



DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

30 DE JUNHO, 2025

ÍNDICE

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS	1
BALANÇO PATRIMONIAL.....	3
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO PERÍODO	4
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE	5
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	6
DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA.....	7
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO.....	8
NOTAS EXPLICATIVAS.....	9
1. INFORMAÇÕES GERAIS.....	9
2. POLÍTICAS CONTÁBEIS MATERIAIS ADOTADAS NA PREPARAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS	9
3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS.....	10
4. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES.....	11
5. INVESTIMENTOS	12
6. IMOBILIZADO E INTANGÍVEL	13
7. FORNECEDORES	16
8. DEBÊNTURES	17
9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	18
10. VALORES A PAGAR POR AQUISIÇÕES.....	20
11. PROVISÃO PARA PROCESSOS JUDICIAIS.....	21
12. PROVISÃO PARA ABANDONO DE POÇOS	23
13. INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS.....	23
14. PATRIMÔNIO LÍQUIDO	25
15. PARTES RELACIONADAS	28
16. DIREITOS E COMPROMISSOS COM A ANP – AGÊNCIA DE PETRÓLEO, GÁS E BIOCOMBUSTÍVEIS.....	29
17. RECEITA LÍQUIDA	30
18. INFORMAÇÕES SOBRE A NATUREZA DOS GASTOS RECONHECIDOS NA DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	31
19. RESULTADO FINANCEIRO	32
20. INSTRUMENTOS FINANCEIROS	33
21. COBERTURA DE SEGUROS	38
22. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO.....	38
23. TRANSAÇÕES QUE NÃO AFETARAM O CAIXA	39
24. EVENTO SUBSEQUENTE.....	39



Edifício Mundo Plaza
Av. Tancredo Neves, 620
34º andar - Caminho das Árvores
41820-020 - Salvador - BA - Brasil
Tel: +55 71 2202-6135
ey.com.br

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos acionistas da
PetroReconcavo S.A.
Mata de São João - BA

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da PetroReconcavo S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) (atualmente denominadas pela Fundação IFRS como “normas contábeis IFRS”), 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, conseqüentemente, 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.



Shape the future
with confidence

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 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.

Outros assuntos

Auditoria de valores correspondentes

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024 foram auditadas por outro auditor independente que emitiu relatório datado em 19 de março de 2025, sem modificação. Adicionalmente, as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2024 foram revisadas por outro auditor independente que emitiu relatório de revisão datado de 08 de agosto de 2024, sem modificação.

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se 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 aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Salvador, 07 de agosto de 2025.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC SP-015199/O


Daniel de Araujo Peixoto
Contador CRC BA - 025348/O



BALANÇO PATRIMONIAL EM 30 DE JUNHO DE 2025

(Em milhares de reais - R\$)

ATIVO	Nota	Controladora		Consolidado		PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024			30/06/2025	31/12/2024		
CIRCULANTE						CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	3	207.563	259.482	222.608	295.548	Fornecedores	7	312.267	269.083	328.410	299.110
Aplicações financeiras	3	251.793	506.305	428.940	761.939	Salários e encargos sociais		85.698	93.000	86.559	93.929
Contas a receber de clientes	4	299.743	315.380	329.825	361.095	Tributos a recolher		35.875	58.643	48.786	74.193
Estoques		13.334	8.744	14.824	9.766	Debêntures	8	26.513	20.907	26.513	20.907
Tributos a recuperar		80.534	85.959	89.363	96.616	Valores a pagar de arrendamentos		11.857	12.829	13.202	17.138
Instrumentos financeiros derivativos	13	5.209	575	5.209	575	Instrumentos financeiros derivativos	13	327	1.003	327	1.003
Outros ativos		41.515	41.690	44.513	43.886	Valores a pagar de aquisições	10	-	213.077	-	213.077
Total dos ativos circulantes		899.691	1.218.135	1.135.282	1.569.425	Provisão para abandono de poços	12	171	342	171	342
						Outras contas a pagar		5.005	12.300	6.983	12.657
NÃO CIRCULANTE						Total dos passivos circulantes		477.713	681.184	510.951	732.356
Aplicações financeiras	3	16.985	15.964	16.985	15.964						
Contas a receber de clientes	4	58.475	58.145	58.475	58.145	NÃO CIRCULANTE					
Tributos a Recuperar		56.261	55.375	69.421	66.820	Fornecedores	7	130.476	130.476	130.476	130.476
Outros ativos		17.575	30.717	53.815	46.540	Debêntures	8	1.797.885	1.771.414	1.797.885	1.771.414
Tributos diferidos	9	-	78.762	11.838	97.025	Valores a pagar de arrendamentos		8.319	2.413	10.878	5.099
Investimentos	5	807.343	897.113	-	-	Outras contas a pagar		9.743	10.558	9.743	10.559
Imobilizado e intangível	6	5.242.169	4.967.984	5.833.421	5.561.314	Instrumentos financeiros derivativos	13	107.765	367.837	107.765	367.837
Direito de uso em arrendamento		18.967	15.681	22.608	22.338	Tributos diferidos	9	1.275	-	1.275	-
Total dos ativos não circulantes		6.217.775	6.119.741	6.066.563	5.868.146	Provisão para processos judiciais	11	4.738	5.110	50.132	47.923
						Provisão para abandono de poços	12	140.921	133.607	144.109	136.630
						Total dos passivos não circulantes		2.201.122	2.421.415	2.252.263	2.469.938
						PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
						Capital social	14	2.832.624	2.832.476	2.832.624	2.832.476
						Ações em tesouraria		(7.965)	(7.035)	(7.965)	(7.035)
						Reserva de capital		58.278	56.410	58.278	56.410
						Reservas de lucros		1.318.945	1.318.945	1.318.945	1.318.945
						Lucros acumulados		202.268	-	202.268	-
						Transação de capital		34.481	34.481	34.481	34.481
						Total do patrimônio líquido		4.438.631	4.235.277	4.438.631	4.235.277
TOTAL DO ATIVO		7.117.466	7.337.876	7.201.845	7.437.571	TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		7.117.466	7.337.876	7.201.845	7.437.571

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais



DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2025
(Em milhares de reais - R\$, exceto resultado por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
		01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024
RECEITA LÍQUIDA	17	687.385	744.915	806.302	826.254	1.391.742	1.430.061	1.667.054	1.570.989
CUSTOS DOS PRODUTOS VENDIDOS E DOS SERVIÇOS PRESTADOS	18	(470.164)	(440.605)	(553.122)	(501.955)	(927.161)	(871.069)	(1.093.988)	(977.803)
LUCRO BRUTO		217.221	304.310	253.180	324.299	464.581	558.992	573.066	593.186
RECEITAS (DESPESAS)									
Gerais, vendas e administrativas	18	(55.623)	(44.773)	(66.443)	(48.331)	(102.985)	(83.629)	(122.945)	(90.949)
Outras receitas (despesas), líquidas	18	(9.678)	(7.120)	(8.332)	(6.867)	(13.163)	(33.721)	(11.951)	(33.646)
Resultado de participações societárias	5	11.739	19.994	-	-	48.001	29.426	-	-
Total		(53.562)	(31.899)	(74.775)	(55.198)	(68.147)	(87.924)	(134.896)	(124.595)
LUCRO OPERACIONAL		163.659	272.411	178.405	269.101	396.434	471.068	438.170	468.591
Resultado financeiro	19	84.537	(226.017)	75.421	(216.252)	149.236	(299.542)	124.418	(287.230)
LUCRO ANTES DOS IMPOSTOS		248.196	46.394	253.826	52.849	545.670	171.526	562.588	181.361
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL									
Corrente		-	6.492	(3.713)	4.621	-	-	(10.265)	(3.440)
Diferido		(10.057)	83.295	(11.974)	78.711	(80.002)	74.688	(86.655)	68.293
Total	9	(10.057)	89.787	(15.687)	83.332	(80.002)	74.688	(96.920)	64.853
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		238.139	136.181	238.139	136.181	465.668	246.214	465.668	246.214
Resultado básico por ação - R\$	14	0,81	0,46			1,59	0,84		
Resultado diluído por ação - R\$	14	0,81	0,46			1,59	0,84		

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais



DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE
PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2025
(Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		238.139	136.181	238.139	136.181
Itens que poderão ser reclassificados subsequentemente para a demonstração do resultado					
Instrumentos financeiros de proteção - NDF		-	24.680	-	24.680
Tributos diferidos sobre instrumentos financeiros - NDF		-	(8.391)	-	(8.391)
Subtotal		-	16.289	-	16.289
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO		<u>238.139</u>	<u>152.470</u>	<u>238.139</u>	<u>152.470</u>

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		465.668	246.214	465.668	246.214
Itens que poderão ser reclassificados subsequentemente para a demonstração do resultado					
Instrumentos financeiros de proteção - NDF	13	-	53.986	-	53.986
Tributos diferidos sobre instrumentos financeiros - NDF	9	-	(18.355)	-	(18.355)
Subtotal		-	35.631	-	35.631
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO		<u>465.668</u>	<u>281.845</u>	<u>465.668</u>	<u>281.845</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais



DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
PARA O PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2025
(Em milhares de reais - R\$)

	Nota explicativa	Capital Social	Ações em Tesouraria	Reserva de capital		Reservas de lucros			Outros Resultados Abrangentes		Transação de capital	Lucros (Prejuízos) acumulados	Total do Patrimônio líquido
				Incentivo fiscal de redução de imposto de renda	Ações e opções de compra de ações outorgadas	Reserva legal	Incentivos fiscais	Reserva para investimento e expansão	Outros Resultados Abrangentes				
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023		2.830.774	(5.084)	18.501	33.477	125.149	64.460	1.481.751	(65.626)	34.481	-	4.517.883	
Integralização de capital social subscrito	14	495	-	-	-	-	-	-	-	-	-	495	
Exercício de opção de compra de ações		1.092	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.092	
Opções exercidas a integralizar		(86)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(86)	
Recompra de ações		-	(11.261)	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.261)	
Entrega de ações		-	11.913	-	-	-	-	-	-	-	(882)	11.031	
Pagamento baseado em ações	14	-	-	-	(3.547)	-	-	-	-	-	-	(3.547)	
Outros resultados abrangentes		-	-	-	-	-	-	-	35.631	-	-	35.631	
Juros sobre capital próprio	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(410.000)	(410.000)	
Resultado		-	-	-	-	-	-	-	-	-	246.214	246.214	
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2024		2.832.275	(4.432)	18.501	29.930	125.149	64.460	1.481.751	(29.995)	34.481	(164.668)	4.387.452	
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024		2.832.476	(7.035)	18.501	37.909	147.024	126.110	1.045.811	-	34.481	-	4.235.277	
Exercício de opção de compra de ações	14	148	-	-	-	-	-	-	-	-	-	148	
Recompra de ações		-	(7.323)	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.323)	
Entrega de ações		-	6.393	-	-	-	-	-	-	-	-	6.393	
Pagamento baseado em ações	14	-	-	-	1.868	-	-	-	-	-	-	1.868	
Juros sobre capital próprio	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(263.400)	(263.400)	
Resultado		-	-	-	-	-	-	-	-	-	465.668	465.668	
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2025		2.832.624	(7.965)	18.501	39.777	147.024	126.110	1.045.811	-	34.481	202.268	4.438.631	

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais



DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA
PARA O PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2025
(Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
FLUXO DE CAIXA PROVENIENTE DAS OPERAÇÕES					
Lucro antes dos impostos sobre o lucro		545.670	171.526	562.588	181.361
Reconciliação do resultado antes dos impostos com o caixa das atividades operacionais					
Juros, amortização de captação e variações cambiais líquidas		136.685	202.024	161.383	203.314
Depreciação, amortização e depleção	18	253.937	256.947	359.449	332.076
Provisões, perdas estimadas e outros		1.496	4.646	1.600	46.336
Equivalência patrimonial	5	(48.001)	(29.426)	-	-
Contraprestação de parcela contingente de valores a pagar de aquisições	10	-	22.033	-	22.033
Valor justo dos instrumentos financeiros derivativos no resultado	13	(294.012)	235.834	(294.012)	235.834
Atualização da provisão para abandono de poços	12	7.314	8.795	7.479	9.014
Baixas do imobilizado, de arrendamentos e outras		92.501	119.319	100.676	122.980
Variações nos ativos:					
Contas a receber de clientes		15.307	3.399	30.940	(16.607)
Estoques		(2.909)	3.941	(3.112)	4.908
Tributos a recuperar		8.131	154.613	10.270	166.181
Outros ativos		13.317	(5)	(5.425)	(33.384)
Variações nos passivos:					
Fornecedores		41.887	(29.053)	28.061	(20.637)
Salários e encargos sociais		(909)	(1.107)	(977)	(1.266)
Impostos a recolher		(45.802)	1.667	(49.000)	(422)
Outras contas a pagar		(8.110)	(14.756)	(6.490)	(9.541)
Pagamento/Recebimento de Derivativos	13	28.630	(91.570)	28.630	(91.570)
Juros pagos		(92.254)	(45.186)	(92.607)	(45.892)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(2.208)	(13.858)	(11.914)	(14.318)
Variação do caixa resultante das atividades operacionais		<u>650.670</u>	<u>959.783</u>	<u>827.539</u>	<u>1.090.400</u>
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Dividendos recebidos de controladas		137.771	11.316	-	-
Aplicações financeiras		229.038	(767.117)	283.247	(860.183)
Adições ao imobilizado e intangível		(609.302)	(430.730)	(720.186)	(467.274)
Variação do caixa resultante das atividades de investimento		<u>(242.493)</u>	<u>(1.186.531)</u>	<u>(436.939)</u>	<u>(1.327.457)</u>
FLUXO DE CAIXA PROVENIENTE DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Emissão de debêntures, líquidas dos custos de captação	8	-	1.097.570	-	1.097.570
Pagamentos de financiamentos		-	(44.594)	-	(44.594)
Pagamento de valores a pagar por aquisições	10	(197.796)	(144.439)	(197.796)	(144.439)
Exercício de opção de ações	14	148	1.006	148	1.006
Dividendos e juros sobre capital próprio pagos	14	(238.158)	(427.357)	(238.158)	(427.357)
Integralização de capital social subscrito	14	-	495	-	495
Caixa líquido da compra e venda de ações em tesouraria		(7.323)	(11.261)	(7.323)	(11.261)
Amortização de arrendamento mercantil - principal		(16.967)	(15.871)	(20.411)	(20.532)
Variação do caixa resultante das atividades de financiamento		<u>(460.096)</u>	<u>455.549</u>	<u>(463.540)</u>	<u>450.888</u>
VARIAÇÃO DO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		<u>(51.919)</u>	<u>228.801</u>	<u>(72.940)</u>	<u>213.831</u>
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	3	259.482	110.834	295.548	197.184
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	3	207.563	339.635	222.608	411.015
VARIAÇÃO DO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		<u>(51.919)</u>	<u>228.801</u>	<u>(72.940)</u>	<u>213.831</u>

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais



DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO
PARA O PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2025
(Em milhares de reais - R\$)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO					
Receitas:					
Receita de contrato com cliente	17	1.649.640	1.699.387	1.953.702	1.855.119
Outras Receitas		17.087	12.821	1.360	5.442
Total das receitas		1.666.727	1.712.208	1.955.062	1.860.561
INSUMOS E SERVIÇOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS					
Matérias-primas e produtos para revenda		(63.740)	(23.257)	(63.741)	(23.256)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		(538.409)	(452.436)	(578.835)	(465.955)
Total de insumos adquiridos de terceiros		(602.149)	(475.693)	(642.576)	(489.211)
VALOR ADICIONADO BRUTO		1.064.578	1.236.515	1.312.486	1.371.350
Depreciação, amortização e depleção	18	(253.937)	(256.947)	(359.449)	(332.076)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO		810.641	979.568	953.037	1.039.274
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA					
Receitas financeiras		341.199	114.251	394.634	127.805
Resultado Equivalência patrimonial	5	48.001	29.426	-	-
Total do valor adicionado recebido em transferência		389.200	143.677	394.634	127.805
Valor adicionado total a distribuir		1.199.841	1.123.245	1.347.671	1.167.079
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO					
Pessoal:					
Remuneração direta		72.598	115.798	73.748	120.822
Benefícios		43.025	47.500	44.357	48.922
FGTS		4.832	7.691	4.959	7.917
Impostos, taxas e contribuições:					
Federais		198.734	93.855	232.335	114.375
Estaduais		102.634	87.865	103.698	87.403
Municipais		601	882	601	892
Remuneração do capital de terceiros:					
Aluguéis		21.259	18.348	24.778	21.011
Royalties	18	98.527	91.298	127.311	104.487
Juros		191.963	413.793	270.216	415.035
Remuneração do capital próprio:					
Dividendos e juros sobre capital próprio		263.400	410.000	263.400	410.000
Lucros (Prejuízos) retidos do período		202.268	(163.785)	202.268	(163.785)
VALOR ADICIONADO DISTRIBUÍDO		1.199.841	1.123.245	1.347.671	1.167.079

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais



1. INFORMAÇÕES GERAIS

A PetroReconcavo S.A. (“Companhia”, “PetroReconcavo” ou “Controladora”) é uma sociedade anônima de capital aberto com sede em Mata de São João, Bahia, listada na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão e atua na operação e produção de campos maduros de petróleo, gás natural e seus subprodutos no Brasil. Em operação desde fevereiro de 2000, a Companhia não possui um acionista ou grupo controlador.

A PetroReconcavo é controladora da empresa SPE Tiêta Ltda. (“SPE Tiêta”) (em conjunto com a PetroReconcavo denominada “Grupo”). O Grupo é, atualmente, concessionário de 58 campos distribuídos entre os estados da Bahia, Sergipe e Rio Grande do Norte e atua em cinco deles na modalidade de consórcio.

1.1 SPE Tiêta Ltda.

A SPE Tiêta Ltda. (“SPE Tiêta”) é uma sociedade por cotas de responsabilidade limitada, com prazo de duração indeterminado, constituída em 18 de setembro de 2009, com sede em Salvador. A SPE Tiêta possui a concessão para a exploração e produção dos campos de Tiê e Tartaruga, a última operada na modalidade de consórcio.

2. POLÍTICAS CONTÁBEIS MATERIAIS ADOTADAS NA PREPARAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

As políticas contábeis materiais adotadas nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2024, emitidas em 19 de março de 2025, foram aplicadas de modo consistente na preparação destas informações trimestrais.

2.1 Base de preparação e apresentação das informações trimestrais

- As informações trimestrais individuais e consolidadas foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com o pronunciamento CPC 21 – emitido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”); com o IAS 34 – emitido *pelo International Accounting Standards Board* (“IASB”); e com as normas e orientações emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).
- As informações trimestrais individuais e consolidadas devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia de 31 de dezembro de 2024.
- A preparação das informações trimestrais requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia no processo de aplicação das suas políticas contábeis materiais.
- Não houve mudanças significativas nas premissas e julgamentos por parte da Administração da Companhia no uso das estimativas para preparação destas Informações trimestrais em relação àquelas utilizadas nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.
- A autorização para emissão dessas informações trimestrais foi concedida pela Diretoria em 07 de agosto de 2025.

2.2 Principais políticas contábeis materiais

Todas as informações relevantes próprias destas informações trimestrais, e somente elas, estão sendo evidenciadas e estas correspondem às utilizadas pela Administração na gestão da Companhia. As políticas contábeis materiais e estimativas contábeis adotadas pela Companhia e sua controlada estão de acordo com o CPC 21 e IAS 34 e divulgadas às demonstrações financeiras individuais e consolidadas de 31 de dezembro 2024. Não houve alterações entre as políticas contábeis materiais divulgadas às demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024 e estas informações trimestrais.

Os novos pronunciamentos contábeis (que entraram em vigor em 2025), listados às demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024, não tiveram efeito, ou não são aplicáveis, às políticas contábeis materiais utilizadas na preparação destas informações financeiras intermediárias.

2.3 Bases de consolidação e investimentos em controladas

A Companhia consolida todas as investidas sobre as quais detém o controle, isto é, quando está exposta ou tem direitos a retornos variáveis de seu envolvimento com a investida, tem poder e a capacidade de dirigir as atividades relevantes da investida.

Nas demonstrações financeiras individuais da Companhia as informações financeiras da controlada são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial, e todas as transações entre as partes são eliminadas integralmente nas demonstrações financeiras consolidadas.

2.4 Moeda funcional e conversão de moedas estrangeiras

A Administração da Companhia definiu a moeda corrente do Brasil, o real (R\$), como “Moeda Funcional” para a Companhia e para sua controlada, uma vez que esta é a moeda corrente no ambiente primário em que o Grupo está inserido. O real é, também, a moeda de apresentação destas informações trimestrais. Os valores apresentados nessas informações trimestrais estão expressos em milhares de reais, exceto quando informado diferente.

As transações em moeda estrangeira são inicialmente registradas à taxa de câmbio da moeda funcional em vigor na data da transação. Os ativos e passivos monetários denominados em moeda estrangeira são reconvertidos à taxa de câmbio da moeda funcional em vigor na data do balanço e os ganhos e perdas cambiais são registrados no resultado financeiro.

3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS

3.1 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Bancos conta movimento	1.561	2.245	1.771	2.659
Aplicações financeiras	206.002	257.237	220.837	292.889
Total	207.563	259.482	222.608	295.548

As aplicações referem-se a operações de renda fixa (Compromissadas de Terceiros e CDB – Certificado de Depósito Bancário), indexados de 89% a 102% do CDI (Certificado de Depósito Interbancário) (89% a 102% do CDI em 2024) mantidas com bancos de primeira linha que possuem *rating* entre brAA e brAAA, (ou similares) baseados em, pelo menos, uma das três agências de *rating* mais renomadas do mundo (S&P, Fitch ou Moody’s). A Companhia e sua controlada podem resgatar imediatamente essas aplicações sem ônus ou restrição e seus valores de mercado não diferem dos valores registrados contabilmente.

3.2 Aplicações Financeiras

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Aplicações financeiras	268.778	522.269	445.925	777.903
Total	268.778	522.269	445.925	777.903
Total circulante	251.793	506.305	428.940	761.939
Total não circulante	16.985	15.964	16.985	15.964

As aplicações financeiras referem-se, principalmente, a investimentos em fundos cambiais e fundos exclusivos com investimentos em produtos atrelados à cotação do dólar norte-americano, como *US Treasuries* e *Time Deposits*. A Administração optou por investir parte dos recursos neste tipo de investimento como forma de se proteger da variação cambial, tendo em vista que as dívidas bancárias são denominadas em dólar norte-americano.

Esses recursos estão divididos entre quatro instituições financeiras, que possuem boas avaliações de *rating*. No período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, os fundos cambiais variaram, negativamente, em média, 9,78% (em 2024, variação positiva de 35,05%), enquanto o “Dólar Ptax” apresentou variação negativa de 11,87% (em 2024, variação positiva de 27,89%).

4. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

4.1 Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Petróleo	178.406	197.818	207.017	243.016
Gás e subprodutos	121.674	119.787	123.145	120.304
Prestação de Serviços	2.221	3	2.221	3
Subtotal	302.301	317.608	332.383	363.323
Outros, líquidos de perdas (i)	55.917	55.917	55.917	55.917
Total contas a receber	358.218	373.525	388.300	419.240
Total circulante	299.743	315.380	329.825	361.095
Total não circulante	58.475	58.145	58.475	58.145

(i) A Companhia se encontra em discussões acerca de créditos oriundos de transações ocorridas em contratos de compra e venda de gás natural durante o exercício de 2022. Como consequência dessas discussões, os montantes estão classificados no ativo não circulante e foi reconhecida uma provisão redutora do contas a receber no montante de R\$70.711, que reflete a melhor estimativa da Administração para a realização desses créditos em 30 de junho de 2025.

As faturas são emitidas contra os clientes com um prazo médio de vencimento de 30 a 60 dias. Para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, o prazo médio de recebimento do contas a receber foi de 42 dias (em 2024, 46 dias), prazo esse considerado como parte das condições comerciais normais e inerentes das operações da Companhia.

4.2 Aging do Contas a receber

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
A vencer (i)	276.083	303.349	305.966	346.553
Vencidos:				
Até 3 meses	59	10.400	166	10.400
De 3 a 6 meses	11.900	3.332	11.992	5.843
De 6 a 12 meses	13.732	-	13.732	-
A partir de 12 meses	527	527	527	527
Total	302.301	317.608	332.383	363.323

(i) O saldo em aberto possui valores a vencer oriundos de receitas contratuais faturadas e a faturar.

5. INVESTIMENTOS

5.1 Composição

Investida	Data-base	Participação %	Capital social	Ativo	Passivo	PL
SPE Tiêta	30/06/2025	100	630.165	846.429	98.364	748.065
SPE Tiêta	31/12/2024	100	630.165	946.199	130.407	815.792

5.2 Movimentação

Movimentação	SPE Tiêta
	(ii)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	790.258
Equivalência patrimonial (i)	29.426
Saldos em 30 de junho de 2024	819.684
Saldos em 31 de dezembro de 2024	897.113
Equivalência patrimonial (i)	48.001
Distribuição de dividendos	(137.771)
Saldos em 30 de junho de 2025	807.343

(i) O valor apresentado da equivalência patrimonial é líquido da amortização da mais valia de ativos da SPE Tiêta no montante de R\$ 22.042 (em 30 de junho de 2024, R\$ 17.061).

(ii) O valor do patrimônio líquido da Controlada compõe o investimento da Companhia em conjunto com a mais valia e a sua amortização acumulada.

6. IMOBILIZADO E INTANGÍVEL

6.1 Composição e movimentação

Controladora	31/12/2023	Adições	Baixas	Transferências	30/06/2024	31/12/2024	Adições	Baixas	Transferências	30/06/2025
Imobilizado										
Máquinas e equipamentos	229.765	620	(13)	1.164	231.536	309.057	84	-	39.865	349.006
Imobilizados em andamento	79.766	46.928	-	20.994	147.688	140.983	27.568	-	(119.167)	49.384
Direito de produção de óleo e gás (i)	2.894.154	-	-	-	2.894.154	2.894.154	-	-	-	2.894.154
Desenvolvimento de campos	2.508.212	202.179	(2.910)	89.874	2.797.355	3.155.349	431.584	-	(20.130)	3.566.803
Blocos exploratórios (ii)	9.303	71	-	-	9.374	9.544	3	-	-	9.547
Abandono de poço	142.706	-	-	-	142.706	73.572	-	-	-	73.572
Almoxarifado para inversões fixas	550.379	159.261	(130.533)	(82.379)	496.728	464.627	99.550	(85.158)	9.399	488.418
Adiantamentos	53.421	11.494	(4.303)	(30.127)	30.485	42.250	48.233	(7.214)	(9.998)	73.271
Outros	106.005	4.732	(134)	474	111.077	101.757	392	(300)	43.955	145.804
Total	6.573.711	425.285	(137.893)	-	6.861.103	7.191.293	607.414	(92.672)	(56.076)	7.649.959
Depreciação, amortização e depleção										
Máquinas e equipamentos	(34.807)	(12.674)	2	-	(47.479)	(58.887)	(18.825)	-	-	(77.712)
Direito de produção de óleo e gás (i)	(586.522)	(79.874)	-	-	(666.396)	(738.862)	(67.427)	-	1.325	(804.964)
Desenvolvimento de campos	(1.100.689)	(132.423)	-	-	(1.233.112)	(1.379.181)	(139.485)	-	-	(1.518.666)
Abandono de poço	(31.960)	(9.276)	-	-	(41.236)	(39.397)	(1.583)	-	-	(40.980)
Outros	(28.094)	(4.867)	96	-	(32.865)	(27.517)	(6.881)	-	1.838	(32.560)
Total	(1.782.072)	(239.114)	98	-	(2.021.088)	(2.243.844)	(234.201)	-	3.163	(2.474.882)
Intangível										
Software	24.664	5.445	-	-	30.109	31.917	1.888	-	52.913	86.718
Amortização										
Software – amortização	(8.568)	(2.059)	-	-	(10.627)	(11.382)	(8.244)	-	-	(19.626)
Total do imobilizado e intangível	4.807.735	189.557	(137.795)	-	4.859.497	4.967.984	366.857	(92.672)	-	5.242.169

Consolidado	31/12/2023	Adições	Baixas	Transferências	30/06/2024	31/12/2024	Adições	Baixas	Transferências	30/06/2025
Imobilizado										
Máquinas e equipamentos	229.800	620	(13)	1.164	231.571	309.092	1.975	-	39.971	351.038
Imobilizados em andamento	79.766	46.928	-	20.994	147.688	141.241	27.661	-	(118.038)	50.864
Direito de produção de óleo e gás (i)	2.973.528	-	-	-	2.973.528	2.973.528	-	-	-	2.973.528
Desenvolvimento de campos	3.397.198	227.352	(2.982)	94.880	3.716.448	4.180.242	488.544	(1.378)	22.095	4.689.503
Blocos exploratórios (ii)	19.796	71	-	-	19.867	20.037	57	-	-	20.094
Abandono de poço	150.277	-	-	-	150.277	79.091	-	-	-	79.091
Almoxarifado para inversões fixas	597.789	169.788	(134.936)	(87.385)	545.256	502.638	150.152	(91.118)	(31.496)	530.176
Adiantamentos	56.203	12.338	(4.305)	(30.127)	34.109	46.219	49.517	(8.051)	(12.825)	74.860
Outros	109.290	4.732	(134)	474	114.362	105.066	392	(300)	43.972	149.130
Total	7.613.647	461.829	(142.370)	-	7.933.106	8.357.154	718.298	(100.847)	(56.321)	8.918.284
Depreciação, amortização e depleção										
Máquinas e equipamentos	(34.839)	(12.680)	2	-	(47.517)	(58.930)	(18.831)	-	-	(77.761)
Direito de produção de óleo e gás (i)	(643.239)	(87.517)	-	-	(730.756)	(809.360)	(68.017)	-	1.325	(876.052)
Desenvolvimento de campos	(1.428.320)	(197.620)	-	-	(1.625.940)	(1.873.377)	(243.518)	-	245	(2.116.650)
Abandono de poço	(37.025)	(9.366)	-	-	(46.391)	(44.551)	(1.594)	-	-	(46.145)
Outros	(30.479)	(5.006)	96	-	(35.389)	(30.178)	(7.018)	-	1.838	(35.358)
Total	(2.173.902)	(312.189)	98	-	(2.485.993)	(2.816.396)	(338.978)	-	3.408	(3.151.966)
Intangível										
Software	25.702	5.445	-	-	31.147	32.955	1.888	-	52.913	87.756
Amortização										
Software – amortização	(9.558)	(2.075)	-	-	(11.633)	(12.399)	(8.254)	-	-	(20.653)
Total do imobilizado e intangível	5.455.889	153.010	(142.272)	-	5.466.627	5.561.314	372.954	(100.847)	-	5.833.421

(i) A abertura do custo de aquisição por polos está apresentada abaixo:

Ativo	Polo	Valor
Bahia	Remanso	95.629
Bahia	Remanso BT-REC	1.248
Bahia	Miranga	1.247.506
Potiguar	Potiguar	1.549.771
Total Controladora		2.894.154
Bahia/Sergipe	Tiêta	79.374
Total Consolidado		2.973.528

(ii) Blocos exploratórios dizem respeito a investimentos feitos em face a compromissos firmados com a ANP de explorar hidrocarbonetos em uma determinada região (ver nota explicativa nº 16).

6.2 Tempo de vida útil estimada

Ativo	Taxa a.a.	Vida útil média
Máquinas e equipamentos	10%	10
Direito de produção de óleo e gás (i)	M.U.P.	-
Desenvolvimento de campos (i)	M.U.P.	-
Abandono de poço (i)	M.U.P.	-
Bloco exploratório	N/A	-
Outros	4% - 25%	7
Software	10% - 20%	7

(i) Os itens em questão são depreciados com base no método das unidades produzidas (M.U.P).

6.3 Bens dados em garantia

A Companhia possui uma sonda de perfuração terrestre dada em garantia do processo de execução fiscal nº 0000566-44.2011.805.0164.

6.4 Negociações para a venda de 50% de sete concessões do ativo Potiguar

No dia 4 de junho de 2024, a PetroReconcavo S.A. firmou contrato de *Farm-out* (“Transação”) com a Mandacaru Energia Ltda (“Mandacaru”), para a venda de 50% da sua participação em sete concessões, que atualmente são detidas em sua totalidade pela Companhia. As concessões estão localizadas na Bacia Potiguar, no estado do Rio Grande do Norte, sendo elas: Acauã, Baixa do Algodão, Fazenda Curral, Fazenda Malaquias, Pajeú, Rio Mossoró e Três Marias.

O valor total da Transação é de US\$ 5 milhões, sendo US\$ 2 milhões (40%) a serem pagos até a data de fechamento, condicionado ao cumprimento de condições precedentes usuais, incluindo a aprovação de órgãos reguladores brasileiros, e o valor remanescente será pago em até dois anos na forma de investimentos nas atividades de desenvolvimento da produção das concessões. A Companhia recebeu R\$ 1.310 (US\$ 241) a título de adiantamento e o montante de US\$ 1.759 milhões, dos US\$ 2 milhões totais estipulados em contrato, serão recebidos na conclusão da transação.

As sete concessões correspondiam na data da operação a 0,5% do valor presente líquido (PV10) das então reservas 2P divulgadas pela Companhia ao mercado, e produziam 390 boed, o que correspondia a 1,4% da produção total da Companhia.

Com o fechamento da Transação, a Mandacaru assumirá a operação das concessões, tendo as partes negociado a constituição de um consórcio e um *Joint Operating Agreement*, que regulará as operações conjuntas entre as duas empresas.

A Companhia analisou a transação à luz do CPC 31 e aplicou como política contábil manter os ativos da transação em seu imobilizado. Essa decisão foi baseada na ausência de interpretação ou orientação específica para transação que não envolve a perda de controle, uma vez que a operação será administrada por meio de uma "joint operation" com controle compartilhado, e na baixa materialidade das operações vendidas, que representaram, aproximadamente, 1% da produção total na data da operação.

6.5 Aquisição de ativos de Midstream de gás natural

No dia 5 de junho de 2025, a Companhia firmou um Contrato de Compra e Venda com a 3R Potiguar S.A., subsidiária da Brava Energia S.A. ("Brava"), referente à aquisição pela Companhia de 50% de ativos de Midstream de gás natural localizados no Estado do Rio Grande do Norte.

Os ativos em questão compreendem duas Unidades de Processamento de Gás Natural (UPGNs), cada uma com capacidade de 1,5 milhão de metros cúbicos por dia (MMm³/dia), sendo uma em operação (UPGN III) e uma hibernada (UPGN II), equipamentos auxiliares à operação, incluindo sistemas de recebimento, compressão e armazenamento de derivados líquidos, bem como, um gasoduto que interliga a produção de gás natural da PetroReconcavo e de outros campos operados pela Brava às referidas UPGNs.

O valor total da transação é de US\$ 65 milhões, dos quais: (i) 10% foram pagos na data de assinatura do Contrato de Compra e Venda e reconhecidos na rubrica de adiantamentos e o saldo remanescente será pago da seguinte forma: (ii) 25% estão condicionados à aprovação da transação pelos órgãos reguladores brasileiros; (iii) 50% a serem pagos no closing da transação após o cumprimento das condições precedentes; e (iv) 15% a serem pagos de forma fracionada conforme evolução do processo de transferência imobiliária.

7. FORNECEDORES

7.1 Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Fornecedores em moeda nacional	433.484	391.412	449.791	424.450
Fornecedores em moeda estrangeira	6.404	2.778	7.542	2.863
Partes relacionadas (nota explicativa n° 15)	2.855	5.369	1.553	2.273
Total	442.743	399.559	458.886	429.586
Total circulante	312.267	269.083	328.410	299.110
Total não circulante	130.476	130.476	130.476	130.476

Os valores alocados no passivo não circulante dizem respeito a títulos de fornecedores em disputa cuja previsão de pagamento excede 12 meses.

8. DEBÊNTURES

8.1 Composição

Composição	Controladora e Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024
Debêntures - Série 1	801.948	777.481
Debêntures - Série 2	381.973	381.789
Custos a amortizar 1	(27.534)	(29.724)
Debêntures 2	669.262	664.190
Custos a amortizar 2	(1.251)	(1.415)
Total	1.824.398	1.792.321
Total circulante	26.513	20.907
Total não circulante	1.797.885	1.771.414

8.2 Movimentação

Movimentação	Controladora e Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2023	-
Efeito caixa	
Adições, líquidas dos custos de captação	1.097.570
Efeito não caixa	
Juros provisionados	7.352
Atualização monetária	2.398
Saldo em 30 de junho de 2024	1.107.320
Saldo em 31 de dezembro de 2024	1.792.321
Efeito caixa	
Juros pagos	(90.363)
Efeito não caixa	
Juros provisionados	96.041
Atualização monetária	26.399
Saldo em 30 de junho de 2025	1.824.398

Não circulante	Controladora e Consolidado
2028	312.215
2029	710.768
2030+	774.902
Total	1.797.885

As principais características e condições destas debêntures estão detalhadas na nota nº 10 das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

Logo abaixo, descrevemos os principais *covenants* vigentes em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024:

- No último dia de cada trimestre fiscal, o Indicador de Alavancagem (Dívida Líquida sobre EBITDA) do Consolidado não deve ser maior que 3,00;
- No último dia de cada ano fiscal, o Indicador de Cobertura do Ativo (PV-10 das Reservas Provadas sobre Dívida Bruta) não deve ser menor que 1,50;

- Em qualquer momento, o Caixa Livre (Caixa e Equivalentes e Aplicações Financeiras, incluindo Fundos Cambiais) do Consolidado não deve ser menor que R\$100.000.

A Companhia possui algumas cláusulas restritivas para distribuição de dividendos, juros sobre o capital próprio ou quaisquer outras distribuições de lucros aos acionistas, acima dos 25% do lucro líquido do exercício previstas em estatuto listadas abaixo:

- Estar adimplente com qualquer de suas obrigações pecuniárias estabelecidas na Escritura de Emissão; e
- Imediatamente antes e imediatamente depois (neste último caso, considerando o proforma consolidado) do efetivo pagamento de dividendos ou qualquer outra forma de distribuição de recursos aos seus acionistas não houver descumprimento dos Índices Financeiros apurado com relação aos últimos 12 meses relativos às demonstrações financeiras consolidadas.

Para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2025 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2024, a Companhia cumpriu todos os *covenants* contratuais.

9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

9.1 Imposto de Renda e Contribuição Social no resultado

Os valores de Imposto de Renda (“IR”) e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (“CSLL”) que afetaram o resultado no período de três e seis meses findo em 30 de junho de 2025 e 2024 estão demonstrados a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024
Lucro antes do imposto do IR e CSLL	248.196	46.394	253.826	52.849
Alíquota combinada de IR e CSLL	34%	34%	34%	34%
IR e CSLL às alíquotas da legislação	(84.387)	(15.774)	(86.301)	(17.969)
Equivalência patrimonial	7.558	6.797	-	-
Redução – incentivo fiscal (i)	(16.869)	(29.587)	(9.961)	(24.764)
Juros sobre capital próprio	89.556	139.400	89.556	139.400
Alíquota de tributos diferidos (ii)	(3.490)	(14.277)	(7.069)	(13.001)
Outros	(2.425)	3.228	(1.912)	(334)
Imposto de renda e contribuição social	<u>(10.057)</u>	<u>89.787</u>	<u>(15.687)</u>	<u>83.332</u>

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024
Lucro antes do imposto do IR e CSLL	545.670	171.526	562.588	181.361
Alíquota combinada de IR e CSLL	34%	34%	34%	34%
IR e CSLL às alíquotas da legislação	(185.528)	(58.319)	(191.280)	(61.663)
Equivalência patrimonial	23.814	10.005	-	-
Redução – incentivo fiscal (i)	-	-	20.877	7.950
Juros sobre capital próprio	89.556	139.400	89.556	139.400
Alíquota de tributos diferidos (ii)	(9.499)	(21.689)	(17.146)	(20.298)
Outros	1.655	5.291	1.073	(536)
Imposto de renda e contribuição social	<u>(80.002)</u>	<u>74.688</u>	<u>(96.920)</u>	<u>64.853</u>

(i) Incentivo fiscal federal concedido pela SUDENE para redução do imposto de renda.

(ii) Refere-se a diferença entre alíquota nominal e efetiva oriunda do benefício fiscal da Sudene sobre as diferenças temporárias de variação cambial.

9.2 Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos no balanço

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Ativo				
Provisão para abandono de poços	32.839	29.814	33.460	30.375
Instrumentos financeiros derivativos	44.945	125.406	44.945	125.406
Prejuízo fiscal/base negativa	77.044	40.495	89.429	66.241
Varição cambial passiva não realizada	5.887	22.632	6.635	22.632
Provisão fornecedores	30.771	38.602	34.082	40.184
Perdas de crédito esperadas	24.042	24.042	24.042	24.042
Pagamento baseado em ações	10.627	11.314	10.627	11.314
Provisão para PLR	6.873	10.862	6.954	10.993
Arrendamentos	6.860	5.182	8.188	7.498
Provisão para obsolescência do estoque	7.084	7.084	7.694	7.694
Passivo contingente de aquisições	7.491	7.491	7.491	7.491
Amortização de Mais-valia	29.712	22.218	29.712	22.218
Outros	-	-	29.060	22.110
Total	284.175	345.142	332.319	398.198
Passivo				
Depleção acelerada (i)	(274.395)	(242.553)	(312.291)	(280.449)
Arrendamentos	(6.449)	(5.332)	(7.694)	(7.602)
Varição cambial ativa não realizada	-	(8.330)	-	(12.927)
Instrumentos financeiros derivativos	(1.771)	(195)	(1.771)	(195)
Outros	(2.835)	(9.970)	-	-
Total	(285.450)	(266.380)	(321.756)	(301.173)
IR e CSLL diferido líquido	(1.275)	78.762	10.563	97.025
Total ativo	-	78.762	11.838	97.025
Total Passivo	(1.275)	-	(1.275)	-

(i) A Companhia utiliza a prerrogativa estabelecida na lei Nº 13.586, de 29 de dezembro de 2017, para acelerar fiscalmente a depleção dos seus campos.

A Administração considera que os impostos ativos decorrentes das provisões temporárias serão realizados na proporção que os contratos de derivativos forem vencendo, que os poços forem abandonados e que as contingências e demais provisões forem realizadas.

A expectativa da Administração para realização dos créditos tributários está apresentada a seguir:

	Controladora	Consolidado
2025	12.593	25.477
2026	120.219	121.867
2027	37.510	38.446
2028	28.253	28.371
2029 em diante	85.600	118.158
Total	284.175	332.319

9.3 Movimentação Diferido

	Controladora	Consolidado
Saldo líquido em 31 de dezembro de 2023	8.399	46.370
<u>Demonstração do resultado abrangente</u>		
Hedge Accounting	(18.355)	(18.355)
Total do efeito no resultado abrangente	(18.355)	(18.355)
<u>Demonstração do resultado do período</u>		
Variação cambial	17.402	16.270
Abandono de poço	16.513	16.513
Depleção acelerada	(35.549)	(35.549)
Prejuízo fiscal	34.277	31.378
Derivativos	46.080	46.080
Outros	(4.035)	(6.399)
Total do efeito no resultado do período em 30 de junho de 2024	74.688	68.293
Saldo líquido em 30 de junho de 2024	64.732	96.308
Saldo líquido em 31 de dezembro de 2024	78.762	97.025
<u>Demonstração do resultado do período</u>		
Variação cambial	7.524	13.744
Abandono de poço	3.025	3.085
Depleção acelerada	(31.843)	(31.843)
Prejuízo Fiscal e base negativa	25.806	12.445
Derivativos	(82.037)	(82.037)
Amortização Mais Valia	7.494	7.494
Outros	(9.971)	(9.543)
Total do efeito no resultado do período em 30 de junho de 2025	(80.002)	(86.655)
Créditos extemporâneos	(35)	193
Saldo líquido em 30 de junho de 2025	(1.275)	10.563

10. VALORES A PAGAR POR AQUISIÇÕES

10.1 Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
<u>Circulante</u>				
<u>SPE Tiêta</u>				
Valor justo através do resultado	-	27.308	-	27.308
<u>Polo Miranga</u>				
Valor justo através do resultado	-	185.769	-	185.769
Total circulante	-	213.077	-	213.077
Total circulante em US\$	-	34.410	-	34.410
Total	-	213.077	-	213.077

10.2 Movimentação

	Controladora	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2023	485.495	485.495
Efeito não caixa		
Adição	22.033	22.033
Juros apropriados	1.575	1.575
Variação cambial	57.983	57.983
Efeito caixa		
Pagamento	(144.439)	(144.439)
Saldo em 30 de junho de 2024	422.647	422.647
Saldo em 31 de dezembro de 2024	213.077	213.077
Efeito não caixa		
Variação cambial	(15.281)	(15.281)
Efeito caixa		
Pagamento	(197.796)	(197.796)
Saldo em 30 de junho de 2025	-	-

a) SPE Tiêta

No dia 28 de fevereiro de 2023, a operação da aquisição da SPE Tiêta foi concluída.

Valor justo através do resultado:

Como parte do contrato, o valor total do *Earnout* era de até US\$36.000 (R\$196.456). Esses pagamentos estão vinculados ao preço do Petróleo tipo Brent nos anos de 2023 a 2025 e a outras sinergias operacionais.

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, a Companhia não registrou nenhum valor referente a parcela *Earnout* no resultado devido ao não atingimento das premissas estipuladas em contrato (em 30 de junho de 2024, US\$ 4.410 ou R\$ 24.515). Até o final de 2025, a Companhia pode reconhecer o valor máximo de US\$ 7.230 (R\$ 39.455). O valor do *Earnout* de 2024 foi integralmente liquidado em março de 2025.

Para o ano de 2025, existem US\$ 12.000 (R\$ 65.485) adicionais que estão relacionados a sinergias com potenciais novos ativos que venham a ser adquiridos pela Companhia não reconhecidos considerando a remota probabilidade da ocorrência dos eventos.

b) Polo Miranga

No dia 31 de março de 2025, a Companhia efetuou o pagamento final de US\$ 30.000 (R\$ 172.422) para quitação da última parcela da compra do ativo. As condições completas da aquisição foram divulgadas às demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.

11. PROVISÃO PARA PROCESSOS JUDICIAIS

11.1 Perdas prováveis

Com base na análise individual dos processos impetrados contra a Companhia e sua controlada, e suportadas por opinião de seus consultores jurídicos internos e externos, foram constituídas provisões, no passivo não circulante, para riscos com perdas consideradas prováveis, conforme demonstrado a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Processos trabalhistas	2.722	3.252	4.384	4.810
Processos fiscais	1.582	1.472	1.582	1.472
Processos regulatórios	434	386	44.166	41.641
Total	4.738	5.110	50.132	47.923

A Companhia possui 99 processos trabalhistas (85, em 2024), sendo 35 deles classificados como perdas prováveis (45, em 2024). A maior parte destas ações trabalhistas estão vinculados a empresas terceirizadas, em que a PetroReconcavo consta como responsável subsidiária no processo.

Apesar de ter sido iniciado procedimento de conciliação junto à ANP, no âmbito da aquisição da SPE Tiêta, as vendedoras da SPE Tiêta se obrigaram a indenizar a Companhia no caso de a SPE Tiêta ter de efetuar algum desembolso pelo pagamento das multas cobradas pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis e, com isso, apresentou uma fiança bancária prestada pelo Banco Itaú no valor de R\$ 41.254 e se obrigaram a depositar mensalmente, em conta caução, o valor da correção monetária, também com base no índice IGP-DI. Para a data base de 30 de junho de 2025, o saldo atualizado da fiança era de R\$ 43.731.

11.1.1 Movimentação

	Controladora	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2023	3.239	5.299
Provisões constituídas	536	42.505
Provisões revertidas	(103)	(382)
Saldo em 30 de junho de 2024	3.672	47.422
Saldo em 31 de dezembro de 2024	5.110	47.923
Provisões constituídas (i)	408	3.946
Provisões revertidas	(780)	(1.737)
Saldo em 30 de junho de 2025	4.738	50.132

(i) Em 30 de junho de 2025, R\$ 2.477 das provisões constituídas se referiam a atualização pelo IGP-DI do saldo contingenciado junto à ANP.

11.2 Perdas possíveis

A Companhia possuía em 30 de junho de 2025 e em 31 de dezembro de 2024, litígios com probabilidade de perda possível, com base na opinião da Administração e de seus consultores jurídicos, conforme demonstrados a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Processos trabalhistas	6.711	1.439	8.501	4.098
Processos fiscais	61.594	57.300	61.594	57.300
Processos regulatórios	68.717	49.876	68.732	49.891
Processos cíveis	1.719	1.715	8.564	8.360
Total	138.741	110.330	147.391	119.649

Os processos fiscais são compostos por causas pulverizadas, principalmente de tributos federais.

Os processos trabalhistas são compostos por causas pulverizadas de ex-colaboradores e, principalmente, processos de responsabilidade subsidiária requerendo pagamento de verbas rescisórias, horas extras, adicionais de periculosidade, dentre outras.

11.3 Procedimento arbitral

A PetroReconcavo é parte em um procedimento arbitral instaurado pela própria Companhia, que tramita perante a Câmara de Comércio Internacional (CCI) para discussão sobre contratos de compra e venda de gás natural, onde a Companhia requer que seja declarada a regularidade e validade das operações realizadas nos contratos, reconhecendo a inexistência de débitos e a existência de créditos a seu favor.

O procedimento é confidencial e está em estágio inicial, já tendo sido constituído o Painel Arbitral, assinada a Ata de Missão, apresentadas as Alegações Iniciais e a resposta às Alegações Iniciais com pedido contraposto.

A Requerente e a Requerida, conjuntamente, requereram a suspensão da arbitragem com o objetivo de instaurar procedimento de mediação voltado à resolução consensual da disputa.

Com isso, a Administração entende que ainda não há outras informações relevantes a serem divulgadas pela Companhia até a presente data, sem que a sua divulgação prejudique seriamente a posição da Companhia.

Os valores dos ativos e passivos reconhecidos nessas informações trimestrais relacionados à disputa podem variar conforme o resultado do procedimento arbitral.

12. PROVISÃO PARA ABANDONO DE POÇOS

12.1 Movimentação

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31 de dezembro de 2023	184.707	189.624
Atualização	8.795	9.014
Baixas	(1.934)	(1.934)
Saldos em 30 de junho de 2024	191.568	196.704
Saldos em 31 de dezembro de 2024	133.949	136.972
Atualização	7.314	7.479
Baixas	(171)	(171)
Saldos em 30 de junho de 2025	141.092	144.280
Total do passivo circulante	171	171
Total do passivo não circulante	140.921	144.109

13. INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, a Companhia operou os seguintes instrumentos derivativos:

Instrumento financeiro	Classificação	Designação
<i>Zero Cost Collar ("Collar")</i>	Valor justo pelo resultado	Não aplicável
<i>Swap Cambial ("Swap")</i>	Valor justo pelo resultado	Não aplicável

Os contratos de *SWAP* firmados resultam em um custo médio dolarizado de aproximadamente 7,05% a.a. e 6,16% a.a. para a primeira e segunda distribuição de debêntures emitidas, respectivamente.

	“Nocional”	Remuneração	Valor justo
Debêntures I - Série 1			
Ponta Ativa	R\$ 753.000	IPCA + 7,3249%	795.953
Ponta Passiva	US\$ 143.776	VC + 7,03%	(871.203)
Resultado			(75.250)
Debêntures I - Série 2			
Ponta Ativa	R\$ 376.500	12,8886%	378.108
Ponta Passiva	US\$ 71.888	VC + 7,10%	(436.829)
Resultado			(58.721)
Debêntures II			
Ponta Ativa	R\$ 650.000	CDI + 1,15%	692.288
Ponta Passiva	US\$ 114.695	VC + 6,1643%	(666.409)
Resultado			25.879
Efeito no Resultado em 2025			288.668
Pagamento/(Recebimento) líquido de caixa			(27.920)
Efeito no Resultado em 2024			(368.840)
Efeito total do Resultado			(108.092)

13.1 Composição

	Controladora e Consolidado	
	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Ativos financeiros derivativos		
<i>Collar</i>	5.209	575
Passivos financeiros derivativos		
<i>SWAP cambial</i>	108.092	368.840
Total	<u>102.883</u>	<u>368.265</u>
Total Ativo circulante	5.209	575
Total Passivo circulante	327	1.003
Total Passivo não circulante	107.765	367.837

13.2 Movimentação

	Controladora e Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2023	99.478
Efeito caixa	
Liquidação de contratos de derivativos	(91.570)
Efeito não caixa – Resultado abrangente	
NDFs	(53.986)
Efeito não caixa – Resultado	
Derivativos registrados no resultado abrangente e reciclados pelo resultado	91.243
SWAP Cambial	135.529
Collar	9.062
Saldo em 30 de junho de 2024	<u>189.756</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2024	<u>368.265</u>

Efeito caixa	
Collar	710
SWAP Cambial	27.920
Efeito não caixa – Resultado	
Collar	(5.344)
SWAP cambial	(288.668)
Saldo em 30 de junho de 2025	<u>102.883</u>

14. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

14.1 Capital Social

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024 o capital social estava apresentado como segue:

Ano	Quantidade de ações (i)	Capital social subscrito	Custo com emissão de ações	Efeito fiscal	Capital social líquido
31/12/2024	293.452.126	2.907.148	(113.140)	38.468	2.832.476
30/06/2025	293.472.126	2.907.296	(113.140)	38.468	2.832.624

(i) Todas as ações são ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024 as ações estavam assim distribuídas:

Acionista	PetroReconcavo	
	30/06/2025	31/12/2024
Fundos geridos pelo Opportunity	81.108.689	79.693.489
PetroSantander Luxembourg Holdings S.a.r.l.	57.536.716	57.536.716
Eduardo Cintra Santos	17.080.000	16.970.000
Perbras - Empresa Brasileira de Perfurações Ltda.	12.523.304	12.523.304
Outros acionistas	125.223.417	126.728.617
Total	<u>293.472.126</u>	<u>293.452.126</u>
Ações em tesouraria	(498.471)	(352.936)
Total líquido de ações em tesouraria	<u>292.973.655</u>	<u>293.099.190</u>

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, a Companhia recomprou 498.000 ações (2024, 702.000) e entregou 352.465 (2024, 575.060) ações ordinárias para executivos e colaboradores estratégicos da Companhia. Adicionalmente, para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2025 não houve integralização de capital (em 2024, R\$ 495).

Em 30 de junho de 2025, a Companhia mantinha 498.471 ações em tesouraria (352.936 em 2024) ao preço médio de R\$15,98, totalizando R\$7.965 (R\$7.035 em 2024).

a) Movimentação do Capital Social

Evento	Reunião	Data	Ações	Valor
Saldo		31/12/2023	293.338.126	2.905.941
Exercício de opções	Reunião do Conselho de Administração	29/04/2024	42.000	450
Exercício de opções	Reunião do Conselho de Administração	29/05/2024	52.000	556
Exercício de opções	Reunião do Conselho de Administração	27/06/2024	8.000	86
Exercício de opções	Reunião do Conselho de Administração	31/07/2024	8.000	86
Exercício de opções	Reunião do Conselho de Administração	31/07/2024	4.000	29
Saldo		<u>31/12/2024</u>	<u>293.452.126</u>	<u>2.907.148</u>
Exercício de opções	Reunião do Conselho de Administração	30/01/2025	20.000	148
Saldo		<u>30/06/2025</u>	<u>293.472.126</u>	<u>2.907.296</u>

14.2 Resultado por ação

PetroReconcavo		
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024
Resultado líquido do período	238.139	136.181
Média ponderada de ações emitidas	292.715.787	292.977.807
Resultado básico por ação - R\$	0,81	0,46
Média ponderada das ações e das opções de ações emitidas (i)	292.725.787	293.074.642
Resultado diluído por ação - R\$	0,81	0,46

PetroReconcavo		
	01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024
Resultado líquido do período	465.668	246.214
Média ponderada de ações emitidas	292.853.943	293.044.969
Resultado básico por ação - R\$	1,59	0,84
Média ponderada das ações e das opções de ações emitidas (i)	292.867.258	293.165.386
Resultado diluído por ação - R\$	1,59	0,84

(i) As opções de compra, divulgadas às notas explicativas nº 14.4, já tiveram suas condições de serviços cumpridas e podem ser exercidas a qualquer momento, conseqüentemente, possuem efeito diluidor.

14.3 Dividendos e Juros sobre Capital Próprio

Conforme Estatuto Social, os dividendos mínimos obrigatórios correspondem a 25% do lucro líquido, deduzido de eventuais prejuízos acumulados, ajustado pelas reservas legal, de incentivo fiscal e de contingências, caso haja. Para maiores informações referentes à última distribuição de dividendos realizada pela Companhia, consultar a nota explicativa nº 16 às demonstrações financeiras individuais e consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

No dia 29 de maio de 2024, o Conselho da Administração aprovou a distribuição de juros sobre o capital próprio ("JSCP") no valor bruto de R\$410.000, correspondente ao valor bruto de R\$1,398827 por ação ordinária, sujeito à retenção de imposto de renda na fonte, exceto para os acionistas que comprovadamente não estiverem sujeitos à incidência do tributo, na forma da legislação aplicável.

No dia 7 de novembro de 2024, o Conselho de Administração aprovou a distribuição de dividendos no valor total de R\$ 379.000, correspondentes a R\$ 1,293078 por ação.

No dia 8 de maio de 2025, o Conselho de Administração aprovou a distribuição de juros sobre o capital próprio ("JSCP") no valor bruto de R\$ 263.400, correspondente ao valor bruto de R\$ 0,900140 por ação ordinária, sujeito à retenção de imposto de renda na fonte, exceto para os acionistas que comprovadamente não estiverem sujeitos à incidência do tributo, na forma da legislação aplicável.

14.4 Pagamentos baseados em ações

a) Ações diferidas

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, as reservas de capital apresentaram a seguinte movimentação:

	Controladora e Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2023	33.477
Provisão	7.484
Entrega	(11.031)
Saldo em 30 de junho de 2024	29.930
Saldo em 31 de dezembro de 2024	37.909
Provisão	8.261
Entrega	(6.393)
Saldo em 30 de junho de 2025	39.777

- Incentivo de longo prazo (“ILP”)

O programa de ILP concede aos Participantes ações restritas (durante o período de *vesting*) em duas parcelas distintas, a parcela de retenção e a parcela *Total Shareholder Return (“TSR”)*. O pagamento depende da permanência dos executivos na Companhia e da valorização da ação, respectivamente. Cada parcela representa 50% das ações outorgadas.

Os seguintes contratos de ações diferidas e incentivos de longo prazo vigoravam:

	Quantidade	Outorga	Validade	Valor	Valor do “vested”	
(i)			(ii)	(iii)	30/06/2025	31/12/2024
ILP 2022 - Parcelas Retenção e TSR	39.754	31/05/2022	2023–2025	658	14.255	14.822
ILP 2023 - Parcelas Retenção e TSR	616.785	2023-2024	2024–2027	12.850	7.697	7.146
ILP 2024 - Parcelas Retenção e TSR	551.952	29/04/2024	2025–2027	11.695	4.485	3.282
ILP 2025 - Parcelas Retenção e TSR	1.286.780	30/04/2025	2026–2028	9.326	681	-
Total	2.495.271			34.529	27.118	25.250

(i) Em consonância com o CPC 10 (R1), a Companhia reconheceu despesas relativas às outorgas das ações diferidas, em contrapartida de reservas de capital, considerando a intenção da Companhia de efetuar essa liquidação com entrega de ações. Adicionalmente, os encargos trabalhistas são reconhecidos como provisão no passivo da Companhia.

(ii) A validade do plano representa o final do período de aquisição de direito (“*Vesting period*”).

(iii) Representa o valor justo total do plano. Para os planos em que a condição de serviço se limita ao tempo de serviço, o valor justo é determinado com base na cotação de mercado da ação na data da outorga (Benefício Extraordinário e Benefício de Metas Anuais). Já para os planos em que a condição de serviço depende tanto do tempo de serviço quanto da valorização da ação, o valor justo é determinado utilizando-se a metodologia Monte Carlo (ILPs).

Ações	31/12/2023	Outorgadas	Canceladas	Entregas	30/06/2024
		(i)			
Benefício Extraordinário – 4ª parcela	200.402	-	(13.249)	(187.153)	-
Benefício Metas anuais 2020	233.064	-	(18.738)	(205.862)	8.464
ILP 2022 – Parcelas Retenção e TSR	629.696	7.127	-	(107.928)	528.895
ILP 2023 – Parcelas Retenção e TSR	617.653	147.695	-	(61.505)	703.843
ILP 2024 – Parcelas Retenção e TSR	-	568.348	-	-	568.348
Total	1.680.815	723.170	(31.987)	(562.448)	1.809.550

Ações	31/12/2024	Outorgadas	Canceladas	Entregas	30/06/2025
			(ii)		
ILP 2022 – Parcelas Retenção e TSR	524.747	38.890	(349.815)	(174.068)	39.754
ILP 2023 – Parcelas Retenção e TSR	703.843	30.853	-	(117.911)	616.785
ILP 2024 – Parcelas Retenção e TSR	603.014	9.424	-	(60.486)	551.952
ILP 2025 – Parcelas Retenção e TSR	-	1.286.780	-	-	1.286.780
Total	1.831.604	1.365.947	(349.815)	(352.465)	2.495.271

- (i) O Conselho de Administração aprovou a outorga de 147.695 ações ordinárias a novos participantes contratados pela Companhia após a aprovação do Programa Parcelas Retenção e TSR 2023.
- (ii) A Companhia cancelou a totalidade das ações destinadas aos executivos referentes à parcela TSR, em virtude do não atingimento das metas previamente estabelecidas para a distribuição da referida parcela, no âmbito do programa de bonificação referente ao exercício de 2022.

b) Opções de ações

Nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2013, 2014 e de 2016, a Companhia concedeu a executivos e colaboradores que ocupam posições estratégicas um plano de remuneração baseado em opções de ações. Em função do desdobramento das ações da Companhia, ocorrido em 1º de abril de 2021, cada opção de compra pode ser convertida em duas ações ordinárias da Companhia no momento do exercício da opção.

Os seguintes contratos de opções de ações vigoraram em 30 de junho de 2025. As quantidades de opções são aquelas remanescentes e não exercidas.

Data de emissão	Quantidade residual	Outorga	Validade	Preço de exercício (R\$)	Valor justo (R\$)
13/05/2016	5.000	13/05/2016	12/05/2026	14,81	11,93

Não há saldo restante do valor justo estimado a ser reconhecido no resultado nos próximos exercícios, uma vez que as condições de serviço foram cumpridas no exercício de 2019.

No período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, foram exercidas 10.000 opções (em 30 de junho de 2024, 51.000) e zero opções foram canceladas (em 30 de junho de 2024, zero). A Companhia recebeu R\$ 148 (em 30 de junho de 2024, R\$ 1.006) referente ao exercício dessas opções e não possui saldo a receber a título de capital subscrito a integralizar. Não houve opções expiradas no período de seis meses findo em 30 de junho de 2025 e 2024.

15. PARTES RELACIONADAS

15.1 Saldos e Transações

Saldos	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
<u>Outros ativos:</u>				
SPE Tiêta (i)	12.679	27.399	-	-
<u>Fornecedores:</u>				
SPE Tiêta (i)	1.302	3.314	-	-
Grupo PERBRAS (ii)	1.553	2.054	1.553	2.272
Grupo PetroSantander (iii)	-	1	-	1
Total fornecedores	2.855	5.369	1.553	2.273

Transações – Receitas (despesas)	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
SPE Tiêta (i)	23.351	15.866	-	-
Grupo PERBRAS (ii)	(1.627)	(1.018)	(1.626)	(1.018)
Grupo PetroSantander (iii)	(752)	(315)	(752)	(315)
Rateios (iv)	26.169	7.539	-	-
Total	47.141	22.072	(2.378)	(1.333)

(i) Refere-se a prestação de serviços (sondas e diversos), venda de materiais e gás natural com a SPE Tiêta.

(ii) A Companhia possui transações com a acionista PERBRAS - Empresa Brasileira de Perfuração Ltda., a qual realiza serviços com sondas de produção terrestres e outros serviços diversos de suporte à produção, suportado por contrato de prestação de serviço na modalidade de preços unitários, atualizados anualmente pelo IGP-M.

(iii) A Companhia possui transações com a PetroSantander Management Inc., a PetroSantander Colômbia e a PetroSantander Holdings GMBH que prestam assistência técnica e consultoria especializada na modalidade de “homem hora” relativa à exploração e produção de poços de petróleo, cujo contrato de prestação de serviço não prevê encargos financeiros.

(iv) Refere-se aos rateios de gastos corporativos.

15.2 Remuneração da administração

	Controladora		Consolidado	
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024
Benefícios – Diretoria (i)	4.265	3.549	4.265	3.549
Benefícios - Conselho de Administração (i)	1.222	1.258	1.222	1.258
Outros benefícios (ii)	115	115	115	115
Pagamento baseado em ações (iii)	1.881	2.640	1.881	2.640
Subtotal	7.483	7.562	7.483	7.562
Encargos sociais (iv)	767	433	767	433
Total	8.250	7.995	8.250	7.995

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024
Benefícios – Diretoria (i)	8.250	4.169	8.250	4.169
Benefícios - Conselho de Administração (i)	2.443	2.310	2.443	2.310
Outros benefícios (ii)	230	188	230	188
Pagamento baseado em ações (iii)	4.236	5.189	4.236	5.189
Subtotal	15.159	11.856	15.159	11.856
Encargos sociais (iv)	2.135	1.309	2.135	1.309
Total	17.294	13.165	17.294	13.165

(i) Refere-se ao pró-labore, líquido de encargos sociais, dos diretores estatutários e dos conselheiros da Companhia.

(ii) Refere-se às contribuições feitas pela Companhia em plano de previdência privada.

(iii) Referem-se a pagamentos e ao *vesting*, líquido de encargos, dos programas descritos na nota explicativa nº14.4.

(iv) Referem-se aos encargos sociais de ônus do empregador referente à remuneração dos diretores estatutários e conselheiros da Companhia.

A remuneração da Administração é determinada pelos acionistas. Em 24 de abril de 2025, os acionistas definiram, em Assembleia Geral Ordinária, a remuneração máxima para o exercício de 2025 no montante de R\$37.643 (R\$34.222, 2024), excluindo-se encargos sociais de ônus do empregador.

16. DIREITOS E COMPROMISSOS COM A ANP – AGÊNCIA DE PETRÓLEO, GÁS E BIOCOMBUSTÍVEIS

16.1 Compromissos e direitos dos campos em produção

O Grupo é concessionário de 58 campos de petróleo subdivididos entre o Polo Remanso, Polo Miranga e Polo Tieta (em conjunto “Ativo Bahia”), e o Polo Potiguar (“Ativo Potiguar”) além de possuir direito a blocos exploratórios no Polo Potiguar.

As seguintes participações governamentais e de terceiros deverão ser pagas pela Companhia em decorrência da retenção e das atividades nesses campos:

Participações	Detalhes
“Royalties”	Os Royalties equivalem ao percentual de 7,5% até 10% aplicado sobre a produção bruta de petróleo e/ou gás natural, a partir da data de início da produção comercial da Área de Concessão (30 de junho de 2025, R\$111.572 e 30 de junho de 2024, R\$37.638). O pagamento aos proprietários de terra corresponde ao equivalente a 1% (um por cento) da produção de petróleo e gás natural, de acordo com a legislação brasileira aplicável (30 de junho de 2025, R\$15.739 e 30 de junho de 2024, R\$14.065).
Participação especial	No montante definido no Decreto das Participações 2.705/98 e Portaria da ANP 10/99.
Pagamento pela ocupação ou retenção da Área de Concessão	Para cada campo existe um valor em R\$ por quilômetro quadrado, que varia de acordo com o contrato de concessão de cada campo e com o estágio de operação de cada campo, que podem ser: (i) fase de exploração; (ii) fase de desenvolvimento; e (iii) fase de produção. Todos os campos estão na fase de produção.

16.2 Compromissos e direitos de blocos exploratórios

Pelos termos dos contratos de concessão, em caso de descoberta e comprovação de jazida comercialmente explorável, a Companhia tem garantidos os direitos de desenvolver e produzir, por um período de 27 anos, petróleo e gás nos campos comerciais que venham a ser delimitados dentro dos limites desses blocos.

Companhia	Área Bloco	Bloco	Situação
PetroReconcavo	Bacia Potiguar	POT-T-702	Em desenvolvimento
PetroReconcavo	Bacia Potiguar	POT-T-742	Em prospecção
PetroReconcavo	Bacia Potiguar	POT-T-793	Em prospecção
SPE Tiêta	Bacia do Recôncavo	REC-T-129	Valor reduzido a R\$0
SPE Tiêta	Bacia do Recôncavo	REC-T-142	Valor reduzido a R\$0
SPE Tiêta	Bacia do Recôncavo	REC-T-224	Valor reduzido a R\$0
SPE Tiêta	Bacia do Recôncavo	REC-T-117	Valor reduzido a R\$0
SPE Tiêta	Bacia do Recôncavo	REC-T-118	Valor reduzido a R\$0

17. RECEITA LÍQUIDA

17.1 Composição

As receitas de petróleo estão diretamente vinculadas ao preço do petróleo tipo Brent, cujas cotações são negociadas livremente nos mercados externos e ao preço contratual de venda do gás natural e seus subprodutos.

	Controladora		Consolidado	
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024
Receita bruta:				
Venda de Petróleo	420.755	534.215	548.665	622.591
Venda de Gás e subprodutos	393.626	372.894	397.182	374.445
Prestação de Serviços	2.527	8.677	2.527	8.677
Contato de Hedge	-	(32.073)	-	(32.073)
Total	816.908	883.713	948.374	973.640
(-) Deduções sobre a receita	(129.523)	(138.798)	(142.072)	(147.386)
Receita líquida	687.385	744.915	806.302	826.254

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024
Receita bruta:				
Venda de Petróleo	865.126	1.040.121	1.163.463	1.193.278
Venda de Gás e subprodutos	781.557	740.553	787.282	743.128
Prestação de Serviços	2.957	9.956	2.957	9.956
Contato de Hedge	-	(91.243)	-	(91.243)
Total	1.649.640	1.699.387	1.953.702	1.855.119
(-) Deduções sobre a receita	(257.898)	(269.326)	(286.648)	(284.130)
Receita líquida	1.391.742	1.430.061	1.667.054	1.570.989

18. INFORMAÇÕES SOBRE A NATUREZA DOS GASTOS RECONHECIDOS NA DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

	Controladora		Consolidado	
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024
Pessoal	(73.395)	(67.490)	(74.794)	(72.003)
Serviços e Materiais	(142.314)	(107.841)	(167.706)	(117.957)
Eletricidade	(19.579)	(17.143)	(19.716)	(17.160)
Outras	(7.607)	(13.928)	(7.148)	(12.455)
Compra/"Swap" de gás	(23.793)	(13.169)	(23.793)	(13.169)
Custo Midstream - Escoamento	(3.715)	(4.853)	(3.715)	(4.853)
Custo Midstream - Processamento	(51.884)	(58.346)	(51.884)	(58.346)
Custo Midstream - Transporte	(24.885)	(31.293)	(24.885)	(31.293)
Royalties	(46.307)	(44.200)	(58.889)	(51.703)
Depreciação, amortização e depleção	(141.986)	(134.235)	(195.367)	(178.214)
Total	(535.465)	(492.498)	(627.897)	(557.153)
Custo dos produtos vendidos e dos serviços prestados	(470.164)	(440.605)	(553.122)	(501.955)
Gerais e administrativas	(55.623)	(44.773)	(66.443)	(48.331)
Outras receitas (despesas) líquidas	(9.678)	(7.120)	(8.332)	(6.867)
Total	(535.465)	(492.498)	(627.897)	(557.153)

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024
Pessoal	(138.705)	(122.867)	(141.751)	(130.411)
Serviços e Materiais	(274.003)	(207.766)	(323.970)	(226.586)
Eletricidade	(36.833)	(35.017)	(37.132)	(35.456)
Vendas	-	(892)	-	(892)
Outras	(21.968)	(55.306)	(19.934)	(54.164)
Compra/"Swap" de gás	(63.740)	(25.794)	(63.741)	(25.794)
Custo Midstream - Escoamento	(7.455)	(11.213)	(7.455)	(11.213)
Custo Midstream - Processamento	(100.905)	(119.382)	(100.905)	(119.382)
Custo Midstream - Transporte	(47.236)	(61.937)	(47.236)	(61.937)
Royalties	(98.527)	(91.298)	(127.311)	(104.487)
Depreciação, amortização e depleção	(253.937)	(256.947)	(359.449)	(332.076)
Total	(1.043.309)	(988.419)	(1.228.884)	(1.102.398)
Custo dos produtos vendidos e dos serviços prestados	(927.161)	(871.069)	(1.093.988)	(977.803)
Gerais e administrativas	(102.985)	(83.629)	(122.945)	(90.949)
Outras receitas (despesas) líquidas	(13.163)	(33.721)	(11.951)	(33.646)
Total	(1.043.309)	(988.419)	(1.228.884)	(1.102.398)

19. RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora		Consolidado	
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/04/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024
Receitas financeiras				
Juros e rendimentos, líquidos	9.116	12.984	10.179	15.674
Total receitas financeiras	9.116	12.984	10.179	15.674
Despesas financeiras:				
Juros com empréstimos	-	(21.017)	-	(21.017)
Outros juros	(1.422)	(1.660)	(1.577)	(1.913)
Juros sobre abandono de poço	(3.657)	(4.339)	(3.739)	(4.449)
Despesas bancárias e outras	(2.210)	(6.431)	(2.423)	(6.629)
Juros sobre debêntures	(58.834)	(9.497)	(58.834)	(9.497)
Total despesa financeira	(66.123)	(42.944)	(66.573)	(43.505)
Variação cambial:				
Variação cambial ativa	3.727	81.775	48.964	89.441
Variação cambial passiva	(15.394)	(144.644)	(70.360)	(144.674)
Total variação cambial	(11.667)	(62.869)	(21.396)	(55.233)
Instrumentos financeiros:				
SWAP cambial	150.078	(135.529)	150.078	(135.529)
Zero Cost Collar	3.133	2.341	3.133	2.341
Total Instrumentos financeiros	153.211	(133.188)	153.211	(133.188)
Total	84.537	(226.017)	75.421	(216.252)

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024	01/01/2025 a 30/06/2025	01/01/2024 a 30/06/2024
Receitas financeiras				
Juros e rendimentos, líquidos	19.979	21.050	22.594	26.249
Total receitas financeiras	19.979	21.050	22.594	26.249
Despesas financeiras:				
Juros com empréstimos	-	(41.943)	-	(41.943)
Outros juros	(1.892)	(3.554)	(2.244)	(4.217)
Juros sobre abandono de poço	(7.314)	(8.795)	(7.479)	(9.014)
Despesas bancárias e outras	(4.751)	(16.249)	(5.182)	(16.573)
Juros sobre debêntures	(121.763)	(9.497)	(121.763)	(9.497)
Total despesa financeira	(135.720)	(80.038)	(136.668)	(81.244)
Variação cambial:				
Variação cambial ativa	27.208	93.201	78.028	101.556
Variação cambial passiva	(56.243)	(189.164)	(133.548)	(189.200)
Total variação cambial	(29.035)	(95.963)	(55.520)	(87.644)
Instrumentos financeiros:				
SWAP cambial	288.668	(135.529)	288.668	(135.529)
Zero Cost Collar	5.344	(9.062)	5.344	(9.062)
Total Instrumentos financeiros	294.012	(144.591)	294.012	(144.591)
Total	149.236	(299.542)	124.418	(287.230)

20. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

20.1 Gestão de risco de capital

O Grupo administra seu capital para assegurar que suas operações possam continuar com suas atividades normais. A política da Administração é manter uma sólida base de capital para manter a confiança dos investidores, credores e do mercado, além de manter o desenvolvimento futuro do negócio.

A Administração monitora o retorno sobre o capital aplicado considerando os resultados das atividades econômicas do seu segmento operacional. Os instrumentos de dívida atualmente em vigor referem-se a debêntures na Controladora.

A estrutura de capital da Companhia é formada pelo patrimônio líquido da mesma (que inclui capital, reservas, reserva de lucros, conforme apresentado na nota explicativa nº 14) e debêntures (ver nota explicativa nº 8).

A Companhia não está sujeita a nenhum requerimento externo sobre o capital.

A Administração revisa anualmente a sua estrutura de capital. Como parte dessa revisão, a Administração avalia as eventuais necessidades (ou não) de financiamentos para as suas atividades e programas de investimento, bem como o custo de capital e os riscos associados a cada classe de capital.

20.2 Categoria de instrumentos financeiros e hierarquia do valor justo

A hierarquia do valor justo atribui maior peso às informações de mercado disponíveis (ou seja, dados observáveis) e menor peso às informações relacionadas a dados sem transparência (ou seja, dados inobserváveis). Adicionalmente, a norma requer que a empresa considere todos os aspectos de riscos de não desempenho (“*non performance risk*”), incluindo o próprio crédito da Companhia, ao mensurar o valor justo de um passivo.

O CPC 40 / IFRS 7 estabelece uma hierarquia de três níveis a ser utilizada ao mensurar e divulgar o valor justo:

- As mensurações do valor justo do Nível 1 são aquelas resultantes dos preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos;
- As mensurações do valor justo do Nível 2 são aquelas resultantes de outras informações que não sejam os preços cotados incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, seja direta (por exemplo, como preços) ou indiretamente (por exemplo, resultante dos preços); e
- As mensurações do valor justo do Nível 3 são aquelas resultantes de técnicas de avaliação que incluem informações do ativo ou passivo que não se baseiam em dados observáveis de mercado (informações não observáveis).

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Ativos financeiros					
<u>Custo amortizado (i)</u>					
Caixa e equivalentes de caixa	3	207.563	259.482	222.608	295.548
Aplicações financeiras	3	268.778	522.269	445.925	777.903
Contas a receber de clientes	4	358.218	373.525	388.300	419.240
Passivos financeiros					
<u>Custo amortizado (i)</u>					
Fornecedores	7	442.743	399.559	458.886	429.586
Debêntures (iii)	8	1.824.398	1.792.321	1.824.398	1.792.321
Valores a pagar de arrendamentos		20.176	15.242	24.080	22.237

Valor justo através do resultado (ii)

Valores a pagar por aquisições	10	-	213.077	-	213.077
Instrumentos financeiros derivativos	13	102.883	368.265	102.883	368.265

(i) Não existem diferenças relevantes entre o valor contábil e o valor justo considerando os prazos e as características desses ativos e passivos, exceto quando indicado.

(ii) Itens mensurados ao valor justo do Nível 2.

(iii) O valor justo das debêntures difere de seu custo amortizado. Em 30 de junho de 2025, o valor justo das debêntures era de R\$ 1.866.349.

20.3 Gerenciamento de risco financeiro

A Companhia e sua controlada apresentam exposição aos seguintes riscos advindos do uso de instrumentos financeiros: risco de crédito, risco de liquidez e risco de mercado.

Essa nota apresenta informações sobre a exposição da Companhia a cada um dos riscos supramencionados, os objetivos da Companhia, políticas e processos para a mensuração e gerenciamento de risco, e o gerenciamento de capital da Companhia. Divulgações quantitativas adicionais são incluídas ao longo dessas informações trimestrais e dessa nota explicativa.

Estrutura do gerenciamento de risco

As políticas de gerenciamento de risco da Companhia são estabelecidas para identificar e analisar os riscos enfrentados pela Companhia, para definir limites e controles de riscos apropriados, e para monitorar riscos e aderência aos limites.

As políticas e sistemas de gerenciamento de riscos são revisados frequentemente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia.

A Companhia, através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, objetiva desenvolver um ambiente de controle disciplinado e construtivo, no qual todos os colaboradores entendem os seus papéis e obrigações.

A Companhia não opera instrumentos financeiros derivativos com fins especulativos, todos derivativos contratados têm como objetivo mitigar os riscos oriundos das exposições da Companhia em suas atividades.

A Administração faz a gestão do caixa de forma unificada já que pode acessar os recursos da sua Controlada sem restrições.

Os principais riscos de mercado a que a Companhia está exposta na condução das suas atividades são:

a) Risco de crédito

O risco de crédito refere-se ao risco de uma contraparte não cumprir com suas obrigações contratuais, levando a Companhia a incorrer em perdas financeiras.

- Caixa e Equivalentes

Os depósitos bancários e investimentos são efetuados em instituições financeiras de primeira linha, seguindo as diretrizes estabelecidas na Política de Risco de Contrapartes e Emissores. Os investimentos nessas instituições estão detalhados na nota explicativa nº 3, onde as contrapartes possuem classificação de crédito mínima A-, em escala nacional, e são consideradas como tendo baixo risco de crédito para fins da avaliação da redução ao valor recuperável. As informações sobre a classificação de crédito são fornecidas por agências de classificação independentes quando disponíveis e, se não disponíveis, o Grupo usa outras informações financeiras publicamente

disponíveis e seus próprios registros de negociação para classificar seus principais clientes. A exposição do Grupo e as classificações de crédito das suas contrapartes são continuamente monitoradas e o valor agregado das transações concluídas é dividido entre as contrapartes aprovadas.

A Companhia mantém contas correntes bancárias e aplicações financeiras em instituições financeiras, de acordo com as estratégias previamente aprovada pela Administração, detalhados na nota explicativa nº 3.

- Contas a receber

O risco surge da possibilidade da Companhia e sua controlada virem a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes, conforme detalhado na nota explicativa nº 4.

A fim de minimizar o risco de crédito, o Grupo negocia apenas com contrapartes que possuem capacidade de crédito. Antes de aceitar novos clientes, o Grupo avalia o risco de crédito do potencial cliente e a depender do resultado avalia a necessidade de contratação de seguro de risco de crédito (ver nota explicativa nº 21). Conforme descrito na nota explicativa nº 4, o Grupo possui valores provisionados a títulos de PCE referentes do contrato de “*Swap*” firmado com a Petrobras. Parte dos recebíveis referente ao supracitado contrato estão vencidos. O Grupo não possui outros títulos vencidos materiais, além dos mencionados, no contas a receber de clientes.

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, cerca de 85% da receita do grupo estava concentrada com clientes que representaram mais do que 10% da receita do ano. As três maiores concentrações representaram, 22%, 31% e 32% do total da receita. No período de seis meses findo em 30 de junho de 2024, a concentração estava em três clientes que somavam 86% (22%, 27% e 37%) das receitas do Grupo.

b) Risco de liquidez

O risco de liquidez representa a possibilidade de descasamento entre os vencimentos de ativos e passivos, o que pode resultar em incapacidade de cumprir com as obrigações nos prazos estabelecidos.

A política geral da Companhia é manter níveis de liquidez adequados para garantir que possa cumprir com as obrigações presentes e futuras e aproveitar oportunidades comerciais à medida que surgirem.

A Administração julga que a Companhia tem risco baixo de liquidez, considerando a sua capacidade de geração de caixa e sua estrutura de capital com moderada participação de capital de terceiros. A Companhia gerencia o risco de liquidez mantendo reservas que julgue adequadas, através do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, e pela combinação dos perfis de vencimento dos ativos e passivos.

O fluxo nominal (não descontado) consolidado de principal e juros dos financiamentos e dos instrumentos financeiros, por vencimento, é apresentado a seguir:

Vencimento	2025	2026	2027+	Total
Debêntures, líquidas do swap cambial (ii)	62.502	123.052	2.194.990	2.380.544
Instrumentos financeiros derivativos (Zero Cost Collar)	(4.168)	(1.201)	-	(5.369)
Fornecedores (i)	328.410	-	-	328.410
Valores a pagar de arrendamentos	9.892	11.324	2.865	24.081

- (i) Conforme divulgado na nota explicativa nº 7, os valores alocados no passivo não circulante dizem respeito a títulos de fornecedores em disputa cuja previsão de pagamento excede 12 meses. Dessa forma, por não possuir uma data específica para liquidação desse passivo, tais valores não foram apresentados no cronograma acima.
- (ii) A emissão das debêntures ocorreu em uma operação casada à aquisição dos Instrumentos Financeiros de SWAP, e por esse motivo, todo o efeito do derivativo é apresentado líquido.

c) Risco de mercado

- Taxa de câmbio

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, 99% (em 30 de junho de 2024, 97%) das receitas operacionais brutas da Companhia e de sua controlada estavam vinculadas à taxa de câmbio do dólar norte-americano no momento do faturamento. No caso do petróleo, as receitas se referem à venda atrelada ao preço do Brent, cotado em dólares norte-americanos. Para o gás natural e seus derivados, as receitas estão vinculadas tanto a contratos atrelados ao preço do Brent, como a contratos com preços fixos e variáveis em dólares. Os únicos contratos de venda, nesse período, cuja precificação se encontravam em reais se referiam à venda de GLP.

A Controladora, nos dias 4 de junho de 2024 e 11 de outubro de 2024 realizou, respectivamente, sua 1º e 2º emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em uma operação casada com a aquisição de Instrumentos derivativos de SWAP cambial (ver nota explicativa nº 8).

O Grupo mantém aplicações financeiras em fundos cambiais para reduzir sua exposição a passivos em dólar.

Controladora						
	Risco	Taxa (a)	Exposição R\$	Provável	25% (b)	50% (b)
<u>Ativo</u>						
Aplicações financeiras	Alta do US\$	5,6980	223.198	233.048	278.998	334.797
<u>Passivo</u>						
Debêntures (c)	Alta do US\$	5,6980	1.924.721	2.009.687	2.405.901	2.887.082
Efeito líquido no resultado				(75.116)	(425.380)	(850.762)

Consolidado						
	Risco	Taxa (a)	Exposição R\$	Provável	25% (b)	50% (b)
<u>Ativo</u>						
Aplicações financeiras	Alta do US\$	5,6980	398.790	416.393	498.488	598.185
<u>Passivo</u>						
Debêntures (c)	Alta do US\$	5,6980	1.924.721	2.009.687	2.405.901	2.887.082
Efeito líquido no resultado				(67.363)	(381.482)	(762.966)

(a) A taxa de conversão (R\$ para US\$) utilizada nas tabelas de sensibilidade como cenário provável foi obtida no Banco Central do Brasil e corresponde à taxa do dólar no Sistema de Expectativas de Mercado para dezembro de 2025. Em 30 de junho de 2025 a taxa era de R\$ 5,4571.

(b) Os cenários consideram as variações de 25% e 50% sobre o real. Ambos projetam cenários de estresse (seja baixa ou alta do câmbio) sobre o dólar efetivo de 30 de junho de 2025.

(c) A emissão das debêntures ocorreu em uma operação casada à aquisição dos Instrumentos Financeiros de SWAP, e por esse motivo, todo o efeito desse derivativo é refletido nessa dívida.

- Taxa de juros

Este risco decorre da possibilidade da Companhia, e sua controlada, virem a incorrer em perdas por flutuações nas taxas de juros aplicadas a seus ativos (aplicações) ou passivos (debêntures) no mercado.

Na ponta ativa, a Companhia possui aplicações financeiras expostas a taxas de juros flutuantes, vinculadas à variação do CDI. Possui também exposição a variações na taxa de juros nos Estados Unidos para a parcela do caixa investida em moeda estrangeira.

Controladora						
	Risco	Taxa (a)	Contábil	Provável	25% (b)	50% (b)
Ativo						
Aplicações financeiras	Baixa do CDI	15,00%	206.002	236.902	229.177	221.452
Aplicações financeiras	Baixa da US Treasury	4,00%	121.481	126.340	125.321	124.041
Efeito no resultado				(262)	(9.005)	(18.010)

Consolidado						
	Risco	Taxa (a)	Contábil	Provável	25% (b)	50% (b)
Ativo						
Aplicações financeiras	Baixa do CDI	15,00%	220.837	253.963	245.681	237.400
Aplicações financeiras	Baixa da US Treasury	4,00%	297.072	308.955	306.463	303.333
Efeito no resultado				(638)	(11.412)	(22.823)

(a) As taxas utilizadas na tabela de sensibilidade como cenário provável foram obtidas no Banco Central do Brasil e na Bloomberg. Para o CDI, utilizamos como referência a expectativa do Bacen para 2025. Para a US Treasury, utilizamos a expectativa futura para 2025.

(b) Os cenários consideram as variações de 25% e 50% sobre as taxas. Ambos projetam cenários de estresse (seja baixa ou alta do índice) sobre a taxa efetiva de 30 de junho de 2025.

- Preços das *commodities*

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, 73% das receitas operacionais brutas da Companhia estavam diretamente vinculadas ao preço do petróleo tipo Brent, cujas cotações são negociadas livremente nos mercados externos (em 30 de junho de 2024, 75%).

A maioria dos contratos de gás natural não possuem relação direta ao preço do petróleo. Além disso, boa parte dos demais contratos de gás, ainda que vinculados ao preço petróleo, possuem preço mínimo pré-definido.

Controladora						
	Risco	Preço (a)	Contábil	Provável	25% (b)	50% (b)
Receita líquida - Óleo	Baixa do Brent	65,05	785.833	346.785	285.118	191.245
Receita líquida - Gás	Baixa do Brent	65,05	297.377	286.945	284.907	274.104
Total			1.083.210	633.730	570.025	465.349
Provável efeito no resultado				(449.480)	(513.185)	(617.861)

Consolidado						
	Risco	Preço (a)	Contábil	Provável	25% (b)	50% (b)
Receita líquida - Óleo	Baixa do Brent	65,05	1.056.574	956.604	792.431	528.287
Receita líquida - Gás	Baixa do Brent	65,05	301.949	296.250	289.478	278.676
Total			1.358.523	1.252.854	1.081.909	806.963
Provável efeito no resultado				(105.669)	(276.614)	(551.560)

(a) Os preços das commodities utilizados na tabela de sensibilidade como cenário provável foram obtidas na agência de precificação de commodities ICE, e representam a média dos próximos 12 meses.

(b) Os cenários consideram uma desvalorização do indexador em 25% e 50% sobre a média do preço do Brent demonstrados no cenário contábil.

A política da Companhia e sua controlada é a de contratar contratos a termo de *commodity* para gerir o risco de preço das commodities. Em 2023, foram contratados novos hedges no formato Collar para que a Companhia continue protegida em relação as flutuações de preços.

A tabela a seguir descreve os contratos a termo de *commodity* em aberto no final do período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, bem como as informações relacionadas aos seus correspondentes itens objeto de “*hedge*”. Os contratos a termo de *commodity* estão apresentados na rubrica “Instrumentos financeiros derivativos” no balanço patrimonial (para maiores informações, ver nota explicativa nº 13):

Controladora e Consolidado				
Zero cost collar	Preço médio (US\$)		Quantidade (bbl)	Valor justo
	30/06/2025	30/06/2025		
	Put	Call		
Menos de 3 meses	65,00	87,50	364.000	3.926
De 3 a 6 meses	60,00	69,75	368.000	126
De 6 a 12 meses	60,00	69,75	724.000	891
De 1 a 2 anos	60,00	69,75	368.000	266
Total			1.824.000	5.209

21. COBERTURA DE SEGUROS

A Companhia mantém política de monitoramento dos riscos inerente às suas operações. Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2025 e 2024 a Companhia possuía contratos de seguros em vigor para cobertura de riscos operacionais, ambientais, responsabilidade civil e outros.

21.1 Controladora e Consolidado

Modalidade	Moeda	Valor em Risco		Valor máximo indenizável	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Riscos Ambientais	US\$	N/A	N/A	10.000	10.000
Danos Materiais	US\$	409.743	409.743	45.000	45.000
Responsabilidade Civil	US\$	N/A	N/A	6.000	6.000
D&O Empresarial	R\$	150.000	130.000	150.000	130.000
Seguro de Descomissionamento	R\$	23.325	23.325	23.325	23.325
Risco de Crédito	R\$	2.191.468	2.350.000	320.000	320.000
Total		2.774.536	2.913.068	554.325	534.325

22. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

O Grupo desenvolve atividades única e exclusivamente de extração de Petróleo e Gás (E&P), seja na venda de produtos, seja na prestação de serviços, que representa 100% da receita líquida da Companhia. Essa atividade é considerada como um único segmento por parte da Administração da Companhia.

As informações reportadas à Administração da Companhia (principal tomador de decisões operacionais) para alocar recursos e avaliar o desempenho são revistos mensalmente através dos relatórios gerenciais de resultado que apresentam as despesas por centro de custo. A Administração da Companhia avalia investimentos, gastos, produção, outros indicadores operacionais e toma suas decisões com base nas informações consolidadas de todas as empresas do Grupo.

23. TRANSAÇÕES QUE NÃO AFETARAM O CAIXA

Durante o período de seis meses findo em 30 de junho de 2025 e 2024, a Companhia realizou as seguintes transações que não envolveram caixa, portanto estas não estão refletidas nas demonstrações de fluxos de caixas.

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Adições por novos contratos IFRS 16	20.051	2.480	20.051	2.480
Total	20.051	2.480	20.051	2.480

24. EVENTO SUBSEQUENTE

24.1 Terceira emissão de debêntures

Em 04 de julho de 2025, a Companhia recebeu o valor líquido de R\$ 497.821, referente à sua terceira emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em série única. O montante recebido foi decorrente da captação bruta de R\$ 500.000, deduzidos os custos incorridos com a operação, no total de R\$ 2.179.

No âmbito da referida oferta, foram emitidas 500.000 debêntures, totalizando o valor nominal de R\$ 500.000. As debêntures possuem prazo de vencimento de sete anos a contar da data de emissão, com vencimento final previsto para 04 de julho de 2032.

Os recursos líquidos obtidos com a emissão serão destinados ao reforço de caixa da Companhia, bem como ao financiamento de capital de giro, despesas operacionais e demais atividades inerentes à condução regular de seus negócios. Adicionalmente, poderão ser utilizados para investimentos em expansão, modernização e aquisição de ativos, entre outras finalidades estratégicas.

24.2 Pagamento de parcela referente à aquisição de ativos Midstream de gás natural

Em 25 de julho de 2025, a Companhia realizou o pagamento de USD 16.250 (R\$91.035), correspondentes a 25% do valor total da transação de aquisição de ativos de infraestrutura Midstream de gás natural localizados no Estado do Rio do Norte, conforme previsto nas condições contratuais pactuadas entre as partes.