

**Companhia São Patrício de Geração e Transmissão de Energia Elétrica – CSP  
– G&T**

Av. Presidente Vargas, 618, Sala nº 6 - Centro - Ceres - GO  
CNPJ – 18.433.682/0001-91 NIRE nº 523.00016053

**DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS - 2025**

**RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO DO EXERCÍCIO 2025**

**RELATÓRIO DA DIRETORIA**

**Senhores e Senhoras Acionistas,**

Em cumprimento às disposições legais e estatutárias, muito nos honra submeter à apreciação de Vossas Senhorias, as Demonstrações Contábeis relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025, assim como destacar os fatos que marcaram e que tiveram efeito na Companhia São Patrício de Geração e Transmissão de Energia Elétrica neste período.

No ano de 2025 houve uma precipitação pluviométrica de 1.380 mm, 2,7% superior à registrada em 2024. A geração de 2025, 11.212 MWh, foi 11,6% menor aos 12.690 MWh gerados em 2024.

O índice de disponibilidade dos geradores foi de 96,2% no ano de 2025.

Em 2025 foi realizado o Plano de Recuperação de Áreas Degradadas (PRAD) na Fazenda Bom Sucesso, localizada em Rianópolis, Goiás. O objetivo do PRAD é restaurar áreas de preservação permanente (APPs) impactadas por atividades antrópicas, promovendo a regeneração ecológica e a sustentabilidade ambiental. O PRAD está em conformidade com a Resolução CONAMA 429/2011 e a Lei Federal 12.651/2012, que estabelecem diretrizes para a recuperação de APPs e a proteção da vegetação nativa no Brasil. Com a intenção de aprimorar a integridade ambiental local e fomentar a absorção de carbono, este projeto está alinhado com práticas modernas de manejo sustentável aplicáveis a Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH).

A efetividade das estratégias de conservação está evidenciada através do relatório técnico ambiental, mostrando o impacto positivo na biodiversidade local e na melhoria dos ecossistemas aquáticos e terrestres adjacentes à PCH. As ações de monitoramento são vitais para a manutenção e recuperação das APPs, sustentando o equilíbrio ecológico e garantindo a sustentabilidade a longo prazo dessas áreas. As Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) desempenham um papel crucial na diversificação da matriz energética brasileira, oferecendo uma fonte de energia renovável e descentralizada.

## **Agradecimentos:**

Aos nossos acionistas e fornecedores, agradeço mais uma vez a confiança. Aos nossos colaboradores, agradeço por se dedicarem imensamente a uma atividade essencial para todos - a geração de energia elétrica.

Em 2026, continuaremos focados na geração de valor para todos os acionistas, sempre atuando de forma sustentável, agregando valor para todos os fornecedores, comunidades onde atuamos e principalmente todos os colaboradores.

Ceres, 31 de dezembro de 2025

Ricardo de Pina Martin  
Diretor

**Companhia São Patrício de Geração e Transmissão de Energia Elétrica  
CSP – G&T**

**Balanço Patrimonial Societário em 31 de dezembro de 2025 e 2024  
(valores expressos em reais)**

**Ativo, passivo e patrimônio líquido**

	<b>Legislação Societária</b>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<b>ATIVO</b>		
<b>Ativo circulante</b>	<b>688.282,07</b>	<b>752.358,90</b>
Caixa e equivalentes de caixa	377.344,05	446.938,29
Concessionárias e permissionárias - Cotas CCEE	249.254,83	239.657,19
Tributos compensáveis	1.566,09	5.193,62
Serviço prestado a terceiros	0,00	242,70
Adiantamento a fornecedores	60.117,10	60.327,10
<b>Ativo não circulante</b>	<b>1.737.944,03</b>	<b>1.698.739,80</b>
Intangível	15.437.492,99	15.372.294,49
(-) Amortização acumulada	(13.779.278,97)	(13.705.707,15)
Imobilizado em construção	79.730,01	32.152,46
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>2.426.226,10</b>	<b>2.451.098,70</b>
<b>PASSIVO E PATRIMONIO LÍQUIDO</b>		
<b>Passivo circulante</b>	<b>1.836.871,79</b>	<b>233.264,64</b>
Fornecedores	136.374,97	58.480,83
Obrigações Sociais e Trabalhistas	3.000,10	-
Tributos	59.027,47	43.125,77
Encargos setoriais	61.297,48	46.280,89
Concessionárias de energia elétrica	77.171,77	85.377,15
Dividendos a Distribuir - Lucros Acumulados	1.500.000,00	-
<b>Passivo não circulante</b>	<b>3.011,78</b>	<b>3.011,78</b>
Obrigações vinculadas a concessão	3.011,78	3.011,78
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	<b>586.342,53</b>	<b>2.214.822,28</b>
Capital social integralizado	100.000,00	100.000,00
Reservas de lucros	486.342,53	2.114.822,28
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMONIO LÍQUIDO</b>	<b>2.426.226,10</b>	<b>2.451.098,70</b>

**Demonstração do resultado do exercício findos em  
31 de dezembro de 2025 e 2024**

	Legislação Societária	
	2025	2024
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>2.904.586,61</b>	<b>2.803.486,72</b>
<b>(-) Deduções à receita operacional</b>	<b>(142.411,03)</b>	<b>(137.734,95)</b>
PIS	(18.879,21)	(18.222,67)
COFINS	(87.134,55)	(84.104,61)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	(27.620,76)	(26.657,57)
Taxa de fiscalização do serviço de energia elétrica - TFSEE	(8.776,51)	(8.750,10)
<b>RECEITA OPERACIONAL LIQUIDA</b>	<b>2.762.175,58</b>	<b>2.665.751,77</b>
<b>CUSTO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELETRICA</b>	<b>(599.895,75)</b>	<b>(509.585,24)</b>
Encargo de uso sistema de distribuição	(599.895,75)	(509.585,24)
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>	<b>2.162.279,83</b>	<b>2.156.166,53</b>
<b>CUSTO DE OPERAÇÃO</b>	<b>(1.485.858,86)</b>	<b>(1.252.556,84)</b>
Pessoal	(667.536,49)	(585.803,83)
Material	(91.748,11)	(80.488,71)
Serviço terceiros	(615.524,54)	(487.330,08)
Arrendamento e aluguéis de equipamentos	(19.670,00)	(10.974,00)
Seguros	0,00	0,00
Tributos (impostos, taxas e contribuições)	(10.859,14)	(10.694,02)
Depreciação e amortizações	(73.571,82)	(70.606,71)
Outras despesas	(6.948,76)	(6.659,49)
<b>RESULTADO DO SERVIÇO</b>	<b>676.420,97</b>	<b>903.609,69</b>
Receita de construção da infraestrutura da concessão	65.198,50	132.380,32
Despesa de construção da infraestrutura da concessão	(65.198,50)	(132.380,32)
<b>RECEITA (DESPESAS) FINANCEIRA</b>	<b>7.649,04</b>	<b>(1.934,17)</b>
Receitas financeiras	16.819,22	2.853,14
Despesas financeiras	(9.170,18)	(4.787,31)
<b>Outras receitas e despesas operacionais líquidas</b>	<b>(21.189,10)</b>	<b>0,00</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>662.880,91</b>	<b>901.675,52</b>
<b>Lucro (prejuízo) antes da contribuição social e do imposto de renda</b>	<b>662.880,91</b>	<b>901.675,52</b>
Contribuição Social	(32.882,19)	(31.237,65)
<b>Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda</b>	<b>629.998,72</b>	<b>870.437,87</b>
Imposto de renda	(38.478,47)	(35.241,84)
<b>Lucro (prejuízo) líquido do exercício</b>	<b>591.520,25</b>	<b>835.196,03</b>
<b>Lucro (prejuízo) por ação do capital social</b>	<b>5,9152</b>	<b>8,3520</b>

**Demonstração das mutações do patrimônio líquido dos exercícios findos em  
31 de dezembro de 2025 e 2024**

DESCRIÇÃO	RESERVAS		LUCROS	TOTAL
	CAPITAL	DE CAPITAL	ACUMULADOS	PAT. LÍQUIDO
<b>SALDO EM 31.12.2024</b>	<b>100.000,00</b>	<b>2.114.822,28</b>	<b>0,00</b>	<b>2.214.822,28</b>
Resultado do exercício	0,00	0,00	591.520,25	<b>591.520,25</b>
<b>Destinação:</b>				
Reserva legal	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
Reserva de lucros	0,00	(1.628.479,75)	128.479,75	<b>(1.500.000,00)</b>
Distribuição de lucros	0,00	0,00	(720.000,00)	<b>(720.000,00)</b>
Dividendos propostos	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
<b>SALDO EM 31.12.2025</b>	<b>100.000,00</b>	<b>486.342,53</b>	<b>0,00</b>	<b>586.342,53</b>

**Demonstração do fluxo de caixa dos exercícios  
findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024**

<b>Fluxo de caixa da atividade operacional</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Recebimento operações com energia elétrica - Cotas CCEE	2.894.628,22	2.803.486,72
Outros ingressos	704,97	0,00
Pagamentos a fornecedores	(705.469,61)	(433.788,47)
Pagamentos a pessoal	(600.017,00)	(585.803,83)
Pagamentos Tarifas de uso sistema de distribuição - TUSD	(593.149,57)	(509.188,66)
Pagamentos outras despesas	(33.257,06)	(19.311,04)
<b>Caixa gerado pelas operações</b>	<b>963.439,95</b>	<b>1.255.394,72</b>
Juros pagos	(5.183,29)	(4.787,31)
Tributos	(72.840,44)	(10.694,02)
Impostos e contribuições	(173.749,64)	(168.806,77)
<b>Fluxo de caixa antes item extraordinário</b>	<b>(251.773,37)</b>	<b>(184.288,10)</b>
<b>Caixa líquido gerado nas atividades operacionais</b>	<b>711.666,58</b>	<b>1.071.106,62</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>		
Aplicação para aumento capital social	0,00	0,00
Aplicação no ativo imobilizado	(78.080,01)	(134.030,32)
<b>Caixa líquido consumido nas atividades de investimento</b>	<b>(78.080,01)</b>	<b>(134.030,32)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades financiamento</b>		
Distribuição de lucros e resultados	(720.000,00)	(600.000,00)
Aplicação financeira	16.819,19	2.853,14
<b>Caixa líquido consumido nas atividades financeiras</b>	<b>(703.180,81)</b>	<b>(597.146,86)</b>
<b>Aumento (diminuição) na conta numerário disponível</b>	<b>(69.594,24)</b>	<b>339.929,44</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	<b>446.938,29</b>	<b>107.008,85</b>
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	<b>377.344,05</b>	<b>446.938,29</b>

**Demonstração dos valores adicionados  
exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024**

<b>DVA</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Receita com Operações com Energia Elétrica	-2.904.586,61	-2.803.486,72
<b>Receita</b>	<b>-2.904.586,61</b>	<b>-2.803.486,72</b>
Encargos de transm, conexão e distrib energia elétrica	599.895,75	509.585,24
Material e Serviço de Terceiros	707.272,65	567.818,79
Outros Gastos Operacionais	38.997,00	17.353,51
<b>(-) Insumos Adquiridos de Terceiros</b>	<b>1.346.165,40</b>	<b>1.094.757,54</b>
<b>(=) Valor Adicionado Bruto</b>	<b>-1.558.421,21</b>	<b>-1.708.729,18</b>
Quotas de Reintegração	73.571,82	70.606,71
<b>Valor Adicionado Líquido</b>	<b>-1.484.849,39</b>	<b>-1.638.122,47</b>
Receitas Financeiras	-16.819,22	-2.853,14
<b>(+) Valor Adicionado Transferido</b>	<b>-16.819,22</b>	<b>-2.853,14</b>
<b>(=) VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR.....</b>	<b>-1.501.668,61</b>	<b>-1.640.975,61</b>
Remunerações	385.806,14	346.982,32
Encargos Sociais (exceto INSS)	28.345,11	25.071,67
Auxílio Alimentação	83.044,30	71.472,42
Convênio Assistencial e Outros Benefícios	39.356,40	35.560,43
Participação nos Resultados	20.279,04	24.412,44
<b>Pessoal</b>	<b>556.830,99</b>	<b>503.499,28</b>
INSS sobre Folha de Pagamento	110.705,50	82.304,55
Encargo do consumidor	36.397,27	35.407,67
(-) Tributos incidentes sobre a receita	106.013,76	102.327,28
Imposto de renda e contribuição social	71.360,66	66.479,49
<b>Governo</b>	<b>324.477,19</b>	<b>286.518,99</b>
Juros e Variações Monetárias	9.170,18	4.787,31
Aluguéis	19.670,00	10.974,00
<b>Financiadores</b>	<b>28.840,18</b>	<b>15.761,31</b>
Dividendos e Juros sobre Capital Próprio	720.000,00	600.000,00
Lucros Retidos	-128.479,75	235.196,03
<b>Acionistas</b>	<b>591.520,25</b>	<b>835.196,03</b>
<b>DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO.....</b>	<b>1.501.668,61</b>	<b>1.640.975,61</b>

**Companhia São Patrício de Geração e Transmissão de Energia Elétrica – CSP  
– G&T**

Av. Presidente Vargas, 618, Sala nº 6 - Centro - Ceres - GO  
CNPJ – 18.433.682/0001-91 NIRE nº 523.00016053

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS PARA OS  
EXERCÍCIOS FINDOS EM 31/12/2025 E 31/12/2024**

**NOTA 1 - CONTEXTO OPERACIONAL**

A empresa Companhia São Patrício de Geração e Transmissão de Energia Elétrica – CSP – G&T é uma Sociedade Anônima de Capital Fechado, com sede no município de Ceres, localizada no Centro Oeste do estado de Goiás.

Os principais objetivos sociais da Companhia são: geração de energia elétrica sob o regime de serviço público. Para a consecução de seus objetivos, a sociedade poderá realizar estudos, elaborar projetos, pesquisar, planejar, construir e operar instalações de geração e de transmissão de energia elétrica, independente da fonte de geração utilizada e das redes e subestações vinculadas à geração, necessárias a conexão ao sistema elétrico acessado podendo ser estes, de transmissão ou distribuição, inclusive comercializar a energia elétrica de geração própria ou de terceiros, a ser regida por seu Estatuto Social, pela Lei nº 6.404 de 15 de dezembro de 1976, bem como pelos demais disposições legais e regulamentares aplicáveis às sociedades por ações, sendo essas atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia. Nos termos da Resolução Autorizativa nº 5.560, da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, de 17/11/2015 publicada no Diário Oficial da União em 17/12/2015, a Companhia Hidroelétrica São Patrício – CHESP (CHESP), ficou autorizada a transferir para a Companhia São Patrício de Geração e Transmissão de Energia Elétrica – CSP-G&T a concessão da Usina Hidroelétrica Cachoeira do Lavrinha mediante a assinatura do Terceiro Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 43/1999 ANEEL processo 48100.001153/1996-33 e assim foram transferidos os Ativos Imobilizados em Serviço da atividade de Geração e os investimentos realizados pela empresa CHESP na instalação de novos equipamentos e reforma de alguns itens de turbina e geradores da UHE Cachoeira do Lavrinha.

**NOTA 2 - APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

As demonstrações financeiras estão sendo apresentadas em reais, foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais incluem as disposições da Lei das Sociedades por Ações e normas e procedimentos contábeis emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC).

A Companhia adotou normas, revisão das normas, pronunciamentos técnicos, interpretações técnicas e orientações técnicas emitidas pelo CPC.

As políticas, práticas e critérios contábeis foram consistentemente adotados na elaboração dessas demonstrações financeiras, no período apresentado.

Os registros contábeis observaram as normas contábeis estabelecidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE e unitizados conforme determina Manual do Controle Patrimonial Setor Elétrico – MCPSE resolução Aneel 674/2015.

### NOTA 3 - ATIVO CIRCULANTE

a) **Caixa e equivalente de caixa:** R\$ 377.344,05, incluem caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo, os quais são registrados pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até a data do balanço;

b) **Concessionária e Permissionária:** R\$ 249.254,83, cotas de garantida física de energia a receber CCEE;

c) **Tributos Compensáveis:** R\$ 1.566,09, imposto renda retido na fonte em aplicações financeiras a recuperar;

d) **Adiantamento a fornecedores:** R\$ 60.117,10, adiantamento a fornecedores de material para ativo imobilizado;

### NOTA 4 - ATIVO NÃO CIRCULANTE

INTANGIVEL	Custo Histórico	Amortização Acumulada	2025 Líquido	2024 Líquido
Ativos de Geração - VOC	10.119.988,26	(8.461.774,24)	1.658.214,02	1.666.587,34
<b>TOTAL INTANGIVEL</b>	<b>10.119.988,26</b>	<b>(8.461.774,24)</b>	<b>1.658.214,02</b>	<b>1.666.587,34</b>

a) **Intangível:** R\$ 1.658.214,02, refere-se ao diferido líquido.

b) **Imobilizado em construção:** R\$ 79.730,01, valores aplicados na construção, reforma de máquinas e equipamentos.

### NOTA 5 - PASSIVO CIRCULANTE

a) **Fornecedores:** R\$ 136.374,97, valor referente ao fornecimento de material e serviços consumidos na atividade operacional da empresa;

b) **Tributos e contribuições sociais:** R\$ 59.027,47, valores de PIS, COFINS, IRRF e CSRF retido sobre a prestação de serviços, IRPJ e CSLL a recolher;

c) **Encargos Setoriais:** R\$ 61.297,48, valores de pesquisa e desenvolvimento a aplicar e Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE;

d) **Concessionárias de energia elétrica:** R\$ 77.171,77, custo a pagar referente a operação mensal da PCH São Patrício.

### NOTA 6 - PASSIVO NÃO CIRCULANTE

a) **Concessionárias de energia elétrica:** R\$ 3.011,78 refere-se a investimentos não depreciables, estes valores serão revertidos a União no final da concessão.

### NOTA 7 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) **Capital social;**

Em 31 de dezembro o capital social subscrito e integralizado está assim constituído:

Ações	2025			2024		
	Quant. Ações	Valor Ação	Capital – R\$	Quant. Ações	Valor Ação	Capital – R\$
Ordinárias	100.000	1,00	100.000,00	100.000	1,00	100.000,00

b) **Reservas de lucros:** R\$ 486.342,53, refere-se a reserva de lucros para investimentos.

#### **NOTA 8 - DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025**

a) **Receita operacional:** R\$ 2.904.586,61, receita de geração de energia elétrica gerada pela usina cachoeira do Lavrinha, disponibilizada no Sistema Interligado Nacional – SIN através de cotas de garantia física junto a câmara de comercialização de energia – Cotas CCEE;

b) **Deduções a receita operacional:** R\$ 142.411,03 sendo: R\$ 18.879,21 de PIS, R\$ 87.134,55 de COFINS, R\$ 27.620,76 de pesquisa e desenvolvimento e R\$ 8.776,51 de taxa de fiscalização;

c) **Encargo de uso do sistema de distribuição:** R\$ 599.895,75, custo de utilização do sistema de distribuição;

d) **Custo de operação da UHE Cachoeira do Lavrinha:** R\$ 1.485.858,86, refere-se a custo de operação com pessoal, material, serviços terceiros, arrendamentos e aluguéis de equipamentos, seguros, tributos, depreciação e outras despesas;

e) **Despesas de construção da infraestrutura da concessão:** R\$ 65.198,50, custo com construção da infraestrutura adicionada ao ativo imobilizado em serviço em 2025;

f) **Resultado financeiro:** R\$ 7.649,04, resultado rendimento de aplicação financeira a curto prazo em instituições financeiras, menos despesas financeiras;

g) **Contribuição social:** R\$ 32.882,19, Contribuição social sobre lucro líquido calculada conforme regime tributário do Lucro Presumido;

h) **Imposto de renda:** R\$ 38.478,47, Imposto de renda pessoa jurídica calculado conforme regime tributário do Lucro Presumido.

O imposto de renda e a contribuição social corrente são calculados com base nas leis tributárias vigentes na data de apresentação das demonstrações financeiras, e são calculados pelo regime de tributação do lucro presumido. Os impostos sobre a renda são reconhecidos na demonstração do resultado do exercício.

Ceres - Go, 31 de dezembro de 2025

**DIRETORIA EXECUTIVA**

**Ricardo de Pina Martin**

Diretor

CPF: 054.065.101-00

**Carolina de Podestá Martin Santana**

Diretora

CPF: 869.896.001-44

**Rodolfo de Podestá Martin**

Diretor

CPF: 874.000.301-91

**Anicésio Vicente de Almeida**

**Segundo**

Contador CRC-GO 018872/O-0

CPF: 017.359.271-63