantes dos CCEARs, dos CCVEs e de quaisquer outros contratos supervenientes de comercialização de energia elétrica firmados pela Ferreira Gomes Energia S.A.;
- (d) Os direitos creditórios das seguintes contas: Conta Centralizadora, Conta Reserva do BNDES, Conta Reserva de O&M e Conta Seguradora; e
- (e) Todos os demais direitos, corpóreos ou incorpóreos, potenciais ou não, da FGE, que possam ser objeto de cessão fiduciária de acordo com as normas legais e regulamentares aplicáveis, decorrentes do Contrato de Concessão ou decorrentes da venda de energia elétrica.

Garantia prestada pela Alupar Investimento S.A.:

Penhor da totalidade de ações de sua propriedade e de emissão da Ferreira Gomes Energia S.A.

3ª emissão de debêntures

Em 15 de junho de 2014 foi efetuada a terceira emissão de R\$ 210.900 (duzentos e dez mil e novecentos reais, em debêntures simples não conversíveis em ações com valor unitário de R\$ 1), os recursos foram transferidos para a Companhia no dia 01 de agosto de 2014. A Alupar é garantidora da Companhia. A remuneração das debêntures contempla juros de 6,4686% ao ano, incidente sobre o valor nominal unitário pelo IPCA, base de 252 dias.

As amortizações são semestrais e o vencimento da dívida se dará em 15 de dezembro de 2027. De acordo com cláusula V, item 5.8 do Instrumento Particular de Escritura da 3ª emissão de Debêntures, não haverá repactuação programada das Debêntures.

As debêntures possuem cláusulas restritivas (“covenants”) a serem apuradas trimestralmente com base nas informações da Companhia e apresentadas ao agente fiduciário (Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários). Tais cláusulas instituem que a Companhia deverá comprovar:

- Índice de Capital Próprio (Patrimônio Líquido/Ativo Total) igual ou superior a 20%; e,
- Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) de no mínimo 1,15 (um inteiro e quinze centésimos).

Acompanha monitora os covenants financeiros: Índice de Capitalização (ICP) e Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) e os não financeiros.

- b. As movimentações de empréstimos, financiamentos, debêntures e encargos de dívidas são compostas da seguinte forma:

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
 Informações contábeis intermediárias em
 31 de março de 2025

	Saldo Final 31/12/2024	Encargos de dívidas (nota 22)	Amortização de Principal	Amortização de Juros	Saldo Final 31/03/2025
Moeda nacional					
BNDES - Subcrédito A, B e C	151.616	3.670	(5.979)	(3.037)	146.270
BNDES - Subcrédito E	1.323	25	(52)	(20)	1.276
3º emissão de debêntures	191.522	6.799	-	-	198.321
(-) custo de captação - a amortizar	(5.465)	390	-	-	(5.075)
Total	338.996	10.884	(6.031)	(3.057)	340.792

	Saldo Inicial 31/12/2023	Encargos de dívidas (nota 22)	Amortização de Principal	Amortização de Juros	Saldo Final 31/12/2024
Moeda nacional					
BNDES - Subcrédito A, B e C	174.115	14.611	(23.739)	(13.371)	151.616
BNDES - Subcrédito E	1.519	96	(207)	(85)	1.323
3º emissão de debêntures	250.683	26.693	(70.499)	(15.355)	191.522
(-) custo de captação - a amortizar	(7.026)	1.561	-	-	(5.465)
Total	419.291	42.961	(94.445)	(28.811)	338.996

- c. Em 31 de março de 2025, as parcelas relativas aos empréstimos, financiamentos, debêntures e custo de captação, classificadas no passivo não circulante têm os seguintes vencimentos:

	2026	2027	2028	2029	2030	Após 2030	Total
Principal	77.730	90.496	24.331	24.331	24.331	7.335	248.554
(-) custo de captação a amortizar	(1.171)	(1.559)	(240)	(240)	(240)	(68)	(3.518)
	76.559	88.937	24.091	24.091	24.091	7.267	245.036

14 Provisões

Natureza	31/12/2023	Adição	Liquidação	31/12/2024	Baixa/Reversão	Liquidação	31/03/2025
Provisão para constituição de ativos (a)	1.677	-	(87)	1.590	-	(170)	1.420
Provisão para compensações ambientais (b)	48	2.956	(81)	2.923	(2.870)	(15)	38
Total	1.725	2.956	(168)	4.513	(2.870)	(185)	1.458
Passivo circulante	1.082			1.615			1.458
Passivo não circulante	643			2.898			-
Total	1.725			4.513			1.458

a) As provisões para constituição de ativo são decorrentes dos custos do ativo imobilizado referentes à sua fase de implantação, para as quais os desembolsos financeiros ainda não foram totalmente liquidados.

b) As provisões para compensações ambientais são decorrentes de investimentos em programas, de modo a compensar o impacto ambiental causado por suas atividades de implantação e construções das usinas. As constituições dessas provisões são registrada em contrapartida a rubrica de ativo imobilizado e são realizadas de acordo com a implementação desses programas.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
*Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025*

15 Provisão para contingências

O cálculo dos valores a serem provisionados toma como base, os valores em risco constantes dos pareceres dos advogados externos e internos responsáveis pela condução dos processos e julgamento de nossa administração, de modo que são provisionados os valores relativos às demandas avaliadas como probabilidade de perda provável.

A administração da Companhia leva em consideração, para explanação em nota explicativa, as demandas judiciais com probabilidade de perda possível cujo valor em risco da causa supere R\$ 1.000 e/ou sejam significantes para o negócio da Companhia, tais como ações civis públicas, independentemente do valor em risco.

Perda provável: Não existem processos judiciais, administrativos ou arbitrais que, individualmente e na avaliação da administração da Companhia, sejam considerados relevantes para o negócio. As demandas com probabilidade de perda provável resumem-se à:

- (i) **Demandas trabalhistas:** Atualmente existe um processo de natureza trabalhista (mesmo em 31 de dezembro de 2024), de valor em risco aproximado em R\$ 246 (R\$ 240 em 31 de dezembro de 2024), com natureza de risco provável de perda.

Perda possível: Embora os processos classificados com esta probabilidade de perda não sejam provisionados pela Companhia, no período findo de 31 de março de 2025, merecem destaques as seguintes demandas:

- (ii) **Demandas trabalhistas:** Atualmente existe um processo de natureza trabalhista, de valor em risco aproximado de R\$ 258.
- (iii) **Demandas Tributárias:** Atualmente existem três (cinco em 31 de dezembro de 2024) processos administrativos de natureza tributária com o valor em risco aproximado em R\$ 13.282 (R\$ 13.018 em 31 de dezembro de 2024).

Considera-se como relevante os processos abaixo relacionados:

Processo Administrativo nº 15746720203202021, trata-se de cobrança de auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil para cobrança de supostos débitos de PIS e COFINS. O valor em risco aproximado é de R\$ 11.936 (R\$ 11.677 em 31 de dezembro de 2024).

- (iv) **Demandas Cíveis e Ambientais:** Atualmente existem dois mil e oitenta e três processos judiciais de natureza cível (dois mil e noventa e um em 31 de dezembro de 2024), de valor em risco aproximado em R\$ 294.514 (R\$ 282.232 em 31 de dezembro de 2024), com natureza de risco possível de perda. Dentre eles, consideram-se como relevantes os processos abaixo relacionados:

Ação Civil Pública n.º 00013863320168030006, proposta pelo Ministério Público Estadual do Amapá, em face da Ferreira Gomes Energia S.A. e outros, com objetivo de compelir os réus a promoverem a reparação integral de todos os danos ambientais causados no Município de Ferreira Gomes/AP em decorrência de enchente causada por terceiros, assim como adotarem medidas para minimizar os efeitos deletérios relacionados ao evento. A ação encontra-se suspensa em decorrência da Ação Cautelar e Inominada nº 00005352820158030006, tendo como objeto a produção antecipada de

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
*Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025*

provas requerida pelo Ministério Público. A ação cautelar está em fase de recurso especial. Em decorrência do evento, objeto da ação civil pública, o Ministério Público Estadual proveu a Ação Penal nº 00002968220198030006 em face da Companhia e demais empresas, visando a apuração de eventual ocorrência de crimes ambientais de destruição/danificação de floresta considerada de preservação permanente. A referida ação está em fase de Resposta à Acusação. O valor em risco não pode ser estimado.

Execução de Título Extrajudicial nº 00023828020184013100, trata-se de Ação de Execução de Título Extrajudicial ajuizada pelo Ministério Público Federal em face de Ferreira Gomes Energia S/A, fundada no suposto inadimplemento dos itens "c", "f" e "g" da Cláusula 2.9 do TAC 2. A Companhia apresentou embargos à execução. O valor em risco aproximado é de R\$ 187 (R\$ 180 em 31 de dezembro de 2024).

Execução de Título Extrajudicial nº 10022636320224013100, trata-se de Ação de Execução de Título Extrajudicial ajuizada pelo Ministério Público Estadual do Amapá em face da controlada Ferreira Gomes Energia S/A, fundada no suposto inadimplemento dos itens "c", "f" e "g" da Cláusula 2.9 do TAC 2 (obrigação de fazer a Companhia apresentou embargos à execução. O valor em risco aproximado é de R\$ 12.246 (R\$ 11.920 em 31 de dezembro de 2024).

Destacamos que a Companhia firmou, em setembro de 2015, Termo de Ajustamento de Conduta (TAC 1), o qual suspendeu o procedimento administrativo em curso no IMAP até o seu integral cumprimento. Ao final, cumpridas as obrigações assumidas, o procedimento será extinto.

Auto de Infração Ambiental nº 014689-A, lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, por ter a Companhia, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente, culminando na mortandade de espécies da fauna aquática do rio Araguari. O valor em risco aproximado é de R\$ 135.728 (R\$ 130.874 em 31 de dezembro 2024).

Destacamos que a Companhia firmou Termo de Ajustamento de Conduta (TAC 2) no qual suspendeu o procedimento administrativo em curso no IMAP até o seu integral cumprimento. Ao final, cumpridas as obrigações assumidas, o procedimento será extinto.

Auto de Infração Ambiental nº 016154, lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, por ter a Companhia, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente, culminando na mortandade de espécies da fauna aquática do rio Araguari. O valor em risco aproximado é de R\$ 22.268 (R\$ 21.471 em 31 de dezembro de 2024).

Auto de Infração Ambiental nº 16158, lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, por ter a Companhia, supostamente, ter descumprido ou cumprido parcialmente uma série de condicionantes da Licença de Operação nº 317/2014. O valor em risco aproximado é de R\$ 9.543 (R\$ 9.202 em 31 de dezembro de 2024).

Auto de Infração Ambiental nº 41971 (3200010472008), lavrado pela Secretaria de Estado de Meio Ambiente do Estado do Amapá, por ter a Companhia, supostamente, contribuído para a poluição do Rio Araguari por lançamento de efluentes fora dos padrões

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025

exigidos. O valor em risco aproximado é de R\$ 8.239 (R\$ 7.945 em 31 de dezembro de 2024).

Auto de Infração Ambiental nº 41898-A (2601010077200236102023), lavrado pela Secretaria de Estado de Meio Ambiente do Estado do Amapá, por ter a empresa, supostamente, descumprido condicionante da L.I nº 0368/2017. O valor em risco aproximado é de R\$ 3.099 (R\$ 2.988 em 31 de dezembro de 2024).

Auto de Infração Ambiental nº 14613-A, lavrado pela Secretaria de Estado de Meio Ambiente do Estado do Amapá, por ter a empresa, supostamente, descumprido condicionantes. O valor em risco aproximado é de R\$ 3.301 (R\$ 3.183 em 31 de dezembro de 2024).

“Ações JEC – Evento “apagão 2020”: Tratam-se de dois mil e sessenta e seis (dois mil e setenta e duas em 31 de dezembro de 2024) ações de indenização por supostos danos morais ajuizadas contra a União Federal, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, e diversas Companhias do Setor Elétrico, incluindo Ferreira Gomes Energia S.A., em decorrência de seu suposto envolvimento no “apagão” ocorrido no Estado do Amapá em novembro de 2020. O valor em risco aproximado é de R\$ 86.918 (R\$ 83.972 em 31 de dezembro de 2024).

- (v) **Demandas Penais:** atualmente existe um processo de natureza penal (o mesmo em 31 de dezembro de 2024), cujo o valor em risco não pode ser estimado. Dentre eles, não há processos relevantes que devam ser destacados.
- (vi) **Demandas Regulatórias:** atualmente a Companhia é parte em um processo de ordem regulatória (mesmo em 31 de dezembro de 2024), valendo mencionar o seguinte:

Ação Ordinária com Pedido de Liminar nº 00762951020144013400: Atualmente a Companhia detém liminar em ação ordinária proposta contra a União Federal, impedindo a aplicação dos efeitos da Resolução CNPE nº 3 que, em suma, objetivou a inclusão dos geradores hidrelétricos no rateio do custo do despacho das Usinas Termelétricas fora da ordem de mérito econômico para garantir o suprimento energético. O valor de Encargos de Serviços do Sistema a ser registrado na Companhia, caso a liminar não seja mantida, não pode ser estimado.(R\$ 55 em 31 de dezembro de 2024).

16 Imposto de renda e contribuição social diferidos

	Saldo em 31/12/2023	Constituição/ Realização	Saldo em 31/12/2024	Constituição/ Reversão	Saldo em 31/03/2025
Ativo (i)					
Imposto de renda diferido - diferenças temporárias	34	2	36	15	51
Contribuição social diferida - diferenças temporárias	-	48	48	22	70
Imposto de renda e contribuição social diferidos - ativos	34	50	84	37	121

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
 Informações contábeis intermediárias em
 31 de março de 2025

	Saldo em 31/12/2023	Constituição/ Liquidação	Saldo em 31/12/2024	Constituição/ Liquidação	Saldo em 31/03/2025
Passivo (ii)					
Imposto de renda diferido	(3.410)	145	(3.265)	37	(3.228)
Contribuição social diferida	(1.435)	61	(1.374)	16	(1.358)
Imposto de renda e contribuição social diferidos - passivos	(4.845)	206	(4.639)	53	(4.586)
Total de Imposto de renda e contribuição social diferidos	(4.811)	256	(4.555)	90	(4.465)

(i) Ativo

O saldo em 31 de março de 2025 refere-se as adições temporárias que são revertidas condicionalmente a realização dos saldos das provisões.

(ii) Passivo

Este saldo é composto pelo reconhecimento da extensão da concessão, conforme demonstrado na nota explicativa nº 11 cujo valores são amortizados mensalmente.

A estimativa das parcelas de realização do ativo e passivo fiscal diferido é conforme o mapa abaixo:

Ativo	2025
Estimativa de realização IRPJ diferido - Diferenças temporárias	51
Estimativa de realização CSLL diferida - Diferenças temporárias	70
	121

17 Partes relacionadas**17.1 Transações com partes relacionadas****(A) Partes relacionadas: informações patrimoniais.**

	Nota	31/03/2025	31/12/2024
Ativo circulante - partes relacionadas			
Venda de energia elétrica - Alupar Investimento S.A.	7	7.821	15.800
Passivo circulante - partes relacionadas			
Fornecedores - AF Energia S.A		194	194
Compra de energia elétrica - Alupar Investimentos S.A.	12	669	-
Arrendamentos - Alupar Investimento S.A		454	444
		1.317	638
Passivo não circulante - partes relacionadas			
Arrendamentos - Alupar Investimento S.A		583	700

Os vencimentos das transações comerciais entre partes relacionadas foram firmados com vencimentos de curto prazo.

O vencimento do passivo não circulante de arrendamento ocorrerá em 2027.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.

Informações contábeis intermediárias em

31 de março de 2025

(B) Partes relacionadas: informações do resultado

	Nota	31/03/2025	31/03/2024
Receita - partes relacionadas			
Venda de energia elétrica - Alupar Investimento S.A.	20	22.706	21.969
Custo - partes relacionadas			
Compra de energia elétrica - Alupar Investimento S.A.	21	(1.843)	-
Serviços Tomados - AF Energia S.A (*)	21	(590)	(568)
Reembolso de despesas - Alupar Investimento S.A.		(499)	(527)
Juros s/ arrendamentos - Alupar Investimento S.A		(25)	(26)
		(2.957)	(1.121)

(*) A AF Energia S.A., empresa controlada pela acionista Alupar Investimento S.A., possui contrato de prestação de serviço com a Companhia, que compreende, operação remota de equipamentos telecomandados da subestação como religadores, disjuntores e chaves seccionadas, controle do nível do reservatório, e acompanhamento por meio de interface de comunicação e de conversão de protocolos dos sistemas.

As transações comerciais entre partes relacionadas foram realizadas em condições acordados entre as partes.

A Ferreira Gomes Energia S.A. é controlada pela Alupar Investimento S.A. A Alupar Investimento S.A. é controlada pela Guarupart Participações Ltda.

17.2 Garantias

As transações de garantias estão abaixo relacionadas:

Empresa Garantidora	Data da Autorização	Órgão Autorizador	Contrato	Garantia	Início do Contrato	Encerramento do Contrato	Valor do Contrato	Saldo devedor do contrato em 31/03/2025
Alupar	26/12/2012	Conselho de Administração	Financiamento - BNDES - Contrato 12.2.1390.1	Prestação de Garantias (Fiança Ordinária) Direito sobre os Recebíveis do Poder Concedente, Direitos Creditórios Contratos de Compra e Venda de Energia, Direitos Creditórios Conta Centralizora, Conta Reserva BNDES, Conta Reserva O&M, Conta Seguradora.	28/12/2012	15/04/2031	470.610	147.545
Alupar	30/05/2014	Conselho de Administração	Debêntures - 3ª Emissão	Fiança, penhor de ações e cessão fiduciária	15/06/2014	15/12/2027	210.900	198.324
Alupar	04/07/2016	Conselho de Administração	Instrumento Particular de Constituição de Garantia por Prestação de Fiança nº 180220317 - CUST 48/2013 (ONS)	Prestação de Garantias (Fiança)	12/06/2017	03/06/2025	3.351	4.475

17.3 Remuneração da alta administração

De acordo o Estatuto Social da Companhia, é de responsabilidade da Assembleia Geral de Acionistas definir a remuneração global dos membros do Conselho de Administração bem como sua distribuição. A política de remuneração da Companhia aplicável aos Administradores é dividida em uma remuneração fixa e, exclusivamente para os membros da Diretoria, uma parcela variável baseada no desempenho e alcance de metas.

Na Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária - AGOE da Companhia realizada em 23 de abril de 2025 e 04 de abril de 2024, foi aprovada por unanimidade dos votos, a remuneração global dos membros da Diretoria no montante de até R\$ 285, pagos no mesmo montante para o exercício social de 2025 e R\$ 291 no exercício de 2024, na forma prevista na Proposta da Administração. Os membros do Conselho de Administração renunciaram a qualquer remuneração para o exercício de 2025.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
 Informações contábeis intermediárias em
 31 de março de 2025

A remuneração da diretoria está composto por ordenados, salários, contribuições para benefícios como assistência médica, seguro de vida e vale refeição.

18 Patrimônio líquido**18.1 Capital social**

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024 o capital social, subscrito e integralizado é de R\$ 818.858.

A composição acionária da Companhia em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024 é a seguinte:

	31/03/2025	31/12/2024
	Quantidades de ações ordinárias integralizadas	
Alupar Investimento S.A.	807.080.528	807.080.528
AF Energia S.A.	1	1
	<u>807.080.529</u>	<u>807.080.529</u>

Reserva de Lucros**a. Reserva legal**

5% do lucro líquido anual apurado nos seus livros societários até que essa reserva seja equivalente a 20% do capital integralizado.

b. Reserva especial para incentivos fiscais

Reserva decorrente da SUDAM que consiste na redução de 75% do imposto de renda devido, calculado com base no lucro da exploração.

c. Lucros retidos

Os lucros remanescentes são mantidos na conta de reserva à disposição da Assembleia, para sua destinação.

19 Lucro por ação

A Companhia efetua os cálculos do resultado por ações utilizando o número médio ponderado de ações ordinárias totais em circulação, durante os exercícios findos em 31 de março de 2025 e 2024, conforme pronunciamento técnico CPC 41 (IAS 33).

A Companhia não possui instrumentos diluidores, tais como, instrumentos conversíveis que foram convertidos, opções ou os bônus de subscrição que foram exercidos ou ações emitidas após a satisfação das condições especificadas.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
 Informações contábeis intermediárias em
 31 de março de 2025

	31/03/2025	31/03/2024
Numerador		
Lucro líquido do período	19.848	16.115
Denominador		
Média ponderada do número de ações ordinárias	807.080.529	807.080.529
Resultado básico e diluído por ação ordinária R\$	0,0246	0,0200

Os dividendos declarados por ação em 31 de dezembro de 2024 foram:

	31/12/2024	31/12/2023
Lucro líquido do período	85.561	64.650
Reserva legal	(4.278)	(3.232)
Subtotal	81.283	61.418
Reserva para incentivo fiscal	(9.073)	(14.240)
Dividendos mínimos obrigatórios (i)	(18.053)	(11.795)
Reserva de lucros retidos	(19.210)	(35.383)
Juros sobre capital próprio	(34.947)	-
Saldo de lucros do período	-	-
Dividendo por ação	0,0433	0,0146

(i) Os juros sobre capital próprio distribuídos em 2024 no montante de R\$ 53.000 foram imputados aos dividendos mínimos obrigatórios relativo ao exercício social de 2024.

20 Receita operacional líquida

Nota	31/03/2025		31/03/2024	
	MWh	Valor	MWh	Valor
Receita de geração de energia elétrica				
Suprimento de energia - ambiente regulado	236.683	36.776	231.467	34.515
Suprimento de energia - ambiente livre	21.600	4.055	21.840	4.333
Suprimento de energia - ambiente livre - partes relacionadas	86.184	22.706	87.142	21.969
Ajuste positivo CCEE	-	1.163	-	1.289
	344.467	64.700	340.448	62.106
Venda crédito de carbono	-	12.120	-	-
Receita bruta	344.467	76.820	340.448	62.106
Deduções				
PIS - Programa de integração social		(1.050)		(992)
COFINS - Contribuição para o financiamento da seguridade social		(4.836)		(4.568)
P&D - Pesquisa e desenvolvimento		(554)		(539)
TFSEE - Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica		(272)		(260)
		(6.712)		(6.359)
Receita operacional líquida		70.108		55.747

A Companhia registrou Receita Operacional Líquida de R\$ 70.108 (344.467 MWh) no primeiro trimestre de 2025, em comparação a R\$ 55.747 (340.448 MWh) no mesmo período de 2024. O aumento de 25,8% de um período para o outro ocorreu pela atualização dos contratos ACR, pela negociação de energia elétrica no ambiente livre (ACL) e pelo registro da venda de crédito de carbono referente a safra do período de 2015 a 2020.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025

21 Custos e despesas operacionais

	Nota	31/03/2025		31/03/2024	
		Custos operacionais	Despesas operacionais	Custos operacionais	Despesas operacionais
Custo do uso do serviço de transmissão - CUST		(7.575)	-	(7.302)	-
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH		(2.609)	-	(1.888)	-
Utilização do Bem Público - UBP	11	(92)	-	(92)	-
		(10.276)	-	(9.282)	-
Doações, contribuições e subvenções		(5)	(47)	(7)	(38)
Energia elétrica comprada para revenda		(4.640)	-	(5.230)	-
Energia elétrica comprada para revenda - Partes relacionadas	17.1	(1.843)	-	-	-
Seguros		(489)	-	(474)	(1)
Repactuação do risco hidrológico		(317)	-	(317)	-
Aluguéis		(145)	(36)	(79)	(20)
Pessoal		(829)	(512)	(714)	(275)
Honorários da diretoria e conselho de administração		-	(55)	-	(63)
Material		192	(24)	(82)	(9)
Serviços de terceiros		(737)	(456)	(294)	(539)
Serviços de terceiros - Partes relacionadas	17.1	(590)	-	(568)	-
Provisão para contingências		(6)	-	(413)	-
Outros tributos e taxas		(154)	(69)	(164)	(42)
Outras despesas e receitas		-	(6.455)	(1)	125
		(9.563)	(7.654)	(8.343)	(862)
Depreciação e Amortização	10 e 11	(7.298)	(133)	(9.755)	(100)
		(7.298)	(133)	(9.755)	(100)
Total		(27.137)	(7.787)	(27.380)	(962)

A variação no período apresentada na rubrica "Outras despesas e receitas" decorreu de um acordo judicial de natureza cível, celebrado com as premissas da sentença e acórdão, no valor de R\$ 9.000 ocorrido no primeiro trimestre de 2025. Do total, R\$ 6.585 que corresponde ao valor principal da condenação, foi contabilizado na rubrica "Outras despesas e receitas", enquanto o valor remanescente de R\$ 2.414 relativo à atualização monetária do principal foi registrado como despesa financeira.

22 Resultado financeiro

	Nota	31/03/2025	31/03/2024
<u>Despesas financeiras</u>			
Encargos de dívidas	13.b	(10.884)	(12.344)
Atualização monetária s/ contingências		(2.415)	-
Atualização monetária - UBP/P&D		(548)	(503)
Outras despesas financeiras		(94)	(82)
		(13.941)	(12.929)
<u>Receitas financeiras</u>			
Receita de aplicações financeiras (*)		4.569	4.457
Juros s/ faturas a receber em atraso		245	70
		4.814	4.527
Resultado financeiro		(9.127)	(8.402)

(*) O montante das receitas com aplicações financeiras está líquido dos impostos.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025

23 Imposto de renda e contribuição social

	31/03/2025	31/03/2024
a) Composição dos tributos no resultado:		
Na rubrica de tributos:		
Imposto de renda e contribuição social correntes	(6.298)	(2.955)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	89	67
Total	(6.209)	(2.888)
b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa:		
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	26.057	19.003
Alíquota nominal	34%	34%
Expectativa de (despesa) receita com tributos às alíquotas nominais	(8.859)	(6.461)
Ajustes para refletir a alíquota efetiva		
Incentivo Fiscal corrente	2.618	3.585
Incentivo Fiscal diferido	6	(25)
Despesas não dedutíveis para fins fiscais	6	-
PAT	14	11
Outras	-	(4)
Efeito da alíquota adicional de 10% do IRPJ	6	6
Despesa de imposto de renda e contribuição social	(6.209)	(2.888)
c) Alíquota efetiva	24%	15%

24 Instrumentos financeiros e gestão de riscos

Considerações gerais

A Companhia mantém operações com instrumentos financeiros, cujos limites de exposição aos riscos de crédito são aprovados e revisados periodicamente pela Administração. A Companhia limita os seus riscos de crédito por meio de aplicação de seus recursos em instituições financeiras de primeira linha.

Valor justo, classificação e hierarquia dos instrumentos financeiros

Encontram-se a seguir um sumário, por classe do valor contábil, do valor justo e hierarquia dos instrumentos financeiros da Companhia, apresentados nas informações contábeis intermediárias:

- Nível I – preços cotados nos mercados para ativos e passivos idênticos;
- Nível II – outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente, e
- Nível III – técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025

	31/03/2025		31/12/2024			
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo	Mensuração do valor justo	Classificação por categoria
Ativo						
Caixa e bancos	7.212	7.212	10.983	10.983	-	Custo amortizado
Investimentos de curto prazo	117.484	117.484	67.896	67.896	Nível II	Valor justo por meio de resultado
Títulos e valores mobiliários	54.046	54.046	59.525	59.525	Nível II	Valor justo por meio de resultado
Contas a receber de clientes	26.722	26.722	34.944	34.944	-	Custo amortizado
	205.464	205.464	173.348	173.348		
Passivo						
Fornecedores	10.944	10.944	18.207	18.207	-	Custo amortizado
Empréstimos, financiamentos e debêntures	340.792	343.838	338.996	343.897	-	Custo amortizado
Uso do bem público	19.401	19.401	19.464	19.464	-	Custo amortizado
Provisão para constituição de ativos	1.420	1.420	1.591	1.591	-	Custo amortizado
	372.557	375.603	378.258	383.159		

As metodologias utilizadas pela Companhia para a divulgação do valor justo foram as seguintes:

O valor justo de caixa, equivalentes de caixa, investimentos de curto prazo, títulos e valores mobiliários, contas a receber de clientes, fornecedores e uso do bem público se aproximam do seu respectivo valor contábil, assim a divulgação destes permanecem inalterados.

Empréstimos e financiamentos: BNDES: em decorrência desse contrato não ser contemplado sob o escopo do CPC 12, que preceitua que passivos dessa natureza não estão sujeitos à aplicação do conceito de valor presente por taxas diversas daquelas a que esses empréstimos e financiamentos já estão sujeitos, pelo fato do Brasil não ter um mercado consolidado para esse tipo de dívida de longo prazo, ficando a oferta de crédito restrita a apenas a um ente governamental. Diante do exposto acima, a Companhia utilizou o mesmo conceito na definição do valor justo para esses empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas; e

3º emissão de debêntures: As debêntures são mensuradas por meio de modelo de precificação aplicado individualmente para cada transação levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas por meio das curvas de juros de mercado. Desta forma, o valor de mercado de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate) trazido a valor presente pelo fator de desconto, incluindo o risco de crédito.

Não houve reclassificação de categoria de instrumentos financeiros nos exercícios findos em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro 2024.

Hierarquia do valor justo

Nos períodos findos em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, não houve transferências entre avaliações de valor justo entre os níveis I, II e III.

Informações qualitativas e quantitativas sobre instrumentos financeiros

Análise de sensibilidade de equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários e investimentos de curto prazo

Com a finalidade de verificar a sensibilidade do indexador ao qual a Companhia estava exposta na data base de 31 de março de 2025, foram definidos 5 (cinco) cenários diferentes. Com base

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
 Informações contábeis intermediárias em
 31 de março de 2025

no relatório FOCUS de 31 de março de 2025, foi extraída a projeção dos indexadores SELIC/CDI e assim definindo-os como o cenário provável adotado pela Companhia, baseado fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas através de consultorias especializadas, os cenários II e III com 25% e 50% de aumento do risco, respectivamente, e os cenários IV e V com 25% e 50% de redução, respectivamente, Conforme demonstrado abaixo:

		Projeção Receitas Financeiras - Um Ano				
Indexador	31/03/2025	Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário provável	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
		7,50%	11,25%	15,00%	18,75%	22,50%
Investimentos de curto prazo	CDI	117.484	8.811	13.217	17.623	22.028
Títulos e Valores mobiliários	CDI	54.046	4.053	6.080	8.107	10.134
						12.160

Análise de sensibilidade das dívidas

Com base no relatório FOCUS de 31 de março de 2025, foi extraída a projeção dos indexadores TJLP e assim definindo-os como o cenário provável adotado pela Companhia, baseado fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas através de consultorias especializadas, os cenários II e III com 25% e 50% de aumento do risco, respectivamente, e os cenários IV e V com 25% e 50% de redução, respectivamente

Para verificar a sensibilidade dos indexadores nas dívidas foram definidos 5 (cinco) cenários diferentes.

Para cada cenário foi calculada a despesa financeira bruta não levando em consideração incidência de tributos e o fluxo de vencimentos de cada contrato programado para um ano. A data base utilizada foi 31 de março de 2025 projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

			Projeção Despesas Financeiras - Um Ano				
Indexador	Taxa de juros a.a.	Posição em 31/03/2025*	Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário provável	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
			2,83%	4,24%	5,65%	7,06%	8,48%
3º emissão de debêntures	IPCA +	6,47%	18.112	20.864	23.616	26.368	29.121
		194.853					
			4,37%	6,56%	8,74%	10,93%	13,11%
BNDES subcrédito (A, B, C)	TJLP +	2,34%	9.784	12.970	16.156	19.342	22.528
BNDES subcrédito E	TJLP +	0,00%	56	83	111	139	167
		145.813					
		1.272					

(*) Refere-se ao principal das dívidas, sem considerar encargos e custos de captação.

Gestão de riscos

A Companhia possui os seguintes riscos associados aos seus negócios:

Risco de crédito

A principal exposição a crédito é oriunda da possibilidade da Companhia incorrer em perdas resultantes do não recebimento de valores faturados de suas contrapartes comerciais. Para reduzir este risco e auxiliar no gerenciamento do risco de inadimplência, a Companhia monitora o volume das contas a receber de clientes, solicita garantias e realiza diversas ações de cobrança em conformidade com a regulamentação do setor para minimizar o risco de inadimplência.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025

Risco de taxas de juros

Decorre da possibilidade da Companhia sofrer ganhos ou perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre os seus ativos e passivos financeiros. Visando à mitigação desse tipo de risco, a Companhia busca diversificar a captação de recursos em termos de taxas prefixadas e pós-fixadas.

Risco de regulação

As atividades da Companhia, assim como de seus concorrentes são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Companhia.

Risco Hidrológico

A combinação dos três fatores (i) baixo nível de armazenamento de água nos reservatórios do SIN (ii) permanência do atual cenário de despacho termoeletrico elevado (iii) a obrigação de entrega da garantia física - poderá resultar em uma exposição da Companhia ao mercado de energia de curto prazo, o que pode afetar os seus resultados financeiros futuros. Todavia, em momentos extremos de baixo armazenamento, o MRE expõe a Companhia à um rateio com base no PLD, gerando um dispêndio com GSF (Generation Scaling Factor) para os geradores hidrelétricos. Para mitigar os efeitos, em 19 de janeiro de 2016, a ANEEL anuiu a repactuação do risco hidrológico da UHE Ferreira Gomes nos termos da Lei nº 13.203/2015 e da Resolução Normativa ANEEL nº 684/2015 no ACR no produto SP 92.

Risco de Descontratação

Atualmente, todos os recursos da Companhia estão vendidos para o ACR e ACL. A receita de geração está sujeita também ao preço de contratação desta energia. Eventuais sobras ou faltas de energia terão o seu preço determinado nas condições do mercado de curto prazo, ou seja, Preço de Liquidação das Diferenças (PLD).

Risco de taxas de câmbio

A Companhia não tem operações em moeda estrangeira.

Risco de liquidez

Tão importante quanto a qualidade da geração de caixa operacional do negócio é a administração do risco de liquidez, com um conjunto de metodologias, procedimentos e instrumentos coerentes com a complexidade do negócio e aplicados no controle permanente dos processos financeiros, a fim de se garantir o adequado gerenciamento dos riscos.

Nossa política de gerenciamento de riscos é aprovada pela Administração, que têm sob sua responsabilidade a definição da estratégia na gestão desses riscos, determinando os limites financeiros e de exposição.

Adicionalmente, nossa gestão de riscos tem como princípio afastar eventuais riscos financeiros que possam ser adicionados aos nossos negócios. Em relação ao caixa, nossas aplicações financeiras são geridas conservadoramente, com foco na disponibilidade de recursos para fazer frente às nossas necessidades. Buscamos melhores rentabilidades sempre levando em consideração os limites de risco, liquidez e concentração das aplicações e acompanhamos regularmente as taxas contratadas comparando-as com as vigentes no mercado.

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
 Informações contábeis intermediárias em
 31 de março de 2025

Risco de mercado

O risco de mercado é apresentado como a possibilidade de perdas monetárias em função das oscilações de variáveis que tenham impacto em preços e taxas negociadas no mercado. Essas flutuações geram impacto a praticamente todos os setores e, portanto, representam fatores de riscos financeiros. A Companhia e suas controladas estão expostas às flutuações de taxa de juros pré-fixados sobre empréstimos, debêntures e aplicações financeiras.

Deve-se considerar que a Companhia está exposta a oscilação da taxa SELIC e da inflação, podendo ter um custo maior na realização dessas operações.

A Companhia também gerencia o risco de liquidez por meio do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, bem como pela análise de vencimento dos seus passivos financeiros. A tabela abaixo detalha os vencimentos contratuais para os passivos financeiros registrados e juros incorridos até 31 de março de 2025:

	Menos de 3 meses	De 3 a 12 meses	De 1 a 2 anos	De 2 a 5 anos	Mais que 5 anos	Total
Fornecedores	9.222	499	1.223	-	-	10.944
Empréstimos, financiamentos e debêntures	47.024	48.732	82.254	137.448	25.334	340.792
Uso do bem público - UBP	524	1.572	2.096	6.287	8.922	19.401
Total	56.770	50.803	85.573	143.735	34.256	371.137

Gestão de capital

A estrutura de capital foi determinada pelos estudos para a definição do negócio, bem como pelos limites de financiamentos estabelecidos pelos agentes financeiros.

	31/03/2025	31/12/2024
Empréstimos, financiamentos, debêntures (líquidos dos custos a amortizar) e arrendamentos		
Circulante	(96.210)	(88.464)
Não circulante	(245.619)	(251.676)
Dívida total	(341.829)	(340.140)
Caixa e equivalentes de caixa, investimentos de curto prazo e títulos valores mobiliários	178.742	138.404
Dívida líquida	(163.087)	(201.736)
Patrimônio líquido	1.072.602	1.052.754
Índice de endividamento líquido	0,15	0,19

25 Demonstrações dos Fluxos de Caixa**25.1 Atividades de financiamento**

Em conformidade com o CPC 03 (R2) - Demonstração dos Fluxos de Caixa, seguem abaixo as mudanças ocorridas nos ativos e passivos decorrentes das atividades de financiamento, incluindo os ajustes para conciliar o prejuízo:

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
 Informações contábeis intermediárias em
 31 de março de 2025

	Nota	Saldo em 31/12/2024	Efeito caixa	Efeito não caixa	Saldo em 31/03/2025
			Amortização / Pagamento	Encargos	
Aumento (diminuição) de passivos financiamento					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13.b	338.996	(9.088)	10.884	340.792
Arrendamentos		1.144	(132)	25	1.037
		340.140	(9.220)	10.909	341.829
Movimento relativo às atividades de financiamento (Passivos de financiamento)					
		340.123	(9.220)	10.909	341.812

		Efeito caixa		Efeito não caixa		
Nota	Saldo em 31/12/2023	Amortização / Pagamento	Encargos	Adições/ baixas	Saldo em 31/03/2024	
Aumento (diminuição) de passivos financiamento						
Empréstimos, financiamentos e debêntures	13.b	419.291	(9.481)	12.344	-	422.154
Arrendamentos		1.218	(113)	26	(72)	1.059
		420.509	(9.594)	12.370	(72)	423.213
Movimento relativo às atividades de financiamento (Passivos de financiamento)						
		420.509	(9.594)	12.370	(72)	423.213

26 Benefícios a empregados

A Companhia oferece aos seus empregados benefícios que englobam basicamente: seguro de vida, assistência médica, vale transporte, vale refeição, plano de previdência privada (onde o plano de aposentadoria é de contribuição definida) e educação continuada. A Companhia reconheceu no resultado o montante de R\$ 259 e R\$ 192 em 31 de março de 2025 e 2024, respectivamente.

No plano de contribuição definida, a Companhia patrocina um plano de previdência, mas deixa o risco para os beneficiários que podem ganhar mais ou menos de acordo com a gestão dos recursos, a patrocinadora não tem responsabilidade de garantir um valor mínimo ou determinado. Nesse caso a obrigação do empregador nos planos de contribuição definida são as contribuições.

27 Cobertura de seguros

A Companhia adota a política de contratar cobertura de seguros para os bens sujeitos a riscos por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. O quadro a seguir sumaria os riscos considerados e correspondentes valores da cobertura desses seguros em 31 de março de 2025.

Risco/Objeto	Importância segurada	Prêmio	Término da vigência
Risco nomeado e operacional (*)	1.152.319	1.947	18/06/2025
Risco de responsabilidade civil geral	700.000	309	18/06/2025
Seguro de Riscos Patrimoniais	2.430	40	18/06/2025
Risco de responsabilidade civil (D&O)	50.000	13	28/08/2025
Total	1.904.749	2.309	

Notas Explicativas

Ferreira Gomes Energia S.A.
Informações contábeis intermediárias em
31 de março de 2025

(*) Seguro de risco nomeado e operacional compreende em sua cobertura: prédios, maquinismos, móveis, equipamentos, mercadorias, matérias-primas e estruturas civis que façam parte do valor em risco declarado na Usina.

* * *

Eduardo Fucs

Diretor Financeiro, Administrativo e de Relações com Investidores

Eduardo Henrique Alves Pires

Diretor de Gestão de Energia

Jorge Francisco Manica Pires

Diretor Técnico

Contador

João Paulo Mendes do Nascimento

CRC 1SP218586/O-1

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Aos Acionistas, Conselheiros e Diretores da
Ferreira Gomes Energia S.A.
São Paulo S.A

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Ferreira Gomes Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de Março de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de Março de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o CPC 21(R1) e a norma internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board – (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), referentes ao período de três meses findo em 31 de Março de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

São Paulo, 07 de Maio de 2025

KPMG Auditores Independentes Ltda
CRC SP014428/O-6

Daniel Aparecido da Silva Fukumori
CRC 1SP245014/O-2

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

São Paulo, 07 de maio de 2025.

DECLARAÇÃO

PARA FINS DO ARTIGO 27, §1º, VI DA INSTRUÇÃO CVM 80/22

Declaramos, na qualidade de diretores da Ferreira Gomes Energia S.A., sociedade por ações com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ/MF nº 12.489.315.0001/23 ("Companhia"), nos termos do inciso VI, do parágrafo 1º do Artigo 27 da Instrução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as informações contábeis intermediárias para o período findo em 31 de março de 2025.

Eduardo Fucs
Diretor Financeiro
Diretor Administrativo
Diretor de Relações com Investidores

Eduardo Henrique Alves Pires
Diretor de Gestão de Energia

Jorge Francisco Manica Pires
Diretor Técnico

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

São Paulo, 07 de maio de 2025.

DECLARAÇÃO

PARA FINS DO ARTIGO 27, §1º, V DA INSTRUÇÃO CVM 80/22

Declaramos, na qualidade de diretores da Ferreira Gomes Energia S.A., sociedade por ações com sede na Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ/MF nº 12.489.315.0001/23 ("Companhia"), nos termos do inciso V, do parágrafo 1º do Artigo 27 da Instrução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes para o período findo em 31 de março de 2025.

Eduardo Fucs
Diretor Financeiro
Diretor Administrativo
Diretor de Relações com Investidores

Eduardo Henrique Alves Pires
Diretor de Gestão de Energia

Jorge Francisco Manica Pires
Diretor Técnico