

# 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	7
--------------------------------	---

## Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	8
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019	9
--------------------------------	---

Demonstração do Valor Adicionado	10
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	11
--------------------------	----

Notas Explicativas	16
--------------------	----

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	39
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	40
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	41
--	----

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

<b>Número de Ações (Unidades)</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2020</b>
<b>Do Capital Integralizado</b>	
Ordinárias	807.080.529
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>807.080.529</b>
<b>Em Tesouraria</b>	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>0</b>

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2020</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2019</b>
1	Ativo Total	1.561.413	1.557.124
1.01	Ativo Circulante	87.641	75.154
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	56.459	10.797
1.01.02	Aplicações Financeiras	3.809	3.772
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	3.809	3.772
1.01.02.01.03	Investimentos de Curto Prazo	3.809	3.772
1.01.03	Contas a Receber	23.515	57.081
1.01.03.01	Clientes	23.515	57.081
1.01.06	Tributos a Recuperar	2.060	1.156
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	2.060	1.156
1.01.07	Despesas Antecipadas	1.757	2.295
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	41	53
1.01.08.03	Outros	41	53
1.01.08.03.02	Outros Ativos Circulantes	41	53
1.02	Ativo Não Circulante	1.473.772	1.481.970
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	49.786	48.282
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	34.168	32.221
1.02.01.07	Tributos Diferidos	2.977	3.373
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	10.141	10.457
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	2.500	2.231
1.02.01.10.03	Outros Ativos	2.151	1.882
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciais	349	349
1.02.03	Imobilizado	1.414.241	1.423.848
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.405.632	1.415.205
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	8.609	8.643
1.02.04	Intangível	9.745	9.840
1.02.04.01	Intangíveis	9.745	9.840

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2020</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2019</b>
2	Passivo Total	1.561.413	1.557.124
2.01	Passivo Circulante	108.379	102.866
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	157	155
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	157	155
2.01.02	Fornecedores	9.460	6.840
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	9.460	6.840
2.01.03	Obrigações Fiscais	3.801	6.515
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	2.357	5.069
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	599	980
2.01.03.01.02	INSS	155	169
2.01.03.01.03	PIS/COFINS	1.486	3.857
2.01.03.01.04	Outros	117	63
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	1.308	1.303
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	136	143
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	65.278	60.458
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	46.847	46.917
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	46.847	46.917
2.01.04.02	Debêntures	18.431	13.541
2.01.05	Outras Obrigações	10.342	10.343
2.01.05.02	Outros	10.342	10.343
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	10.082	10.082
2.01.05.02.04	Arrendamentos	260	261
2.01.06	Provisões	19.341	18.555
2.01.06.02	Outras Provisões	19.341	18.555
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	733	109
2.01.06.02.04	Uso do bem público	1.566	1.566
2.01.06.02.05	Provisão para constituição de ativos	11.165	11.239
2.01.06.02.06	Encargos setoriais - Pesquisa e desenvolvimento - P&D	5.633	5.114
2.01.06.02.07	Credores diversos	244	527
2.02	Passivo Não Circulante	553.614	562.624
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	539.093	547.205
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	258.609	270.125
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	258.609	270.125
2.02.01.02	Debêntures	280.484	277.080
2.02.02	Outras Obrigações	700	734
2.02.02.02	Outros	700	734
2.02.02.02.03	Arrendamentos	700	734
2.02.04	Provisões	13.821	14.685
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	257	381
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	257	381
2.02.04.02	Outras Provisões	13.564	14.304
2.03	Patrimônio Líquido	899.420	891.634
2.03.01	Capital Social Realizado	807.081	807.081
2.03.04	Reservas de Lucros	84.553	84.553
2.03.04.01	Reserva Legal	6.111	6.111
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	66.664	66.664

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2020</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2019</b>
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	11.778	11.778
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	7.786	0

**DFs Individuais / Demonstração do Resultado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020</b>	<b>DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	52.631	63.933
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-28.833	-64.178
3.02.01	Custo do uso do serviço de transmissão - CUST	-4.857	-4.539
3.02.02	Outros Custos operacionais	-4.153	-5.493
3.02.03	Depreciação e amortização	-9.554	-9.334
3.02.04	Uso do bem publico	-94	-94
3.02.05	Energia eletrica comprada para revenda	-10.175	-44.718
3.03	Resultado Bruto	23.798	-245
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-1.941	-513
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-1.941	-513
3.04.02.04	Depreciação e amortização	-72	-99
3.04.02.06	Administrativas e Gerais	-1.739	-366
3.04.02.07	Pessoal	-130	-48
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	21.857	-758
3.06	Resultado Financeiro	-13.076	-14.217
3.06.01	Receitas Financeiras	662	1.194
3.06.02	Despesas Financeiras	-13.738	-15.411
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	8.781	-14.975
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-995	5.168
3.08.01	Corrente	-599	0
3.08.02	Diferido	-396	5.168
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	7.786	-9.807
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	7.786	-9.807
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	0,01000	-0,01200

**DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020</b>	<b>DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019</b>
4.01	Lucro Líquido do Período	7.786	-9.807
4.03	Resultado Abrangente do Período	7.786	-9.807

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020</b>	<b>DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	63.946	24.389
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	31.959	9.382
6.01.01.01	Lucro (prejuízo) do período antes do imposto de renda e contribuição social	8.781	-14.975
6.01.01.02	Depreciação e amortização	9.720	9.527
6.01.01.04	Baixa de ativo imobilizado	34	93
6.01.01.05	Encargos de dívidas	13.188	15.229
6.01.01.06	Outras variações monetárias líquidas	383	81
6.01.01.08	Atualização monetária - Impostos a recuperar	0	-21
6.01.01.09	Receita de aplicações financeiras	-362	-630
6.01.01.11	Repactuação do risco hidrológico	317	317
6.01.01.12	Reversão de Contingência	-124	-239
6.01.01.13	Encargos de dividas arrendamentos	22	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	33.830	15.007
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	33.566	-21.347
6.01.02.02	Impostos a compensar	-904	-443
6.01.02.03	Despesas pagas antecipadamente	538	-2.341
6.01.02.04	Outros ativos circulantes	-261	41
6.01.02.05	Outros ativos não circulantes	0	-180
6.01.02.06	Encargos setoriais	519	1.151
6.01.02.07	Salários, férias e encargos	-20	123
6.01.02.08	Provisão para constituição de ativos	0	-16
6.01.02.09	Tributos e contribuições sociais a recolher	-1.448	36
6.01.02.10	Outros passivos circulantes	-671	-418
6.01.02.12	Provisão para compensação ambiental	-110	-430
6.01.02.13	Contingências	0	-2
6.01.02.14	Fornecedores	2.621	38.865
6.01.02.17	Adiantamentos a Fornecedores	0	-32
6.01.03	Outros	-1.843	0
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social recolhidos	-1.843	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.747	898
6.02.01	Aplicações em títulos e valores mobiliários	-2.520	0
6.02.02	Aplicações no imobilizado	-52	-40
6.02.03	Aplicações no intangível	0	-2
6.02.04	Resgate de investimentos de curto prazo	899	940
6.02.05	Pagamento de provisão para constituição de ativos	-74	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-16.537	-16.515
6.03.01	Amortização e pagamento de financiamento	-11.576	-11.561
6.03.03	Empréstimos tomados	0	800
6.03.04	Amortização e pagamento de juros de financiamento	-4.904	-5.754
6.03.05	Amortização de principal arrendamentos	-57	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	45.662	8.772
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	10.797	38.525
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	56.459	47.297



**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	807.081	0	84.553	0	0	891.634
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	807.081	0	84.553	0	0	891.634
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	7.786	0	7.786
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	7.786	0	7.786
5.07	Saldos Finais	807.081	0	84.553	7.786	0	899.420

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	807.081	0	73.548	0	0	880.629
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	807.081	0	73.548	0	0	880.629
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-9.807	0	-9.807
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-9.807	0	-9.807
5.07	Saldos Finais	807.081	0	73.548	-9.807	0	870.822

**DFs Individuais / Demonstração do Valor Adicionado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020</b>	<b>DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019</b>
7.01	Receitas	58.873	71.302
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	58.873	71.302
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-19.768	-54.170
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-2.812	-1.884
7.02.04	Outros	-16.956	-52.286
7.02.04.01	Energia elétrica comprada para revenda	-10.175	-44.718
7.02.04.02	Encargos de uso da rede elétrica (CUST)	-4.857	-4.539
7.02.04.03	Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	-1.197	-2.276
7.02.04.04	Outros custos operacionais	-727	-753
7.03	Valor Adicionado Bruto	39.105	17.132
7.04	Retenções	-9.720	-9.527
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-9.720	-9.527
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	29.385	7.605
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	662	1.194
7.06.02	Receitas Financeiras	662	1.194
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	30.047	8.799
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	30.047	8.799
7.08.01	Pessoal	604	607
7.08.01.01	Remuneração Direta	356	472
7.08.01.02	Benefícios	220	97
7.08.01.03	F.G.T.S.	28	38
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	7.788	2.458
7.08.02.01	Federais	7.788	2.458
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	13.869	15.541
7.08.03.01	Juros	13.210	15.228
7.08.03.02	Aluguéis	131	130
7.08.03.03	Outras	528	183
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	7.786	-9.807
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	7.786	-9.807

## 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 trimestre findo em 31 de março de 2020, compreendendo o balanço patrimonial, as respectivas demonstrações contábeis do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado para o trimestre findo naquela data, e as respectivas notas explicativas às demonstrações contábeis, acompanhadas do relatório do auditor independente sobre a revisão das 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 é uma Companhia de capital aberto, constituída em 10 de agosto de 2010.

A Companhia é uma Sociedade de Propósito Específico - SPE constituída 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).

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 Ferreira Gomes Energia S.A., 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.

O mapa a seguir ilustra a localização do empreendimento:



## Comentário do Desempenho

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)	71,6 MW (megawatts)
2ª	17 de dezembro de 2014	28 de fevereiro de 2015	nº 4.815	84 MW (megawatts)	47,6 MW (megawatts)
3ª	30 de abril de 2015	30 de abril de 2015	nº 1.271	84 MW (megawatts)	33,9 MW (megawatts)
				<u>252 MW (megawatts)</u>	<u>153,10 MW (megawatts)</u>

## 2. Governança corporativa

A Ferreira Gomes 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 três membros, eleitos na Assembleia Geral, com mandato de três anos, admitida a reeleição por igual período.

### 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) financeiro;
- (ii) de relações com investidores,
- (iii) administrativo, e
- (iv) técnico.

### 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 três membros efetivos e 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 2020, a Companhia não recebeu qualquer pedido de instalação de conselho fiscal pelos acionistas

## Comentário do Desempenho

### 3. Desempenho econômico-financeiro

(Em milhares de reais)

	31/03/2020	31/03/2019	Variação %
Receita operacional bruta	58.873	71.302	-17,4%
(-) Deduções da receita operacional	(6.242)	(7.369)	-15,3%
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>52.631</b>	<b>63.933</b>	<b>-17,7%</b>
(-) Custos operacionais	(28.832)	(64.178)	-55,1%
<b>Lucro bruto</b>	<b>23.799</b>	<b>(245)</b>	<b>-9813,9%</b>
(-) Despesas/receitas operacionais	(1.942)	(513)	278,6%
(-) Despesas/receitas financeiras	(13.076)	(14.217)	-8,0%
<b>Lucro antes da contribuição social e imposto de renda</b>	<b>8.781</b>	<b>(14.975)</b>	<b>-158,6%</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	(599)	-	100,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(396)	5.168	-107,7%
<b>Lucro do período</b>	<b>7.786</b>	<b>(9.807)</b>	<b>-179,4%</b>
<b>Ativo total</b>	<b>1.561.413</b>	<b>1.653.794</b>	<b>-5,6%</b>
<b>Investimentos</b>	<b>1.423.986</b>	<b>1.457.528</b>	<b>-2,3%</b>

#### Comentários relevantes

A Companhia registrou Receita Líquida de R\$ 52.631 no primeiro trimestre de 2020, em comparação aos R\$ 63.933 no primeiro trimestre de 2019. A redução de 17,7% de um período para o outro ocorreu principalmente pela negociação de energia elétrica no ambiente livre (ACL e liquidações na CCEE).

Os custos operacionais do primeiro trimestre de 2020 apresentam redução de 55,1% se comparado com o primeiro trimestre de 2019, justificada pela redução na compra de energia elétrica. As despesas operacionais do primeiro trimestre de 2020 apresentam aumento de 278,6% quando comparado ao primeiro trimestre de 2019, justificada principalmente pelo aumento na linha de serviços de terceiros.

O resultado financeiro apresenta redução de 8,0% se comparado ao primeiro trimestre de 2019, justificada principalmente pela redução das despesas e receitas financeiras.

A provisão de imposto de renda e contribuição social correntes apresentam variações de acordo com o LAIR. A variação do imposto de renda e contribuição social diferidos é proveniente da constituição em função do prejuízo apresentado em 31 de março de 2019.

Devido ao fato da Ferreira Gomes Energia S.A 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.

## Comentário do Desempenho

### EBITDA

(Em milhares de reais)

	31/03/2020	31/03/2019
Lucro do período	7.786	(9.807)
(+) Resultado financeiro	13.076	14.217
(+) Depreciação e amortização (*)	9.720	9.527
(+) IR/CS correntes	599	-
(+) IR/CS diferidos	396	(5.168)
<b>(=) EBITDA</b>	<b>31.577</b>	<b>8.769</b>

(\*) Valor composto por depreciação, amortização e amortização do UBP – Uso do Bem Público.

### Endividamento

(Em milhares de reais, exceto índice de endividamento líquido)

	31/03/2020	31/03/2019
Empréstimos, financiamentos, debêntures e arrendamentos (líquidos dos custos a amortizar)		
Circulante	(65.278)	(61.294)
Não circulante	(539.093)	(585.691)
Dívida total	(604.371)	(646.985)
Caixa e equivalentes de caixa, títulos, valores mobiliários e investimentos de curto prazo	94.436	89.777
Dívida líquida	(509.935)	(557.208)
Patrimônio líquido	899.420	870.822
<b>Índice de endividamento líquido</b>	<b>0,57</b>	<b>0,64</b>

## 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 primeiro trimestre de 2020 a Ferreira Gomes Energia S.A. mantinha em seu quadro 24 colaboradores.

## Comentário do Desempenho

### 5. Responsabilidade sócio ambiental

A Ferreira Gomes Energia S.A 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 já realizados:

Programa de resgate de fauna;  
Programa de resgate de ictiofauna e invertebrados aquáticos;  
Programa de qualificação de mão-de-obra e estágio para jovens;  
Programa de apoio a projetos esportivos e culturais;  
Programa de apoio ao turismo sustentável em Ferreira Gomes;  
Programa de apoio aos agricultores familiares e comunidades ribeirinhas;  
Programa de monitoramento de vetores e controle da malária;  
Programa de apoio à elaboração de planos diretores de Ferreira Gomes e Porto Grande;  
Programa de gestão socioambiental integrada;  
Programa projeto de inventário florestal do canteiro e reservatório;  
Programa de monitoramento sísmológico;  
Programa de prospecção e resgate do patrimônio arqueológico;  
Programa fortalecimento de fornecedores locais; e  
Programa caracterização e fomento da atividade pesqueira.

Abaixo destacamos os principais projetos em andamento:

Programa de monitoramento da qualidade de água;  
Programa de monitoramento de macrófitas;  
Programa de monitoramento e conservação da ictiofauna;  
Programa de monitoramento de invertebrados aquáticos;  
Programa de monitoramento hidrossedimentológico;  
Programa de recuperação de áreas degradadas;  
Programa de monitoramento meteorológico;  
Programa plano ambiental de conservação e uso do entorno do reservatório artificial (PACUERA);  
Programa monitoramento fauna;  
Programa de comunicação social; e  
Reforma, ampliação e adequação da unidade mista de saúde do município de Ferreira Gomes.

### 6. Auditoria Independente

Em 24 de janeiro de 2019, a Ernst & Young Auditores Independentes S.S. (“EY Brasil”) celebrou com a Ferreira Gomes Energia S.A., o “Contrato Global para Prestação de Serviços de Auditoria”, durante o período de 02 (dois) anos.

### 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

### 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”) é uma Companhia de capital aberto, 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 sede da Companhia está localizada na Rua Gomes de Carvalho nº 1996, 15º andar, Vila Olímpia, na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo.

A Companhia é uma Sociedade de Propósito Específico - SPE constituída 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 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.

Os contratos de concessão estabelecem que a extinção das concessões determinará a reversão ao poder concedente dos bens vinculados ao serviço.

A Companhia efetua mensalmente o pagamento pelo uso do bem público conforme descrito na nota explicativa nº 12.

A Companhia está em plena operação comercial, conforme abaixo:

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)	71,6 MW (megawatts)
2ª	17 de dezembro de 2014	28 de fevereiro de 2015	nº 4.815	84 MW (megawatts)	47,6 MW (megawatts)
3ª	30 de abril de 2015	30 de abril de 2015	nº 1.271	84 MW (megawatts)	33,9 MW (megawatts)
				<u>252 MW (megawatts)</u>	<u>153,10 MW (megawatts)</u>

## Notas Explicativas

### Impactos do COVID 19

Diante da pandemia reportada pela Organização Mundial de Saúde (OMS) relacionada à difusão do Covid-19, a Companhia adotou medidas de monitoramento e prevenção a fim de proteger seus colaboradores e comunidades em que atua, visando manter a continuidade operacional, observando as recomendações das autoridades sanitárias.

Tendo em vista a disseminação do vírus, foi criado um Comitê de Crise Emergencial, responsável pelo Planejamento de Contingências para lidar com a presente situação. Este Comitê tem acompanhado a evolução da situação e tomado medidas de carácter preventivo, tais como: suspensão de viagens; período de quarentena para todos os colaboradores que regressem de viagem internacional, mesmo para os que não apresentem sintomas da doença; restrição de reuniões presenciais, priorizando o uso de tecnologia para sua viabilização de maneira remota; instituição do regime de trabalho de home office, sendo todos os colaboradores do escritório corporativo habilitados para exercerem suas atividades remotamente, a fim de evitar a concentração de pessoas; ampliação do home office às unidades operacionais, para todas as funções cuja natureza do trabalho possa ser realizada remotamente; intensificação da comunicação sobre a pandemia aos colaboradores; disponibilização de álcool gel e máscaras; intensificação da assepsia de todos os ambientes dos escritórios e centro de operação; treinamentos on-lines para uso de ferramentas que promovam e garantam a continuidade das entregas, aproximando as pessoas, de modo que se adaptem mais rapidamente à fase integral de trabalho remoto.

Adicionalmente, foram avaliados os possíveis impactos em relação aos saldos contábeis, divulgados a seguir:

Em relação a seus investimentos, não foram identificadas desvalorização dos mesmos, a Companhia mitiga os riscos de volatilidade do mercado financeiro efetuando aplicações em investimentos que possuem remuneração fixa, tendo em vista seu perfil conservador.

A Companhia apresenta receita previsível, reajustadas pela inflação e de longo prazo, assegurada pelos contratos do ambiente regulado e ambiente livre, não apresentando risco de demanda. A administração da Companhia avaliou o risco de realização de seus recebíveis e observou que não houve inadimplência em decorrência do COVID-19 no primeiro trimestre de 2020 e, até o momento, não são esperadas perdas futuras atreladas a recebíveis. Adicionalmente, o Governo Federal já anunciou algumas medidas, com o objetivo de preservar a liquidez das distribuidoras de energia, as quais representam os principais clientes da Companhia.

Com base na avaliação acima, até o momento não houve impacto relevante na Companhia que pudesse requerer alguma mensuração e/ou divulgação nas informações contábeis intermediárias findas em 31 de março de 2020.

## 2 Base de preparação e apresentação das informações contábeis intermediárias

A autorização para emissão das informações contábeis intermediárias da Companhia foi efetuada em Reunião de Diretoria realizada em 28 de maio de 2020.

## Notas Explicativas

### Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias foram elaboradas de acordo com a NBC TG 21 (R4) – Demonstração Intermediária, emitida pelo CFC – Conselho Federal de Contabilidade e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* – IASB, e apresentadas de forma condizente com normas complementares emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, aplicáveis à elaboração de informações trimestrais (ITR), e das normas definidas pela ANEEL, quando essas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil ou com as normas internacionais.

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 preparação e apresentação

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.

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, inclusive provisões para contingências e de constituição de ativos.

As principais informações sobre julgamentos, estimativas e premissas que podem representar risco significativo com probabilidade de resultar em ajustes materiais às informações contábeis nos próximos trimestres, referem-se ao registro dos efeitos decorrentes de:

- Nota 7 - Contas a receber de clientes: registro de provisão da comercialização de energia no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (“CCEE”).
- Nota 10 - Imposto de renda e contribuição social diferidos: disponibilidade de lucro tributável no futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados;
- Nota 17 - Provisões para contingências: reconhecimento de provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios, por meio da avaliação da probabilidade de perda.

## Notas Explicativas

### 3 Sumário das principais práticas contábeis

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 2019. Essas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as referidas Demonstrações Contábeis, emitidas em 11 de março de 2020.

### 4 Caixa e equivalentes de caixa

	Remuneração	31/03/2020	31/12/2019
Fundo fixo	-	4	4
Banco conta movimento	-	15.722	5.900
Aplicações financeiras automáticas	Até 2% do CDI	21	54
Certificados de depósitos bancários	De 98,10 a 100% do CDI	40.712	4.839
		<b>56.459</b>	<b>10.797</b>

As aplicações financeiras de liquidez imediata referem-se a aplicações automáticas vinculadas à conta corrente remunerada pela variação do CDI, não ocorrendo, portanto, risco de variação significativa do valor em caso de resgate antecipado. Os Certificados de Depósitos Bancários – CDB são realizados com instituições do mercado financeiro nacional e possuem liquidez imediata.

### 5 Investimentos de curto prazo

	31/03/2020	31/12/2019
Fundo de Investimento - FI Energia	3.809	3.772
	<b>3.809</b>	<b>3.772</b>

As aplicações financeiras classificadas como investimentos de curto prazo referem-se ao Fundo Exclusivo FI – Energia, mensuradas ao valor justo por meio do resultado, e são remunerados em média por 95,73% do CDI em 31 de março de 2020 (média 99,63% do CDI em 31 de dezembro de 2019).

### 6 Títulos e valores mobiliários

	Instituição	Remuneração	31/03/2020	31/12/2019
Aplicação pós fixada	BNDES	De 96,58% até 99% do CDI	16.071	16.439
Aplicação pós fixada	Debêntures	De 96,58% até 99% do CDI	18.097	15.782
			<b>34.168</b>	<b>32.221</b>

## Notas Explicativas

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 e serviço da dívida. E, também 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, movimentada exclusivamente para pagamentos decorrentes deste contrato no caso de insuficiência de saldo de recursos na conta centralizadora.

### 7 Contas a receber de clientes

O saldo em 31 de março de 2020 é substancialmente constituído pelos valores faturados nos meses de fevereiro e março, e que serão recebidos em 3 parcelas a partir dos meses subsequentes ao fato gerador, conforme definido no contrato de comercialização de energia elétrica no ambiente regulado.

	Nota	31/03/2020	31/12/2019
Suprimento de energia elétrica - ambiente regulado		12.264	12.519
Suprimento de energia elétrica - ambiente livre - partes relacionadas	18.1	9.598	37.797
Suprimento de energia elétrica - ambiente livre		-	2.377
Suprimento de energia elétrica - mercado de curto prazo/CCEE		1.653	4.388
		<b>23.515</b>	<b>57.081</b>

Durante o trimestre findo em 31 de março de 2020, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, em decorrência da não apresentação de histórico de perdas e/ou expectativas de perdas nas contas a receber de clientes.

### 8 Despesas pagas antecipadamente

	31/03/2020	31/12/2019
<b>Ativo circulante</b>		
Prêmio de seguros - diversos	72	130
Prêmio de seguros - risco operacional	417	898
Prêmio de seguros - risco hidrológico	1.268	1.267
	<b>1.757</b>	<b>2.295</b>
<b>Ativo não circulante</b>		
Prêmio de seguros - risco hidrológico	10.141	10.457
	<b>10.141</b>	<b>10.457</b>
	<b>11.898</b>	<b>12.752</b>

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.

## Notas Explicativas

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 2020 é de R\$ 11.409 segregado entre circulante e não circulante (R\$ 11.724 em dezembro de 2019).

## 9 Tributos e contribuições sociais

Conforme determinações legais, a Companhia efetuou retenções na fonte e antecipações para posterior compensação de tributos e contribuições sociais. Os saldos destes tributos e contribuições sociais estão assim constituídos:

<u>Ativo circulante</u>	<b>31/03/2020</b>	<b>31/12/2019</b>
<b><u>Tributos e contribuições sociais a compensar</u></b>		
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	918	706
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	692	-
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS	135	135
Imposto sobre Serviços - ISS	102	102
Outros	213	213
	<b><u>2.060</u></b>	<b><u>1.156</u></b>
 <b><u>Passivo circulante</u></b>		
<b><u>Tributos e contribuições sociais a recolher</u></b>		
Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ	53	-
Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL	546	980
Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS	1.310	1.303
Programa de Integração Social - PIS	265	688
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	1.221	3.170
Outros	406	374
	<b><u>3.801</u></b>	<b><u>6.515</u></b>

## 10 Imposto de renda e contribuição social diferidos

Este saldo é composto por prejuízos fiscais acumulados, cuja recuperabilidade foi estimada por projeções elaboradas pela Companhia, e são revisadas anualmente, quanto à evolução positiva dos resultados futuros da Companhia, que preveem a realização do saldo de R\$ 1.220 de IRPJ diferido e R\$ 1.757 de CSLL base negativa até 2021.

No quadro abaixo está demonstrada a movimentação dos tributos diferidos:

## Notas Explicativas

	Saldo de Tributo Diferido em 31/12/2018	Constituição/ Reversão de de Tributo Diferido em 2019	Saldo de Tributo Diferido em 31/12/2019	Constituição/ Reversão de Tributo Diferido em 31/03/2020	Saldo de Tributo Diferido em 31/03/2020
<b>Base de cálculo acumulada de Prejuízo Fiscal</b>	<b>28.357</b>	<b>(6.236)</b>	<b>22.121</b>	<b>(2.598)</b>	<b>19.523</b>
Imposto de renda diferido	7.089	(5.707)	1.382	(162)	1.220
<b>Base negativa acumulada</b>	<b>28.383</b>	<b>(6.262)</b>	<b>22.121</b>	<b>(2.598)</b>	<b>19.523</b>
Contribuição social diferida	2.554	(563)	1.991	(234)	1.757
<b>Imposto de renda e contribuição social diferido:</b>	<b>9.643</b>	<b>(6.270)</b>	<b>3.373</b>	<b>(396)</b>	<b>2.977</b>

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

	2020	2021
Saldo de Prejuízo Fiscal IRPJ ao final do exercício	10.239	-
Estimativa de realização IRPJ diferido	743	477
Saldo Base Negativa CSLL ao final do exercício	10.239	-
Estimativa de realização CSLL diferida	1.069	688

## 11 Imobilizado

As adições registradas no ativo imobilizado desde o período em implantação até o trimestre findo em 31 de março de 2020 representam substancialmente investimentos em materiais, equipamentos, serviços e os correspondentes encargos sobre empréstimos vinculados à construção, destinados à implantação e finalização da Usina Hidrelétrica Ferreira Gomes, conforme descrito na nota explicativa nº 1. O imobilizado está constituído da seguinte forma em 31 de março de 2020:

	Taxa média anual de depreciação	Saldo em 31/12/2018	Adições	Transferências	Baixas	Saldo em 31/12/2019	Adições	Baixas	Saldo em 31/03/2020
<b>Imobilizado em serviço</b>									
Terrenos	0,00%	16.708	-	-	-	16.708	-	-	16.708
Reservatórios, barragens e adutoras	2,18%	803.590	39	37.455	-	841.084	12	-	841.096
Edificações, obras civis e benfeitorias	2,45%	140.646	-	-	-	140.646	-	-	140.646
Máquinas e equipamentos	2,76%	601.216	311	53	-	601.580	10	-	601.590
Veículos	5,53%	416	-	-	-	416	-	-	416
Móveis e utensílios	6,23%	2.432	4	-	-	2.436	-	-	2.436
Direito de uso sobre arrendamento	22,22%	-	1.230	-	-	1.230	30	-	1.260
<b>Total do imobilizado em serviço</b>		<b>1.565.008</b>	<b>1.584</b>	<b>37.508</b>	<b>-</b>	<b>1.604.100</b>	<b>52</b>	<b>-</b>	<b>1.604.152</b>
<b>(-) Depreciação acumulada</b>									
Reservatórios, barragens e adutoras		(70.348)	(18.353)	-	-	(88.701)	(4.495)	-	(93.196)
Edificações, obras civis e benfeitorias		(14.070)	(3.446)	-	-	(17.516)	(861)	-	(18.377)
Máquinas e equipamentos		(64.620)	(16.611)	-	-	(81.231)	(4.154)	-	(85.385)
Veículos		(380)	(23)	-	-	(403)	(6)	-	(409)
Móveis e utensílios		(616)	(151)	-	-	(767)	(38)	-	(805)
Direito de uso sobre arrendamento		-	(275)	-	-	(275)	(71)	-	(346)
<b>Total da depreciação acumulada</b>		<b>(150.034)</b>	<b>(38.859)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(188.893)</b>	<b>(9.625)</b>	<b>-</b>	<b>(198.518)</b>
<b>Total do ativo imobilizado em serviço</b>		<b>1.414.974</b>	<b>(37.275)</b>	<b>37.508</b>	<b>-</b>	<b>1.415.207</b>	<b>(9.573)</b>	<b>-</b>	<b>1.405.634</b>
<b>Imobilizado em curso</b>									
Reservatórios, barragens e adutoras		33.035	5.074	(37.455)	-	654	-	-	654
Veículos		92	-	-	(61)	31	-	(10)	21
Máquinas e equipamentos		-	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamento a fornecedor		5.489	-	-	(43)	5.446	-	-	5.446
Depósitos judiciais		3.104	135	(53)	(676)	2.510	-	(24)	2.486
Edificações, obras civis e benfeitorias		-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total do ativo imobilizado em curso</b>		<b>41.720</b>	<b>5.209</b>	<b>(37.508)</b>	<b>(780)</b>	<b>8.641</b>	<b>-</b>	<b>(34)</b>	<b>8.607</b>
<b>Total do imobilizado</b>		<b>1.456.694</b>	<b>(32.066)</b>	<b>-</b>	<b>(780)</b>	<b>1.423.848</b>	<b>(9.573)</b>	<b>(34)</b>	<b>1.414.241</b>

## Notas Explicativas

Em 31 de dezembro de 2019 os ativos imobilizados, que compõe a unidade geradora de caixa, foram submetidos à análise de recuperabilidade e não foram identificadas informações que resultassem em reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável. Em 31 de março de 2020 a Companhia avaliou os impactos do COVID-19, atualmente disponíveis, em suas projeções e não observou impactos relevantes que resultassem em uma mudança significativa no cenário projetado para recuperabilidade dos ativos.

## 12 Intangível

	Taxa média anual de amortização	Saldo em 31/12/2018	Adições	Transferências	Saldo em 31/12/2019	Adições	Saldo em 31/03/2020
<b>Intangível em serviço</b>							
Uso do bem público	3,19%	11.769	-	-	11.769	-	11.769
Software	20,00%	732	2	6	740	-	740
Outros intangíveis	13,40%	963	-	(6)	957	-	957
<b>Total intangível em serviço</b>		<b>13.464</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>13.466</b>	<b>-</b>	<b>13.466</b>
<b>(-) Amortização acumulada</b>							
Uso do bem público		(1.562)	(375)	-	(1.937)	(94)	(2.031)
Software		(596)	(136)	-	(732)	(1)	(733)
Outros intangíveis		(893)	(64)	-	(957)	-	(957)
<b>Total amortização</b>		<b>(3.051)</b>	<b>(575)</b>	<b>-</b>	<b>(3.626)</b>	<b>(95)</b>	<b>(3.721)</b>
<b>Total do intangível</b>		<b>10.413</b>	<b>(573)</b>	<b>-</b>	<b>9.840</b>	<b>(95)</b>	<b>9.745</b>

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.

### Passivo relacionado ao Uso do bem público

	2019	Atualização Monetária	Pagamentos	Transferência	31/03/2020
Passivo circulante	1.566	-	(390)	390	1.566
Passivo não circulante	13.570	384	-	(390)	13.564
	<b>15.136</b>				<b>15.130</b>

Em relação a obrigação de uso do bem público, refere-se, as parcelas mensais a serem recolhidas à União, equivalentes a 1/12 (um doze avos) do valor anual de R\$ 214 (valor original previsto em agosto de 2010, atualizado anualmente pelo IPCA) até o 35º ano da concessão.

## 13 Fornecedores

	31/12/2019	31/12/2018
Custo do uso do serviço de transmissão - CUST	1.919	1.768
Materiais e serviços	3.093	2.975
Mercado de curto prazo - CCEE	4.448	2.097
<b>Total</b>	<b>9.460</b>	<b>6.840</b>



## Notas Explicativas

### 14 Empréstimos, financiamentos e debêntures

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

	Encargos	Vencimento	31/03/2020			31/12/2019		
			Principal	Encargos de dívidas	Total	Principal	Encargos de dívidas	Total
<b>Moeda nacional - circulante</b>								
BNDES - Subcrédito A, B e C	2,34% + TJLP	15/04/2031	21.420	710	22.130	21.420	772	22.192
BNDES - Subcrédito D	2,5%	15/12/2022	24.705	70	24.775	24.705	77	24.782
BNDES - Subcrédito E	TJLP	15/04/2031	178	4	182	178	6	184
3ª emissão de debêntures	6,47% + IPCA	15/12/2027	14.263	5.487	19.750	14.111	748	14.859
(-) custo de captação - a apropriar	-	-	(1.559)	-	(1.559)	(1.559)	-	(1.559)
<b>Total</b>			<b>59.007</b>	<b>6.271</b>	<b>65.278</b>	<b>58.855</b>	<b>1.603</b>	<b>60.458</b>
<b>Moeda nacional - não circulante</b>								
BNDES - Subcrédito A, B e C	2,34% + TJLP	15/04/2031	215.988	-	215.988	221.344	-	221.344
BNDES - Subcrédito D	2,5%	15/12/2022	43.233	-	43.233	49.409	-	49.409
BNDES - Subcrédito E	TJLP	15/04/2031	1.797	-	1.797	1.841	-	1.841
3ª emissão de debêntures	6,47% + IPCA	15/12/2027	289.389	-	289.389	286.315	-	286.315
(-) custo de captação - a apropriar	-	-	(11.314)	-	(11.314)	(11.704)	-	(11.704)
<b>Total</b>			<b>539.093</b>	<b>-</b>	<b>539.093</b>	<b>547.205</b>	<b>-</b>	<b>547.205</b>
<b>Total geral</b>			<b>598.100</b>	<b>6.271</b>	<b>604.371</b>	<b>606.060</b>	<b>1.603</b>	<b>607.663</b>

#### 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. Até 31 de março de 2020 foram liberados R\$ 470.583 (R\$ 470.583 em dezembro de 2019).

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.

Em 31 de dezembro de 2019 a Companhia atendeu o Índice de Capitalização (ICP) e Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD).

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

Garantias ofertadas pela Ferreira Gomes:

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

## Notas Explicativas

- (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;
- (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 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 darão em 15 de dezembro de 2027. De acordo com cláusula V, item 5.8 do Instrumento Particular de Escritura da 3ª emissão de Debentures, 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).

Em 31 de março de 2020 a Companhia atendeu o Índice de Capitalização (ICP) e Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD).

## Notas Explicativas

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

	31/12/2018	Ingresso de dívidas	Encargos de dívidas	Amortização de Principal	Amortização de Juros	31/12/2019
<b>Moeda nacional</b>						
BNDES - Subcrédito A, B e C	264.197	-	21.167	(21.409)	(20.419)	243.536
BNDES - Subcrédito D	98.914	-	2.166	(24.705)	(2.184)	74.191
BNDES - Subcrédito E	1.389	800	122	(170)	(116)	2.025
3º emissão de debêntures	298.593	-	30.624	(8.693)	(19.350)	301.174
(-) custo de captação - a amortizar	(14.821)	-	1.558	-	-	(13.263)
<b>Total</b>	<b>648.272</b>	<b>800</b>	<b>55.637</b>	<b>(54.977)</b>	<b>(42.069)</b>	<b>607.663</b>

	31/12/2019	Ingresso de dívidas	Encargos de dívidas	Amortização de Principal	Amortização de Juros	31/03/2020
<b>Moeda nacional</b>						
BNDES - Subcrédito A, B e C	243.536	-	4.361	(5.355)	(4.428)	238.114
BNDES - Subcrédito D	74.191	-	447	(6.176)	(450)	68.012
BNDES - Subcrédito E	2.025	-	25	(45)	(26)	1.979
3º emissão de debêntures	301.174	-	7.965	-	-	309.139
(-) custo de captação - a amortizar	(13.263)	-	390	-	-	(12.873)
<b>Total</b>	<b>607.663</b>	<b>-</b>	<b>13.188</b>	<b>(11.576)</b>	<b>(4.904)</b>	<b>604.371</b>

c. Em 31 de março de 2020, as parcelas relativas aos empréstimos, financiamentos, debêntures e custo de captação, classificadas no passivo não circulante têm os seguintes vencimentos:

	2021	2022	2023	2024	2025	Após 2025	Total
Principal	53.903	69.283	70.729	75.483	66.925	214.084	550.407
(-) custo de captação a amortizar	(1.150)	(1.559)	(1.559)	(1.559)	(1.559)	(3.928)	(11.314)
	<b>52.753</b>	<b>67.724</b>	<b>69.170</b>	<b>73.924</b>	<b>65.366</b>	<b>210.156</b>	<b>539.093</b>

## 15 Provisão para constituição de ativos

Natureza	31/12/2019	Pagamentos	31/03/2020
Máquinas e equipamentos	7.695	-	7.695
Montagem	202	-	202
Obras civis	3.342	(74)	3.268
<b>Total</b>	<b>11.239</b>	<b>(74)</b>	<b>11.165</b>

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.

## Notas Explicativas

### 16 Provisão para gastos ambientais

	31/12/2019	Pagamentos	Transfêrencia longo para curto	31/03/2020
Passivo circulante	109	(110)	734	733
Passivo não circulante	734	-	(734)	-
<b>Total</b>	<b>843</b>	<b>(110)</b>	<b>-</b>	<b>733</b>

A Companhia realiza investimentos em programas socioambientais, de modo a compensar o impacto ambiental causado por suas atividades de implantação e construção da UHE e também realiza programas sociais no intuito de auxiliar no desenvolvimento da comunidade. O montante reconhecido foi estimado de forma confiável e é a melhor estimativa do valor requerido para liquidar a obrigação em 31 de março de 2020. A contrapartida pela constituição dessas provisões foi registrada no ativo imobilizado em curso, na época.

### 17 Provisão para contingências

A Administração realiza o cálculo dos valores a serem provisionados, tomando como base os valores em risco constantes do parecer dos advogados externos e internos responsáveis pela condução dos processos e julgamento da administração, de modo que são provisionados os valores relativos às demandas avaliadas como perda provável.

A Companhia leva em consideração, para explanação pormenorizada em nota explicativa, as demandas jurídicas 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.

- (a) **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:** seis processos judiciais de natureza trabalhista (oito processos em 31 de dezembro de 2019), de valor em risco aproximado de R\$ 257 (R\$ 381 em 31 de dezembro de 2019).

A movimentação da provisão é como segue:

	31/12/2019	Reversões	31/03/2020
Trabalhista	381	(124)	257

- (b) **Perda possível:** embora os processos classificados com esta probabilidade de perda não sejam provisionados pela Companhia, no trimestre findo de 31 de março de 2020 merecem destaques as seguintes demandas:

## Notas Explicativas

**(i) Demandas Tributárias:** atualmente existe um Processo Administrativo de nº 109000001100000354/2017-19, que trata da cobrança de ICMS pelo Estado do Amapá, referente ao diferencial de alíquota de ICMS por antecipação decorrente de substituição tributária não recolhida, com valor em risco aproximado em R\$ 4.576 (mesmo valor em 31 de dezembro de 2019), com natureza de risco possível de perda.

**(ii) Demandas Cíveis:** atualmente existem sete processos judiciais de natureza cível (o mesmo em 31 de dezembro de 2019), de valor em risco aproximado em R\$ 9.490 (R\$ 9.429 em 31 de dezembro de 2019), com natureza de risco possível de perda. Dentre eles, consideram-se como relevantes os processos abaixo relacionados:

Ação Civil Pública nº 00016274120158030006, proposta pelo Ministério Público do Estado do Amapá, na qual requer indenizações em decorrência de supostos danos materiais e morais causados ao meio ambiente. Com a assinatura do Termo de Ajuste de Conduta (TAC) o processo foi suspenso, sendo que a movimentação decorre apenas da juntada dos documentos comprobatórios de cumprimento. O valor em risco não pode ser estimado.

Ação Civil Pública nº 00013863320168030006, proposta pelo Ministério Público Estadual do Amapá, em face da Controlada 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, assim como adotarem medidas para minimizar os efeitos deletérios relacionados ao evento. A presente ação encontra-se suspensa em decorrência da Ação Cautela e Inominada nº 00005352820158030006, tendo como objeto a produção antecipada de provas requerida pelo Ministério Público. A ação cautela está em fase de recurso de apelação. Em decorrência do evento, o Ministério Público Estadual proveu uma Ação Penal nº 00002968220198030006 em face da FGE 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 00002067420198030006, trata-se de Execução de Título Extrajudicial movida pelo Ministério Público Estadual do Amapá por descumprimento de TAC 2, assinado em fevereiro de 2017, homologado nos autos da Ação Civil Pública nº 001385-48.2016.8.03.00006, em razão do suposto descumprimento da Cláusula 2.9, alíneas 'f' e 'g'. A FGE apresentou embargos à execução. O valor em risco é de aproximadamente R\$ 8.806 (R\$ 8.635 em 31 de dezembro de 2019).

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. A FGE apresentou embargos à execução. O valor em risco não pode ser estimado.

Execução de Título Extrajudicial nº 00046934420184013100, 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 (obrigação de fazer). A FGE apresentou embargos à execução. O valor em risco não pode ser estimado.

## Notas Explicativas

**(iii) Demandas Trabalhistas:** atualmente existem dois processos judiciais de natureza trabalhista (o mesmo em 31 de dezembro de 2019), de valor em risco aproximado em R\$ 518 (R\$ 519 em 31 de dezembro de 2019), com natureza de risco possível de perda. Dentre eles, não há processos relevantes que devam ser destacados.

**(iv) Demandas Ambientais:** existem quatro autos de infrações (o mesmo em 31 de dezembro de 2019), de valor em risco aproximado em R\$ 60.000 (mesmo valor em 31 de dezembro de 2019) com probabilidade de perda possível, melhor descrito abaixo:

Auto de Infração Ambiental nº 013596 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\$ 20.000 (mesmo valor em 31 de dezembro de 2019).

Destacamos que a Companhia firmou Termo de Ajustamento de Conduta (TAC 1) 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 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\$ 30.000 (mesmo valor em 31 de dezembro 2019).

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\$ 7.000 (mesmo valor em 31 de dezembro de 2019).

Auto de Infração Ambiental nº 16158, lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, por ter a empresa, 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\$ 3.000 (mesmo valor em 31 de dezembro de 2019).

**(v) Demandas Regulatórias:** atualmente a Companhia é parte em um processo de ordem regulatória (mesmo em 31 de dezembro de 2019), de valor em risco aproximado em R\$ 6.227 (R\$ 6.235 em 31 de dezembro de 2019) 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. Em agosto de 2019 o processo foi arquivado com decisão favorável para declarar a inegibilidade do encargo.

## Notas Explicativas

### 18 Partes relacionadas

#### 8.1 Transações com partes relacionadas

##### (A) Partes relacionadas: informações patrimoniais.

	31/03/2020	31/12/2019
<b>Ativo circulante - partes relacionadas</b>		
Venda de energia elétrica - Alupar Investimento S.A.	9.408	37.797
Venda de energia elétrica - Ijuí Energia S.A.	190	-
	<b>9.598</b>	<b>37.797</b>
<b>Passivo circulante - partes relacionadas</b>		
Dividendos - Alupar Investimento S.A.	10.082	10.082
Fornecedores - AF Energia S.A.	-	283
Arrendamentos - Alupar Investimento S.A./AF Energia S.A.	260	261
	<b>10.342</b>	<b>10.626</b>
<b>Passivo não circulante - partes relacionadas</b>		
Arrendamentos - Alupar Investimento S.A./AF Energia S.A.	700	734
	<b>700</b>	<b>734</b>

##### (B) Partes relacionadas: informações do resultado.

	31/03/2020	31/03/2019
<b>Receita - partes relacionadas</b>		
Venda de energia elétrica - Alupar Investimento S.A.	24.511	16.499
Venda de energia elétrica - Ijuí Energia S.A.	190	-
	<b>24.701</b>	<b>16.499</b>
<b>Custo - partes relacionadas</b>		
Compra de energia elétrica - Alupar Investimento S.A.	3.373	25.412
Serviços Tomados - AF Energia S.A.	862	660
Reembolso de despesas - Alupar Investimento S.A.	-	161
	<b>4.235</b>	<b>26.233</b>

A Companhia é controlada pela Alupar Investimento S.A.. A Alupar Investimento S.A. é controlada pela Guarupart Participações Ltda.

### 8.2 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 31/03/2020
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	308.105
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	309.139
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	25/06/2020	3.186	1

## Notas Explicativas

### 8.3 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.

Nas Assembleias Geral Ordinária e Extraordinária - AGOE da Companhia realizadas em 29 de abril de 2019, os membros do Conselho de Administração e Diretoria renunciaram a qualquer remuneração.

## 19 Patrimônio líquido

### 9.1 Capital social

Em 31 de março de 2020 e 31 de dezembro de 2019 o capital social, subscrito e integralizado é de R\$ 807.081.

A composição acionária da Companhia em 31 de março de 2020 e 31 dezembro de 2019 é a seguinte:

	31/03/2020	31/12/2019
	Quantidades de ações	
Alupar Investimento S.A.	807.080.528	807.080.528
AF Energia S.A.	1	1
	<b><u>807.080.529</u></b>	<b><u>807.080.529</u></b>

### 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.



## Notas Explicativas

### 20 Lucro por ação

A Companhia efetua os cálculos do resultado por ações utilizando o número médio ponderado de ações ordinárias totais em circulação, durante o período de três meses findos em 31 de março de 2020 e 2019, 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.

	31/03/2020	31/03/2019
<b>Numerador</b>		
Lucro (prejuízo) do período	7.786	(9.807)
<b>Denominador</b>		
Média ponderada do número de ações ordinárias	807.080.529	807.080.529
<b>Resultado básico e diluído por ação ordinária R\$</b>	<b>0,010</b>	<b>(0,012)</b>

### 21 Receita operacional líquida

	Nota	31/03/2020	31/03/2019
<b>Receita de geração de energia elétrica</b>			
Suprimento de energia - ambiente regulado		27.378	25.902
Suprimento de energia - ambiente livre		5.968	27.249
Suprimento de energia - ambiente livre - partes relacionadas	<b>18.1</b>	24.701	16.499
Ajuste positivo CCEE		826	1.652
		<b>58.873</b>	<b>71.302</b>
<b>Deduções</b>			
PIS - Programa de integração social		(974)	(1.160)
COFINS - Contribuição para o financiamento da seguridade social		(4.485)	(5.343)
P&D - Pesquisa e desenvolvimento		(517)	(665)
TFSEE - Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica		(266)	(201)
		<b>(6.242)</b>	<b>(7.369)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>		<b>52.631</b>	<b>63.933</b>

## Notas Explicativas

### 22 Custos e despesas operacionais

Nota	31/03/2020		31/03/2019	
	Custos operacionais	Despesas operacionais	Custos operacionais	Despesas operacionais
<b>Custos não gerenciáveis</b>				
Encargos de uso da rede elétrica	(4.857)	-	(4.539)	-
Compensação financeira	(1.197)	-	(2.276)	-
Utilização do Bem Público - UBP	(94)	-	(94)	-
	<b>(6.148)</b>	<b>-</b>	<b>(6.909)</b>	<b>-</b>
<b>Custos gerenciáveis</b>				
Doações, contribuições e subvenções	(47)	-	(39)	-
Energia elétrica comprada para revenda	(6.802)	-	(19.306)	-
Energia elétrica comprada para revenda - Partes relacionadas	(3.373)	-	(25.412)	-
Seguros	(767)	(3)	(809)	-
Aluguéis	(118)	(13)	(21)	(109)
Pessoal	(560)	(130)	(690)	(48)
Material	(129)	(8)	(72)	(3)
Serviços de terceiros	(423)	(1.390)	(895)	(254)
Serviços de terceiros - Partes relacionadas	(862)	-	(660)	-
Provisão para contingências	124	-	95	-
Outros tributos e taxas	(174)	(325)	(126)	-
	<b>(13.131)</b>	<b>(1.869)</b>	<b>(47.935)</b>	<b>(414)</b>
<b>Depreciação e Amortização</b>	<b>(9.554)</b>	<b>(72)</b>	<b>(9.334)</b>	<b>(99)</b>
	<b>(9.554)</b>	<b>(72)</b>	<b>(9.334)</b>	<b>(99)</b>
<b>Total</b>	<b>(28.833)</b>	<b>(1.941)</b>	<b>(64.178)</b>	<b>(513)</b>

### 23 Resultado financeiro

	31/03/2020	31/03/2019
<b>Receitas financeiras</b>		
Receita de aplicações financeiras	645	1.127
Juros s/ faturas a receber em atraso	2	44
Outras receitas financeiras	15	23
	<b>662</b>	<b>1.194</b>
<b>Despesas financeiras</b>		
Encargos de dívidas	(13.188)	(15.229)
Atualização monetária UBP e P&D	(406)	(82)
Outras despesas financeiras	(144)	(100)
	<b>(13.738)</b>	<b>(15.411)</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(13.076)</b>	<b>(14.217)</b>

## Notas Explicativas

### 24 Imposto de renda e contribuição social

Nota	31/03/2020		31/03/2019	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro (prejuízo) antes do Imposto de Renda e Contribuição Social	8.781	8.781	(14.975)	(14.975)
(-/+ Adições e/ou exclusões	(122)	(122)	(226)	(226)
<b>Base de cálculo IRPJ e CSLL</b>	<b>8.660</b>	<b>8.660</b>	<b>(15.201)</b>	<b>(15.201)</b>
Compensação de prejuízo Fiscal 30%	(2.598)	(2.598)	-	-
<b>Base de cálculo IRPJ e CSLL após compensação</b>	<b>6.062</b>	<b>6.062</b>	<b>(15.201)</b>	<b>(15.201)</b>
IRPJ (15%)	909	-	-	-
Alíquota de Adicional IRPJ (Exceder R\$ 20/Mês - R\$ 240/Ano) 10%	600	-	-	-
( - ) PAT	(18)	-	-	-
( - ) Incentivo Fiscal (SUDAM)	(1.438)	-	-	-
CSLL 9%	-	546	-	-
<b>Total dos tributos correntes</b>	<b>53</b>	<b>546</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Tributos Diferidos	162	234	-	-
<b>Tributos diferidos</b>	<b>162</b>	<b>234</b>	<b>(3.800)</b>	<b>(1.368)</b>
<b>Total dos tributos</b>	<b>216</b>	<b>779</b>	<b>(3.800)</b>	<b>(1.368)</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>11,49%</b>		<b>34,51%</b>	

### 25 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 e classificação dos instrumentos financeiros

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

	31/03/2020		31/12/2019		Mensuração do valor justo	Classificação por categoria
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo		
<b>Ativo</b>						
Caixa	15.726	15.726	5.904	5.904	-	Custo amortizado
Equivalentes de caixa	40.733	40.733	4.893	4.893	Nível I	Valor justo por meio de resultado
Investimentos de curto prazo	3.809	3.809	3.772	3.772	Nível I	Valor justo por meio de resultado
Títulos e valores mobiliários	34.168	34.168	32.221	32.221	Nível I	Valor justo por meio de resultado
Contas a receber de clientes	23.515	23.515	57.081	57.081	-	Custo amortizado
	<b>117.951</b>	<b>117.951</b>	<b>103.871</b>	<b>103.871</b>		
<b>Passivo</b>						
Fornecedores	9.460	9.460	6.840	6.840	-	Custo amortizado
Empréstimos, financiamentos e debêntures	604.371	589.193	607.663	586.211	-	Custo amortizado
Uso do bem público	15.130	15.130	15.136	15.136	-	Custo amortizado
	<b>628.961</b>	<b>613.783</b>	<b>629.639</b>	<b>608.187</b>		

## Notas Explicativas

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

O valor justo de caixa, 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 no trimestre findo em 31 de março de 2020.

### Hierarquia do valor justo

No trimestre findo em 31 de março de 2020, 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 2020, foram definidos 5 (cinco) cenários diferentes. Com base no relatório FOCUS de 30 de março de 2020, foi extraída a projeção dos indexadores SELIC/CDI e assim definindo-os como o cenário provável, a partir deste foram calculadas variações de 25% e 50%.

Indexador	31/03/2020	Projeção Receitas Financeiras - Um Ano				
		Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário provável	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
		<b>1,94%</b>	<b>2,91%</b>	<b>3,88%</b>	<b>4,84%</b>	<b>5,81%</b>
Equivalentes de caixa						
CDI	40.733	789	1.184	1.578	1.973	2.368
Investimentos de curto prazo						
CDI	3.809	74	111	148	184	221
Títulos e Valores mobiliários						
CDI	34.168	662	993	1.324	1.655	1.986

## Notas Explicativas

### Análise de sensibilidade das dívidas

Com base no relatório FOCUS de 30 de março de 2020, foi extraída a projeção dos indexadores TJLP e assim definindo-os como o cenário provável; a partir deste foram calculadas variações de 25% e 50%. 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 2020 projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

Indexador	Taxa de juros a.a.	Posição em 31/03/2020*	Projeção Despesas Financeiras - Um Ano					
			Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário provável	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)	
			1,44%	2,16%	2,88%	3,60%	4,32%	
3ª emissão de debêntures	IPCA +	6,47%	303.652	24.298	26.623	28.949	31.275	33.601
			2,55%	3,82%	5,09%	6,36%	7,64%	
BNDES subcrédito (A, B, C)	TJLP +	2,34%	237.408	11.739	14.830	17.922	21.014	24.106
BNDES subcrédito E	TJLP	-	1.975	61	92	123	154	184

(\*). 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.

#### 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.

## Notas Explicativas

### *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 termoelétrico 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.

O quadro abaixo resume o perfil do vencimento do passivo financeiro da Companhia em 31 de março de 2020, com base nos pagamentos contratuais não descontados.

	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	9.460	-	-	-	-	9.460
Provisão para constituição de ativos	-	11.165	-	-	-	11.165
Empréstimos, financiamentos e debêntures	24.599	40.679	120.477	208.460	210.156	604.371
UBP	391	1.175	3.131	4.697	5.736	15.130
<b>Total</b>	<b>34.450</b>	<b>53.019</b>	<b>123.608</b>	<b>213.157</b>	<b>215.892</b>	<b>640.126</b>

## Notas Explicativas

### 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.

	31/03/2020	31/12/2019
Empréstimos, financiamentos e debêntures (líquidos dos custos a amortizar)		
Circulante	(68.158)	(60.458)
Não circulante	(536.213)	(547.205)
Dívida total	(604.371)	(607.663)
Caixa e equivalentes de caixa, títulos, valores mobiliários e investimentos de curto prazo	94.436	46.790
Dívida líquida	(509.935)	(560.873)
Patrimônio líquido	899.420	891.634
<b>Índice de endividamento líquido</b>	<b>0,57</b>	<b>0,63</b>

## 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\$ 212 e R\$ 97 em 31 de março de 2020 e 2019, 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 2020.

Risco/Objeto	Importância segurada	Prêmio	Término da vigência
Risco nomeado e operacional	1.573.269	2.698	18/06/2020
Risco de responsabilidade civil geral	500.000	287	18/06/2020
Seguro garantia judicial	1.943	45	04/01/2022
Seguro de Veículos	100% Tabela Fipe	4	19/06/2020
<b>Total</b>	<b>2.075.213</b>	<b>3.034</b>	

\* \* \*

**Contadora**  
 Patrícia N. S. Ferreira  
 CRC 1SP237063/O-2

## Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Aos Administradores, Conselheiros e Acionistas

Ferreira Gomes Energia S.A.

São Paulo - SP

### 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 2020, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2020 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 é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com a NBC TG 21 Demonstração Intermediária e com 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 contábeis 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

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 a NBC TG 21 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

#### Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de três meses findo em 31 de março de 2020, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo está de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, 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, 28 de maio de 2020.

ERNST & YOUNG

Audidores Independentes S.S.

CRC-2SP034519/O-6

Rita C. Freitas

Contadora CRC-1SP214160/O-5



## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**

São Paulo, 28 de maio de 2020.

### **DECLARAÇÃO**

PARA FINS DO ARTIGO 25, §1º, VI DA INSTRUÇÃO CVM 480/09

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 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, que revimos, discutimos e concordamos com as informações contábeis intermediárias para o período findo em 31 de março de 2020.

---

Marcelo Patrício Fernandes Costa

Diretor Financeiro

Diretor de Relações com Investidores

---

Eduardo Henrique Alves Pires

Diretor Administrativo

Diretor Técnico

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

São Paulo, 28 de maio de 2020.

### **DECLARAÇÃO**

PARA FINS DO ARTIGO 25, §1º, V DA INSTRUÇÃO CVM 480/09

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 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes para o período findo em 31 de março de 2020.

---

Marcelo Patrício Fernandes Costa

Diretor Financeiro

Diretor de Relações com Investidores

---

Eduardo Henrique Alves Pires

Diretor Administrativo

Diretor Técnico