



Demonstrações Contábeis Individuais e Consolidadas - Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Balancos Patrimoniais					Demonstrações dos Resultados					Demonstrações dos Fluxos de Caixa				
		Controladora		Consolidado			Controladora		Consolidado			Controladora		Consolidado
		31/12/2021		31/12/2020			2021		2020			2021		2020
		Nota		Nota			Nota		Nota			Nota		Nota
Ativo														
Circulante														
Caixa e equivalentes de caixa	5	510.699	335.733	1.249.090	1.032.364									
Concessionárias	6	-	-	49.831	58.208									
Ativo financeiro	7	-	-	733.328	672.811									
Impostos a recuperar	8	5.343	2.445	53.381	83.247									
Depósitos judiciais e cações		113.225	-	113.225	-									
Estoque		-	-	11.675	7.969									
Dividendos e JSCP a receber	23	86.721	118.509	-	-									
Instrumentos financeiros derivativos	16	-	-	-	487.935									
Outros ativos circulantes		115	63	17.538	10.334									
Total ativo circulante		716.103	456.750	2.228.068	2.352.866									
Não circulante														
Ativo financeiro	7	-	-	5.836.237	5.263.517									
Impostos a recuperar	8	-	-	-	186									
Depósitos judiciais e cações	9	-	-	10.750	10.303									
Contas a receber com partes relacionadas	10	759.937	132.913	620.469	993									
Impostos diferidos	21	-	-	8.565	6.697									
Instrumentos financeiros derivativos	16	-	-	1.243.414	781.385									
Outras contas a receber		486.481	-	486.481	-									
Investimentos	11	2.706.935	1.898.004	679.503	-									
Direito de uso	12	-	-	33.894	32.327									
Imobilizado	13	89	101	116.927	129.701									
Intangível	14	-	-	2.602.095	2.613.132									
Total ativo não circulante		3.953.442	2.031.018	11.638.335	8.838.241									
Total dos ativos		4.669.545	2.487.768	13.866.403	11.191.109									
Passivo														
Circulante														
Fornecedores e outras contas a pagar	15	489.273	150	759.691	38.948									
Empréstimos, financiamentos e debêntures	16	932.381	-	1.339.135	1.773.244									
Arendamentos	17	-	-	4.554	3.593									
Obrigações sociais e trabalhistas		1.092	636	25.329	15.659									
Impostos a recolher	18	350	184	61.576	202.419									
Dividendos e JSCP	23	320.481	165.826	403.801	279.688									
Encargos setoriais	19	-	-	22.633	25.923									
Instrumentos financeiros derivativos	16	-	-	116.209	61.055									
Outros passivos circulantes		-	-	1	124									
Provisão - Capex melhorias	22	-	-	89.903	99.336									
Total passivo circulante		1.743.577	166.796	2.822.832	2.499.989									
Não circulante														
Empréstimos, financiamentos e debêntures	16	-	-	4.824.586	3.702.903									
Empréstimos com partes relacionadas	10	129.205	122.140	129.205	122.140									
Arendamentos	17	-	-	32.167	30.671									
Impostos a recolher	18	-	-	350	350									
Provisões	20	-	-	8.486	7.578									
Impostos diferidos	21	-	-	430.652	195.965									
Partes relacionadas	10	11.309	10.790	12.230	11.734									
Provisão - Capex melhorias	22	-	-	787.553	721.907									
Total passivo não circulante		140.514	132.930	6.225.229	4.793.248									
Patrimônio líquido														
Capital social	23	2.992.247	1.630.507	2.392.247	1.630.507									
Outros resultados abrangentes		38.957	1.223	38.957	1.223									
Reservas de lucro		354.250	556.312	354.250	563.117									
Lucros ou prejuízos acumulados		-	-	-	(6.805)									
Participação de não controladores		-	-	2.032.888	1.709.830									
Total Patrimônio líquido		2.785.454	2.188.042	4.818.242	3.897.872									
Total dos passivos e patrimônio líquido		4.669.545	2.487.768	13.866.403	11.191.109									

Demonstrações das Mudanças do Patrimônio Líquido

Saldos em 31 de dezembro de 2019	Capital social		Outros resultados abrangentes		Reservas acumuladas		Lucros		Não controladores		Total consolidado	
	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020
1.630.507	(22.792)	382.855	-	1.990.570	1.614.482	3.605.052	-	-	-	-	-	-
Ajuste exercício anterior	-	-	(714)	(714)	(714)	(714)	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido do exercício	-	-	-	225.676	225.676	242.423	468.099	-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hedge de fluxo de caixa	-	-	36.386	-	36.386	34.959	71.345	-	-	-	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	(12.371)	-	(12.371)	(11.886)	(24.257)	-	-	-	-	-
Destinação do resultado do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reversão da destinação de dividendos	-	-	11.344	(11.284)	150	150	-	-	-	-	-	-
Destinação de dividendos mínimos obrigatórios	-	-	2.093	(2.093)	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação para reserva de lucros	-	-	(53.598)	(53.598)	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos em 31 de dezembro de 2020	1.630.507	1.223	556.312	-	2.188.042	1.709.830	3.897.872	-	-	-	-	-
Aumento de capital conforme AGO de 31 de maio de 2021	259.000	-	-	-	259.000	259.000	-	-	-	-	-	-
Aumento de capital conforme AGE de 10 de dezembro de 2021	502.740	-	-	-	502.740	502.740	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido do exercício	-	-	-	211.593	211.593	350.822	562.415	-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hedge de fluxo de caixa	-	-	68.233	-	68.233	84.175	152.408	-	-	-	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	(30.499)	-	(30.499)	(28.620)	(59.119)	-	-	-	-	-
Destinação do resultado do exercício	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reversão da destinação de dividendos	-	-	10.580	(10.580)	-	-	-	-	-	-	-	-
Destinação de dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	(50.253)	(50.253)	-	-	-	-	-	-	-
Destinação para reserva de lucros	-	-	(202.608)	(202.608)	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos em 31 de dezembro de 2021	2.392.247	38.957	354.250	-	2.785.454	2.032.888	4.818.242	-	-	-	-	-

Notas Explicativas

1. Contexto operacional: A SPIC Brasil Energia Participações S.A. ("Companhia") quando em conjunto com as suas controladas ("Grupo") é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 27 de maio de 2017, com sede em São Paulo, Estado de São Paulo. A Controladora direta da Companhia é a SPIC Green Energy Ltda., com sede em Hong Kong. A Companhia tem como principal atividade a participação em outras sociedades, como sócia ou acionista, no País ou no exterior ("holding"). UHE São Simão S.A.: A Companhia é controladora direta da UHE São Simão S.A. ("Controlada"), por intermédio de sua participação de 51% do capital social desta empresa, que tem como principal atividade a geração de energia elétrica a partir da Usina São Simão localizada na Cidade de Santa Vitória, no Estado de Minas Gerais. A UHE São Simão Energia S.A. ("Companhia") é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 27 de maio de 2017, com sede em São Paulo, no Estado de São Paulo. A Companhia tem como principal atividade a geração de energia elétrica a partir da Usina São Simão localizada na Cidade de Santa Vitória, no Estado de Minas Gerais. Contrato de concessão: Em 27 de setembro de 2017, a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL realizou o Leilão de Concessões (Leilão de Geração nº 01/2017-ANEEL), no qual a Companhia foi ganhadora da concessão da Usina Hidrelétrica São Simão. A Receita Anual de Geração (RAG) a que a Concessionária tem direito pela disponibilização da parcela da garantia física de energia e de potência da Usina Hidrelétrica é alocada em regime de COTAS, sendo a RAG com percentual da garantia física de energia e de potência da Usina Hidrelétrica, alocada a determinada distribuidora. A Companhia assinou o Contrato de Concessão nº 01/2017 para prestação do serviço de geração de energia elétrica em 10 de novembro de 2017, que permite a exploração da Usina pelo período de 30 anos, contados a partir de 10 de maio de 2018, quando foi finalizado o período de Operação Assistida. Em 30 de setembro de 2021, a Companhia assinou o termo de aceitação da extensão da outorga por mais 124 dias, o que alterou a concessão que se encerraria em 10 de maio de 2048 para 11 de setembro de 2048. A capacidade instalada da UHE São Simão é de 1.710 MW, sendo a Garantia Anual de Energia (GAE) com capacidade de geração de energia de 48 MW. A SPIC Brasil Participações S.A. possui o controle operacional das seguintes atividades: a) 841,4 MWh em regime de alocação de cotas de garantia física e de potência às concessionárias do serviço público de distribuição no Sistema Interligado Nacional - SIN; b) 360,6 MWh no Ambiente de Contratação Livre - ACL por meio de contratos de curto e longo prazos, negociados com terceiros. Pacific Hydro Energia do Brasil Ltda.: A Companhia é controladora da Pacific Hydro Energia do Brasil Ltda. ("Controlada"), por intermédio de sua participação de 100% do capital social desta empresa que tem como objeto social e atividade preponderante, diretamente ou por participação em outras sociedades, a constituição, a formação e a participação em projetos eólicos e parques eólicos, assim como a participação e o gerenciamento de empresas geradoras de energia, sendo estas renováveis ou não, o desenvolvimento de estudos de viabilidade, a implantação de fazendas eólicas, a criação, a participação e a comercialização de fontes geradoras de energia oriundas de fontes renováveis, o gerenciamento, a montagem e a administração de projetos de telecomunicações e a implementação de projetos eólicos e centrais eólicas. A Pacific Hydro Energia é detentora de 100% do capital social das empresas: Central Eólica Paraisópolis S.A., Millennium Central Geradora Eólica S.A., Vale dos Ventos Geradora Eólica S.A., SPIC Brasil Participações Eólicas S.A. Também detém 89,9% da Energia Limpa Participações Ltda. Suas controladas possuem os seguintes objetos sociais: • Central Eólica Paraisópolis S.A. representa o projeto do parque eólico Paraisópolis Azul situado em Touros-FN, este projeto está em fase de negociações para participação de leilão de energia. • Energia Limpa Participações Ltda., empresa proprietária do terreno do futuro parque eólico Paraisópolis Azul. • O parque eólico da Millennium Central Geradora Eólica S.A. entrou em operação em 28 de novembro de 2007, com capacidade de geração de energia de 10,2 MW. • O parque eólico da Vale dos Ventos Geradora Eólica S.A. entrou em operação em 10 de janeiro de 2009, com capacidade de geração de energia de 48 MW. SPIC Brasil Participações Eólicas S.A., empresa com atividade preponderante participação em outras sociedades como sócia ou acionista, no País ou exterior, assim como desenvolvimento de estudos de viabilidade e a implantação de usinas de geração renovável. A energia gerada por esses parques é vendida a Centrais Elétricas Brasileiras - Eletrobras de acordo com o contrato celebrado com aquela companhia no âmbito do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (PROINFA). SPIC Brasil Térmicas e Participações S.A.: A Companhia é controladora da SPIC Térmicas e Participações S.A., adquirida em 02 de dezembro de 2020 ("Controlada"), por intermédio de sua participação de 100% do capital social desta empresa que tem como objeto principal atividade a participação em outras sociedades, como sócia ou acionista, no País ou no exterior ("holding") assim como o desenvolvimento de estudos de viabilidade e a implantação de usinas de geração de energia. UTE GNA1 - Geração de Energia S.A.: A Companhia desde 28 de janeiro de 2021 detém a participação de 33% do capital social na UTE GNA1 - Geração de Energia S.A. que tem como objeto social e atividade de geração de energia térmica. SPIC Comercializadora: A Companhia é controladora da SPIC Comercializadora ("Controlada") desde 28 de julho de 2021 por intermédio de sua participação de 100% do capital social desta empresa que tem como atividade preponderante a comercialização de energia elétrica. 2. Base de preparação e apresentação das demonstrações contábeis: Em 01 de abril de 2022, a Diretoria da Companhia autorizou a conclusão das demonstrações contábeis referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021. 2.1 Declarações de conformidade: As demonstrações contábeis individuais e consolidadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem os pronunciamentos do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), os quais foram aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC, e os normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB). A Companhia considerou as diretrizes contábeis na Orientação Técnica OCPC 07 na elaboração das suas demonstrações contábeis. Desta forma, as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis estão evidenciadas nas notas explicativas e correspondem às utilizadas pela Administração da Companhia na sua gestão. 2.2 Moeda funcional: As demonstrações contábeis são apresentadas em reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma. 2.3 Critério de consolidação: As demonstrações contábeis consolidadas incluem as controladas UHE São Simão Energia S.A., Pacific Hydro Energia do Brasil Ltda. e SPIC Térmicas e Participações S.A. Todos os saldos e transações com a empresa controlada são eliminados no processo de consolidação. Moeda estrangeira: Na elaboração das demonstrações contábeis, as transações em moeda estrangeira, ou seja, qualquer moeda diferente da moeda funcional, são registradas de acordo com as taxas de câmbio vigentes na data de cada transação. No fim de cada período de relatório, os itens monetários em moeda estrangeira são novamente convertidos pelas taxas vigentes no fim do exercício. As variações cambiais sobre itens monetários são reconhecidas no período em que ocorrerem, exceto: • Variações cambiais decorrentes de transações em moeda estrangeira designadas para proteção (hedge) contra riscos de mudanças nas taxas de câmbio. • Variações cambiais sobre itens monetários a receber, a pagar com relação a uma operação no exterior cuja liquidação não é estimada, tampouco tem probabilidade de ocorrer (e que, portanto, faz parte do investimento líquido na operação no exterior), reconhecidas inicialmente em "outros resultados abrangentes" e reclassificadas do patrimônio líquido para o resultado quando da realização desses itens monetários. • Perdas de apresentação de demonstrações contábeis, ativos e passivos das operações são convertidos para reais, utilizando as taxas de câmbio vigentes no fim do exercício. Quando há baixa de uma operação no exterior, todo o montante da variação cambial acumulada referente a essa operação registrada no patrimônio líquido é reclassificado para o resultado do exercício. 2.4 Bases de preparação e apresentação: A Companhia apresenta ativos e passivos no balanço patrimonial com base na classificação circulante/não circulante. Um ativo é classificado no circulante quando: (i) se espera realizá-lo ou se pretende vendê-lo ou consumi-lo no ciclo operacional normal; (ii) for mantido principalmente para negociação; (iii) se espera realizá-lo dentro de 12 meses após o período de divulgação; ou (iv) caixa ou equivalentes de caixa, a menos que haja restrições quanto à sua troca ou seja utilizado para liquidar um passivo por, pelo menos, 12 meses após o período de divulgação. Todos os demais ativos são classificados como não circulantes. Um

passivo é classificado no circulante quando: (i) se espera liquidá-lo no ciclo operacional normal; (ii) for mantido principalmente para negociação; (iii) se espera realizá-lo dentro de 12 meses após o período

continuação Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Individuais e Consolidadas da SPIC Brasil Energia Participações S.A.

referente ao Patrimônio Líquido registrado conforme laudo de avaliação. Nesta data a Companhia assinou Instrumento particular de assunção de dívida que a adquirida maninha com a aringa matriz. Por definição de política contábil do grupo a Companhia adotou o "predecessor accounting method", representando suas demonstrações finais para refletir os valores da aquisição ocorrida em 2017 pela controladora final do grupo SPIC Green Energy Ltd. a qual gerou um ágio na operação no valor de R\$ 15.111.

5. Caixa e equivalentes de caixa:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Caixas e Bancos	11	2	9.400	3.529
Aplicações financeiras de curto prazo	510.688	335.731	1.239.690	1.028.835
Total	510.699	335.733	1.249.090	1.032.364

As aplicações financeiras de curto prazo, de alta liquidez, são prontamente convertíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. Esses investimentos estão remunerados à taxa de 100% do Certificado de Depósito Interbancário - CDI e são vinculados a modalidade de aplicação CDB.

6. Concessionárias:

	Consolidado		Consolidado	
	Corrente a Vencer	Saldo	Saldo	Saldo
	Até Mais de 60 dias	Até Mais de 60 dias	Até Mais de 60 dias	Até Mais de 60 dias
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020

Circulante

Suprimento de energia elétrica	41.968	4.402	46.370	55.726
Energia de curto prazo	3.461	-	3.461	2.482
Total Circulante	45.429	4.402	49.831	58.208

Conta a receber decorrente do suprimento de energia elétrica nos ambientes regulados e livres. Não há saldos em atraso, bem como o risco de crédito é irrelevante em 31 de dezembro de 2021 e 2020, portanto não foi necessário o registro de provisão para créditos de liquidação duvidosa. **7. Ativo financeiro:** Em 10 de novembro de 2017, a controladora UHE São Simão firmou com a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, por um prazo de 30 anos, contrato de concessão para prestação o serviço de geração de energia elétrica em regime de cotas de garantia física de energia e potência referente a Usina São Simão. A concessão pertencente à Companhia Energética de Minas Gerais (Cemig), tendo ido a leilão em 27 de setembro de 2017, conforme parâmetros técnicos e econômicos estabelecidos na Resolução nº 12/2017, do Conselho Nacional de Política Energética (CNPTE). A bonificação pela outorga paga pela Companhia na aquisição do direito de explorar a Usina São Simão foi de R\$ 7.180.000 e o pagamento se deu em parcelas únicas em 28 de novembro de 2017. Na assinatura do contrato, a controladora UHE São Simão optou pela operação assistida pelo período de 180 dias contados a partir daquela data, portanto, a assunção do serviço de geração por parte da controladora ocorreu no dia 10 de maio de 2018, quando assumiu a operação da Usina São Simão, data em que o período de 30 anos previsto no contrato de concessão passou a vigorar. A energia produzida, conforme capacidade da usina é destinada na proporção de 70% ao ACR (Ambiente de Contratação Regulado) no Sistema de Cota de Garantia Física, e 30% ao ACL (Ambiente de Contratação Livre). Durante o período da concessão, a controladora UHE São Simão fará jus ao recebimento da Receita Anual de Geração (RAG) no montante estabelecido de R\$ 1.032.161, sendo R\$ 796.629 referente a parcela da RBO (Receita de Bonificação da Outorga) e R\$ 235.532 referente a GAG (Custo de Gestão dos Ativos de Geração), que inclui a receita de Operação e Manutenção - O&M e os investimentos de melhorias (CAPEX) durante prazo de concessão, conforme estabelecido no contrato de concessão. Estes montantes acima foram reduzidos para 70% a partir de 10 de maio de 2018, conforme Nota Técnica nº 159 de 11 de julho de 2018, sendo R\$ 577.641 referente a parcela da RBO e R\$ 164.872 referente a GAG. Abaixo seguem as atualizações anuais homologadas pela ANEEL referente ao recebimento da RBO e GAG.

Nota técnica	Data de homologação	Vigência	Variação monetária		Faturamento RAG	
			IPCA RBO	IPCA GAG	RBO	GAG
159	11.07.2018	30.06.2019 a 01.07.2019 a	-	-	557.641	-
136	17.07.2019	30.06.2020 a 01.07.2020 a	7,44%	7,99%	599.144	178.047
129	27.07.2020	30.06.2021 a 01.07.2021 a	2,13%	2,13%	611.920	181.844
156	09.07.2021	30.06.2022 a 01.07.2022 a	8,35%	8,35%	662.998	197.022

Com base nas características do contrato de concessão, a UHE São Simão concluiu que a outorga paga será recuperada por meio de dois fluxos de caixa: (a) O valor da RBO (Receita de Bonificação da Outorga) e GAG (Custo de Gestão dos Ativos de Geração), a ser recebida diretamente do Poder Concedente, que representa o direito incondicional da Companhia de receber caixa, pela venda de energia no ambiente de contratação regulado; e (b) Pela venda de energia do ambiente de contratação livre (emissão e faturamento mensal da medição de energia vendida) durante o prazo de concessão. Com base nesse entendimento, a UHE São Simão aplicou o modelo bifurcado, o qual utilizou o método do valor justo relativo (*relative fair value*), que melhor reflete seu modelo de negócio, e, então, procedeu com o cálculo do valor presente dos fluxos de caixa futuros a ser liquidada do ACR e ACL para determinar o montante a ser bifurcado entre ativo financeiro da concessão e ativo intangível. O montante apurado que representa o direito incondicional da controladora UHE São Simão de receber caixa durante o período de concessão foi classificado como ativo financeiro. O ativo financeiro da concessão será remunerado a uma taxa de 18,15% a.a., antes dos impostos, calculada com base no fluxo de caixa futuro pelo recebimento da RBO e GAG. A UHE São Simão classifica os saldos do ativo financeiro como instrumentos financeiros "valor justo por meio de resultado", pois o fluxo de caixa não é caracterizado apenas como principal e juros. O modelo de negócio da UHE São Simão para este ativo é recuperar o investimento realizado, cuja valorização é baseada no fluxo de caixa futuro pelo recebimento da RBO e GAG, acrescido de correção monetária pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA).

A movimentação do ativo financeiro foi como segue:

	31/12/2021	Receita financeira	Variação monetária	Faturamento RAG	31/12/2021
Ativo financeiro - RBO	6.378.620	677.626	613.472	(698.026)	6.971.692
Ativo financeiro - GAG	162.789	467.953	54.106	(417.350)	267.498
(-) PIS/COFINS	(605.081)	(105.966)	(61.750)	103.172	(669.625)
Total	5.936.328	1.039.613	605.828	(1.012.204)	6.569.565
Circulante	672.811	-	733.328	-	1.406.139
Não Circulante	5.263.517	-	5.836.237	-	11.100.754
Total	5.936.328	1.039.613	605.828	(1.012.204)	6.569.565

Composição do investimento

	2021		2020		Informações sobre as controladas	
	Saldo em 31/12/2021	Porcentual de participação	Saldo em 31/12/2020	Porcentual de participação	Ativo	Resultado líquido do exercício 2021
Participações em empresas Controladas						
UHE São Simão Energia	2.115.861	1,779.618	51%	11.104.590	11.104.590	4.148.749
Pacific Hydro Energia do Brasil	129.130	118.395	100%	330.742	330.742	114.019
SPIC Térmicas	(39.616)	(9)	100%	179.443	179.443	(39.615)
SPIC Comercializadora	1.500	-	100%	1.500	1.500	1.500
GNA I	473.576	-	33%	7.562.037	7.562.037	1.516.041
GNA I - Mais-valia	26.484	-	-	-	-	-
Total Investimentos	2.706.935	1.898.004				

b. Movimentação do investimento:

	Controladora		Outros resultados abrangentes		Amortização mais-valia		Saldo em 31/12/2021	
	Saldo em 31/12/2020	Aquisição	MEP	Dividendos	Saldo em 31/12/2021	Eliminações	Saldo em 31/12/2021	
São Simão Energia	1.779.618	-	57.823	(86.721)	2.115.861	-	-	
Pacific Hydro Energia do Brasil	118.395	-	10.735	-	129.130	-	-	
SPIC Térmicas	(9)	(9)	(21.471)	-	(39.616)	-	-	
SPIC Comercializadora	-	1.500	-	-	1.500	-	-	
GNA I	-	583.639	1.382	(111.445)	473.576	-	-	
GNA I - Mais-valia (i)	-	26.861	-	-	26.484	(377)	26.484	
Total	1.898.004	612.000	37.734	246.295	(86.721)	(377)	2.706.935	

(i) Referem-se a mais-valia apurada nos laudos de avaliação sobre os ativos de GNA I e GNA II. A amortização se dará pela depreciação dos ativos de GNA I e por meio dos contratos de energia elétrica para GNA II. **12. Direito de uso:** Referem-se aos ativos decorrentes da aplicação do CPC 06 (R2) a partir de 1º de janeiro de 2019 (Notas 3.11 e 17). O principal ativo reconhecido possui a seguinte característica: • Terrenos: referem-se, substancialmente, aos contratos de arrendamentos de terras relativos aos parques eólicos das empresas Vale dos Ventos e Millennium. • Edificações, obras civis e benfeitorias: referem-se, substancialmente, aos contratos de aluguéis relativos às sedes das controladas UHE São Simão e Pacific Hydro Brasil. a. Composição do ativo de direito de uso:

	Consolidado		Consolidado	
	Taxas anuais médias de depreciação %	31/12/2021	Taxas anuais médias de depreciação %	31/12/2020
Direito de uso				
Administração				
Aluguéis de imóveis	12,63%	28.773	(7.469)	21.304
Atividades não vinculadas à concessão				
Arrendamento de terras	11,44%	16.459	(3.879)	12.580
Aluguéis de imóveis	32,31%	330	(320)	10
Total direito de uso	45.562	(11.668)	33.894	

a. Composição do Imobilizado:

	Controladora		Consolidado	
	Taxas anuais médias de depreciação %	31/12/2021	Taxas anuais médias de depreciação %	31/12/2020
Tangível				
Imobilizado em serviço - tangível				
Atividades não vinculadas à concessão				
Máquinas e equipamentos		101	(12)	89
Total do imobilizado em serviço	101	(12)	89	
Total do Imobilizado	101	(12)	89	

	Controladora		Consolidado	
	Taxas anuais médias de depreciação %	31/12/2021	Taxas anuais médias de depreciação %	31/12/2020
Imobilizado				
Imobilizado em serviço - tangível				
Geração				
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,42%	382	(44)	338
Máquinas e equipamentos	10,05%	5.216	(825)	4.391
Veículos		917	(95)	822
Móveis e utensílios	6,25%	908	(94)	814
		7.423	(1.058)	6.365
Administração				
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,55%	3.292	(390)	2.902
Máquinas e equipamentos	13,05%	3.292	(1.314)	1.978
Móveis e utensílios	6,25%	373	(42)	331
		6.953	(1.746)	5.207
Atividades não vinculadas à concessão				
Terrenos		602	-	602
Edificações, obras civis e benfeitorias	10,76%	23.960	(15.958)	8.002
Máquinas e equipamentos	9,99%	259.786	(169.594)	90.192
		10,11%	258.013	(156.511)

8. Impostos a recuperar:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Impostos a recuperar (PIS e COFINS) (i)	-	-	21.788	1.109
Impostos a compensar (IRPJ e CSLL)	2.027	152	8.512	51.917
Impostos retidos por clientes (IRRF, PIS, COFINS e CSLL)	-	-	2.325	8.958
Impostos e tributos a compensar (outros) (ii)	3.316	2.293	20.756	21.449
Total	5.343	2.445	53.381	83.433
Ativo circulante	5.343	2.445	53.381	83.247
Ativo não circulante	-	-	-	186
	5.343	2.445	53.381	83.433

(i) Referem-se a PIS e COFINS sobre créditos recuperáveis sobre materiais, serviços e aquisição de ativos. (ii) Referem-se a IRPJ e CSLL a recuperar referente aos anos de 2017 a 2019 e IRRF sobre aplicações financeiras de 2021.

9. Cauções e depósitos judiciais:

	Controladora		Consolidado	
	Circulante	Não Circulante	Circulante	Não Circulante
Depósitos judiciais	-	-	300	282
Santander - conta reserva (i)	-	-	7.303	6.991
Banco Nordeste do Brasil S.A. (ii)	-	-	3.147	3.030
Citibank - Escrow GNA I (iii)	113.225	-	113.225	-
Total	113.225	-	10.750	10.303

(i) Os depósitos vinculados no montante de R\$7.303 em 31 de dezembro de 2021 (R\$6.991 em 2020) referem-se substancialmente à aplicação financeira realizada pela controladora Vale dos Ventos Geradora Eólica S.A. no Fundo Santander cash green (antigo Fundo Western Asset Soberano em 2017), e será mantida até a data do vencimento do empréstimo captado junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES, em junho de 2023; e (ii) Os depósitos vinculados no montante de R\$3.147 em 31 de dezembro de 2021 (R\$3.030 em 2020) referem-se, integralmente, à aplicação financeira realizada pela controladora Millennium, remunerada à taxa de 99% do CDI, e será mantida até a data de seu vencimento em 01 de maio de 2026, como conta reserva do empréstimo captado com o Banco Nordeste do Brasil. (iii) Depósito vinculado no montante de R\$ 113.225 em 31 de dezembro de 2021 referem-se substancialmente à aplicação financeira realizada pela acionista SPIC Brasil em CCB no Fundo Santander cash blue RF referenciado DI FI, e tem expectativa de resgate conforme os eventos de aporte de capital na UTE GNA I Geração de Energia S.A. em 2022. **10. Partes relacionadas:**

Balanco patrimonial Ativo

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
UHE São Simão Energia	86.721	118.509	-	-
Pacific Hydro Energia do Brasil	129.205	122.140	-	-
Pacific Hydro Energia do Brasil	11.259	10.773	-	-
SPIC Térmicas e Participações S.A. GNA I Geração de Energia S.A. (i)	56.592	-	56.592	-
GNA II Geração de Energia S.A. (i)	562.872	-	562.872	-
Pacific Hydro Australia - WHT	-	748	748	-
Outros	-	257	245	-
Passivo				
SPIC Green Energy Ltd Dividendos	320.481	165.826	320.481	165.826
Pacific Hydro International	-	-	942	942
SPIC Pacific Hydro PTY	129.205	122.140	129.205	122.140
Outros	-	29	29	-
SPIC Luxembourg Latin America Renewable Energy Investment Company S.Á.R.L. (ii)	-	-	2.845.992	4.207.476
SPIC Pacific Hydro PTY	11.259	10.763	11.259	10.763

(i) Referem-se a mútuos concedidos para GNA I e GNA II, dos quais são remuneradas pelo CDI e tem seus vencimentos previsto para 2023. (ii) Refere-se a dívida em moeda estrangeira e suas características estão descritas na nota explicativa 16. Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, a remuneração dos administradores no consolidado totalizou R\$7.373 (R\$4.388 em 2020). Não houve transações de compras e vendas entre as partes relacionadas durante os exercícios de 2021 e 2020. **11. Investimento:** a. Composição do investimento e informações sobre as controladas:

	2021		2020		Informações sobre as controladas	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Resultado líquido do exercício 2021	
Participações em empresas Controladas						
UHE São Simão Energia	2.115.861	1.779.618	51%	11.104.590	11.104.590	
Pacific Hydro Energia do Brasil	129.130	118.395	100%	330.742	330.742	
SPIC Térmicas	(39.616)	(9)	100%	179.443	179.443	
SPIC Comercializadora	1.500	-	100%	1.500	1.500	
GNA I	473.576	-	33%	7.562.037	7.562.037	
GNA I - Mais-valia	26.484	-	-	-	-	
Total Investimentos	2.706.935	1.898.004				

b. Movimentação do ativo de direito de uso:

	Controladora		Outros resultados abrangentes		Amortização mais-valia		Saldo em 31/12/2021	
	Saldo em 31/12/2020	Aquisição	MEP	Dividendos	Saldo em 31/12/2021	Eliminações	Saldo em 31/12/2021	
São Simão Energia	1.779.618	-	57.823	(86.721)	2.115.861	-	-	
Pacific Hydro Energia do Brasil	118.395	-	10.735	-	129.130	-	-	
SPIC Térmicas	(9)	(9)	(21.471)	-	(39.616)	-	-	
SPIC Comercializadora	-	1.500	-	-	1.500	-	-	
GNA I	-	583.639	1.382	(111.445)	473.576	-	-	
GNA I - Mais-valia (i)	-	26.861	-	-	26.484	(377)	26.484	
Total	1.898.004	612.000	37.734	246.295	(86.721)	(377)	2.706.935	

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Individuais e Consolidadas da SPIC Brasil Energia Participações S.A.									
Classificação dos instrumentos financeiros:									
	31/12/2021		31/12/2020		Categoria				
	Valor Contábil	Valor Justo	Valor Contábil	Valor Justo					
Ativos financeiros									
Caixa e equivalentes de caixa	510.699	510.699	335.733	335.733	Valor justo por meio do resultado				
Contas a receber com partes relacionadas	759.937	759.937	132.913	132.913	Valor justo por meio do resultado				
Outros ativos circulantes	115	115	63	63	Custo amortizado				
Financiamentos e empréstimos	932.381	932.381	-	-	Custo amortizado				
Depósitos judiciais e cauções	113.225	113.225	-	-	Valor justo por meio do resultado				
Passivos financeiros									
Fornecedores e outras contas a pagar	489.273	-	-	-	489.273	150			
Empréstimos e financiamentos	781.022	151.359	-	-	932.381	-			
Empréstimos com partes relacionadas	-	-	129.205	-	129.205	122.140			
Partes relacionadas	-	-	11.309	-	11.309	10.790			
Total	1.270.295	151.359	140.514	-	1.562.168	133.080			
Consolidado									
	31/12/2021	31/12/2020							
	De 1 a 3 meses	De 1 a 3 meses	De 1 a 5 anos	Acima de 5 anos	Total	Total			
Passivos Financeiros									
Fornecedores e outras contas a pagar	540.641	219.050	-	-	759.691	38.948			
Empréstimos e financiamentos	786.502	552.632	3.096.648	1.727.939	6.163.721	5.476.147			
Empréstimos com partes relacionadas	-	-	129.205	-	129.205	122.140			
Partes relacionadas	-	-	12.230	-	12.230	11.734			
Arrendamentos e aluguéis	1.109	3.445	29.323	2.844	36.721	34.264			
Provisão - Capex melhorias	53.763	36.141	598.320	189.232	877.456	821.243			
Derivativos	-	116.209	-	-	116.209	61.055			
Total	1.382.015	927.477	3.865.726	1.920.015	8.095.233	6.565.531			

Documentos assinados digitalmente conforme MP nº 2.200-2 de 24/08/2001, que instituiu a Infraestrutura de Chaves Públicas Brasileira - ICP-Brasil



Certificado por Editora Globo SA 04067191000160 em 14/04/2022 18:08
A autenticidade deste documento pode ser conferida através do QR Code ou pelo link

<https://publicidadelegal.valor.com.br/valor/2022/04/14/spic/1561684914042022.pdf>
Hash: 1649884080802623bf6816417e970d90c568b2d5aa

Hierarquia de valor justo: A Companhia somente detém instrumentos financeiros qualificados no nível 2. Os diferentes níveis foram definidos como a seguir: • Nível 1 - Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos e idênticos. • Nível 2 - Inputs, exceto preços cotados, incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços) • Nível 3 - Premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (inputs não observáveis). *Instrumentos financeiros derivativos:* A Companhia mantém empréstimos em moeda estrangeira e, conseqüentemente, está exposta ao risco de câmbio e são administradas de acordo com os parâmetros estabelecidos pela política aprovada, por meio da contratação de derivativos do tipo *swap* para proteger o risco cambial do fluxo de caixa dos empréstimos em moeda estrangeira. As operações de *swap* vigentes consistem na troca da variação cambial por uma correção em taxa prefixada. Os valores contábeis dos passivos monetários em moeda estrangeira em 31 de dezembro de 2021 montam em R\$ 2.845.992 (R\$ 4.207.476 em 31 de dezembro de 2020). Tais contratos permitem à Companhia mitigar o risco de alteração na taxa da moeda sobre o valor justo dos empréstimos tomados nas exposições do fluxo de caixa. O valor justo dos *swaps* de moeda no encerramento do exercício é determinado pelo desconto dos fluxos de caixa futuros estimados, utilizando as curvas no encerramento do exercício divulgadas pela B3 S/A -

Consolidado									
UHE São Simão									
Derivativo Cash Flow Hedge									
Operação	Saldo em 31/12/2021	Taxa	Cenário I (-0,5)	Cenário II (-0,25)	Cenário III (provável)	Cenário IV (+0,25)	Cenário V (+0,5)		
Financiamento (5Y)	1.894.206	11,48%	413.025	421.525	430.025	438.525	447.025		
Debênture Infra (Tranche I)									
Operação	Saldo em 31/12/2021	Taxa	Cenário I (-0,5)	Cenário II (-0,25)	Cenário III (provável)	Cenário IV (+0,25)	Cenário V (+0,5)		
Tranche 1	908.447	IPCA + 3,54%	422.975	439.139	455.283	471.408	487.513		
Debênture (Tranche II)									
Operação	Saldo em 31/12/2021	Taxa	Cenário I (-0,5)	Cenário II (-0,25)	Cenário III (provável)	Cenário IV (+0,25)	Cenário V (+0,5)		
Tranche 2	202.271	CDI + 0,58%	57.807	59.333	60.857	62.379	63.899		
Debênture Infra (Tranche III)									
Operação	Saldo em 31/12/2021	Taxa	Cenário I (-0,5)	Cenário II (-0,25)	Cenário III (provável)	Cenário IV (+0,25)	Cenário V (+0,5)		
Financiamento	1.094.785	CDI + 1,85%	677.695	708.534	739.336	770.101	800.830		
Syntetic Loan									
Operação	Saldo em 31/12/2021	Taxa	Cenário I (-0,5)	Cenário II (-0,25)	Cenário III (provável)	Cenário IV (+0,25)	Cenário V (+0,5)		
Financiamento	204.448	5,04%	11.687	12.021	12.354	12.688	13.021		
MILLENNIUM									
Operação	Saldo em 31/12/2021	Taxa	Cenário I (-0,5)	Cenário II (-0,25)	Cenário III (provável)	Cenário IV (+0,25)	Cenário V (+0,5)		
Financiamento BNB	11.731	FNE	2.383	2.447	2.510	2.573	2.637		
Taxa sujeita à variação VDV	-	9,50%	-	-	-	-	-		
Operação	Saldo em 31/12/2021	Taxa	Cenário I (-0,5)	Cenário II (-0,25)	Cenário III (provável)	Cenário IV (+0,25)	Cenário V (+0,5)		
Financiamento BNDES	29.587	TJLP	1.810	1.867	1.920	1.978	2.033		
Taxa sujeita à variação	-	8,87%	-	-	-	-	-		

30. Seguros: A Companhia e suas controladas mantêm cobertura de seguros por montantes considerados suficientes pela Administração para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza da sua atividade, os riscos envolvidos nas suas operações e a orientação de seus consultores de seguros (não auditado). Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia mantém as seguintes apólices: D&O para seus Diretores, Conselheiros e Administradores, com vigência de 08/11/2021 a 08/11/2022. Responsabilidade civil, com vigência de 09/05/2021 a 09/05/2022, com cobertura total de R\$ 50.000. Riscos Operacionais e Lucros Cessantes, com vigência de 30/12/2021 a 30/11/2022, perfazendo um valor em risco na ordem de R\$ 4.636.427 com limite máximo de indenização de R\$ 1.388.431 limitado a R\$ 569.075 para a apólice de Lucros Cessantes.

Diretoria

Adriana Waltrick - Diretora Geral
Paulo Dutra - Diretor Financeiro

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas

Aos Diretores e Acionistas **SPIC Brasil Energia Participações S.A.** - **Opinião:** Examinamos as demonstrações contábeis individuais da SPIC Brasil Energia Participações S.A. ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, assim como as demonstrações contábeis consolidadas da SPIC Brasil Energia Participações S.A. e suas controladas ("Consolidado"), que compreendem o balanço patrimonial consolidado em 31 de dezembro de 2021 e as respectivas demonstrações consolidadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas. Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da SPIC Brasil Energia Participações S.A. e da SPIC Brasil Energia Participações S.A. e suas controladas em 31 de dezembro de 2021, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa, bem como o desempenho consolidado de suas operações e os seus fluxos de caixa consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro. Na elaboração das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, a diretoria é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, a não ser que a diretoria pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. Os responsáveis pela governança da Companhia e suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis. **Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas:** Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis. Como parte de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso: • Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais. • Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e suas controladas. • Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela diretoria. • Concluímos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluímos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis

Brasil, Bolsa, Balcão e o risco de crédito inerente para esse tipo de contrato. A tabela a seguir demonstra o valor do principal e os prazos remanescentes dos contratos de *swap* de moeda em aberto no fim do período de relatório:

Contratos em aberto	Encargos dos empréstimos	Taxa prefixada do swap		Notional R\$	Valor justo R\$
		Entre 11,47% a.a. e 11,49% a.a.	Entre 11,47% a.a. e 11,49% a.a.		
Vencimento em cinco anos - Fluxo de caixa	USD + 5,8588% a.a.	Entre 11,47% a.a. e 11,49% a.a.	1.854.575	1.127.205	1.127.205

Análise de sensibilidade: A Companhia efetua a análise de sensibilidade de seus instrumentos financeiros, inclusive os derivativos. A análise de sensibilidade tem como objetivo mensurar o impacto às mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade contida no processo utilizado na preparação dessas análises. As informações demonstradas no quadro mensuram contextualmente o impacto nos resultados da Companhia em função da variação de cada risco destacado. No quadro a seguir estão apresentados todos os instrumentos financeiros mencionados na nota nº 16 que estão expostos a indexadores, com as exposições aplicáveis de flutuação de taxas de juros e outros indexadores até as datas de vencimento dessas transações.

Consolidado									
UHE São Simão									
Derivativo Cash Flow Hedge									
Operação	Saldo em 31/12/2021	Taxa	Cenário I (-0,5)	Cenário II (-0,25)	Cenário III (provável)	Cenário IV (+0,25)	Cenário V (+0,5)		
Financiamento (5Y)	1.894.206	11,48%	413.025	421.525	430.025	438.525	447.025		
Debênture Infra (Tranche I)									
Operação	Saldo em 31/12/2021	Taxa	Cenário I (-0,5)	Cenário II (-0,25)	Cenário III (provável)	Cenário IV (+0,25)	Cenário V (+0,5)		
Tranche 1	908.447	IPCA + 3,54%	422.975	439.139	455.283	471.408	487.513		
Debênture (Tranche II)									
Operação	Saldo em 31/12/2021	Taxa	Cenário I (-0,5)	Cenário II (-0,25)	Cenário III (provável)	Cenário IV (+0,25)	Cenário V (+0,5)		
Tranche 2	202.271	CDI + 0,58%	57.807	59.333	60.857	62.379	63.899		
Debênture Infra (Tranche III)									
Operação	Saldo em 31/12/2021	Taxa	Cenário I (-0,5)	Cenário II (-0,25)	Cenário III (provável)	Cenário IV (+0,25)	Cenário V (+0,5)		
Financiamento	1.094.785	CDI + 1,85%	677.695	708.534	739.336	770.101	800.830		
Syntetic Loan									
Operação	Saldo em 31/12/2021	Taxa	Cenário I (-0,5)	Cenário II (-0,25)	Cenário III (provável)	Cenário IV (+0,25)	Cenário V (+0,5)		
Financiamento	204.448	5,04%	11.687	12.021	12.354	12.688	13.021		

31. Transações que não afetaram o caixa:

	Controladora	Consolidado
Atividades de Investimento	2021	2021
Empréstimos para terceiros	486.481	-
Atividades de financiamento		
Aumento de capital com dividendos	(259.000)	(259.000)


32. Eventos subsequentes: Em 28 de janeiro de 2022 a Companhia recebeu o aporte de capital no montante de R\$ 776.833 de sua acionista SPIC Green Energy Limited. Este aporte de capital foi utilizado na mesma data para pagamento integral do empréstimo junto ao Banco Sumitomo Mitsui no montante de R\$ 783.600. Entre os meses de janeiro de 2022 e março de 2022 foi quitado o contas a pagar para GNA II Geração de Energia S.A. no montante de R\$ 486.481 descrito na nota explicativa 15.

Contadora

Valéria Lopes de Souza: CRC-1SP145065/O-9

individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar Companhia a não mais se manter em continuidade operacional. • Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, inclusive as divulgações e se essas demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada. • Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria. Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que, eventualmente, tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

São Paulo, 6 de abril de 2022



PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/O-5

Adriano Formosinho Correia
Contador - CRC 1BA029904/O-5