



Engie Solar Paracatu IV Geração Centralizada SPE S.A.

CNPJ nº 23.742.142/0001-20 | NIRE nº 31 3 0011420-1

Demonstrações Contábeis Referentes aos Exercícios Findos em 31/12/2021 e 2020 (Valores expressos em reais, ou de outra forma quando indicado)

Balancos patrimoniais			Demonstração dos resultados			Demonstração das mutações do patrimônio líquido										
Ativo	Nota	31/12/2021	31/12/2020	Nota	31/12/2021	31/12/2020	Capital social	Reserva AFAC legal	Reserva de lucros acumulados	Lucros acumulados	Patrimônio líquido					
Ativo circulante		19.735.414	33.728.735	Receita operacional líquida	20	24.369.863	21.288.431	Saldo em 31/12/2019	18.510.604	139.552.014	165.815	2.362.862	-	160.591.296		
Caixa e equivalentes de caixa	4	16.166.358	26.043.948	Custos na venda de energia	21	(9.904.889)	(8.761.232)	Aumento de capital social	19.1	139.552.014	(139.552.014)	-	-	(97.051.618)		
Contas a receber	5	2.500.615	6.860.502	Lucro bruto		14.464.974	12.527.199	(Redução) de capital social	19.1	(97.051.618)	-	-	-	1.325.493		
Impostos a recuperar		592	592	Receitas (despesas) operacionais				Lucro líquido do exercício	19.3	-	-	-	-	1.325.493		
Adiantamentos a fornecedores	6	7.374	609.670	Despesas gerais e administrativas	22	(766.641)	(646.594)	Constituição de reserva legal	19.2	-	66.275	-	-	(66.275)		
Outros ativos circulantes		1.060.475	214.023	Outras receitas	23	545.145	-	Dividendos obrigatórios	19.4	-	-	-	-	(314.805)		
Ativo não circulante		178.692.388	183.468.037	Outras despesas	23	(30.685)	(249.947)	Constituição de reservas de lucros	19.3	-	-	944.414	(944.414)	-		
Aplicações financeiras vinculadas	4	3.770.333	3.396.585	Total receitas (despesas) operacionais		(252.181)	(896.541)	Saldo em 31/12/2020	61.011.000	-	232.090	3.307.276	-	64.550.366		
Outros ativos não circulantes	7	485.039	3.475.000	Lucro antes do resultado financeiro		14.212.793	11.630.658	Prejuízo líquido do exercício	19.3	-	-	-	(5.728.757)	(5.728.757)		
Direito de uso de arrendamento	10	4.898.143	3.333.293	Receitas financeiras	24	833.376	2.492.947	Constituição de reservas de lucros por renúncia de dividendos obrigatórios do exercício anterior	19.4	-	-	314.805	-	314.805		
Imobilizado	8	165.569.963	169.813.482	Despesas financeiras	24	(19.513.462)	(11.070.213)	Destinação dos lucros	19.3	-	-	(5.728.757)	5.728.757	-		
Intangível	9	3.968.910	3.449.677	Total resultado financeiro		(18.680.086)	(8.577.266)	Saldo em 31/12/2021	61.011.000	-	232.090	(2.106.676)	-	59.136.414		
Total do ativo		198.427.801	217.196.772	Lucro (prejuízo) antes da tributação		(4.467.293)	3.053.392	Demonstração dos fluxos de caixa								
Passivo/Patrimônio líquido		12.048.215	30.758.830	IRPJ/CSLL correntes	14.1	(2.434.290)	(1.872.387)	Fluxo de caixa das atividades operacionais								
Passivo circulante		1.338.225	3.505.626	IRPJ/CSLL diferidos	14.3	1.172.826	144.487	Lucro (prejuízo) antes do IR e CS	(4.467.293)	3.053.392						
Fornecedores	11	1.338.225	3.505.626	Total tributos sobre o lucro		(1.261.464)	(1.727.900)	Ajustes ao lucro:								
Empréstimos e financiamentos	12	7.705.908	6.959.422	Lucro (prejuízo) líquido		(5.728.757)	1.325.493	Depreciação e amortização	9,10 e 21	5.998.329	5.779.920					
Tributos a pagar	13	571.228	445.305	Resultado por ação do capital social	19.5	(0,094)	0,022	Amortização direito de uso	21	122.700	96.839					
Adiantamento de clientes	15	-	4.446.694	Demonstração dos resultados abrangentes				Provisão de juros - arrendamentos	10	401.786	335.143					
Provisões	16	1.112.828	10.401.375	Lucro (prejuízo) líquido do período		(5.728.757)	1.325.493	Aplicações financeiras vinculadas	4	(373.749)	-					
Outras contas a pagar	18	1.299.902	4.672.339	Resultado abrangente do exercício		(5.728.757)	1.325.493	Provisões		1.056.038	56.790					
Dividendos a pagar	20.4	-	314.805	de compra e venda de energia celebrados no mercado - tanto no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) como no Ambiente de Contratação Livre (ACL) - devem ser registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), que realiza a medição dos montantes efetivamente produzidos/consumidos por cada agente. As diferenças apuradas, positivas ou negativas, são contabilizadas para posterior liquidação financeira no mercado de curto prazo e valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). Assim, o Mercado de Curto Prazo é o segmento onde são contabilizadas as diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados pelos agentes e os montantes de geração e de consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes e a Energia de Reserva referem-se ao contrato de venda de energia de reserva CER, celebrado no mercado junto a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) - alcançado mediante participação do 8º Leilão para contratação de Energia de Reserva, promovido pela ANEEL, o que lhe conferiu outorga a gerar energia elétrica, mediante a operação das Centrais Geradoras Solar Paracatu IV, localizada em Paracatu - MG, com Potência Instalada de 33 MW. Para a operação descrita acima, não há constituição de Perda Esperada para Crédito de Liquidação Duvidosa (PECLD), pois a CCEE efetua os pagamentos mensais constantes em contrato, apurando eventuais diferenças entre a energia contratada e a fornecida ao final de cada ano do contrato, e aplicando os ajustes necessários no ano seguinte.												
Arrendamento mercantil	10	20.124	13.264	Resultado abrangente do exercício		(5.728.757)	1.325.493	Troca em garantia de imobilizado	14.1	3.168	(178.337)					
Passivo não circulante		127.243.172	121.887.576	de compra e venda de energia celebrados no mercado - tanto no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) como no Ambiente de Contratação Livre (ACL) - devem ser registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), que realiza a medição dos montantes efetivamente produzidos/consumidos por cada agente. As diferenças apuradas, positivas ou negativas, são contabilizadas para posterior liquidação financeira no mercado de curto prazo e valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). Assim, o Mercado de Curto Prazo é o segmento onde são contabilizadas as diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados pelos agentes e os montantes de geração e de consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes e a Energia de Reserva referem-se ao contrato de venda de energia de reserva CER, celebrado no mercado junto a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) - alcançado mediante participação do 8º Leilão para contratação de Energia de Reserva, promovido pela ANEEL, o que lhe conferiu outorga a gerar energia elétrica, mediante a operação das Centrais Geradoras Solar Paracatu IV, localizada em Paracatu - MG, com Potência Instalada de 33 MW. Para a operação descrita acima, não há constituição de Perda Esperada para Crédito de Liquidação Duvidosa (PECLD), pois a CCEE efetua os pagamentos mensais constantes em contrato, apurando eventuais diferenças entre a energia contratada e a fornecida ao final de cada ano do contrato, e aplicando os ajustes necessários no ano seguinte.												
Empréstimos e financiamentos	12	122.010.203	117.150.265	de compra e venda de energia celebrados no mercado - tanto no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) como no Ambiente de Contratação Livre (ACL) - devem ser registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), que realiza a medição dos montantes efetivamente produzidos/consumidos por cada agente. As diferenças apuradas, positivas ou negativas, são contabilizadas para posterior liquidação financeira no mercado de curto prazo e valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). Assim, o Mercado de Curto Prazo é o segmento onde são contabilizadas as diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados pelos agentes e os montantes de geração e de consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes e a Energia de Reserva referem-se ao contrato de venda de energia de reserva CER, celebrado no mercado junto a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) - alcançado mediante participação do 8º Leilão para contratação de Energia de Reserva, promovido pela ANEEL, o que lhe conferiu outorga a gerar energia elétrica, mediante a operação das Centrais Geradoras Solar Paracatu IV, localizada em Paracatu - MG, com Potência Instalada de 33 MW. Para a operação descrita acima, não há constituição de Perda Esperada para Crédito de Liquidação Duvidosa (PECLD), pois a CCEE efetua os pagamentos mensais constantes em contrato, apurando eventuais diferenças entre a energia contratada e a fornecida ao final de cada ano do contrato, e aplicando os ajustes necessários no ano seguinte.												
Tributos diferidos	14.2	162.291	1.331.949	de compra e venda de energia celebrados no mercado - tanto no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) como no Ambiente de Contratação Livre (ACL) - devem ser registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), que realiza a medição dos montantes efetivamente produzidos/consumidos por cada agente. As diferenças apuradas, positivas ou negativas, são contabilizadas para posterior liquidação financeira no mercado de curto prazo e valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). Assim, o Mercado de Curto Prazo é o segmento onde são contabilizadas as diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados pelos agentes e os montantes de geração e de consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes e a Energia de Reserva referem-se ao contrato de venda de energia de reserva CER, celebrado no mercado junto a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) - alcançado mediante participação do 8º Leilão para contratação de Energia de Reserva, promovido pela ANEEL, o que lhe conferiu outorga a gerar energia elétrica, mediante a operação das Centrais Geradoras Solar Paracatu IV, localizada em Paracatu - MG, com Potência Instalada de 33 MW. Para a operação descrita acima, não há constituição de Perda Esperada para Crédito de Liquidação Duvidosa (PECLD), pois a CCEE efetua os pagamentos mensais constantes em contrato, apurando eventuais diferenças entre a energia contratada e a fornecida ao final de cada ano do contrato, e aplicando os ajustes necessários no ano seguinte.												
Arrendamento mercantil	10	5.070.678	3.405.362	de compra e venda de energia celebrados no mercado - tanto no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) como no Ambiente de Contratação Livre (ACL) - devem ser registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), que realiza a medição dos montantes efetivamente produzidos/consumidos por cada agente. As diferenças apuradas, positivas ou negativas, são contabilizadas para posterior liquidação financeira no mercado de curto prazo e valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). Assim, o Mercado de Curto Prazo é o segmento onde são contabilizadas as diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados pelos agentes e os montantes de geração e de consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes e a Energia de Reserva referem-se ao contrato de venda de energia de reserva CER, celebrado no mercado junto a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) - alcançado mediante participação do 8º Leilão para contratação de Energia de Reserva, promovido pela ANEEL, o que lhe conferiu outorga a gerar energia elétrica, mediante a operação das Centrais Geradoras Solar Paracatu IV, localizada em Paracatu - MG, com Potência Instalada de 33 MW. Para a operação descrita acima, não há constituição de Perda Esperada para Crédito de Liquidação Duvidosa (PECLD), pois a CCEE efetua os pagamentos mensais constantes em contrato, apurando eventuais diferenças entre a energia contratada e a fornecida ao final de cada ano do contrato, e aplicando os ajustes necessários no ano seguinte.												
Patrimônio líquido		59.136.414	64.550.366	de compra e venda de energia celebrados no mercado - tanto no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) como no Ambiente de Contratação Livre (ACL) - devem ser registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), que realiza a medição dos montantes efetivamente produzidos/consumidos por cada agente. As diferenças apuradas, positivas ou negativas, são contabilizadas para posterior liquidação financeira no mercado de curto prazo e valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). Assim, o Mercado de Curto Prazo é o segmento onde são contabilizadas as diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados pelos agentes e os montantes de geração e de consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes e a Energia de Reserva referem-se ao contrato de venda de energia de reserva CER, celebrado no mercado junto a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) - alcançado mediante participação do 8º Leilão para contratação de Energia de Reserva, promovido pela ANEEL, o que lhe conferiu outorga a gerar energia elétrica, mediante a operação das Centrais Geradoras Solar Paracatu IV, localizada em Paracatu - MG, com Potência Instalada de 33 MW. Para a operação descrita acima, não há constituição de Perda Esperada para Crédito de Liquidação Duvidosa (PECLD), pois a CCEE efetua os pagamentos mensais constantes em contrato, apurando eventuais diferenças entre a energia contratada e a fornecida ao final de cada ano do contrato, e aplicando os ajustes necessários no ano seguinte.												
Capital social	19.1	61.011.000	61.011.000	de compra e venda de energia celebrados no mercado - tanto no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) como no Ambiente de Contratação Livre (ACL) - devem ser registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), que realiza a medição dos montantes efetivamente produzidos/consumidos por cada agente. As diferenças apuradas, positivas ou negativas, são contabilizadas para posterior liquidação financeira no mercado de curto prazo e valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). Assim, o Mercado de Curto Prazo é o segmento onde são contabilizadas as diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados pelos agentes e os montantes de geração e de consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes e a Energia de Reserva referem-se ao contrato de venda de energia de reserva CER, celebrado no mercado junto a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) - alcançado mediante participação do 8º Leilão para contratação de Energia de Reserva, promovido pela ANEEL, o que lhe conferiu outorga a gerar energia elétrica, mediante a operação das Centrais Geradoras Solar Paracatu IV, localizada em Paracatu - MG, com Potência Instalada de 33 MW. Para a operação descrita acima, não há constituição de Perda Esperada para Crédito de Liquidação Duvidosa (PECLD), pois a CCEE efetua os pagamentos mensais constantes em contrato, apurando eventuais diferenças entre a energia contratada e a fornecida ao final de cada ano do contrato, e aplicando os ajustes necessários no ano seguinte.												
Reserva legal	19.2	232.090	232.090	de compra e venda de energia celebrados no mercado - tanto no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) como no Ambiente de Contratação Livre (ACL) - devem ser registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), que realiza a medição dos montantes efetivamente produzidos/consumidos por cada agente. As diferenças apuradas, positivas ou negativas, são contabilizadas para posterior liquidação financeira no mercado de curto prazo e valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). Assim, o Mercado de Curto Prazo é o segmento onde são contabilizadas as diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados pelos agentes e os montantes de geração e de consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes e a Energia de Reserva referem-se ao contrato de venda de energia de reserva CER, celebrado no mercado junto a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) - alcançado mediante participação do 8º Leilão para contratação de Energia de Reserva, promovido pela ANEEL, o que lhe conferiu outorga a gerar energia elétrica, mediante a operação das Centrais Geradoras Solar Paracatu IV, localizada em Paracatu - MG, com Potência Instalada de 33 MW. Para a operação descrita acima, não há constituição de Perda Esperada para Crédito de Liquidação Duvidosa (PECLD), pois a CCEE efetua os pagamentos mensais constantes em contrato, apurando eventuais diferenças entre a energia contratada e a fornecida ao final de cada ano do contrato, e aplicando os ajustes necessários no ano seguinte.												
Reserva de lucros/prejuízos acumulados	19.3	(2.106.676)	3.307.276	de compra e venda de energia celebrados no mercado - tanto no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) como no Ambiente de Contratação Livre (ACL) - devem ser registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), que realiza a medição dos montantes efetivamente produzidos/consumidos por cada agente. As diferenças apuradas, positivas ou negativas, são contabilizadas para posterior liquidação financeira no mercado de curto prazo e valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). Assim, o Mercado de Curto Prazo é o segmento onde são contabilizadas as diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados pelos agentes e os montantes de geração e de consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes e a Energia de Reserva referem-se ao contrato de venda de energia de reserva CER, celebrado no mercado junto a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) - alcançado mediante participação do 8º Leilão para contratação de Energia de Reserva, promovido pela ANEEL, o que lhe conferiu outorga a gerar energia elétrica, mediante a operação das Centrais Geradoras Solar Paracatu IV, localizada em Paracatu - MG, com Potência Instalada de 33 MW. Para a operação descrita acima, não há constituição de Perda Esperada para Crédito de Liquidação Duvidosa (PECLD), pois a CCEE efetua os pagamentos mensais constantes em contrato, apurando eventuais diferenças entre a energia contratada e a fornecida ao final de cada ano do contrato, e aplicando os ajustes necessários no ano seguinte.												
Total do passivo		198.427.801	217.196.772	de compra e venda de energia celebrados no mercado - tanto no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) como no Ambiente de Contratação Livre (ACL) - devem ser registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), que realiza a medição dos montantes efetivamente produzidos/consumidos por cada agente. As diferenças apuradas, positivas ou negativas, são contabilizadas para posterior liquidação financeira no mercado de curto prazo e valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). Assim, o Mercado de Curto Prazo é o segmento onde são contabilizadas as diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados pelos agentes e os montantes de geração e de consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes e a Energia de Reserva referem-se ao contrato de venda de energia de reserva CER, celebrado no mercado junto a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) - alcançado mediante participação do 8º Leilão para contratação de Energia de Reserva, promovido pela ANEEL, o que lhe conferiu outorga a gerar energia elétrica, mediante a operação das Centrais Geradoras Solar Paracatu IV, localizada em Paracatu - MG, com Potência Instalada de 33 MW. Para a operação descrita acima, não há constituição de Perda Esperada para Crédito de Liquidação Duvidosa (PECLD), pois a CCEE efetua os pagamentos mensais constantes em contrato, apurando eventuais diferenças entre a energia contratada e a fornecida ao final de cada ano do contrato, e aplicando os ajustes necessários no ano seguinte.												

Notas explicativas da Administração às demonstrações contábeis

1. Contexto operacional: A Engie Solar Paracatu IV Geração Centralizada SPE S.A., subsidiária da Engie Solar Paracatu Geração Centralizada Holding S.A. ("Holding Paracatu"), por sua vez pertencente ao grupo da Solaredirect Holding Brasil S.A. ("Grupo ENGIE Solar") iniciou suas atividades em 26/11/2015, sediada na cidade de Paracatu, Estado de Minas Gerais, na Rodovia MG 188 km 10 a direita, mais 13 km a sede Guarda Mor, Fazenda São João, Zona Rural, sendo constituída com prazo determinado de 25 anos e posteriormente alterando o prazo para indeterminado conforme artigo 3º de seu Estatuto Social. A Companhia tem por objeto a estruturação, o desenvolvimento, a implantação, a geração e exploração de Empreendimento de energia elétrica por fonte solar a ser desenvolvido no parque solar denominado UVF Paracatu IV na cidade de Paracatu no Estado de Minas Gerais, o qual possui previsão de potência instalada de 33 (trinta e três) MW. A Companhia assinou com a União, por meio da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), outorga pelo prazo de 35 anos, contados a partir de sua celebração em 17/06/2016, conforme publicação no Diário Oficial da União para construção, operação e manutenção das instalações das usinas solares. A contabilização da energia produzida pela Companhia ocorre de forma mensal. De acordo com o PVA (Preço de Venda Atualizado), a cada 12 meses, há o encontro de contas, comparando o volume gerado com o vendido no leilão. Desvios negativos são restituídos pela Companhia, enquanto desvios positivos são recebidos de acordo com o percentual pré-estabelecido no próprio contrato. A Administração do Grupo Engie Solar, em conjunto com seus acionistas, tem aplicado esforços visando a otimização da estrutura financeira do grupo buscando minimizar os impactos das despesas financeiras de seu financiamento e, neste sentido, garantem o aporte de quaisquer recursos financeiros necessários para a continuidade das operações da Companhia. **2. Apresentação das demonstrações contábeis e principais práticas contábeis:** A Administração da Companhia autorizou a conclusão da elaboração das demonstrações contábeis em 20/05/2022. **2.1. Declaração de conformidade:** As demonstrações contábeis foram elaboradas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, e as normas emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC), as quais abrangem a Legislação Societária, os Pronunciamentos, as Orientações e as Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC). As demonstrações contábeis da Companhia estão sendo apresentadas conforme orientação técnica do OCP 07, que trata dos requisitos básicos de elaboração e evidência de serem observados quando da divulgação dos relatórios contábil-financeiros, em especial das contas nas notas explicativas. A Administração confirma que estão sendo evidenciadas todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis e que estas correspondem às utilizadas em sua gestão. **2.2. Base de mensuração:** As demonstrações contábeis foram preparadas com base no custo histórico, exceto quando indicado de outra forma. **2.3. Moeda funcional e moeda de apresentação:** As demonstrações contábeis são apresentadas em Real (R\$), que é a moeda funcional da Companhia. **2.4. Uso de estimativas e julgamentos:** A preparação das demonstrações contábeis em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil requer o uso de certas estimativas contábeis e, também, o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia no processo de aplicação das políticas contábeis. Desta forma, os resultados reais podem divergir dessas estimativas. As estimativas e premissas são revistas de uma maneira contínua e tais revisões são reconhecidas no período em que são revisadas e em quaisquer exercícios futuros afetados. As informações sobre incertezas, premissas e estimativas que possam um risco significativo de resultar em um ajuste material dentro do próximo exercício financeiro estão incluídas, principalmente, nas notas explicativas: **• Nota Explicativa nº 08 e 09 - Depreciação e amortização;** **• Nota Explicativa nº 10 - Realização do direito de uso do ativo;** **• Nota Explicativa nº 15 - Realização de IR e CS diferidos;** **• Nota Explicativa nº 18 - Provisão para contingências.** **3. Principais práticas contábeis:** **3.1. Apresentação das demonstrações contábeis:** Os ativos e passivos são classificados como circulante quando sua realização ou liquidação ocorrer nos próximos doze meses. Caso contrário será demonstrado como não circulante. Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo, e não para investimento ou outros fins. **3.2. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas:** A Companhia considera uma aplicação financeira os recursos que possuem conversibilidade imediata em um montante conhecido de caixa, sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor, com vencimento que pode variar de 90 dias a 5 anos, a contar da data da contratação. Em todas essas aplicações, a disponibilidade dos recursos é imediata e os valores contábeis são compatíveis com os valores de realização. Correspondem aos valores de caixa, depósitos bancários e aplicações financeiras de livre movimentação e temporários que possam ser sacados a qualquer momento sem riscos de alterações de valor. As aplicações financeiras vinculadas são registradas no ativo não circulante e representam os saldos das contas reservas do serviço da dívida, ou seja, valores necessários para perfazer o montante equivalente a no mínimo três parcelas mensais de pagamento da dívida com o BNDES e/ou três meses de despesas decorrentes do contrato de operação e manutenção. Os mesmos são reclassificados para o ativo circulante de acordo com sua competência de realização. **3.3. Contas a receber: Mercado de curto prazo e energia reserva:** Os contratos

de compra e venda de energia celebrados no mercado - tanto no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) como no Ambiente de Contratação Livre (ACL) - devem ser registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), que realiza a medição dos montantes efetivamente produzidos/consumidos por cada agente. As diferenças apuradas, positivas ou negativas, são contabilizadas para posterior liquidação financeira no mercado de curto prazo e valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). Assim, o Mercado de Curto Prazo é o segmento onde são contabilizadas as diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados pelos agentes e os montantes de geração e de consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes e a Energia de Reserva referem-se ao contrato de venda de energia de reserva CER, celebrado no mercado junto a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) - alcançado mediante participação do 8º Leilão para contratação de Energia de Reserva, promovido pela ANEEL, o que lhe conferiu outorga a gerar energia elétrica, mediante a operação das Centrais Geradoras Solar Paracatu IV, localizada em Paracatu - MG, com Potência Instalada de 33 MW. Para a operação descrita acima, não há constituição de Perda Esperada para Crédito de Liquidação Duvidosa (PECLD), pois a CCEE efetua os pagamentos mensais constantes em contrato, apurando eventuais diferenças entre a energia contratada e a fornecida ao final de cada ano do contrato, e aplicando os ajustes necessários no ano seguinte. **3.4. Imobilizado: Reconhecimento e mensuração:** Os itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, deduzidos de sua respectiva depreciação acumulada. O custo inclui gastos que são diretamente atribuíveis à aquisição de um ativo. O custo de ativos construídos pela própria Companhia inclui: **•** O custo de materiais e mão de obra direta; **•** Quaisquer outros custos para colocar o ativo no local e na condição necessária para que esses sejam capazes de operar da forma pretendida pela Administração; **•** Os custos de desmontagem e de restauração do local onde esses ativos estão localizados. Os softwares comprados que fazem parte integrante da funcionalidade de um equipamento são capitalizados como parte daquele equipamento. Os ganhos e perdas na alienação de um item do imobilizado são apurados pela comparação entre os recursos advindos da alienação com o valor contábil do imobilizado, e são reconhecidos líquidos dentro de outras receitas no resultado. **Custos subsequentes:** O custo de reposição de um componente do imobilizado é reconhecido no valor contábil do item caso seja provável que os benefícios econômicos incorporados dentro do componente irão fluir para a Companhia e que o seu custo possa ser medido de forma confiável. O valor contábil do componente que tenha sido reposto por outro é baixado. Os custos com manutenção no dia a dia do imobilizado são reconhecidos no resultado conforme incorridos. **Depreciação:** A depreciação é reconhecida no resultado de forma linear, com base na vida útil do Parque Solar, sendo calculada a partir da data em que o bem entra em funcionamento. Itens do ativo imobilizado são depreciados a partir do momento em que são instalados e estão disponíveis para uso, ou em caso de ativos construídos internamente, do dia em que a construção é finalizada e o ativo está disponível para utilização. Os métodos de depreciação, as vidas úteis e os valores residuais são revisados a cada encerramento de exercício financeiro desde que ocorram mudanças significativas em relação às variáveis que possam alterar a vida útil dos ativos e a mensuração posterior dos ativos, e eventuais ajustes serão reconhecidos como mudança de estimativas contábeis. **3.5. Intangível:** Ativos intangíveis são mensurados ao custo no momento do seu reconhecimento inicial, deduzidos de sua respectiva amortização acumulada e quaisquer perdas por redução ao valor recuperável. Ativos intangíveis com vida útil definida são amortizados conforme Nota Explicativa nº 9 - Intangível e avaliados em relação à perda por redução ao valor recuperável sempre que houver indicação de perda de valor econômico do ativo. O período e o método de amortização para um ativo intangível com vida definida são revisados no mínimo ao final de cada exercício social. Os gastos subsequentes são capitalizados somente quando aumentam os benefícios econômicos futuros incorporados ao ativo específico aos quais se relacionam. Ganhos e perdas resultantes da baixa de um ativo intangível são mensurados como a diferença entre o valor líquido obtido da venda e o valor contábil do ativo, sendo reconhecidos na demonstração do resultado no momento da baixa do ativo. **3.6. Arrendamento mercantil:** Os arrendamentos são reconhecidos com um ativo de direito de uso e um passivo correspondente na data em que o ativo arrendado se torna disponível para uso pela Companhia. Cada pagamento de arrendamento é alocado entre o passivo e as despesas financeiras. As despesas financeiras são reconhecidas no resultado durante o período do arrendamento. O ativo de direito de uso é depreciado ao longo da vida útil do ativo ou do prazo do arrendamento pelo método linear, dos dois o menor. Conforme previsto no contrato de concessão de uso, a partir do início da operação comercial da usina, o arrendatário pagará ao arrendador, remuneração mensal equivalente ao percentual definido sobre a receita bruta da usina, proporcional ao número de megawatts instalados no imóvel, decorrente da comercialização de eletricidade produzida na área objeto da concessão, durante o período de vigência. Os ativos e passivos provenientes de um arrendamento são inicialmente mensurados ao valor presente. Os passivos de arrendamento incluem o valor presente líquido dos pagamentos fixos incluindo pagamentos fixos na essência, menos quaisquer incentivos de arrendamentos a receber. Os pagamentos de arrendamentos são alocados entre o principal e as despesas financeiras. As despesas financeiras são reconhecidas no resultado durante o período do arrendamento para produzir uma taxa periódica constante de juros sobre o saldo remanescente do passivo para cada período. Os ativos de direito de uso são mensurados ao custo, de acordo com os itens a seguir: **•** O valor da mensuração inicial do passivo de arrendamento; **•** Quaisquer pagamentos de arrendamentos feitos na data inicial, ou antes dela, menos quaisquer incentivos de arrendamento recebidos. **3.7. Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros:**

Históricos

Saldo em 31/12/2019

Aumento de capital social 19.1 139.552.014 (139.552.014) - - -

(Redução) de capital social 19.1 (97.051.618) - - - (97.051.618)

Lucro líquido do exercício 19.3 - - - 1.325.493 1.325.493

Constituição de reserva legal 19.2 - - 66.275 - (66.275)

Dividendos obrigatórios 19.4 - - - (314.805) (314.805)

Constituição de reservas de lucros 19.3 - - - 944.414 (944.414)

Saldo em 31/12/2020 61.011.000 - 232.090 3.307.276 - 64.550.366

Prejuízo líquido do exercício 19.3 - - - (5.728.757) (5.728.757)

Constituição de reservas de lucros por renúncia



continuação

Notas Explicativas da Administração às Demonstrações Contábeis da Engie Solar Paracatu IV Geração Centralizada SPE S.A.

fundamentada em pareceres específicos emitidos por especialistas na mesma data, avalia a expectativa do desfecho dos processos em andamento e determina a necessidade ou não da constituição de provisão para contingências. **3.14. Apuração do resultado:** O resultado é apurado pelo regime contábil de competência de exercícios. **3.15. Resultado por ação:** O resultado por ação foi calculado e apresentado nas demonstrações do resultado, através do lucro ou prejuízo líquido do exercício (básico e diluído) e o seu montante por ação do capital social (resultado dividido pela quantidade de ações na data-base das demonstrações contábeis). A Companhia não possui itens diluidores do seu lucro líquido do exercício, apresentando, desta forma, apenas o lucro básico por ação. **3.16. Demonstração dos fluxos de caixa:** As demonstrações dos fluxos de caixa foram preparadas pelo método indireto e estão sendo apresentadas de acordo com o Pronunciamento CPC 03(R2) - Demonstração dos Fluxos de Caixa. **3.17. Novas normas e interpretações:** Não houve a aplicação de novas normas e interpretações no exercício findo em 31/12/2021 que impactassem as operações da Companhia. **4. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas:** Os investimentos em aplicações financeiras estão representados por quotas de fundos de investimentos de curto prazo e renda fixa, com rendimentos próximos à variação dos Certificados de Depósitos Interfinanceiros (CDI) e com disponibilidade diária e estão distribuídos conforme abaixo:

	31/12/2021	31/12/2020
Circulante:		
Bancos	2.383.429	3.043.867
Aplicações financeiras	13.782.929	23.000.081
Total	16.166.358	26.043.948
Não circulante:		
Aplicações financeiras vinculadas (*)	3.770.333	3.396.585
Total	3.770.333	3.396.585

(*) As aplicações financeiras vinculadas registradas no ativo não circulante representam os saldos das contas reservas (exigência do BNDSES), sendo: • Conta reserva do serviço da dívida, valor necessário para perfazer o montante equivalente a no mínimo três parcelas mensais de pagamento da dívida com BNDSES; • Conta reserva O&M valor necessário para perfazer o montante equivalente a três meses de despesas decorrentes do contrato de operação e manutenção. **5. Contas a receber:** O prazo de faturamento da Companhia é de 30 dias, razão pelo qual o valor dos títulos a receber corresponde ao seu valor justo na data de venda de energia.

	31/12/2021	31/12/2020
Energia de reserva	2.500.615	6.699.043
Mercado curto prazo	-	161.459
Total	2.500.615	6.860.502

O modelo do setor elétrico brasileiro conta, desde 2008, com a Energia de Reserva, destinada a elevar a segurança no fornecimento no Sistema Interligado Nacional (SIN). A energia de reserva é oriunda de usinas especialmente contratadas para este

Descrição	Taxa de depreciação (a.a. %)	Custo	Depreciação acumulada	2021		2020	
				Valor líquido	Valor líquido	Valor líquido	Valor líquido
Parque Solar	3,33	170.817.955	(15.606.917)	155.211.038	148.735.027		
Subestação Consórcio	3,33	11.439.995	(1.087.593)	10.352.402	10.733.870		
Móveis e Utensílios	6,25	6.915	(392)	6.523			
Subtotal		182.264.865	(16.694.902)	165.569.963	159.468.897		
Imobilizado em andamento (*)						10.344.585	
Total		182.264.865	(16.694.902)	165.569.963	169.813.482		

Descrição	31/12/2020	Adições	Baixas (**)	Transferências (***)	Depreciações	Saldo em 31/12/2021	
						Valor líquido	Valor líquido
Parque Solar	148.735.027	12.684.123	(102.441)	(654.845)	(5.450.826)	155.211.038	
Subestação Consórcio	10.733.870	-	-	-	(381.468)	10.352.402	
Móveis e Utensílios	-	6.915	-	-	(392)	6.523	
Subtotal	159.468.897	12.691.038	(102.441)	(654.845)	(5.832.686)	165.569.963	
Imobilizado em andamento (*)	10.344.585	-	(10.344.585)	-	-	-	
Total	169.813.482	12.691.038	(10.447.026)	(654.845)	(5.832.686)	165.569.963	

(*) Imobilizado em andamento refere-se às aquisições e transferências de equipamentos para conclusão da construção dos parques solares. Em julho de 2021, o valor provisionado referente ao imobilizado em andamento foi faturado pelo fornecedor. A provisão foi revertida e o valor do documento fiscal foi contabilizado para compor o custo do Parque Solar. (***) As baixas do parque solar referem-se a cancelamentos de notas fiscais, reflexo das conciliações entre adiantamentos e fornecedores oriundos de períodos passados. (***) As transferências do parque solar tratam-se do reflexo das conciliações entre adiantamentos e fornecedores oriundos de períodos passados. Em agosto de 2021, o valor do software SCADA foi reclassificado para o intangível.

9. Intangível: Representado por: **Composição do ativo intangível:**

Descrição	Taxa de depreciação (a.a. %)	Custo	Amortizações acumuladas	2021		2020	
				Valor líquido	Valor líquido	Valor líquido	Valor líquido
Projeto Parque Solar	3,33	3.696.082	(369.608)	3.326.474	3.449.677		
Software SCADA	3,33	684.876	(42.440)	642.436			
Total		4.380.958	(412.048)	3.968.910	3.449.677		

Descrição	31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências	Amortizações	Saldo em 31/12/2021	
						Valor líquido	Valor líquido
Projeto Parque Solar	3.449.677	-	-	-	(123.203)	3.326.474	
Software SCADA	-	57.435	(27.404)	654.845	(42.440)	642.436	
Total	3.449.677	57.435	(27.404)	654.845	(165.643)	3.968.910	

Os valores constantes na conta intangível são registrados pelo custo de aquisição reduzidos da amortização acumulada apurada no método linear com relação à vida útil do parque solar e refere-se à aquisição de projeto para construção do parque solar no município de Areia Branca, adquirido junto a MSPAR Energia e Participações. Em agosto de 2021, o valor do software SCADA que compunha o valor do Parque Solar foi reclassificado para o intangível, bem como a respectiva amortização. O intangível possui vida útil com base no contrato de operação comercial do parque solar.

10. Direito de uso de arrendamento: Representado por: **Composição do direito de uso de arrendamento:**

Descrição	Taxa de desconto anual	Prazo (anos)	Direito de uso	Renovação do contrato	Amortização acumulada	2021		2020	
						Valor líquido	Valor líquido	Valor líquido	Valor líquido
Contrato de aluguel	10,20%	35	3.430.132	1.687.549	(219.539)	4.898.143	3.333.293		
Total			3.430.132	1.687.549	(219.539)	4.898.143	3.333.293		

* O contrato é renegociado anualmente com base no IGP-M/FGV. A taxa considerada na renegociação em 2021 foi de 37,06%.

Movimentação do arrendamento mercantil - passivo circulante:

Descrição	Taxa Anual (Anos)	Prazo (Anos)	Valor Líquido	Renovação do contrato	Amortização alíquotas	Amortização Encargos	Transferências	2021	
								Valor Líquido	Valor Líquido
Contrato de Aluguel	10,20%	35	13.264	5.216	(417.159)	401.786	17.017	20.124	
Total	10,20%	35	13.264	5.216	(417.159)	401.786	17.017	20.124	

Obs.: O valor classificado no circulante é consideravelmente inferior ao não circulante no início do arrendamento em decorrência do alto volume de juros incluídos nas primeiras parcelas diante do longo prazo do contrato de arrendamento. Isso tende a uma inversão ao longo dos últimos anos do contrato. **Movimentação do arrendamento mercantil - passivo não circulante:**

Descrição	Taxa Anual (Anos)	Prazo (Anos)	Valor Líquido	Renovação do contrato	Transferência alíquotas	Transferência Encargos	2021	
							Valor Líquido	Valor Líquido
Contrato de Aluguel	10,20%	35	3.405.362	1.682.333	(417.159)	400.142	5.070.678	
Total	10,20%	35	3.405.362	1.682.333	(417.159)	400.142	5.070.678	

A partir de 1º/01/2019, a Companhia aplicou o CPC 06 (R2) - Arrendamentos, utilizando a abordagem retrospectiva modificada, que não exige a apresentação comparativa de períodos anteriores. Os passivos de arrendamento mercantil foram mensurados pelo valor presente dos pagamentos remanescentes do arrendamento, descontados pela taxa de captação incremental do arrendatário em 1º/01/2019. Essa taxa foi calculada com base na taxa de captação incremental do Grupo ajustada de acordo com o CPC 06 (R2), levando em consideração o ambiente econômico das subsidiárias e, em particular, seu risco de crédito, a moeda na qual o contrato foi concluído e a duração restante do contrato em 1º/01/2019. A metodologia aplicada para determinar a taxa de empréstimo incremental reflete o perfil dos pagamentos da locação (método de duração). A taxa de empréstimo incremental média ponderada aplicada aos passivos de arrendamento mercantil em 1º/01/2019 era de aproximadamente 10,20%, e a mesma continua para o ano de 2020 e 2021. No período de janeiro a dezembro de 2021, o cálculo do arrendamento mercantil foi reavaliado em decorrência da Performance Negativa entre a energia contratada e a energia entregue para a CCEE, considerando que a receita fixa de energia de reserva e a penalidade é base para cálculo do arrendamento. O período de vigência do contrato junto ao locador que se iniciou em 01/02/2019 possui termo previsto em 31/01/2054. A Companhia apresenta no quadro abaixo, a análise de seus contratos com base nas datas de vencimento. Os valores estão apresentados com base nas prestações não descontadas: **Vencimentos dos arrendamentos a pagar representados no passivo:**

	2021			2020		
	Valor (R\$)	Valor (R\$)	Valor (R\$)	Valor (R\$)	Valor (R\$)	Valor (R\$)
2024	508.444			508.444		
2025	508.444			508.444		
2026	508.444			508.444		
Entre 2027 a 2031	2.542.222			2.542.222		
Entre 2032 a 2054	11.187.971			11.187.971		
Parcelas não descontadas	16.272.413			16.272.413		
Juros embutidos	(11.181.611)			(11.181.611)		
Saldo passivo de arrendamento	5.090.802			5.090.802		

11. Fornecedores: Representado por:

	31/12/2021	31/12/2020
Fornecedores de equipamentos	1.317.838	3.487.507
Fornecedores de serviços	20.387	18.119
Total	1.338.225	3.505.626

Representado por fornecedores de equipamentos necessários para construção e funcionamento do parque solar e desempenho de seu objeto social, bem como também por fornecedores de prestação de serviços, necessários para manutenção e bom desempenho dos mesmos em suas operações. Os valores constantes na conta fornecedores referem-se a obrigações com fornecedores nacionais e sua liquidação prevista para período inferior a 365 dias. **12. Empréstimos e financiamentos:** Representado por:

Movimentação do financiamento:

	31/12/2021	31/12/2020
Saldos em 31/12/2019	5.338.175	96.087.129
Saldo em 31/12/2020	7.705.908	122.010.203
Saldo em 31/12/2021	7.705.908	122.010.203

de forma complementar ao montante contratado no ambiente regulado (ACR). A regulamentação do mecanismo deu-se pelo Decreto nº 6.353, de 16/01/2008, e o início da comercialização ocorreu um ano mais tarde. A CCEE passou a representar os agentes de consumo desta energia e a responder pela centralização da relação contratual entre as partes e pela gestão da Conta de Energia de Reserva. Esta modalidade de contratação é formalizada mediante a celebração dos Contratos de Energia de Reserva (CER), entre os agentes vendedores nos leilões e a CCEE - na condição de representante dos agentes de consumo, incluindo os consumidores livres, aqueles referidos no § 5º do art. 26 da Lei nº 9.427/1996 e os autoprodutores. Os Contratos de Uso de Energia de Reserva (CO-NUER) são celebrados entre a CCEE e os agentes de consumo - distribuidores, consumidores livres e consumidores especiais - em decorrência dos Contratos de Energia de Reserva (CER) - estes, celebrados entre os agentes vendedores nos leilões e a CCEE. Para a operação descrita acima, não há constituição de Perda Esperada para Crédito de Liquidação Duvidosa (PECLD), pois a CCEE efetua os pagamentos mensais constantes em contrato, apurando eventuais diferenças entre a energia contratada e a fornecida ao final de cada ano do contrato, e aplicando os ajustes necessários no ano seguinte. **6. Adiantamentos a fornecedores:** Representado por:

	31/12/2021	31/12/2020
BYD Energy do Brasil	-	258.026
Steg Energy Services do Brasil Ltda	-	2.854
Ineo Tinea	7.374	-
Grid Solutions	-	348.790
Total	7.374	609.670

7. Outros ativos não circulantes: Representado por:

	31/12/2021	31/12/2020
Provisão Performance Negativa SDBR (*)	-	3.475.000
Garantia Estendida Apropriar - GRID Solutions (**)	484.975	-
Valores a receber de coligadas	64	-
Total	485.039	3.475.000

(*) O saldo em 31/12/2020 referia-se ao valor de caráter punitivo relativo ao não cumprimento de cláusula contratual pela Engie Solar Brasil Energia e Consultoria Ltda., companhia do grupo, responsável pelo gerenciamento e performance das unidades geradoras de garantias: I. A Solairdirect Holding dá ao BNDSES, em penhor, a totalidade de suas ações atuais e futuramente detidas, de emissão da Paracatu Holding, bem como quaisquer outras ações representativas do capital social da Paracatu Holding, que venham a ser subscrições, adquiridas ou de qualquer modo emitidas pela mesma; II. A Paracatu Holding dá ao BNDSES em penhor, a totalidade de suas ações atuais e futuramente detidas, de emissão das Beneficiárias, bem como quaisquer outras ações representativas do capital social das Beneficiárias, que venham a ser subscrições, adquiridas ou de qualquer modo emitidas pelas mesmas; III. As Beneficiárias dão em penhor ao BNDSES, os módulos fotovoltaicos e inversores relativos ao Projeto; IV. As Beneficiárias cederão fiduciariamente ao BNDSES: a) Os direitos creditórios provenientes dos Contratos de Energia de Reserva ("CnERs") celebrados entre as Beneficiárias e a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE); b) Os direitos creditórios provenientes de quaisquer outros contratos de compra e venda de energia que venham a ser celebrados pelas Beneficiárias, no Ambiente de Contratação Livre (ACL) ou no Ambiente de Contratação Regulada (ACR); c) Quaisquer outros direitos creditórios e/ou receitas que sejam decorrentes do Projeto, inclusive

8. Imobilizado: A movimentação do ativo imobilizado está na demonstração a seguir: **Composição do ativo imobilizado:**

Descrição	Taxa de depreciação (a.a. %)	Custo	Depreciação acumulada	2021		2020	
				Valor líquido	Valor líquido	Valor líquido	Valor líquido
Parque Solar	3,33	170.817.955	(15.606.917)	155.211.038	148.735.027		
Subestação Consórcio	3,33	11.439.995	(1.087.593)	10.352.402	10.733.870		
Móveis e Utensílios	6,25	6.915	(392)	6.523			
Subtotal		182.264.865	(16.694.902)	165.569.963	159.468.897		
Imobilizado em andamento (*)						10.344.585	
Total		182.264.865	(16.694.902)	165.569.963	169.813.482		

Descrição	31/12/2020	Adições	Baixas (**)	Transferências (***)	Depreciações	Saldo em 31/12/2021	
						Valor líquido	Valor líquido
Parque Solar	148.735.027	12.684.123	(102.441)	(654.845)	(5.450.826)	155.211.038	
Subestação Consórcio	10.733.870	-	-	-	(381.468)	10.352.402	
Móveis e Utensílios	-	6.915	-	-	(392)	6.523	
Subtotal	159.468.897	12.691.038	(102.441)	(654.845)	(5.832.686)	165.569.963	
Imobilizado em andamento (*)	10.344.585	-	(10.344.585)	-	-	-	
Total	169.813.482	12.691.038	(10.447.026)	(654.845)	(5.832.686)	165.569.963	

(*) Imobilizado em andamento refere-se às aquisições e transferências de equipamentos para conclusão da construção dos parques solares. Em julho de 2021, o valor provisionado referente ao imobilizado em andamento foi faturado pelo fornecedor. A provisão foi revertida e o valor do documento fiscal foi contabilizado para compor o custo do Parque Solar. (***) As baixas do parque solar referem-se a cancelamentos de notas fiscais, reflexo das conciliações entre adiantamentos e fornecedores oriundos de períodos passados. (***) As transferências do parque solar tratam-se do reflexo das conciliações entre adiantamentos e fornecedores oriundos de períodos passados. Em agosto de 2021, o valor do software SCADA foi reclassificado para o intangível.

9. Intangível: Representado por: **Composição do ativo intangível:**

Descrição	Taxa de depreciação (a.a. %)	Custo	Amortizações acumuladas	2021		2020	
				Valor líquido	Valor líquido	Valor líquido	Valor líquido
Projeto Parque Solar	3,33	3.696.082	(369.608)	3.326.474	3.449.677		
Software SCADA	3,33	684.876	(42.440)	642.436			
Total		4.380.958	(412.048)	3.968.910	3.449.677		

Descrição	31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências	Amortizações	Saldo em 31/12/2021	
						Valor líquido	Valor líquido
Projeto Parque Solar	3.449.677	-	-	-	(123.203)	3.326.474	
Software SCADA	-	57.435	(27.404)	654.845	(42.440)	642.436	



☆ continuação		Notas Explicativas da Administração às Demonstrações Contábeis da Engie Solar Paracatu IV Geração Centralizada SPE S.A.																																																																																																																																																								
<p>19.3. Reserva de lucros (prejuízos acumulados): A composição da reserva de lucros (prejuízos acumulados), excluído da reserva legal e dividendos, é demonstrada a seguir:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Movimentação</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Exercício 2019</td> <td>2.362.863</td> </tr> <tr> <td>Exercício 2020</td> <td>944.414</td> </tr> <tr> <td>Exercício 2021</td> <td>(5.413.953)</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>(2.106.676)</td> </tr> </tbody> </table>			Movimentação	Exercício 2019	2.362.863	Exercício 2020	944.414	Exercício 2021	(5.413.953)	Total	(2.106.676)	<p>21. Custo de produção de energia: Os custos de produção de energia constituem-se nos valores abaixo:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>12/2021</th> <th>12/2020</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Consumo de Energia</td> <td>(93.927)</td> <td>(1.426.919)</td> </tr> <tr> <td>Encargos do Uso do Sistema de Transmissão</td> <td>(1.559.485)</td> <td>(60.726)</td> </tr> <tr> <td>Depreciação/Amortização</td> <td>(5.997.937)</td> <td>(5.779.920)</td> </tr> <tr> <td>Amortização direito de uso (Aluguéis)</td> <td>(122.700)</td> <td>(96.839)</td> </tr> <tr> <td>Outros Custos (*)</td> <td>(2.130.840)</td> <td>(1.396.828)</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>(9.904.889)</td> <td>(8.761.232)</td> </tr> </tbody> </table> <p>(*) Outros custos incluem seguros, serviços de manutenção, segurança e vigilância, alugueis de veículos e equipamentos, energia elétrica, serviços de engenharia, consultoria técnica, limpeza e conservação, entre outros. Estes gastos são necessários para operação do parque solar. 22. Despesas gerais e administrativas: As despesas operacionais são representadas por:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>31/12/2021</th> <th>31/12/2020</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Ocupação</td> <td>-</td> <td>(3.369)</td> </tr> <tr> <td>Utilidades e serviços</td> <td>21</td> <td>(203)</td> </tr> <tr> <td>Telecomunicações</td> <td>18.039</td> <td>(14.207)</td> </tr> <tr> <td>Serviços tomados PJ</td> <td>537.222</td> <td>(354.550)</td> </tr> <tr> <td>Despesas gerais</td> <td>103.911</td> <td>(69.707)</td> </tr> <tr> <td>Tributos</td> <td>107.056</td> <td>(204.558)</td> </tr> <tr> <td>Depreciação/Amortização</td> <td>392</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>(766.641)</td> <td>(646.594)</td> </tr> </tbody> </table> <p>23. Outras despesas e receitas:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>12/2021</th> <th>12/2020</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Representado por: Outras receitas:</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Reversão Provisão - Verif./Certif. Crédito de Carbono</td> <td>415</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Bonificações Recebidas</td> <td>542.548</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Outras Receitas Tributadas</td> <td>166</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Imobilizado remetido para descarte</td> <td>2.016</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Total outras receitas</td> <td>545.145</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Outras despesas:</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Projeto água limpa</td> <td>-</td> <td>(26.581)</td> </tr> <tr> <td>Verif./Certif. Crédito de Carbono</td> <td>-</td> <td>(28.719)</td> </tr> <tr> <td>Remessa em Garantia</td> <td>(25.554)</td> <td>(194.647)</td> </tr> <tr> <td>Baixa de imobilizado para descarte</td> <td>(2.016)</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Outras Despesas Indedutíveis</td> <td>(2.815)</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Perdas de Créditos Não Liquidados</td> <td>(300)</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Total outras despesas</td> <td>(30.685)</td> <td>(249.947)</td> </tr> </tbody> </table> <p>24. Resultado financeiro: Representado por:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>12/2021</th> <th>12/2020</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Rendimentos de aplicações financeiras</td> <td>823.203</td> <td>2.449.265</td> </tr> <tr> <td>Descontos obtidos</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Variação monetária ativa</td> <td>10.353</td> <td>43.682</td> </tr> <tr> <td>Juros ativos</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Receitas Financeiras</td> <td>833.376</td> <td>2.492.947</td> </tr> <tr> <td>Variação monetária passiva</td> <td>(737)</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Tarifas bancárias</td> <td>(4.920)</td> <td>(6.113)</td> </tr> <tr> <td>Juros passivos</td> <td>(3.429)</td> <td>(2.867)</td> </tr> <tr> <td>IOF</td> <td>(16.491)</td> <td>(352.558)</td> </tr> <tr> <td>Multas</td> <td>(9.114)</td> <td>(671)</td> </tr> <tr> <td>Juros s/financiamento *</td> <td>(19.003.608)</td> <td>(10.329.082)</td> </tr> <tr> <td>Juros (AVP) IFRS 16</td> <td>(401.786)</td> <td>(335.143)</td> </tr> <tr> <td>Outras despesas financeiras</td> <td>(73.377)</td> <td>(43.779)</td> </tr> <tr> <td>Despesas Financeiras</td> <td>(19.513.462)</td> <td>(11.070.213)</td> </tr> <tr> <td>Resultado Financeiro</td> <td>(18.680.086)</td> <td>(8.577.266)</td> </tr> </tbody> </table> <p>* O aumento da despesa financeira deve-se ao aumento do IPCA sobre os empréstimos ao longo do exercício de 2021 em</p>			12/2021	12/2020	Consumo de Energia	(93.927)	(1.426.919)	Encargos do Uso do Sistema de Transmissão	(1.559.485)	(60.726)	Depreciação/Amortização	(5.997.937)	(5.779.920)	Amortização direito de uso (Aluguéis)	(122.700)	(96.839)	Outros Custos (*)	(2.130.840)	(1.396.828)	Total	(9.904.889)	(8.761.232)		31/12/2021	31/12/2020	Ocupação	-	(3.369)	Utilidades e serviços	21	(203)	Telecomunicações	18.039	(14.207)	Serviços tomados PJ	537.222	(354.550)	Despesas gerais	103.911	(69.707)	Tributos	107.056	(204.558)	Depreciação/Amortização	392	-	Total	(766.641)	(646.594)		12/2021	12/2020	Representado por: Outras receitas:			Reversão Provisão - Verif./Certif. Crédito de Carbono	415	-	Bonificações Recebidas	542.548	-	Outras Receitas Tributadas	166	-	Imobilizado remetido para descarte	2.016	-	Total outras receitas	545.145	-	Outras despesas:			Projeto água limpa	-	(26.581)	Verif./Certif. Crédito de Carbono	-	(28.719)	Remessa em Garantia	(25.554)	(194.647)	Baixa de imobilizado para descarte	(2.016)	-	Outras Despesas Indedutíveis	(2.815)	-	Perdas de Créditos Não Liquidados	(300)	-	Total outras despesas	(30.685)	(249.947)		12/2021	12/2020	Rendimentos de aplicações financeiras	823.203	2.449.265	Descontos obtidos	-	-	Variação monetária ativa	10.353	43.682	Juros ativos	-	-	Receitas Financeiras	833.376	2.492.947	Variação monetária passiva	(737)	-	Tarifas bancárias	(4.920)	(6.113)	Juros passivos	(3.429)	(2.867)	IOF	(16.491)	(352.558)	Multas	(9.114)	(671)	Juros s/financiamento *	(19.003.608)	(10.329.082)	Juros (AVP) IFRS 16	(401.786)	(335.143)	Outras despesas financeiras	(73.377)	(43.779)	Despesas Financeiras	(19.513.462)	(11.070.213)	Resultado Financeiro	(18.680.086)	(8.577.266)
	Movimentação																																																																																																																																																									
Exercício 2019	2.362.863																																																																																																																																																									
Exercício 2020	944.414																																																																																																																																																									
Exercício 2021	(5.413.953)																																																																																																																																																									
Total	(2.106.676)																																																																																																																																																									
	12/2021	12/2020																																																																																																																																																								
Consumo de Energia	(93.927)	(1.426.919)																																																																																																																																																								
Encargos do Uso do Sistema de Transmissão	(1.559.485)	(60.726)																																																																																																																																																								
Depreciação/Amortização	(5.997.937)	(5.779.920)																																																																																																																																																								
Amortização direito de uso (Aluguéis)	(122.700)	(96.839)																																																																																																																																																								
Outros Custos (*)	(2.130.840)	(1.396.828)																																																																																																																																																								
Total	(9.904.889)	(8.761.232)																																																																																																																																																								
	31/12/2021	31/12/2020																																																																																																																																																								
Ocupação	-	(3.369)																																																																																																																																																								
Utilidades e serviços	21	(203)																																																																																																																																																								
Telecomunicações	18.039	(14.207)																																																																																																																																																								
Serviços tomados PJ	537.222	(354.550)																																																																																																																																																								
Despesas gerais	103.911	(69.707)																																																																																																																																																								
Tributos	107.056	(204.558)																																																																																																																																																								
Depreciação/Amortização	392	-																																																																																																																																																								
Total	(766.641)	(646.594)																																																																																																																																																								
	12/2021	12/2020																																																																																																																																																								
Representado por: Outras receitas:																																																																																																																																																										
Reversão Provisão - Verif./Certif. Crédito de Carbono	415	-																																																																																																																																																								
Bonificações Recebidas	542.548	-																																																																																																																																																								
Outras Receitas Tributadas	166	-																																																																																																																																																								
Imobilizado remetido para descarte	2.016	-																																																																																																																																																								
Total outras receitas	545.145	-																																																																																																																																																								
Outras despesas:																																																																																																																																																										
Projeto água limpa	-	(26.581)																																																																																																																																																								
Verif./Certif. Crédito de Carbono	-	(28.719)																																																																																																																																																								
Remessa em Garantia	(25.554)	(194.647)																																																																																																																																																								
Baixa de imobilizado para descarte	(2.016)	-																																																																																																																																																								
Outras Despesas Indedutíveis	(2.815)	-																																																																																																																																																								
Perdas de Créditos Não Liquidados	(300)	-																																																																																																																																																								
Total outras despesas	(30.685)	(249.947)																																																																																																																																																								
	12/2021	12/2020																																																																																																																																																								
Rendimentos de aplicações financeiras	823.203	2.449.265																																																																																																																																																								
Descontos obtidos	-	-																																																																																																																																																								
Variação monetária ativa	10.353	43.682																																																																																																																																																								
Juros ativos	-	-																																																																																																																																																								
Receitas Financeiras	833.376	2.492.947																																																																																																																																																								
Variação monetária passiva	(737)	-																																																																																																																																																								
Tarifas bancárias	(4.920)	(6.113)																																																																																																																																																								
Juros passivos	(3.429)	(2.867)																																																																																																																																																								
IOF	(16.491)	(352.558)																																																																																																																																																								
Multas	(9.114)	(671)																																																																																																																																																								
Juros s/financiamento *	(19.003.608)	(10.329.082)																																																																																																																																																								
Juros (AVP) IFRS 16	(401.786)	(335.143)																																																																																																																																																								
Outras despesas financeiras	(73.377)	(43.779)																																																																																																																																																								
Despesas Financeiras	(19.513.462)	(11.070.213)																																																																																																																																																								
Resultado Financeiro	(18.680.086)	(8.577.266)																																																																																																																																																								
<p>19.4. Dividendos: O lucro líquido do exercício terá a seguinte destinação: a) 5% (cinco por cento) serão aplicados, antes de qualquer outra destinação, na constituição da reserva legal, que não excederá a 20% (vinte por cento) do capital social. b) Do saldo restante, feitas as deduções e destinações referidas acima, será distribuído aos acionistas dividendos mínimo obrigatório de 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido, pagável no prazo de 60 dias a contar da data de sua declaração, salvo deliberação em contrário da Assembleia Geral. c) O saldo remanescente será destinado à conta de reserva de lucros, salvo deliberação em contrário da Assembleia Geral. 19.5. Resultado básico e diluído por ação: O resultado por ação, básico e diluído, foi calculado com base no resultado do exercício atribuído aos acionistas no período findo em 31/12/2021 e a respectiva quantidade média de ações ordinárias em circulação, comparativamente com o mesmo período de 2020. A Companhia não possui instrumentos financeiros com potencial de diluição do resultado por ação, assim, os resultados básicos e diluídos por ações são iguais para todos os exercícios apresentados.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>2021</th> <th>2020</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Resultados dos exercícios</td> <td>(5.728.757)</td> <td>1.325.493</td> </tr> <tr> <td>Quantidade de ações</td> <td>61.011.000</td> <td>61.011.000</td> </tr> <tr> <td>Resultados básicos e diluídos por ações - em R\$</td> <td>(0,094)</td> <td>0,022</td> </tr> </tbody> </table>			2021	2020	Resultados dos exercícios	(5.728.757)	1.325.493	Quantidade de ações	61.011.000	61.011.000	Resultados básicos e diluídos por ações - em R\$	(0,094)	0,022	<p>25. Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros: 25.1. Gerenciamento de riscos: A Companhia participa de operações envolvendo instrumentos financeiros, todos registrados em contas patrimoniais, que se destinam a atender as suas necessidades operacionais, bem como a reduzir a exposição a riscos financeiros, principalmente de crédito e aplicações de recursos, riscos de mercado (inflação e juros) e risco de liquidez, ao qual a Companhia entende que está exposta, de acordo com sua natureza dos negócios e estrutura operacional. A Administração desses riscos é efetuada por meio de definição de estratégias elaboradas e aprovadas pela Administração da Companhia, atreladas ao estabelecimento de sistemas de controle e determinação de limite de posições. Não são realizadas operações envolvendo instrumentos financeiros com finalidade especulativa. Adicionalmente, a Companhia procede com a avaliação tempestiva da posição consolidada da Companhia, acompanhando os resultados financeiros obtidos, avaliando as projeções futuras, como forma de garantir o cumprimento do plano de negócios definido e monitoramento dos riscos aos quais está exposta. As descrições dos riscos da Companhia são descritas a seguir. 25.2. Riscos de mercado: O risco de mercado é o risco de que o valor justo dos fluxos de caixa de um instrumento financeiro flutue devido a variações nos preços de mercado. Os preços de mercado são afetados por dois tipos de risco: risco de taxa de juros e risco de variação monetária. Instrumentos financeiros afetados pelo risco de mercado incluem aplicações financeiras, contas a receber e fornecedores. 25.3. Risco de crédito: O risco de crédito é o risco de a contraparte de um negócio não cumprir uma obrigação prevista em um instrumento financeiro ou contrato com cliente, o que levaria ao prejuízo financeiro. A Companhia está exposta ao risco de crédito em suas atividades operacionais (principalmente com relação a contas a receber). Posição dos saldos de instrumentos financeiros por categoria e valor justo:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Companhia</th> <th colspan="2">2021</th> <th colspan="2">2020</th> </tr> <tr> <th>Nível 1</th> <th>Nível 2</th> <th>Nível 1</th> <th>Nível 2</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Caixa e bancos</td> <td>2.383.429</td> <td>-</td> <td>3.043.866</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Aplicações financeiras vinculadas</td> <td>-</td> <td>3.770.333</td> <td>-</td> <td>3.396.585</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>2.383.429</td> <td>3.770.333</td> <td>3.043.866</td> <td>3.396.585</td> </tr> </tbody> </table>		Companhia	2021		2020		Nível 1	Nível 2	Nível 1	Nível 2	Caixa e bancos	2.383.429	-	3.043.866	-	Aplicações financeiras vinculadas	-	3.770.333	-	3.396.585	Total	2.383.429	3.770.333	3.043.866	3.396.585																																																																																																																			
	2021	2020																																																																																																																																																								
Resultados dos exercícios	(5.728.757)	1.325.493																																																																																																																																																								
Quantidade de ações	61.011.000	61.011.000																																																																																																																																																								
Resultados básicos e diluídos por ações - em R\$	(0,094)	0,022																																																																																																																																																								
Companhia	2021		2020																																																																																																																																																							
	Nível 1	Nível 2	Nível 1	Nível 2																																																																																																																																																						
Caixa e bancos	2.383.429	-	3.043.866	-																																																																																																																																																						
Aplicações financeiras vinculadas	-	3.770.333	-	3.396.585																																																																																																																																																						
Total	2.383.429	3.770.333	3.043.866	3.396.585																																																																																																																																																						
<p>20. Receita operacional líquida: Representado por:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>31/12/2021</th> <th>31/12/2020</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Fornecimento de energia de reserva - (faturado)</td> <td>31.793.924</td> <td>26.241.503</td> </tr> <tr> <td>Energia elétrica CP - geração própria - (faturado)</td> <td>123.944</td> <td>31.936</td> </tr> <tr> <td>Energia de Reserva Retida - (faturada)</td> <td>-</td> <td>4.788.218</td> </tr> <tr> <td>Energia elétrica Energia de Reserva (competência 2020)</td> <td>(4.198.427)</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Total receita faturada</td> <td>27.718.991</td> <td>31.061.657</td> </tr> <tr> <td>Energia elétrica Energia de Reserva (não faturado) -</td> <td>-</td> <td>79.238</td> </tr> <tr> <td>Energia elétrica CP - geração própria (não faturado)</td> <td>(123.494)</td> <td>(31.936)</td> </tr> <tr> <td>Energia de Reserva Retida - (não faturada)</td> <td>-</td> <td>(4.788.218)</td> </tr> <tr> <td>Penalidade CER</td> <td>(2.192.984)</td> <td>(4.076.896)</td> </tr> <tr> <td>Deduções por atraso e desempenho</td> <td>(26.800)</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Total receita a faturar/performance negativa/desempenho</td> <td>(2.343.278)</td> <td>(8.817.812)</td> </tr> <tr> <td>Total Receita Bruta</td> <td>25.375.713</td> <td>22.243.845</td> </tr> <tr> <td>Deduções da receita bruta</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>PIS</td> <td>(178.560)</td> <td>(201.901)</td> </tr> <tr> <td>COFINS</td> <td>(824.122)</td> <td>(931.850)</td> </tr> <tr> <td>PIS diferido</td> <td>(564)</td> <td>31.759</td> </tr> <tr> <td>COFINS diferido</td> <td>(2.604)</td> <td>146.578</td> </tr> <tr> <td>Total deduções</td> <td>(1.005.850)</td> <td>(955.414)</td> </tr> <tr> <td>Receita operacional líquida</td> <td>24.369.863</td> <td>21.288.431</td> </tr> </tbody> </table>			31/12/2021	31/12/2020	Fornecimento de energia de reserva - (faturado)	31.793.924	26.241.503	Energia elétrica CP - geração própria - (faturado)	123.944	31.936	Energia de Reserva Retida - (faturada)	-	4.788.218	Energia elétrica Energia de Reserva (competência 2020)	(4.198.427)	-	Total receita faturada	27.718.991	31.061.657	Energia elétrica Energia de Reserva (não faturado) -	-	79.238	Energia elétrica CP - geração própria (não faturado)	(123.494)	(31.936)	Energia de Reserva Retida - (não faturada)	-	(4.788.218)	Penalidade CER	(2.192.984)	(4.076.896)	Deduções por atraso e desempenho	(26.800)	-	Total receita a faturar/performance negativa/desempenho	(2.343.278)	(8.817.812)	Total Receita Bruta	25.375.713	22.243.845	Deduções da receita bruta			PIS	(178.560)	(201.901)	COFINS	(824.122)	(931.850)	PIS diferido	(564)	31.759	COFINS diferido	(2.604)	146.578	Total deduções	(1.005.850)	(955.414)	Receita operacional líquida	24.369.863	21.288.431	<p>26. Eventos subsequentes: Em março de 2022, a Engie Brasil Energias Complementares Participações Ltda. empresa controlada pela Engie Brasil Energia S.A. adquiriu 100% das ações da Solairedirect Holding Brasil S.A. ("Solairedirect"), detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e Engie Solar Brasil Energia e Consultoria Ltda. ("ENGIE Solar"), ambas pertencentes ao Grupo ENGIE. O Conselho de Administração da ENGIE Brasil Energia instalou um Comitê Especial Independente para Transações com Partes Relacionadas ("CPR"), para avaliar a operação de aquisição. O CPR também contratou as seguintes consultorias independentes para apoiar no processo, das quais: (i) <i>due diligence</i> legal e apoio na negociação do contrato de compra e venda; (ii) <i>due diligence</i> contábil, financeira, tributária e trabalhista; (iii) <i>due diligence</i> técnica; e (iv) consultoria para a emissão de opinião sobre a avaliação e geração de valor dos ativos (<i>fairness opinion</i>). Após a realização das devidas <i>due diligences</i>, avaliações dos ativos e negociações dos termos e condições da operação, realizados com o apoio de consultorias especializadas contratadas pelo CPR, este enviou um relatório com sua recomendação ao Conselho de Administração, que aprovou a aquisição das empresas em reunião realizada em 14/02/2022. A conclusão da operação ocorreu após o atingimento das condições precedentes previstas no contrato, em 16/03/2022, pelo montante R\$ 692 milhões, sendo R\$ 36 milhões sujeitos ao atingimento de condições estabelecidas no contrato.</p>																																																																																												
	31/12/2021	31/12/2020																																																																																																																																																								
Fornecimento de energia de reserva - (faturado)	31.793.924	26.241.503																																																																																																																																																								
Energia elétrica CP - geração própria - (faturado)	123.944	31.936																																																																																																																																																								
Energia de Reserva Retida - (faturada)	-	4.788.218																																																																																																																																																								
Energia elétrica Energia de Reserva (competência 2020)	(4.198.427)	-																																																																																																																																																								
Total receita faturada	27.718.991	31.061.657																																																																																																																																																								
Energia elétrica Energia de Reserva (não faturado) -	-	79.238																																																																																																																																																								
Energia elétrica CP - geração própria (não faturado)	(123.494)	(31.936)																																																																																																																																																								
Energia de Reserva Retida - (não faturada)	-	(4.788.218)																																																																																																																																																								
Penalidade CER	(2.192.984)	(4.076.896)																																																																																																																																																								
Deduções por atraso e desempenho	(26.800)	-																																																																																																																																																								
Total receita a faturar/performance negativa/desempenho	(2.343.278)	(8.817.812)																																																																																																																																																								
Total Receita Bruta	25.375.713	22.243.845																																																																																																																																																								
Deduções da receita bruta																																																																																																																																																										
PIS	(178.560)	(201.901)																																																																																																																																																								
COFINS	(824.122)	(931.850)																																																																																																																																																								
PIS diferido	(564)	31.759																																																																																																																																																								
COFINS diferido	(2.604)	146.578																																																																																																																																																								
Total deduções	(1.005.850)	(955.414)																																																																																																																																																								
Receita operacional líquida	24.369.863	21.288.431																																																																																																																																																								
<p>Diretoria</p> <p>José Luiz Jansson Laydner - Diretor</p>		<p>Contadora</p> <p>Amanda Aparecida Mota - CRC SP 233929/O-1</p>																																																																																																																																																								
<p>Declaração do diretor sobre as demonstrações contábeis</p> <p>Declaramos, na qualidade de diretor e contadora da ENGIE Solar Paracatu IV Geração Centralizada SPE S.A. ("Companhia"), sociedade por ações, com sede na Cidade Paracatu, Estado de Minas Gerais, na Rodovia MG 188 Fazenda São João, Zona Rural, CEP 38.609.899, inscrita no CNPJ sob o nº 23.742.142/0001-20, revimos, discutimos e concordamos com o conjunto das Demonstrações Contábeis, assim como com a opinião expressa no relatório do auditor independente referente às demonstrações contábeis do exercício findo em 31/12/2021.</p>																																																																																																																																																										
<p>Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis</p> <p>Aos Acionistas e Administradores da Engie Solar Paracatu IV Geração Centralizada SPE S.A. São Paulo - SP - Opinião: Examinamos as demonstrações contábeis da Engie Solar Paracatu IV Geração Centralizada SPE S.A. ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31/12/2021, 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, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis. Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31/12/2021, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil. Base para opinião: Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião. Outros assuntos: Demonstrações contábeis dos valores correspondentes comparativos: As demonstrações contábeis relativas ao exercício findo em 31/12/2020, apresentadas para fins de comparação, foram auditadas por nós e emitimos relatório datado em 26/04/2021 com ressalva relacionada à ausência de conciliação de adiantamentos e imobilizado em andamento para construção do parque solar, que foram conciliados durante o exercício corrente conforme Nota Explicativa nº 8. Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis: A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro. Na elaboração das demonstrações contábeis, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis. Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis: Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis. Como parte da auditoria realizada, de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso: • Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos 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; • Obtivemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia; • Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração; • Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional; • Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada. Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance 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, 20/05/2022</p>																																																																																																																																																										
<p>Grant Thornton</p> <p>Auditoria e Consultoria Ltda.</p> <p>CRC 2SP-034.766/O-0</p>		<p>Alcides Afonso Louro Neto</p> <p>CT CRC 1SP-289.078/O-2</p>																																																																																																																																																								

PROTOCOLO DE ASSINATURA(S)

O documento acima foi proposto para assinatura digital na plataforma IziSign. Para verificar as assinaturas clique no link: <https://izisign.com.br/Verificar/1B6D-86D3-4C01-397A> ou vá até o site <https://izisign.com.br:443> e utilize o código abaixo para verificar se este documento é válido.

Código para verificação: 1B6D-86D3-4C01-397A



Hash do Documento

aoTusKbJErWHUTX277KieB7LTsNSwg6yIOibw7hJwcM=

O(s) nome(s) indicado(s) para assinatura, bem como seu(s) status em 23/11/2022 é(são) :

Ruy Adriano Borges Muniz (ADMINISTRADOR) - 464.189.546-53

em 23/11/2022 21:57 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital - EDIMINAS S A EDITORA GRAFICA

INDUSTRIAL DE MINAS - 19.207.588/0001-87

