COMPANHIA ENERGÉTICA JAGUARA

Informações Trimestrais

Ano: 2026 Versão: 1

Sumário

COMPANHIA ENERGÉTICA JAGUARA

Dados da Empresa 03

DFs Individuais 04

Comentário do Desempenho 17

Notas Explicativas 19

Pareceres e Declarações 06

Índice

Dados da Empresa

Dados da Empresa / Composição do Capital 07

Índice

DFs Individuais

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo 08

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo 09

DFs Individuais / Demonstração do Resultado 10

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente 12

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa 13

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido 05

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado 16

Índice

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2026 à 30/09/2026 14

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 30/09/2025 15

Índice

Pareceres e Declarações

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras 31

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente 32

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidade)	Trimestre Atual 30/09/2026
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	875.448.805
Preferenciais	0
Total	875.448.805
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

Renda Bruta	
Data da apuração	30/09/2026
Receita Bruta Consolidada	643.366
Data da apuração (comparativa)	30/09/2025
Receita Bruta Consolidada (comparativa)	463.434

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2026	Exercício Anterior 31/12/2025
1	Ativo Total	3.137.648	2.900.028
1.01	Ativo Circulante	325.699	325.966
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	16.231	29.720
1.01.03	Contas a Receber	31.491	31.758
1.01.03.01	Clientes	31.491	31.758
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	277.977	264.488
1.01.08.03	Outros	277.977	264.488
1.01.08.03.01	Ativo financeiro de concessão	267.565	256.978
1.01.08.03.02	Outros ativos circulantes	10.412	7.510
1.02	Ativo Não Circulante	2.811.949	2.574.062
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	2.169.738	1.959.028
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	2.169.738	1.959.028
1.02.01.10.03	Ativo financeiro de concessão	2.006.294	1.959.028
1.02.01.10.04	Ativo de contrato	163.444	0
1.02.03	Imobilizado	197.211	154.255
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	11.647	11.815
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	185.564	142.440
1.02.04	Intangível	445.000	460.779
1.02.04.01	Intangíveis	445.000	460.779

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2026	Exercício Anterior 31/12/2025
2	Passivo Total	3.137.648	2.900.028
2.01	Passivo Circulante	556.982	526.223
2.01.02	Fornecedores	25.199	21.327
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	25.199	21.327
2.01.03	Obrigações Fiscais	72.234	60.766
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	72.234	60.766
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	72.234	60.766
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	218.504	201.604
2.01.04.02	Debêntures	218.504	201.604
2.01.05	Outras Obrigações	241.045	242.526
2.01.05.02	Outros	241.045	242.526
2.01.05.02.04	Dividendos e juros sobre o capital próprio	229.014	229.014
2.01.05.02.05	Outros passivos circulantes	12.031	13.512
2.02	Passivo Não Circulante	372.205	430.215
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	0	98.029
2.02.01.02	Debêntures	0	98.029
2.02.03	Tributos Diferidos	372.205	332.186
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	372.205	332.186
2.03	Patrimônio Líquido	2.208.461	1.943.590
2.03.01	Capital Social Realizado	882.644	882.644
2.03.02	Reservas de Capital	11.935	0
2.03.02.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	11.935	0
2.03.04	Reservas de Lucros	1.060.946	1.060.946
2.03.04.01	Reserva Legal	85.011	85.011
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	975.935	975.935
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	252.936	0

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2026 à 30/09/2026	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2026 à 30/09/2026	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2025 à 30/09/2025
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	293.713	620.209	149.142	441.192
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-168.254	-215.962	-36.663	-83.879
3.02.01	Custo com construção de infraestrutura de geração	-143.869	-143.869	0	0
3.02.02	Energia elétrica comprada para revenda	-6.721	-18.558	-19.012	-30.876
3.02.03	Depreciação e amortização	-5.477	-16.427	-5.488	-16.462
3.02.04	Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	-4.867	-13.941	-4.108	-13.330
3.02.05	Pessoal	-2.787	-8.904	-2.578	-7.802
3.02.06	Materiais e serviços de terceiros	-2.501	-6.355	-2.959	-9.336
3.02.07	Seguros	-1.530	-4.151	-1.338	-3.695
3.02.08	Outros custos operacionais	-502	-3.757	-1.180	-2.378
3.03	Resultado Bruto	125.459	404.247	112.479	357.313
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-410	-1.101	-240	-1.071
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-395	-1.086	-255	-1.094
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	105	105	15	38
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-120	-120	0	-15
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	125.049	403.146	112.239	356.242
3.06	Resultado Financeiro	-2.636	-19.808	-5.112	-29.735
3.06.01	Receitas Financeiras	1.857	6.036	4.352	10.457
3.06.02	Despesas Financeiras	-4.493	-25.844	-9.464	-40.192
3.06.02.01	Juros e V.M. - Debêntures	-4.135	-24.707	-9.098	-39.130
3.06.02.02	Outros	-358	-1.137	-366	-1.062
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	122.413	383.338	107.127	326.507
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-41.615	-130.402	-35.966	-110.490
3.08.01	Corrente	-32.019	-90.383	-28.621	-77.096
3.08.02	Diferido	-9.596	-40.019	-7.345	-33.394
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	80.798	252.936	71.161	216.017
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	80.798	252.936	71.161	216.017

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2026 à 30/09/2026	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2026 à 30/09/2026	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2025 à 30/09/2025
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,09229	0,28892	0,08129	0,24675
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,09229	0,28892	0,08129	0,24675

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2026 à 30/09/2026	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2026 à 30/09/2026	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2025 à 30/09/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2025 à 30/09/2025
4.01	Lucro Líquido do Período	80.798	252.936	71.161	216.017
4.03	Resultado Abrangente do Período	80.798	252.936	71.161	216.017

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2026 à 30/09/2026	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2025 à 30/09/2025
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	130.288	208.439
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	17.006	144.324
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos sobre o lucro	383.338	326.507
6.01.01.02	Remuneração do ativo financeiro de concessão	-244.118	-237.783
6.01.01.03	Remuneração de ativo de contrato	-3.892	0
6.01.01.04	Juros e variação monetária	24.683	39.109
6.01.01.05	Depreciação e amortização	16.427	16.462
6.01.01.06	Receita de construção de infraestrutura	-159.552	0
6.01.01.07	Outros	120	29
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	184.016	163.208
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	305	-7.306
6.01.02.02	Ativo financeiro de concessão	186.265	177.065
6.01.02.03	Outros ativos	-4.253	-4.324
6.01.02.04	Fornecedores	3.915	-950
6.01.02.05	Outros passivos	-2.216	-1.277
6.01.03	Outros	-70.734	-99.093
6.01.03.01	Pagamento de juros sobre debêntures	-9.641	-15.033
6.01.03.02	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-61.093	-84.060
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-43.767	-35.643
6.02.01	Aplicação no imobilizado e intangível	-43.767	-35.643
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-100.010	-83.839
6.03.01	Pagamento de debêntures	-96.195	-91.034
6.03.02	Adiantamento para futuro aumento de capital	11.935	0
6.03.03	Aumento de capital	0	7.195
6.03.04	Pagamento de imposto de renda de juros sobre o capital próprio	-15.750	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-13.489	88.957
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	29.720	81.617
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	16.231	170.574

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2026 à 30/09/2026

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	882.644	0	1.060.946	0	0	1.943.590
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	882.644	0	1.060.946	0	0	1.943.590
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	11.935	0	0	0	11.935
5.04.08	Adiantamento para futuro aumento de capital	0	11.935	0	0	0	11.935
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	252.936	0	252.936
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	252.936	0	252.936
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	882.644	11.935	1.060.946	252.936	0	2.208.461

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 30/09/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	875.449	0	966.921	0	0	1.842.370
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	875.449	0	966.921	0	0	1.842.370
5.04	Transações de Capital com os Sócios	7.195	0	-91.472	0	0	-84.277
5.04.01	Aumentos de Capital	7.195	-7.195	0	0	0	0
5.04.06	Dividendos	0	0	-91.472	0	0	-91.472
5.04.08	Adiantamento para futuro aumento de capital	0	7.195	0	0	0	7.195
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	216.017	0	216.017
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	216.017	0	216.017
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	882.644	0	875.449	216.017	0	1.974.110

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2026 à 30/09/2026	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2025 à 30/09/2025
7.01	Receitas	643.351	463.457
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	235.804	225.651
7.01.02	Outras Receitas	407.547	237.806
7.01.02.01	Remuneração do ativo financeiro de concessão	244.118	237.783
7.01.02.02	Remuneração de ativo de contrato	3.892	0
7.01.02.03	Receita de construção de infraestrutura	159.552	0
7.01.02.04	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	-15	23
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-188.034	-58.328
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-6.776	-9.472
7.02.04	Outros	-181.258	-48.856
7.02.04.01	Custo com construção de infraestrutura	-143.869	0
7.02.04.02	Energia elétrica comprada para revenda	-18.558	-30.876
7.02.04.03	Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	-13.941	-13.330
7.02.04.04	Outros	-4.890	-4.650
7.03	Valor Adicionado Bruto	455.317	405.129
7.04	Retenções	-16.427	-16.462
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-16.427	-16.462
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	438.890	388.667
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	6.036	10.457
7.06.02	Receitas Financeiras	6.036	10.457
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	444.926	399.124
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	444.926	399.124
7.08.01	Pessoal	7.768	6.831
7.08.01.01	Remuneração Direta	5.497	4.839
7.08.01.02	Benefícios	1.075	945
7.08.01.03	F.G.T.S.	374	315
7.08.01.04	Outros	822	732
7.08.01.04.01	Participações nos resultados	822	732
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	153.709	132.813
7.08.02.01	Federais	153.707	132.812
7.08.02.02	Estaduais	2	1
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	26.118	40.344
7.08.03.01	Juros	24.707	39.130
7.08.03.02	Aluguéis	288	160
7.08.03.03	Outras	1.123	1.054
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	252.936	216.017
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	252.936	216.017
7.08.05	Outros	4.395	3.119
7.08.05.01	Encargos setoriais	4.395	3.119

Desempenho Econômico-financeiro

Indicadores de resultado	3T26	3T25	Var. (R$)	Var. (%)
Receita operacional líquida	293.713	149.142	144.571	96,9
Lucro bruto	125.459	112.479	12.980	11,5
Margem bruta	42,7%	75,4%		(32,7 p.p.)
Ebitda (Lajida)[1]	130.526	117.727	12.799	10,9
Margem Ebitda	44,4%	78,9%		(34,5 p.p.)
Depreciação e amortização	(5.477)	(5.488)	11	(0,2)
Resultado financeiro	(2.636)	(5.112)	2.476	(48,4)
Imposto de renda e contribuição social	(41.615)	(35.966)	(5.649)	15,7
Lucro líquido do período	80.798	71.161	9.637	13,5

[1] Ebitda (Lajida): lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização

Receita operacional líquida

No 3T26, a receita operacional líquida da Companhia apresentou acréscimo de R$ 144.571 mil (96,9%), atingindo R$ 293.713 mil, frente aos R$ 149.142 mil reconhecidos no 3T25. Essa variação é consequência, substancialmente, da combinação dos seguintes eventos: (i) reconhecimento de R$ 159.552 mil referente à receita de construção de infraestrutura, decorrente dos investimentos destinados à modernização das unidades geradoras e à extensão da vida útil da usina, relacionados aos compromissos assumidos no Leilão de Reserva de Capacidade, cujo contrato prevê o fornecimento de potência a partir de agosto de 2030; (ii) aumento de R$ 2.140 mil referente à receita de prestação de serviços, motivado pela atualização monetária prevista nos contratos, atenuado pela (iii) redução de R$ 6.258 mil na remuneração dos ativos de concessões, composta por: (iii.i) redução de R$ 10.150 mil referente à remuneração do ativo financeiro vinculados à venda de energia destinada ao ACR, decorrente do decréscimo do IPCA e (iii.ii) reconhecimento de R$ 3.892 mil na remuneração do ativo de contrato relacionado à venda de potência adicional, conforme mencionado no item (i) e (iv) redução de R$ 10.864 mil na receita com transações de energia, sendo composta por: (iv.i) decréscimo de R$ 11.124 mil na receita das operações de energia elétrica de contratos bilaterais e (iv.ii) acréscimo de R$ 260 mil nas transações realizadas no mercado de curto prazo. Mais detalhes sobre o item (iv) estão comentados no item “Transações de energia” apresentado a seguir.

Custos da energia vendida

	3T26	3T25	Var. (R$)	Var. (%)
Custo na implantação de infraestrutura da usina	143.869	-	143.869	100
Energia elétrica comprada para revenda e transações CCEE	6.770	18.759	(11.989)	(63,9)
Depreciação e amortização	5.477	5.488	(11)	(0,2)
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	4.867	4.108	759	18,5
Pessoal	2.787	2.578	209	8,1
Materiais e serviços de terceiros	2.501	2.959	(458)	(15,5)
Seguros	1.530	1.338	192	14,3
Outros custos operacionais	453	1.433	(980)	(68,4)
	168.254	**36.663**	**131.591**	**358,9**

Os custos da energia vendida aumentaram em R$ 131.591 mil (358,9%) entre os períodos em comparação, passando de R$ 36.663 mil no 3T25 para R$ 168.254 mil no 3T26. Tal variação decorre, essencialmente, do comportamento dos componentes a seguir:

a) **Custo na implantação de infraestrutura da usina:** reconhecimento de R$ 143.869 mil referente ao custo de construção atrelado à transação descrita no item “Receita operacional líquida”, tópico (i).

b) **Energia elétrica comprada para revenda:** redução de R$ 11.989 mil entre os períodos em análise. Mais detalhes sobre as variações estão comentados no item “transações de energia” apresentado a seguir.

c) **Encargos de uso de rede elétrica e de conexão:** aumento de R$ 759 mil nos encargos de conexão, principalmente em razão do reajuste tarifário anual homologado pela Aneel.

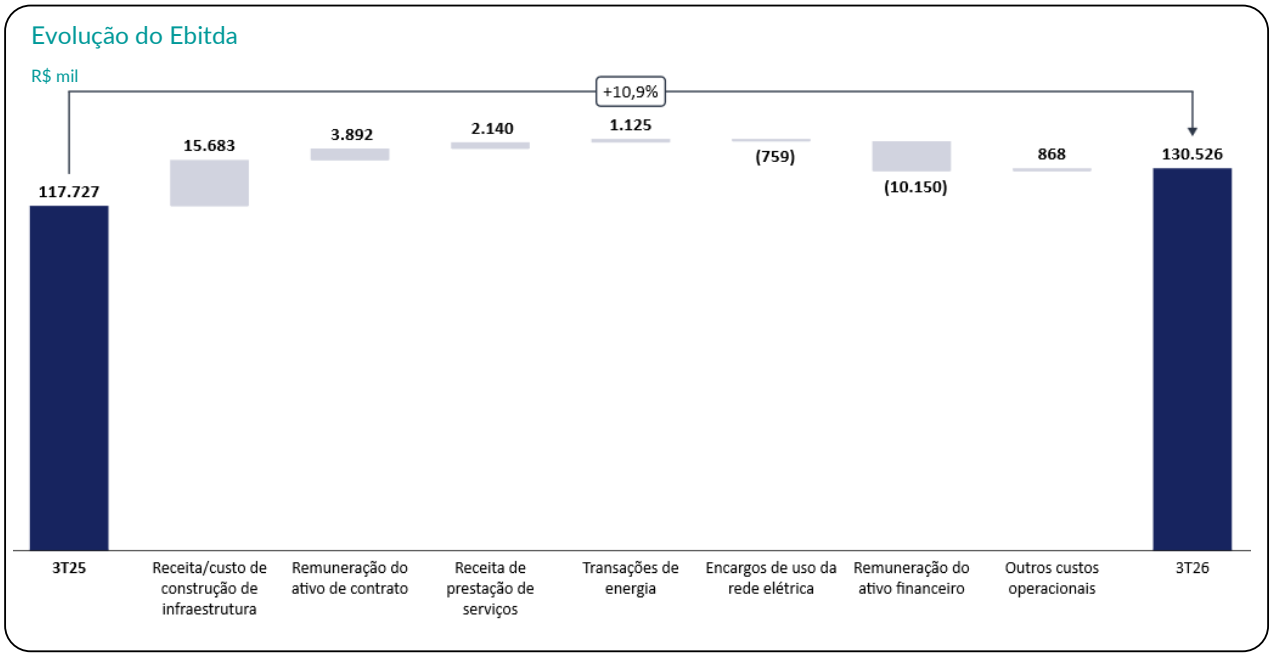
Transações de energia (incluem as transações realizadas no mercado de curto prazo)

A Companhia vende a totalidade de sua garantia física destinada ao mercado livre à sua controladora, ENGIE Brasil Energia S.A. ("ENGIE"), cujo contrato de venda possui um mecanismo de ajuste de preço para mitigação de risco, que prevê que a compradora, a controladora, assuma os impactos decorrentes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), o qual inclui a sazonalização da garantia física para fins de alocação de energia e o Fator de Ajuste de Garantia Física (Energia Secundária ou GSF).

As receitas com operações de energia elétrica e os custos apresentaram redução de R$ 10.864 mil e R$ 11.989 mil, respectivamente, ocasionando um aumento de R$ 1.125 mil no lucro bruto da Companhia. Esse acréscimo é resultado, substancialmente, da redução do custo com energia elétrica comprada para revenda da sua controladora ENGIE, cujo impacto positivo foi superior ao efeito da redução das vendas realizadas para essa mesma parte, em decorrência da estratégia de sazonalização, atenuado pela redução do PLD entre os períodos em análise.

Ebitda

Refletindo os efeitos mencionados anteriormente, o Ebitda no 3T26 foi de R$ 130.526 mil, R$ 12.799 mil (10,9%) acima do apurado no 3T25, de R$ 117.727 mil.



Resultado financeiro

As despesas financeiras líquidas apresentaram redução de R$ 2.476 mil (48,4%) entre os períodos em análise, atingindo o montante de R$ 2.636 mil no 3T26 (R$ 5.112 mil no 3T25). A redução é, principalmente, resultado do decréscimo de R$ 4.963 mil da variação monetária e dos juros sobre as debêntures, devido à diminuição do saldo devedor entre os períodos, atenuada pela redução na rentabilidade das aplicações financeiras, cujo efeito negativo totalizou R$ 2.501 mil, em linha com a redução do saldo do ativo.

Imposto de renda (IR) e Contribuição Social (CSLL)

As despesas com IR e CSLL aumentaram R$ 5.649 mil (15,7%), passando de R$ 35.966 mil no 3T25 para R$ 41.615 mil no 3T26, em decorrência do aumento no lucro antes dos tributos. A alíquota efetiva de IR e CSLL em ambos os períodos foi de 34,0%.

Lucro líquido

O lucro líquido no 3T26 foi de R$ 80.798 mil, R$ 9.637 mil (13,5%) superior aos R$ 71.161 mil apresentados no 3T25, consequência da combinação dos itens apresentados anteriormente.

COMPANHIA ENERGÉTICA JAGUARA
CNPJ Nº 28.925.264/0001-75 | NIRE Nº 42 3 0004594-2
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
DE 30 DE SETEMBRO DE 2026
(Em milhares de reais)

NOTA 1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Companhia Energética Jaguara ("Companhia" ou "Jaguara") é uma concessionária de uso de bem público, na condição de produtor independente, e sociedade anônima, com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina, Brasil. A área de atuação e a atividade operacional da Companhia é a geração de energia elétrica, cuja regulamentação está subordinada à Aneel, vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME).

A Companhia foi constituída em 09.10.2017, tendo início das atividades em 19.10.2017, com o objetivo de operar e manter a Usina Hidrelétrica Jaguara ("UHE Jaguara" ou "Usina"), localizada no município de Rifaina, estado de São Paulo, estando sob o controle acionário da ENGIE Brasil Energia S.A. ("ENGIE Brasil Energia"), a qual é controlada pela ENGIE Brasil Participações Ltda., ambas situadas no Brasil. O controle acionário da ENGIE Brasil Participações Ltda. é detido pela International Power S.A., cuja sede está na Bélgica. Essa, por sua vez, é controlada pela International Power Ltd., empresa sediada no Reino Unido, integrante do grupo econômico ENGIE, sediado na França. A Usina entrou em operação em 1971 e possui capacidade instalada de 424 MW e 324 MW médios de garantia física.

O Contrato de Concessão foi assinado em 10.11.2017, com prazo de aproximadamente 30 anos, contados a partir de 29.12.2017. Exclusivamente para a parcela de 70% da garantia física destinada ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR), a Companhia é remunerada por meio da Receita Anual de Geração (RAG), a qual é composta da parcela associada ao Custo de Gestão dos Ativos de Geração (GAG), da parcela de Retorno da Bonificação pela Outorga (RBO), da parcela associada à GAG decorrente de ampliações, dos encargos de conexão, dos encargos de uso dos sistemas de transmissão ou de distribuição, da parcela de ajuste pela indisponibilidade e de outros encargos.

Em 18.03.2026, a Companhia, sagrou-se vencedora do Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência nº 02/2026, com o produto Potência Hidrelétrica 2030, referente à UHE Jaguara. Nesse contexto, assumiu compromisso de venda de 195,78 MW (adição de capacidade instalada de 232 MW) de potência pelo prazo de 15 anos, com início de entrega em 01.08.2030. A contratação assegura receita fixa anual de R$ 270,4 milhões (data-base setembro/2025), reajustada anualmente pelo IPCA.

Em 28.04.2026, na 9ª Assembleia Geral Ordinária (AGO) da Companhia, foi aprovada a distribuição de dividendos mínimos obrigatórios no valor de R$ 30.494 (R$ 0,03483262909 por ação) e a reserva de retenção de lucros no montante de R$ 169.447. A Companhia está avaliando as alternativas para adequação das reservas de lucros aos limites previstos na Lei nº 6.404/76, com expectativa de conclusão ainda em 2026.

NOTA 2. APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

As Informações Trimestrais (ITR) foram elaboradas em conformidade, simultaneamente, com a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting* e com o Pronunciamento Contábil CPC 21 – Demonstração Intermediária, bem como com as normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM), utilizando o custo histórico como base de valor, exceto pela avaliação a valor justo de certos instrumentos financeiros, quando requerida nas normas ou quando indicado de outra forma.

Na elaboração das ITR é necessário que a Administração da Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas.

O conteúdo e valores de determinadas notas explicativas apresentadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31.12.2025, que não necessitaram de atualizações significativas, não foram repetidos nas notas selecionadas para as ITR de 30.09.2026. Essas ITR, portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras de 31.12.2025.

As políticas contábeis e os métodos de cálculo adotados na elaboração das ITR de 30.09.2026, bem como os principais julgamentos e incertezas nas estimativas utilizadas na aplicação das políticas contábeis, foram os mesmos praticados na preparação das demonstrações financeiras do exercício findo em 31.12.2025.

Adicionalmente, para a ITR de 30.09.2026, foi aplicada uma nova política contábil, em decorrência do registro do ativo de contrato.

Ativo de Contrato

O ativo de contrato corresponde ao direito à contraprestação decorrente dos investimentos realizados na implantação, operação e manutenção das unidades geradoras. O saldo é reconhecido à medida que as obrigações de performance da construção são satisfeitas, antes que a respectiva contraprestação se torne exigível, e representa a expectativa de recuperação desses investimentos por meio da receita anual contratada a ser recebida durante o prazo do contrato. O ativo de contrato é remunerado pela taxa de remuneração contratual e atualizado pela variação do IPCA.

A Companhia não apresenta sazonalidade relevante em suas operações, de modo que o desempenho ao longo do período é consistente e não sofre variações significativas decorrentes de fatores sazonais. Adicionalmente, a Companhia possui apenas um segmento operacional.

A Administração está ciente da posição de capital circulante líquido negativo na data-base. Não obstante, considerando a previsibilidade dos fluxos de caixa da Companhia, bem como o fato de que essa posição é substancialmente influenciada pelos saldos de dividendos e/ou juros sobre capital próprio a pagar, entende que não há incerteza relevante quanto à sua capacidade de continuidade operacional.

a) Normas e alterações aplicáveis à Companhia a partir de 01.01.2026

A partir de 01.01.2026, estão vigentes os seguintes pronunciamentos:

Revisão e Normas impactadas	Correlação IASB	Data de aprovação (Brasil)	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
IFRS 9 e IFRS 7 O IASB emitiu emenda aos IFRS 9 e IFRS 7 com alterações específicas na norma para abranger os contratos de eletricidade relacionada à natureza (fontes eólicas e solares), e com alterações à classificação e mensuração de instrumentos financeiros.	n/a[1]	n/a[1]	01.01.2026	Sem impactos relevantes.
Pronunciamentos Técnicos CBPS nº 01 CBPS nº02 Os novos pronunciamentos abordam os requisitos e as diretrizes relacionados à sustentabilidade corporativa, alinhando-se aos padrões internacionais estabelecidos pelo IFRS S1 e IFRS S2. Essas normas visam promover maior transparência e padronização na divulgação de informações ambientais, sociais e de governança (ESG), bem como os impactos financeiros relacionados ao clima.	IFRS S1 e IFRS S2	12.09.2024	01.01.2026[2]	A Companhia encontra-se em processo de avaliação sobre a adoção e divulgação do relatório para os próximos exercícios.
Melhorias Anuais às Normas Contábeis IFRS – Volume 11 As Melhorias Anuais às Normas Contábeis IFRS – Volume 11, promovem alterações às seguintes normas IFRS 1 Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade, IFRS 7 Instrumentos Financeiros: Evidenciação, IFRS 9 Instrumentos Financeiros, IFRS 10 Demonstrações Consolidadas e IAS 7 Demonstração dos Fluxos de Caixa	n/a[1]	n/a[1]	01.01.2026	Sem impactos relevantes.

(1) Alterações sem correspondente direto nas normas internacionais.
(2) Conforme a Resolução CVM nº 244/2026, a adoção passou a ser voluntária a partir de 01.01.2026.

A adoção dessas alterações de normas não resultou em impactos significativos na ITR do período findo em 30.09.2026.

b) Aprovação das informações trimestrais

As ITR ora apresentadas foram aprovadas em reunião do Conselho de Administração realizada em 12.11.2026.

NOTA 3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	30.09.2026	31.12.2025
Caixa e depósitos bancários à vista	144	403
Aplicações financeiras		
Fundo de Investimento Exclusivo		
Operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais	16.087	29.317
	16.231	**29.720**

NOTA 4. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

	30.09.2026	31.12.2025
ENGIE Brasil Energia	16.052	16.611
Distribuidoras	14.861	13.843
Transações no mercado de curto prazo	578	1.304
	31.491	**31.758**

Em 30.09.2026 e 31.12.2025, a Companhia não apresentava valores vencidos em suas contas a receber. A Companhia não reconheceu perdas de crédito esperadas, haja vista sua experiência de perda de crédito histórica e sua expectativa no recebimento destes créditos.

NOTA 5. ATIVO FINANCEIRO DE CONCESSÃO

a) Composição

	30.09.2026			31.12.2025		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Ativo financeiro de concessão	267.565	2.006.294	**2.273.859**	256.978	1.959.028	**2.216.006**

b) Mutação do ativo financeiro de concessão

Saldo em 31.12.2025	**2.216.006**
Recebimentos	(186.265)
Juros	107.899
Variação monetária	136.219
Saldo em 30.09.2026	**2.273.859**

c) Perfil de realização do ativo financeiro de concessão apresentado no ativo não circulante

	Total
Outubro a dezembro de 2027	57.300
2028	215.346
2029	194.807
2030	176.231
2031	159.427
2032 a 2036	595.914
2037 a 2047	607.269
	2.006.294

NOTA 6. ATIVO DE CONTRATO

a) Composição

	30.09.2026		
	Circulante	Não circulante	Total
Ativo de contrato	-	163.444	163.444

A Companhia arrematou em março de 2026, no Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência nº 02/2026 da Aneel, o produto Potência Hidrelétrica 2030. Nessa data, firmou o compromisso de venda de potência de 195,78 MW pelo prazo de 15 anos, para entrega a partir de 01.08.2030, assegurando receita fixa anual de R$ 270,4 milhões, reajustada anualmente em agosto conforme a variação do IPCA, mediante implantação, operação e manutenção da Usina, em particular, das unidades geradoras contratadas.

O investimento previsto é de aproximadamente R$ 1,2 bilhão, destinado à instalação de duas novas unidades geradoras, com capacidade de 116 MW cada, em poços já existentes. Adicionalmente, em conformidade com as regras do leilão, a capacidade comercial adicionada não poderá ser comercializada após o término do CRCAP (Contrato de Reserva de Capacidade), devendo ser integralmente alocada ao regime de cotas.

b) Mutação do ativo de contrato

Saldos em 31.12.2025	-
Receita de construção de infraestrutura	159.552
Juros	1.178
Variação monetária	2.714
Saldos em 30.09.2026	**163.444**

c) Perfil de realização do ativo de contrato apresentado no ativo não circulante

	Total
2030	4.540
2031	10.896
2032 a 2036	54.481
2037 a 2045	93.527
	163.444

NOTA 7. IMOBILIZADO

a) Composição

		30.09.2026			31.12.2025		
	Taxa média depreciação % (a.a.)	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço							
Máquinas e equipamentos	6,4%	14.177	(3.078)	11.099	14.054	(2.787)	11.267
Móveis e utensílios	6,2%	807	(259)	548	770	(222)	548
		14.984	**(3.337)**	**11.647**	**14.824**	**(3.009)**	**11.815**
Em curso							
Máquinas e equipamentos		153.025	-	153.025	124.961	-	124.961
Adiantamentos a fornecedores		32.539	-	32.539	17.479	-	17.479
		185.564	**-**	**185.564**	**142.440**	**-**	**142.440**
		200.548	**(3.337)**	**197.211**	**157.264**	**(3.009)**	**154.255**

b) Mutação

	Máquinas e equipamentos	Móveis e utensílios	Imobilizado em curso	Total
Saldos em 31.12.2025	**11.267**	**548**	**142.440**	**154.255**
Ingressos	-	-	43.724	43.724
Transferências	563	37	(600)	-
Baixas	(120)	-	-	(120)
Depreciação	(611)	(37)	-	(648)
Saldos em 30.09.2026	**11.099**	**548**	**185.564**	**197.211**

NOTA 8. INTANGÍVEL

a) Composição

		30.09.2026			31.12.2025		
	Período de amortização	Custo	Amortização acumulada	Total	Custo	Amortização acumulada	Total
Bonificação pela outorga	Até 2048	620.327	(183.938)	436.389	620.327	(168.467)	451.860
Direito de uso de ativos[1]	Até 2048	10.761	(2.150)	8.611	10.761	(1.842)	8.919
		631.088	**(186.088)**	**445.000**	**631.088**	**(170.309)**	**460.779**

(1) O saldo líquido de amortização é composto por: (i) R$ 8.577 referente a repactuação do risco hidrológico; e (ii) R$ 34 referente a *softwares*.

b) Mutação do ativo intangível

A movimentação do ativo intangível foi esta:

	Bonificação pela outorga	Direitos de uso de ativos	Total
Saldos em 31.12.2025	**451.860**	**8.919**	**460.779**
Amortização	(15.471)	(308)	(15.779)
Saldos em 30.09.2026	**436.389**	**8.611**	**445.000**

NOTA 9. GERENCIAMENTO DE RISCOS E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação e monitoramento de riscos de seus negócios, segue integralmente as regras do Fórum de Gerenciamento de Riscos de sua controladora, ENGIE Brasil Energia, a quem cabe: (i) analisar e propor contribuições à minuta da Matriz de Riscos e Oportunidades; (ii) contribuir com a identificação de outros riscos e oportunidades empresariais; e (iii) aprovar proposta de Matriz de Riscos e Oportunidades a ser encaminhada para aprovação da Diretoria Executiva.

No período de nove meses findo em 30.09.2026, não houve qualquer mudança nos riscos aos quais a Companhia está exposta ou na sua administração e mensuração, quando comparados aos apresentados na Nota 8 – Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros das demonstrações financeiras de 31.12.2025.

a) Análise de sensibilidade para a exposição a riscos de taxas de juros e índices flutuantes

A Companhia apresenta a seguir uma análise de sensibilidade do ativo financeiro de concessão e das debêntures, expostos ao risco de variação do IPCA. O cenário-base provável para 30.09.2027 foi definido por meio destas premissas disponíveis no mercado (Fonte: Relatório Focus do Banco Central do Brasil):

	Variação 12 meses	Cenário Provável	Sensibilidade		
Risco de variação do índice	30.09.2026	30.09.2027	Provável	Δ + 25% (1)	Administração
IPCA	4,6%	4,7%	0,1 p.p.	1,2 p.p.	-0,3 p.p.

(1) A sensibilidade de 25% é calculada sobre o cenário provável de 2027, considerando um cenário pessimista (redução para ativos e aumento para passivos).

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices dos últimos 12 meses, observados em 30.09.2026, e os previstos no cenário provável dos próximos 12 meses, a findar em 30.09.2027 e demonstram os eventuais impactos adicionais no resultado da Companhia. As demais sensibilidades apresentadas foram apuradas com base (i) na variação de 25%; e (ii) nas estimativas da Administração sobre o cenário projetado, as quais correspondem a avaliação da Administração de alteração razoavelmente possível nas taxas de juros e índices flutuantes para os próximos 12 meses. As variações que poderão impactar o resultado, e, consequentemente, o patrimônio líquido nos próximos 12 meses, em comparação aos últimos 12 meses, caso tais cenários se materializem, são estas:

	Saldos em 30.09.2026	Sensibilidade		
		Provável	Δ + 25%(1)	Administração
Risco de aumento (passivo)				
Debêntures				
IPCA	218.504	(68)	(1.065)	285
Risco de redução (ativo)				
Ativo financeiro de concessão				
IPCA	2.273.859	2.217	(46.670)	(4.436)

(1) A sensibilidade de 25% é calculada sobre o cenário provável de 2027, considerando um cenário pessimista (redução para ativos e aumento para passivos).

b) Risco de gerenciamento de capital

A Companhia administra o seu capital de modo a maximizar o retorno dos investidores por meio da otimização do saldo das dívidas e do patrimônio, buscando uma estrutura de capital e mantendo índices de endividamento e cobertura de dívida que proporcionem o retorno de capital aos seus investidores.

A estrutura de capital da Companhia é formada pelo endividamento líquido (debêntures, deduzidas do caixa e equivalentes de caixa) e pelo patrimônio líquido, que inclui o capital social e as reservas de lucros.

A relação da dívida líquida pelo patrimônio líquido foi esta:

	30.09.2026	31.12.2025
Debêntures	218.504	299.633
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(16.231)	(29.720)
Dívida líquida	**202.273**	**269.913**
Patrimônio líquido	**2.208.461**	**1.943.590**
Endividamento líquido/Patrimônio líquido	**0,1**	**0,1**

c) Risco de liquidez

No demonstrativo a seguir, apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 30.09.2026. Os valores foram determinados com base nos fluxos de caixa não descontados previstos, considerando a estimativa de amortização de principal e pagamento de juros futuros, quando aplicável. Para as dívidas com juros pós-fixados o valor foi obtido com base na curva de juros do encerramento do período.

	Até 1 ano	Fluxo de caixa contratual	Contábil
Fornecedores	25.199	25.199	25.199
Debêntures	225.920	225.920	218.504
	251.119	**251.119**	**243.703**

d) Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

	Hierarquia	30.09.2026	31.12.2025
Ativos financeiros			
Valor justo por meio do resultado			
Aplicações financeiras	Nível 1	16.087	29.317
Custo amortizado			
Caixa e depósitos bancários à vista	N.A.	144	403
Contas a receber de clientes	N.A.	31.491	31.758
Ativo financeiro de concessão	N.A.	2.273.859	2.216.006
		2.321.581	**2.277.484**
Passivos financeiros			
Custo amortizado			
Fornecedores	N.A.	25.199	21.327
Debêntures	N.A.	218.504	299.633
		243.703	**320.960**

e) Valor de mercado dos instrumentos financeiros

Nas operações envolvendo instrumentos financeiros somente foram identificadas diferenças entre os valores apresentados no balanço patrimonial e os respectivos valores de mercado no ativo financeiro de concessão e nas debêntures. Essas diferenças ocorrem principalmente em virtude desses instrumentos apresentarem prazos de liquidação longos e custos diferenciados em relação às taxas de juros praticadas atualmente para contratos similares.

Na determinação dos valores de mercado foram utilizados os fluxos de caixa futuros, descontados a taxas julgadas adequadas para operações semelhantes.

	30.09.2026		31.12.2025	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Ativo financeiro de concessão	2.273.859	2.172.595	2.216.006	2.077.494
Debêntures	218.504	213.692	299.633	293.712

NOTA 10. DEBÊNTURES

a) Composição

	30.09.2026			31.12.2025		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Mensurados ao custo amortizado						
Debêntures – 1ª emissão	214.370	-	214.370	200.775	98.029	298.804
Encargos	4.134	-	4.134	829	-	829
Debêntures	**218.504**	**-**	**218.504**	**201.604**	**98.029**	**299.633**

b) Mutação das debêntures

	Total
Saldo em 31.12.2025	**299.633**
Juros	14.208
Variações monetárias	10.499
Amortização do principal	(96.195)
Amortização de juros	(9.641)
Saldo em 30.09.2026	**218.504**

c) Compromissos financeiros contratuais (*covenants*)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*), financeiros e não financeiros, quando comparados aos apresentados na Nota 9 – Debêntures das demonstrações financeiras de 31.12.2025. Os *covenants* das debêntures, medidos anualmente, estão sendo integralmente cumpridos pela Companhia.

NOTA 11. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS

a) Imposto de renda e contribuição social diferidos

a.1) Composição

Natureza dos créditos	30.09.2026				31.12.2025
	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Remuneração do ativo financeiro de concessão	2.514.091	628.523	226.268	854.791	770.467
Intangível de bonificação pela outorga	459.806	114.952	41.383	156.335	143.185
Receita/custo de construção de infraestrutura	15.684	3.921	1.412	5.333	-
Repactuação do risco hidrológico	8.577	2.144	772	2.916	3.016
		749.540	**269.835**	**1.019.375**	**916.668**
Ativo:					
RBO	1.810.649	452.662	162.958	615.620	551.934
Custo de gestão de infraestrutura da usina	91.475	22.869	8.233	31.102	32.127
Outros	1.317	329	119	448	421
		475.860	**171.310**	**647.170**	**584.482**
Valor líquido		**273.680**	**98.525**	**372.205**	**332.186**

a.2) Mutação do imposto de renda e da contribuição social diferidos do período, líquidos

Saldo em 31.12.2025	**332.186**
Impostos diferidos reconhecidos no resultado do período	40.019
Saldo em 30.09.2026	**372.205**

a.3) Expectativa de realização e exigibilidade

	Ativo	Passivo
Outubro a dezembro de 2026	12.908	20.331
2027	51.631	81.325
2028	45.627	71.868
2029	41.361	65.148
2030	37.450	58.988
2031 a 2033	84.439	133.002
2034 a 2036	78.861	124.215
2037 a 2039	67.349	106.083
2040 em diante	227.544	358.415
	647.170	**1.019.375**

b) Conciliação dos tributos no resultado

	3º trimestre				Acumulado 9 meses			
	2026		2025		2026		2025	
	IR	CS	IR	CS	IR	CS	IR	CS
Resultado antes dos tributos	**122.413**	**122.413**	**107.127**	**107.127**	**383.338**	**383.338**	**326.507**	**326.507**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Tributos às alíquotas nominais	**(30.603)**	**(11.017)**	**(26.782)**	**(9.642)**	**(95.835)**	**(34.500)**	**(81.627)**	**(29.386)**
Outros	5	-	457	1	(67)	-	509	14
	(30.598)	**(11.017)**	**(26.325)**	**(9.641)**	**(95.902)**	**(34.500)**	**(81.118)**	**(29.372)**
Composição dos tributos no resultado								
Corrente	(23.542)	(8.477)	(20.924)	(7.697)	(66.476)	(23.907)	(56.564)	(20.532)
Diferido	(7.056)	(2.540)	(5.401)	(1.944)	(29.426)	(10.593)	(24.554)	(8.840)
	(30.598)	**(11.017)**	**(26.325)**	**(9.641)**	**(95.902)**	**(34.500)**	**(81.118)**	**(29.372)**
Alíquota efetiva	**25%**	**9%**	**25%**	**9%**	**25%**	**9%**	**25%**	**9%**

NOTA 12. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social subscrito e integralizado

O capital social da Companhia, em 30.09.2026 e 31.12.2025 é de R$ 882.644, totalmente subscrito e integralizado, representado por 875.448.805 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal, das quais 875.448.795 pertencem à ENGIE Brasil Energia e 10 são de propriedade da ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda.

b) Adiantamento para futuro aumento de capital

No terceiro trimestre de 2026, a Companhia recebeu de sua controladora adiantamento para futuro aumento de capital, totalizando um montante de R$ 11.935.

NOTA 13. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2026	2025	2026	2025
Receita operacional bruta				
Suprimento de energia elétrica	50.192	62.322	141.618	153.817
Receita GAG - operação e manutenção	26.686	24.325	74.780	67.822
Transações no mercado de curto prazo	1.727	1.438	14.798	3.733
Receita de indenização por indisponibilidade[1]	-	-	4.570	-
Outras receitas	15	253	38	279
	78.620	**88.338**	**235.804**	**225.651**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(7.272)	(8.171)	(21.812)	(20.873)
Pesquisa e desenvolvimento	(455)	(552)	(1.345)	(1.369)
	(7.727)	**(8.723)**	**(23.157)**	**(22.242)**
Outras				
Remuneração de ativo financeiro de concessão	59.376	69.527	244.118	237.783
Receita de construção de infraestrutura[2]	159.552	-	159.552	-
Remuneração de ativo de contrato	3.892	-	3.892	-
	222.820	**69.527**	**407.562**	**237.783**
Receita operacional líquida	**293.713**	**149.142**	**620.209**	**441.192**

(1) Em abril de 2026, a Companhia registrou receita de indenização por indisponibilidade decorrente de atrasos nas obras de modernização das unidades geradoras que integram o projeto de renovação do ativo hidrelétrico iniciado em 2023.
(2) Em agosto de 2026, a Companhia iniciou o registro da receita de infraestrutura, decorrente do arremate no Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência Nº 2/2026 da Aneel, ocorrido em março de 2026. Mais informações vide Nota 6 – Ativo de contrato.

NOTA 14. RESULTADO FINANCEIRO

	3° trimestre		Acumulado 9 meses	
	2026	2025	2026	2025
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	1.851	4.352	5.996	10.427
Outras receitas financeiras	6	-	40	30
	1.857	**4.352**	**6.036**	**10.457**
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre				
Debêntures	4.135	9.098	24.707	39.130
Outros	9	7	14	8
Outras despesas financeiras	349	359	1.123	1.054
	4.493	**9.464**	**25.844**	**40.192**
Resultado financeiro	**2.636**	**5.112**	**19.808**	**29.735**

NOTA 15. PARTES RELACIONADAS E REMUNERAÇÃO DA ADMINISTRAÇÃO

A Companhia possui transações com partes relacionadas, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 15 – Transações com partes relacionadas das demonstrações financeiras de 31.12.2025. Não houve alteração significativa nestas transações no período de nove meses findo em 30.09.2026.

As transações de compra e de venda de energia e de prestação de serviços são realizadas em condições e prazos firmados entre as partes e registradas de acordo com os termos contratados, as quais são atualizadas pelos encargos estabelecidos nos contratos.

a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais

	Ativo	Passivo		
	Contas a receber de clientes	Fornecedores		Dividendos e juros sobre o capital próprio
		Energia	Outros	
30.09.2026				
ENGIE Brasil Energia	16.052	1.467	-	229.014
Outras	-	-	265	-
Total	**16.052**	**1.467**	**265**	**229.014**
31.12.2025	**16.611**	**2.890**	**25**	**229.014**

b) Valores reconhecidos em contas de resultado

	3º trimestre			Acumulado 9 meses		
	Receita	Custos e Despesas		Receita	Custos e Despesas	
	Venda de Energia[1]	Compra de Energia[1]	EUST e Serviços de Terceiros	Venda de Energia[1]	Compra de Energia[1]	EUST e Serviços de terceiros
2026						
ENGIE Brasil Energia	45.549	6.721	-	128.518	18.558	-
Outras	-	-	384	-	-	1.192
Total	**45.549**	**6.721**	**384**	**128.518**	**18.558**	**1.192**
2025	**56.557**	**19.012**	**367**	**139.589**	**30.876**	**1.096**

(1) As informações apresentadas são líquidas de PIS e Cofins.

c) Remuneração dos administradores

Nos períodos findos em 30.09.2026 e 30.09.2025 os administradores não receberam remuneração nem benefícios, em razão de renúncia a esse direito. Os administradores da Companhia são remunerados pela controladora da Companhia, ENGIE Brasil Energia.

NOTA 16. SEGUROS

a) Riscos operacionais e lucros cessantes

A Companhia é participante da apólice de seguro internacional de danos à propriedade e interrupção de negócios – *Property Damage and Business Interruption* (PDBI) – do programa de seguros de sua controladora ENGIE. A vigência do seguro vai até 31.05.2027 e o valor da cobertura é R$ 2.331.064, sendo R$ 2.009.327 referente a danos materiais e R$ 321.737 a lucros cessantes.

NOTA 17. COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Companhia possui contratos de longo prazo, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 17 – Compromissos de longo prazo das demonstrações financeiras de 31.12.2025.

Os principais compromissos de longo prazo da Companhia são estes:

- Contratos de utilização do sistema de transmissão (CUST);

- Contrato de modernização das quatro unidades geradoras e sistemas comuns da Usina; e

- Contrato de operação e manutenção.

Em 03.06.2026, a Companhia aprovou o contrato de fornecimento com empresa destinada a modernização da Usina, no âmbito do Leilão de Capacidade de Reserva (LRCAP 2026), com a motorização das unidades geradoras 5 e 6 e sistemas comuns nos poços existentes na usina, com previsão de conclusão até o primeiro semestre de 2030.

Exceto pelo evento descrito, não houve alterações significativas nos compromissos de longo prazo no período de nove meses findo em 30.09.2026.

NOTA 18. INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES AO FLUXO DE CAIXA

	2026	2025
Crédito de imposto de renda e contribuição social	(1.353)	(1.858)
Fornecedores de imobilizado e intangível	(43)	(460)

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Talisa Rezzieri
Contadora - CRC SC 036392/O-4

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas Informações Trimestrais da Companhia, bem como, concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, KPMG Auditores Independentes Ltda., referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes apresentado.

Marcelo Brugnaro Schultz
Diretor Executivo

Romary dos Anjos Silva
Diretora Administrativa, Financeira e de Relações com Investidores

Guilherme Gorga Azambuja
Diretor Técnico-Operacional

Paulo Henrique Müller
Diretor de Implantação

Florianópolis, 12 de novembro de 2026

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

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas Informações Trimestrais da Companhia, bem como, concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, KPMG Auditores Independentes Ltda., referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes apresentado.

Marcelo Brugnaro Schultz
Diretor Executivo

Romary dos Anjos Silva
Diretora Administrativa, Financeira e de Relações com Investidores

Guilherme Gorga Azambuja
Diretor Técnico-Operacional

Paulo Henrique Müller
Diretor de Implantação

Florianópolis, 12 de novembro de 2026

KPMG Auditores Independentes Ltda.
R. São Paulo, 31 - 1º andar - Sala 11 - Bairro Bucarein
89202-200 - Joinville/SC - Brasil
Caixa Postal 2077 - CEP 89201-970 - Joinville/SC - Brasil
Telefone +55 (11) 3940-1500
kpmg.com.br

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR
Aos Administradores e Acionistas da
Companhia Energética Jaguara
Florianópolis – Santa Catarina

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Companhia Energética Jaguara ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais – ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2026, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2026 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração dessas informações contábeis intermediárias de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* – IASB, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

KPMG Auditores Independentes Ltda., uma sociedade simples brasileira, de responsabilidade limitada e firma-membro da organização global KPMG de firmas-membro independentes licenciadas da KPMG International Limited, uma empresa inglesa privada de responsabilidade limitada.

KPMG Auditores Independentes Ltda., a Brazilian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee.

Outros Assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações contábeis intermediárias relativas às demonstrações do valor adicionado (DVA) referentes ao período nove meses findo em 30 de setembro de 2026, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34, foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais - ITR da Companhia. Para a formação de nossa conclusão, avaliamos se essas demonstrações estão reconciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente com as informações contábeis tomadas em conjunto.

Valores correspondentes

Os valores correspondentes relativos ao balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2025 foram anteriormente auditados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 10 de março de 2026 sem modificação e à demonstração do resultado e do resultado abrangente dos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2025 e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2025 foram anteriormente revisados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 13 de novembro de 2025, sem modificação. Os valores correspondentes relativos à demonstração do valor adicionado (DVA), referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2025, foram submetidos aos mesmos procedimentos de revisão por aqueles auditores independentes e, com base em sua revisão, aqueles auditores emitiram relatório reportando que não tiveram conhecimento de nenhum fato que os levasse a acreditar que a DVA não foi elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Joinville, 12 de novembro de 2026.

KPMG Auditores Independentes Ltda.

CRC SC-000071/F-8

Samuel Viero Ricken

Contador CRC SC-030412/O-1

KPMG Auditores Independentes Ltda., uma sociedade simples brasileira, de responsabilidade limitada e firma-membro da organização global KPMG de firmas-membro independentes licenciadas da KPMG International Limited, uma empresa inglesa privada de responsabilidade limitada.

KPMG Auditores Independentes Ltda., a Brazilian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee.