

Irara Energética S.A.

Informações Financeiras Intermediárias
Referentes ao Período de Seis Meses
Findo em 30 de Junho de 2020 e
Relatório do Auditor Independente

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Aos Acionistas e Administradores da
Irara Energética S.A.
Belo Horizonte - MG

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias da Irara Energética S.A. ("Companhia"), referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2020, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração dessas informações financeiras intermediárias de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras 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 que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, 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 financeiras intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias referidas anteriormente não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1).

A Deloitte refere-se a uma ou mais entidades da Deloitte Touche Tohmatsu Limited, uma sociedade privada, de responsabilidade limitada, estabelecida no Reino Unido ("DTTL"), sua rede de firmas-membro, e entidades a ela relacionadas. A DTTL e cada uma de suas firmas-membro são entidades legalmente separadas e independentes. A DTTL (também chamada "Deloitte Global") não presta serviços a clientes. Consulte www.deloitte.com/about para obter uma descrição mais detalhada da DTTL e suas firmas-membro.

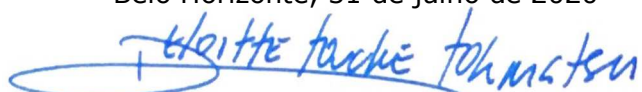
A Deloitte oferece serviços de auditoria, consultoria, assessoria financeira, gestão de riscos e consultoria tributária para clientes públicos e privados dos mais diversos setores. A Deloitte atende a quatro de cada cinco organizações listadas pela Fortune Global 500®, por meio de uma rede globalmente conectada de firmas-membro em mais de 150 países, trazendo capacidades de classe global, visões e serviços de alta qualidade para abordar os mais complexos desafios de negócios dos clientes. Para saber mais sobre como os cerca de 286.200 profissionais da Deloitte impactam positivamente nossos clientes, conecte-se a nós pelo Facebook, LinkedIn e Twitter.

Ênfase

Depreciação dos bens do ativo imobilizado destinados à geração de energia elétrica no regime de produção independente

Conforme mencionado na nota explicativa nº 6 às informações financeiras intermediárias, os bens do imobilizado da atividade de geração de energia no regime de produção independente são depreciados pelo seu prazo estimado de vida útil, considerando os fatos e as circunstâncias que estão citados na referida nota explicativa. À medida em que novas informações ou decisões do órgão regulador ou do poder concedente sejam conhecidas, o atual prazo de depreciação desses ativos poderá ou não ser alterado. Nossa opinião não contém ressalva relacionada a esse assunto.

Belo Horizonte, 31 de julho de 2020



DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" MG



Daniel de Carvalho Primo
Contador
CRC nº MG 076441/O-9

IRARA ENERGÉTICA S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL EM 30 DE JUNHO DE 2020

(Valores expressos em milhares de reais - R\$)

ATIVOS	Nota explicativa	30/06/20	31/12/19	PASSIVOS	Nota explicativa	30/06/20	31/12/19
ATIVOS CIRCULANTES				PASSIVO CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa	4 (a)	1.129	-	Fornecedores		23	39
Aplicações financeiras	4 (b)	3.318	2.276	Obrigações trabalhistas e previdenciárias		18	102
Contas a receber de clientes		4.735	3.562	Impostos e contribuições a recolher		273	213
Impostos a recuperar		329	294	Provisão para férias e 13º salário		254	137
Despesas antecipadas	5	10	1.130	Receita diferida	9	511	890
Outros ativos circulantes		19	3	Provisões para compromissos futuros	10	204	619
Total dos ativos circulantes		9.540	7.265	Dividendos a pagar	8 e 11	26.210	26.238
				Total dos passivos circulantes		27.493	28.238
ATIVOS NÃO CIRCULANTES				PASSIVO NAO CIRCULANTE			
Impostos e contribuições diferidas	14	35	61	Provisões para riscos		90	101
Depósitos judiciais		3.827	3.790	Provisões para compromissos futuros	10	8.024	8.111
Imobilizado	6	91.307	92.742	Total dos passivos não circulantes		8.114	8.212
Intangível	7	4.610	5.110	Total dos passivos		35.607	36.450
Total dos ativos não circulantes		99.779	101.703	PATRIMONIO LIQUIDO			
				Capital social	11 (a)	48.250	48.250
				Reservas de lucros		25.462	24.268
				Total dos patrimônio líquido		73.712	72.518
TOTAL DOS ATIVOS		109.319	108.968	TOTAL DOS PASSIVOS E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		109.319	108.968

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

IRARA ENERGÉTICA S.A.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

PARA O PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2020

(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto o lucro por ação e a quantidade de ações)

	Nota explicativa	30/06/20	30/06/19
RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS	12	21.383	19.670
CUSTOS DAS VENDAS DE ENERGIA			
Taxas setoriais		(46)	(46)
Tarifa de uso dos sistemas elétricos de distribuição (TUSD)		(349)	(340)
Custos com pessoal		(902)	(710)
Custos com operação		(69)	(54)
Custos com manutenção		(207)	(423)
Outros custos		(2)	-
Custo com meio ambiente		(1)	(1)
Custo com seguros		(98)	(90)
Prêmio de risco (repactuação do risco hidrológico)	5	(1.034)	(936)
Custos com depreciação e amortização	6 e 7	(1.745)	(1.637)
		(4.453)	(4.238)
LUCRO BRUTO		16.930	15.432
DESPESAS OPERACIONAIS			
Despesas com pessoal e administradores		(172)	(179)
Despesas administrativas e gerais		(94)	(110)
Outras despesas operacionais		(67)	(24)
		(333)	(313)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		16.597	15.119
RESULTADO FINANCEIRO			
Despesas financeiras	13	(67)	(54)
Receitas financeiras	13	57	215
		(10)	162
LUCRO OPERACIONAL ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		16.587	15.281
Corrente	14	(679)	(555)
Diferido	14	(12)	(135)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		(691)	(690)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		15.896	14.591
Lucro básico e diluído por ação - R\$		0,42	0,38
Quantidade média ponderada de ações		38.113.500	38.113.500

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

IRARA ENERGÉTICA S.A.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE
PARA O PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2020
(Valores expressos em milhares de reais - R\$)

	<u>30/06/20</u>	<u>30/06/19</u>
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	15.896	14.591
Outros resultados abrangentes	-	-
RESULTADO ABRANGENTE TOTAL DO PERÍODO	<u>15.896</u>	<u>14.591</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

IRARA ENERGÉTICA S.A.

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

PARA O PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2020

(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto os dividendos por ação)

	Nota explicativa	Capital social	Reservas de lucros		Lucros acumulados	Total
			Reserva legal	Dividendos adicionais propostos		
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2018		48.250	8.062	19.610	-	75.922
Dividendos adicionais aprovados (R\$0,51 por ação)	11 (c)	-	-	(19.610)	-	(19.610)
Lucro líquido do período		-	-	-	14.591	14.591
Dividendos propostos (R\$0,36 por ação)	11 (d)	-	-	13.861	(13.861)	-
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2019		48.250	8.062	13.861	730	70.903
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019		48.250	9.565	14.703	-	72.518
Dividendos adicionais aprovados (R\$0,39 por ação)	11 (c)	-	-	(14.702)	-	(14.702)
Lucro líquido do período		-	-	-	15.896	15.896
Dividendos propostos (R\$0,42 por ação)	11 (d)	-	-	15.896	(15.896)	-
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2020		48.250	9.565	15.897	-	73.712

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

IRARA ENERGÉTICA S.A.

DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA

PARA O PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2020

(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

	Nota explicativa	30/06/20	30/06/19
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS			
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		16.587	15.281
Ajustes para conciliar o resultado às disponibilidades geradas pelas atividades operacionais:			
Atualização financeira sobre aplicações financeiras	13	(33)	-
Atualização financeira sobre depósitos judiciais	13	(24)	(68)
Atualização financeira sobre compromissos futuros	13	56	46
Depreciação e amortização	6 e 7	1.745	1.637
Amortização prêmio de risco (repactuação do risco hidrológico)	5	1.034	936
Constituição do ajuste MRE		67	670
Apropriação de receita diferida	9	(446)	(5.067)
PIS e COFINS diferidos sobre ajuste MRE		14	160
Provisões para riscos		(11)	-
Variações nos ativos e passivos:			
Contas a receber de clientes		(1.173)	1.119
Impostos a recuperar		(35)	26
Despesas antecipadas		86	82
Outros ativos		(16)	-
Fornecedores		(14)	178
Obrigações trabalhistas e previdenciárias		(84)	(41)
Impostos e contribuições a recolher		(424)	(374)
Provisão para férias e 13º salário		117	70
Provisões para compromissos futuros	10	(273)	(27)
Outros passivos		-	(45)
Caixa gerado pelas operações		17.173	14.583
Outros fluxos de caixa das atividades operacionais:			
Imposto de renda e contribuição social pagos no período	14	(191)	(162)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		16.982	14.421
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTOS			
Depósitos judiciais		(18)	-
Resgate (aplicações) em aplicações financeiras e contas vinculadas		(1.008)	
Aquisição de imobilizado e intangível	6 e 7	(97)	(26)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos		(1.123)	(26)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTOS			
Dividendos pagos	11	(14.730)	(17.880)
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos		(14.730)	(17.880)
AUMENTO (REDUÇÃO) EM CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		1.129	(3.485)
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA			
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	4	-	5.742
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	4	1.129	2.257
AUMENTO (REDUÇÃO) EM CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		1.129	(3.485)

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

IRARA ENERGÉTICA S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS PARA O PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2020

(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

1. INFORMAÇÕES GERAIS

A Irara Energética S.A. ("Companhia" ou "Irara") é uma subsidiária direta da PCHPAR Participações S.A. e indireta da Brasil PCH S.A., e foi constituída em 11 de agosto de 2004 como sociedade por ações de capital fechado, com sede na Avenida Prudente de Moraes, 1250, 10º e 11º andares, Coração de Jesus, Belo Horizonte - MG

A Companhia tem como objeto social o propósito específico (Sociedade de Propósito Específico - SPE) de implantar e explorar o potencial hidráulico de Pequena Central Hidrelétrica ("PCH") e comercializar energia elétrica nela gerada. A Companhia poderá, ainda, exercer todas as ações que possam, direta ou indiretamente, no todo ou em parte, ser vinculadas ao seu propósito específico.

A Companhia possui autorização para exploração do potencial hidrelétrico, como produtora independente de energia elétrica, concedida pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) por meio das Resoluções nº 525/2002 e nº 120/2005, para funcionar como PCH pelo prazo de 30 anos e está localizada no Rio Doce, no município de Rio Verde, em Goiás, com capacidade de licença instalada de 30 MW e uma linha de transmissão em 69 kV com 38 km de extensão.

A contratação de energia gerada é feita pelo Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (PROINFA), que determina que a Centrais Elétricas Brasileiras (ELETROBRAS) seja o agente representante das PCHs na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), responsável pela contratação de toda energia gerada, obrigando a celebração de contratos de compra e venda de energia, pelo prazo de 20 anos a contar do mês de julho de 2008.

Em 06 de setembro de 2008, por meio do Despacho ANEEL nº 3.308, e em 11 de setembro de 2008, conforme Despacho ANEEL nº 3.556, a Companhia obteve autorização para iniciar a comercialização da energia gerada nas unidades 1, 2 e 3, respectivamente, todas com potência instalada de 10 MW, atingindo, assim, sua capacidade total em operação de 30 MW e garantia física de 18,21 MW médios. O término de sua autorização se dará em 24 de setembro de 2032.

As informações sobre capacidade de licença instalada e em operação, energia anual assegurada e quilômetros de extensão, não foram revisadas pelos auditores independentes.

Em 30 de junho de 2020, os números mostram no balanço patrimonial capital circulante líquido negativo, no montante de R\$17.953 (R\$20.973 em 31 de dezembro de 2019). No entanto, a Administração entende que não existe risco de continuidade operacional, visto que parte substancial dos passivos circulantes se refere a dividendos a pagar aos acionistas da Companhia e a Administração prevê a geração de caixa decorrente da energia assegurada pelo PROINFA em montante suficiente para liquidar as obrigações de curto prazo da Companhia.

Essas informações financeiras intermediárias individuais devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2019, divulgadas em 04 de março de 2020.

1.1. Mecanismo de Realocação de Energia - MRE

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2020, a Eletrobrás emitiu comunicado informando que os descontos referentes aos ajustes do Mecanismo de Realocação de Energia ("MRE") no montante de R\$915. Os valores estão sendo descontados do faturamento da Companhia em parcelas mensais (1/12 avos mensais) de janeiro a dezembro de 2020.

1.2. Repactuação do Risco Hidrológico (RRH)

O governo sancionou a Lei 13.203/2015 e a ANEEL a Resolução Normativa 684/2015 que tratam da RRH de geração de energia elétrica para os agentes participantes do MRE, com efeito iniciando em 2015. A Companhia aderiu à RRH referente à todas as PCHs do Grupo, fazendo opção pela transferência integral do risco hidrológico (SP100) ao Consumidor. Neste produto, o gerador transfere integralmente o risco hidrológico inerente aos contratos regulados mediante pagamento de prêmio de risco de R\$12,45/MWh (data-base de janeiro de 2020) até o final dos contratos de venda de energia.

O montante da exposição ao contrato repactuado, líquido do prêmio na data-base de 31 de dezembro de 2019, era de R\$1.034. Este montante foi reconhecido no ativo da empresa como "Prêmio de risco (repactuação do risco hidrológico)" até junho de 2020.

A partir de julho de 2020, a Eletrobrás irá nos descontar o valor do prêmio de repactuação mensalmente, no momento do pagamento da primeira parcela da fatura de seu respectivo vencimento.

2. BASES DE ELABORAÇÃO, APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS E RESUMO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

As informações financeiras intermediárias da Sociedade compreendem as informações financeiras intermediárias individuais e foram elaboradas e apresentadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária, emitido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC") e evidenciam todas as informações relevantes próprias das informações financeiras intermediárias e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão.

As informações referentes às bases de elaboração e apresentação das informações contábeis intermediárias e resumo das principais práticas contábeis não sofreram alterações relevantes em relação àquelas divulgadas nas notas explicativas das demonstrações financeiras anuais referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2019, que devem ser lidas em conjunto com essas informações financeiras intermediárias.

3. GERENCIAMENTO DE RISCO

A Companhia não realizou alterações significativas na forma e no gerenciamento de riscos em comparativo com as informações divulgadas nas demonstrações financeiras anuais, individuais, correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

Tabela do risco de liquidez e juros

As tabelas a seguir mostram em detalhes o prazo de vencimento contratual restante dos passivos financeiros não derivativos da Sociedade e os prazos de amortização contratuais. As tabelas foram elaboradas de acordo com os fluxos de caixa não descontados dos passivos financeiros com base na data mais próxima em que a Sociedade deve quitar as respectivas obrigações. As tabelas incluem os fluxos de caixa dos juros e do principal. Na medida em que os fluxos de juros são pós-fixados, o valor não descontado foi obtido com base nas curvas de juros no encerramento do período. O vencimento contratual baseia-se na data mais recente em que a Companhia deve quitar as respectivas obrigações.

	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 8 anos	Total
Fornecedores	23			23
Total	23			23

4. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS

a) Caixa e equivalentes de caixa

	30/06/20	31/12/19
Bancos	1.129	-
	<u>1.129</u>	<u>-</u>

b) Aplicações financeiras

	30/06/20	31/12/19
Fundos de investimento em renda fixa (i)	3.318	2.276
	<u>3.318</u>	<u>2.276</u>

- (i) Referem-se às aplicações financeiras de liquidez imediata em fundos abertos de renda fixa, junto ao Banco do Brasil e Banco Itaú Unibanco e são remuneradas a taxas de mercado que variam entre 61,47% e 96,30% do Certificado de Depósito Interbancário - CDI. Referidas aplicações financeiras não atendem todos os requisitos para classificação como equivalentes de caixa.

5. DESPESAS ANTECIPADAS

Estão registradas as despesas pagas antecipadamente, ainda não apropriadas.

	30/06/20	31/12/19
Prêmio de seguros (a)	10	96
Prêmio de repactuação risco hidrológico (b)	-	1.034
Total	<u>10</u>	<u>1.130</u>

- a) Refere-se a prêmio de seguros pagos por contratação de apólice de seguros e são reconhecidos no exercício mensalmente pelo prazo de vigência de cada uma das apólices.
- b) Refere-se ao valor de repactuação do risco hidrológico já descontado da Eletrobrás descontado de janeiro a junho de 2020.

6. IMOBILIZADO

a) Composição do imobilizado

	Taxa de depreciação	Custo histórico	Depreciação acumulada	30/06/20	31/12/19
Direitos sobre imóveis de terceiros e terreno:	-	5.219	-	5.219	5.194
Turbina hidráulica	2,50%	9.677	(2.816)	6.861	6.982
Conduto forçado	3,13%	5.207	(1.926)	3.281	3.362
Gerador	3,33%	9.087	(3.568)	5.519	5.670
Comporta	3,33%	4.966	(1.962)	3.004	3.087
Subestação unitária	3,57%	7.562	(3.185)	4.377	4.512
Estrutura de tensão	3,57%	4.294	(1.666)	2.628	2.704
Casa de força produção hidráulica	2,00%	41.597	(9.491)	32.106	32.522
Reservatório, barragem, adutora	2,00%	30.875	(7.127)	23.748	24.026
Outras máquinas e equipamentos	3,65%	7.439	(2.956)	4.483	4.602
Imobilizado em curso	-	81	-	81	81
		<u>126.004</u>	<u>(34.697)</u>	<u>91.307</u>	<u>92.742</u>

A depreciação, exceto de móveis e utensílios e computadores e periféricos, é calculada a partir do início da operação da Companhia, pelo método linear, às taxas determinadas pela Portaria DNAEE nº 815, de 15 de novembro de 1994, alteradas pelas Resoluções nº 367, de 2 de junho de 2009, 474, de 7 de fevereiro de 2012 e 731 de 23 de agosto de 2016 que, no entendimento da Administração, se aproximam das vidas úteis destes ativos.

A Companhia considera essas taxas apropriadas, uma vez que, conforme avaliação jurídica da legislação em vigor e do que consta na Resolução de autorização para estabelecimento como produtora independente, concedida pela ANEEL, ao final do prazo dessa autorização que é de 30 anos, caso não seja renovada, o valor residual dos bens será indenizado à Companhia. A prorrogação das concessões e das autorizações de geração de energia hidrelétrica foi regulamentada nos termos da Lei 12.783/2013 e do Decreto 9.158/2017.

A autorização para exploração do potencial hidrelétrico, como produtora independente de energia elétrica vigorará pelo prazo de trinta anos, podendo ser prorrogada por igual período, conforme Lei 12.783/2013 e Decreto 9.158/2017. Ao final do prazo da respectiva autorização, não havendo prorrogação, os bens e instalações vinculados à produção de energia elétrica passarão a integrar o patrimônio da União mediante indenização dos investimentos realizados, desde que previamente autorizados, e ainda não amortizados, apurada por auditoria da ANEEL, ou poderá ser exigido que a Companhia restabeleça, por sua conta, o livre escoamento das águas.

b) Movimentação do imobilizado

06/2020

Custo	31/12/19	Adições	30/06/20
Direitos sobre imóveis de terceiros e terrenos	5.194	25	5.219
Turbina Hidráulica	9.677	-	9.677
Conduto forçado	5.207	-	5.207
Gerador	9.087	-	9.087
Comporta	4.966	-	4.966
Subestação unitária	7.562	-	7.562
Estrutura de tensão	4.294	-	4.294
Casa de força produção hidráulica	41.597	-	41.597
Reservatório, barragem, adutora	30.847	28	30.875
Outras máquinas e equipamentos	7.416	23	7.439
Imobilizado em curso	81	-	81
	<u>125.928</u>	<u>76</u>	<u>126.004</u>

Custo	31/12/19	Adições	30/06/20
(-) Depreciação			
Turbina Hidráulica	(2.695)	(121)	(2.816)
Conduto forçado	(1.845)	(81)	(1.926)
Gerador	(3.417)	(151)	(3.568)
Comporta	(1.879)	(83)	(1.962)
Subestação unitária	(3.050)	(135)	(3.185)
Estrutura de tensão	(1.590)	(76)	(1.666)
Casa de força produção hidráulica	(9.075)	(416)	(9.491)
Reservatório, barragem, adutora	(6.821)	(306)	(7.127)
Outras máquinas e equipamentos	(2.814)	(142)	(2.956)
	<u>(33.186)</u>	<u>(1.511)</u>	<u>(34.697)</u>
Imobilizado líquido	<u>92.742</u>	<u>(1.435)</u>	<u>91.307</u>

06/2019

Custo	31/12/18	Adições	Baixas	30/06/19
Direitos sobre imóveis de terceiros e terrenos	4.851	281	-	5.132
Turbina Hidráulica	9.653	-	-	9.653
Conduto forçado	5.207	-	-	5.207
Gerador	9.087	-	-	9.087
Comporta	4.966	-	-	4.966
Subestação unitária	7.563	-	-	7.563
Estrutura de tensão	4.294	-	-	4.294
Casa de força produção hidráulica	41.597	-	-	41.597
Reservatório, barragem, adutora	30.816	-	(8)	30.808
Outras máquinas e equipamentos	7.424	-	-	7.424
	<u>125.458</u>	<u>281</u>	<u>(8)</u>	<u>125.731</u>
(-) Depreciação				
Turbina Hidráulica	(2.453)	(121)	-	(2.574)
Conduto forçado	(1.682)	(81)	-	(1.763)
Gerador	(3.114)	(151)	-	(3.265)
Comporta	(1.713)	(83)	-	(1.796)
Subestação unitária	(2.781)	(135)	-	(2.916)
Estrutura de tensão	(1.440)	(76)	-	(1.516)
Casa de força produção hidráulica	(8.243)	(416)	-	(8.659)
Reservatório, barragem, adutora	(6.211)	(305)	-	(6.516)
Outras máquinas e equipamentos	(2.543)	(144)	-	(2.687)
	<u>(30.180)</u>	<u>(1.512)</u>	<u>-</u>	<u>(31.692)</u>
Imobilizado líquido	<u>95.278</u>	<u>(1.231)</u>	<u>(8)</u>	<u>94.039</u>

7. INTANGÍVEL

a) Composição do intangível

	Taxa de amortização	30/06/20	31/12/19
Servidões	-	353	353
Software	20%	90	18
Medidas compensatórias	20%	5.196	5.563
Indenização de terras	-	771	742
Legalização de terras	-	229	229
Amortização acumulada		(2.029)	(1.795)
		<u>4.610</u>	<u>5.110</u>

b) Movimentação do intangível

06/2020

Custo	31/12/19	Adições	Baixas	30/06/20
Servidões	353	-	-	353
Software	18	72	-	90
Medidas compensatórias	5.563	-	(367)	5.196
Indenização de terras	742	29	-	771
Legalização de terras	229	-	-	229
	<u>6.905</u>	<u>101</u>	<u>(367)</u>	<u>6.639</u>
(-) Amortização				
Software	(13)	(2)	-	(15)
Medidas compensatórias	(1.782)	(232)	-	(2.014)
	<u>(1.795)</u>	<u>(234)</u>	<u>-</u>	<u>(2.029)</u>
Intangível líquido	<u>5.110</u>	<u>(133)</u>	<u>(367)</u>	<u>4.610</u>

06/2019

Custo	31/12/18	Adições	Baixas	30/06/19
Servidões	352	-	-	352
Software	18	-	-	18
Medidas compensatórias	1.811	-	(29)	1.782
Indenização de terras	846	28	-	874
Legalização de terras	201	39	-	240
	<u>3.228</u>	<u>67</u>	<u>(29)</u>	<u>3.266</u>
(-) Amortização				
Software	(11)	(1)	-	(12)
Medidas compensatórias	(1.560)	(126)	-	(1.686)
	<u>(1.571)</u>	<u>(127)</u>	<u>-</u>	<u>(1.698)</u>
Intangível líquido	<u>1.657</u>	<u>(60)</u>	<u>(29)</u>	<u>1.568</u>

8. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Administração identificou os principais saldos e transações com partes relacionadas, e seus efeitos são assim demonstrados:

	<u>30/06/20</u>	<u>31/12/19</u>
<u>Passivo circulante - fornecedores</u>		
Brasil PCH S.A. (i)	6	29
<u>Passivo circulante - dividendos a pagar</u>		
PCHPAR Participações S.A.	26.210	26.238

(i) Refere-se à gastos com serviços comuns entre as empresas, os quais são reembolsados por meio de notas de débito.

As práticas e condições das transações com partes relacionadas acima foram praticadas em condições acordadas com as partes.

Remuneração da Administração

No ano de 2020 a remuneração da Administração foi de R\$7 (R\$3 em 30 de junho de 2019).

9. RECEITA DIFERIDA

a) Composição da receita diferida

	<u>30/06/20</u>	<u>31/12/19</u>
Exposição ao MRE (a)	511	890
	<u>511</u>	<u>890</u>

b) Movimentação da receita diferida

	<u>31/12/19</u>	<u>Constituição e atualização</u>	<u>Realização</u>	<u>30/06/20</u>
Exposição ao MRE (a)	890	67	(446)	511
	<u>890</u>	<u>67</u>	<u>(446)</u>	<u>511</u>

(a) Exposição ao MRE – 2020 - vide maiores detalhes na nota explicativa nº 1.1.

10. PROVISÕES PARA COMPROMISSOS FUTUROS

	<u>31/12/19</u>	<u>Adição</u>	<u>Reversão</u>	<u>Pagamentos</u>	<u>Atualização financeira</u>	<u>30/06/20</u>
Compromissos socioambientais (a)	157	28		(21)	1	165
Provisão para medidas compensatórias (b)	4.397		(367)	(252)	55	3.833
Provisão para legalização de terras (c)	229	-	-	-	-	229
Provisão para indenizações de terras (d)	3.947	54	-	-	-	4.001
Total	<u>8.730</u>	<u>82</u>	<u>(367)</u>	<u>(273)</u>	<u>56</u>	<u>8.228</u>
Passivo circulante	619					204
Passivo não circulante	8.111					8.024

- (a) Provisão para compromissos socioambientais - quando da implantação das PCHs, foi enviado para os órgãos ambientais o Plano Ambiental de Conservação e Uso do Entorno de Reservatório Artificial ("PACUERA"), que prevê área total a ser reflorestada pela Companhia. Para cumprir as exigências do PACUERA, a Companhia precisa realizar o reflorestamento em, aproximadamente, 24,66 hectares. O PACUERA já foi aprovado pelo Órgão Licenciador.
- (b) Provisão para medidas compensatórias - a licença de operação da Companhia foi obtida junto a SEMAD/GO em 07 de novembro de 2019, com prazo de validade de 10 anos. Para obtenção da licença de operação, é necessária a realização de programas ambientais, tais como, programa de educação ambiental, monitoramento dos andorinhões, proteção e manutenção das áreas de preservação permanentes, monitoramento imunológico e de qualidade da água, monitoramento de ictiofauna, dentre outros.
- (c) Provisão para legalização de terras - a Companhia possui contratos particulares de compra e venda de imóveis próprios e de servidão em imóveis de terceiros, cujos registros de propriedade definitiva e de averbação, no Registro Geral Imóveis ainda precisam ser regularizadas.
- (d) Provisão para indenização de terras - para realizar a construção da PCH, foi necessário a aquisição por parte da Companhia de terras e servidões. No entanto, existem casos em que as partes envolvidas não chegaram à uma conciliação e, por isso, entraram em discussão judicial.

11. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

Em 30 de junho de 2020 e em 31 de dezembro de 2019, o capital social subscrito e integralizado é de R\$48.250 e está representado por 38.113.500 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal pertencentes em sua totalidade à PCHPAR - PCH Participações S.A.

b) Reserva legal

Constituída à razão de 5% do lucro líquido do exercício, antes de qualquer outra destinação, a qual não excederá 20% do capital social.

c) Dividendos

O Estatuto Social determina a distribuição de um dividendo mínimo de 25% do lucro líquido do exercício, ajustado na forma do artigo 202 da Lei nº 6.404/1976.

Em 10 de março de 2020, foi aprovado em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária (AGO/AGE) a totalidade dos dividendos adicionais propostos no exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

Dividendos a pagar

Saldo em 31 de dezembro de 2018	24.247
Dividendos distribuídos	19.610
Dividendos pagos	(17.880)
Saldo em 30 de junho de 2019	<u>25.777</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2019	26.238
Dividendos distribuídos	14.702
Dividendos pagos	(14.730)
Saldo em 30 de junho de 2020	<u>26.210</u>

d) Proposição de Dividendos

A Companhia realizou a proposição de dividendos intermediários no montante de R\$15.896 referente ao resultado do período findo em 30 de junho de 2020 (R\$13.861 em 30 de junho de 2019), a ser aprovado pela Assembleia Geral Extraordinária - AGE.

12. RECEITA LÍQUIDA DE VENDAS

	<u>30/06/20</u>	<u>30/06/19</u>
Receita bruta:		
Venda de energia elétrica	21.814	21.085
Ajustes:		
Ajuste de Tarifa de Energia de Otimização (TEO)	379	(670)
	<u>22.193</u>	<u>20.415</u>
Deduções à receita bruta:		
PIS e COFINS corrente	(796)	(770)
PIS e COFINS diferido	(14)	25
	<u>(810)</u>	<u>(745)</u>
Receita líquida de vendas	<u>21.383</u>	<u>19.670</u>

13. RESULTADO FINANCEIRO

	<u>30/06/20</u>	<u>30/06/19</u>
Despesas financeiras:		
Atualização financeira sobre a receita diferida e os compromissos futuros	(56)	(46)
Outras despesas	(11)	(7)
	<u>(67)</u>	<u>(54)</u>
Receitas financeiras:		
Rendimentos de aplicações em renda fixa	33	147
Atualização depósito judicial	24	68
	<u>57</u>	<u>215</u>
Total líquido	<u>(10)</u>	<u>162</u>

14. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

A Companhia calculou o imposto de renda e a contribuição social sobre o lucro líquido com base no regime do lucro presumido. A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social debitada em resultado é demonstrada como segue:

	<u>30/06/20</u>		<u>30/06/19</u>	
	<u>IRPJ (*)</u>	<u>CSLL</u>	<u>IRPJ (*)</u>	<u>CSLL</u>
Receita corrente	21.814	21.814	21.085	21.085
Receita diferida	379	379	(670)	(670)
Percentual para determinação da base de cálculo	8%	12%	8%	12%
Rendimentos e ganhos de aplicação financeira	33	33	147	147
Outras receitas financeiras	24	24	68	68
Base de cálculo	<u>1.832</u>	<u>2.720</u>	<u>1.848</u>	<u>2.665</u>
Alíquota nominal	<u>25%</u>	<u>9%</u>	<u>25%</u>	<u>9%</u>
Imposto sobre o resultado	458	245	462	240
Diferença de alíquota (*)	<u>(12)</u>	-	<u>(12)</u>	-
Despesa de imposto de renda e contribuição social	<u>446</u>	<u>245</u>	<u>450</u>	<u>240</u>

	30/06/20		30/06/19	
	IRPJ (*)	CSLL	IRPJ (*)	CSLL
Correntes	(438)	(241)	(362)	(193)
Diferidos	(8)	(4)	(88)	(47)

(*) Até o limite de R\$240 a alíquota do IRPJ é de 15%.

Ativo fiscal diferido

O ativo fiscal diferido da Companhia é composto como segue:

	30/06/20	31/12/19
PIS/COFINS diferidos	19	33
IRPJ/CSLL diferidos	16	28
	<u>35</u>	<u>61</u>

Os impostos diferidos foram constituídos em função das diferenças temporárias entre a energia gerada e efetivamente faturada. Esses impostos diferidos foram calculados utilizando as alíquotas com base no lucro presumido.

15. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Os valores contábeis apresentados como ativos e passivos financeiros são assim demonstrados por categoria:

	30/06/20	31/12/19
Ativos financeiros:		
Mensurados ao custo amortizado:		
Caixa e equivalentes de caixa	1.129	-
Aplicações financeiras	3.318	2.276
Contas a receber	4.735	3.562
Depósitos judiciais	3.827	3.790
Outros ativos	19	3
Passivos financeiros:		
Outros passivos mensurados ao custo amortizado:		
Fornecedores	23	39

A Administração entende que os instrumentos financeiros representados acima, os quais são reconhecidos nas demonstrações pelos seus valores contábeis, não apresentam variações significativas em relação aos respectivos valores de mercado, pois o vencimento de parte substancial dos saldos ocorre em datas próximas às dos balanços.

Em conformidade com o CPC 40 - Instrumentos Financeiros, é apresentado a seguir o quadro de análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros de exposição a riscos de taxas de juros da Companhia, objetivando evidenciar um eventual desembolso futuro, de acordo com as premissas detalhadas.

Na data de encerramento do período, a Administração estimou o cenário I de variação das taxas de juros CDI (3,75%), de acordo com a data de vencimento de cada operação. Tal taxa foi estressada em 25% e 50%, servindo de parâmetro para os cenários II e III, respectivamente.

<u>Operação</u>	<u>Exposição 30/06/20</u>	<u>Risco</u>	<u>Impacto</u>	<u>Cenário I</u>	<u>Cenário II</u>	<u>Cenário III</u>
Aplicação financeira	3.318	Diminuição do CDI	Resultado	124	93	62

16. COBERTURA DE SEGURO

Seguro de responsabilidade civil

Em 28 de abril de 2020, a Companhia contratou cobertura de seguro no valor de R\$8.865 para indenizações por danos civis, com vigência até 28 de abril de 2021, decorrentes de sentença judicial transitada em julgado ou de acordo autorizado pela seguradora, de risco de poluição e/ou contaminação ambiental (súbita e acidental), danos corporais e/ou materiais sofridos por terceiros, danos morais diretamente decorrentes de danos materiais e/ou corporais causados a terceiros.

Seguro de operação

Em 27 de junho de 2020, com vigência até 27 de junho de 2021, a Companhia renovou a cobertura de seguro para riscos operacionais sobre máquinas, equipamentos e estrutura de obras no montante de R\$201.646, lucros cessantes no montante de R\$45.980, linha transmissão - R\$19.366 e Barragens - R\$89.041.

A avaliação da Administração quanto à adequação das coberturas dos seguros da Companhia não foi revisada pelos auditores independentes.

17. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

	<u>30/06/20</u>	<u>30/06/19</u>
Reversão da provisão para compromissos futuros em contrapartida à rubrica de ativo imobilizado e ativo intangível	367	37
Constituição da provisão para compromissos futuros em contrapartida à rubrica de ativo imobilizado e ativo intangível	82	322
Reversão no custo sobre aquisição de imobilizado e intangível	2	-

18. AUTORIZAÇÃO PARA EMISSÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

A emissão das informações financeiras intermediárias foi autorizada pela Administração em 31 de julho de 2020.

Composição da Diretoria

Márcio Barata Diniz
Diretor

Rodrigo Caldas de Toledo Aguiar
Diretor

Contador

Maria de Lourdes Moraes de Aguiar
CRC MG - 078189/0-5