(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras)

Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de junho de 2025

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

# Índice

Rela	atório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras intermediárias	3
Bala	anço Patrimonial	5
Den	nonstração de Resultado	6
Den	nonstração de Resultados Abrangentes	7
Den	nonstração das Mutações do Patrimônio Líquido	8
Den	nonstração dos Fluxos de Caixa	9
Den	nonstração do Valor Adicionado	10
Not	as Explicativas	11
1.	A Companhia e suas operações	11
2.	Base de apresentação	12
3.	Práticas contábeis materiais	12
4.	Contas a receber	12
5.	Estoques	13
6.	Imobilizado	14
7.	Fornecedores	15
8.	Partes relacionadas	15
9.	Tributos	16
10.	Benefícios a empregados	18
11.	Patrimônio líquido	18
12.	Despesas por natureza	19
13.	Outras receitas (despesas), líquidas	20
14.	Resultado financeiro líquido	20
15.	Processos judiciais e contingências	20
16.	Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros	22
17.	Evento Subsequente – Adiantamento para futuro aumento de capital – AFAC.	23
18.	Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2024 e 30 de junho de 2025	23
Dire	atoria Evecutiva	24



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro
20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Telefone +55 (21) 2207-9400
kpmg.com.br

# Relatório sobre a revisão das demonstrações financeiras intermediárias

Aos Administradores e Acionistas da **Araucária Nitrogenados S.A.** Araucária – PR

#### Introdução

Revisamos as demonstrações financeiras intermediárias da Araucária Nitrogenados S.A. ("Companhia" ou "ANSA") 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, e as notas explicativas às demonstrações financeiras intermediárias.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e apresentação das demonstrações financeiras intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

#### Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão (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). A revisão de demonstrações financeiras 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 brasileiras e internacionais de auditoria e, consequentemente, não nos permite obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

#### Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias, em 30 de junho de 2025, não estão elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária.



Ênfase - Hibernação da planta industrial e aprovação para o retorno operacional Conforme mencionado na nota explicativa n° 1, chamamos a atenção para o fato que a Companhia, a qual faz parte de um grupo econômico, iniciou o processo de hibernação de sua planta industrial no início de 2020 e teve o retorno operacional da Companhia aprovado pela diretoria executiva da Petrobras em 06 de junho de 2024, seguindo o plano de negócios de sua controladora Petróleo Brasileiro S.A. — Petrobras, que inclui a obtenção de suporte financeiro, quando necessário. Neste sentido, até 30 de junho de 2025 foram aportados R\$ 670.000 mil para atender as obrigações financeiras decorrentes da hibernação e R\$ 509.000 mil para atender as obrigações financeiras decorrentes de atividades para retorno das operações. Portanto, as demonstrações financeiras intermediárias acima referidas devem ser lidas nesse contexto. Nossa conclusão não está ressalvada em relação a esse assunto.

#### Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, cuja apresentação não é requerida às companhias fechadas. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa norma e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias, tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 07 de agosto de 2025

KPMG Auditores Independentes Ltda. CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Milena dos Santos Rosa Contador CRC RJ-100983/O-7

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

# **Balanço Patrimonial**

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024 (Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

Ativo	Notas	30.06.2025	31.12.2024	Passivo	Notas	30.06.2025	31.12.2024
		407	50	5d	7	240.400	44.000
Caixa e equivalentes de caixa		187	59	Fornecedores	7	219.199	11.009
Contas a receber - FIDC	4.3	173.657	42.877	Impostos e contribuições	9.2	5.083	692
Estoques	5	58.449	8.191	Benefícios a empregados	10.1	27.238	6.249
Outros ativos		881	3	Outros passivos		12.596	482
Ativo circulante		233.174	51.130	Passivo circulante		264.116	18.432
				Provisão para processos judiciais e administrativos	15.1	3.223	2.942
				Outros passivos		201	342
Depósitos judiciais	15.2	7.645	8.789	Passivo não circulante		3.424	3.284
Imposto de renda e contribuição social	9.1	5.433	10.700	Passivo circulante e não circulante		267.540	21.716
Impostos e contribuições	9.2	286.414	250.724				
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9.1	56.730	64.135	Capital social realizado	11.1	1.145.512	636.512
Ativo realizável a longo prazo		356.222	334.348	Outros resultados abrangentes		(64.895)	(64.895)
Imobilizado	6.1	759.487	194.583	Lucros (prejuízos) acumulados		726	(13.272)
Ativo não circulante		1.115.709	528.931	Patrimônio líquido		1.081.343	558.345
Total do Ativo		1.348.883	580.061	Total do Passivo		1.348.883	580.061

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

# Demonstração de Resultado

Períodos findos em 30 de junho (Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

			2025		2024
	Notas	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Receitas (despesas)					
Gerais e administrativas	12.1	(2.017)	(3.423)	(14)	(83)
Tributárias		(418)	(596)	(158)	(321)
Reversão no valor de recuperação de ativos - Impairment	5 e 6.3	29.341	29.341	200.798	200.798
Reversão de provisão para perdas de créditos fiscais	9.2	3.029	3.029	196.978	196.978
Outras despesas operacionais, líquidas	13	(7.777)	(17.739)	(12.358)	(18.891)
		22.158	10.612	385.246	378.481
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro		22.158	10.612	385.246	378.481
Resultado financeiro líquido	14	6.885	10.791	3.599	8.179
Receitas financeiras		6.040	8.582	2.454	5.863
Despesas financeiras		(6)	(6)	-	-
Variações monetárias, líquidas		851	2.215	1.145	2.316
Lucro antes dos tributos sobre o lucro		29.043	21.403	388.845	386.660
Imposto de renda e contribuição social	9.1	(9.854)	(7.405)	48.853	48.853
Lucro líquido do período		19.189	13.998	437.698	435.513
Lucro líquido básico e diluído por ação (em R\$)	11.2	0,017	0,018	0,178	0,177

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

# Demonstração de Resultados Abrangentes

Períodos findos em 30 de junho (Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

		2025		2024
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Lucro líquido do período	19.189	13.998	437.698	435.513
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-
Resultado abrangente total	19.189	13.998	437.698	435.513

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

# Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

Períodos findos em 30 de junho (Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

		Outros resultados abrangentes		
	Capital social realizado		Prejuízos acumulados	Total do patrimônio líquido
Saldos em 1º de janeiro de 2024	2.461.721	(64.895)	(2.240.955)	155.871
Lucro líquido do período	-	-	435.513	435.513
Saldos em 30 de junho de 2024	2.461.721	(64.895)	(1.805.442)	591.384
Saldos em 1º de janeiro de 2025	636.512	(64.895)	(13.272)	558.345
Lucro líquido do período	-	-	13.998	13.998
Aumento de capital	509.000	-	-	509.000
Saldos em 30 de junho de 2025	1.145.512	(64.895)	726	1.081.343

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

# Demonstração dos Fluxos de Caixa

Períodos findos em 30 de junho (Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

		2025	2024
	Notas	Jan-Jun	Jan-Jur
Fluxos de caixa das atividades operacionais			
Lucro líquido do período		13.998	435.513
Ajustes para:			
Resultado de recebíveis de ativos financeiros	14	(7.620)	(4.513)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9.1	7.405	(48.853
Depreciação	6.1	9.990	
Baixas de materiais inservíveis		-	836
Reversão no valor de recuperação de ativos - impairment	5 e 6.3	(29.341)	(200.798
Reversão de provisão para perdas de créditos fiscais	9.2	(3.029)	(196.978)
Provisão (reversão) para perdas de créditos esperadas - PCE	4.2	(204)	739
Variações monetárias e receitas financeiras		(3.171)	(3.666)
Provisão para gastos com compartilhamento de custos e despesas - CCCD		-	1.797
Provisão para perda com processos judiciais e administrativos	15.1	281	7.843
Redução (aumento) de ativos			
Contas a receber		204	436
Estoques		(20.917)	68
Impostos e contribuições		(20.171)	(751)
Depósitos judiciais		1.667	(378)
Outros ativos		(878)	
Aumento (redução) de passivos			
Fornecedores		208.190	(2.375
Benefícios a empregados		20.989	69
Outros passivos		11.789	159
Recursos líquidos gerados (utilizados) pelas atividades operacionais		189.182	(10.852)
Fluxo de caixa das atividades de investimentos			
Aquisições de ativos imobilizados	6.1	(574.894)	
Investimentos em recebíveis de ativos financeiros		(502.730)	(933)
Resgates em recebíveis de ativos financeiros		379.570	11.802
Recursos líquidos gerados (utilizados) pelas atividades de investimentos		(698.054)	10.869
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos			
Aumento de capital	11.1	509.000	
Recursos líquidos gerados pelas atividades de financiamentos		509.000	
Aumento de caixa e equivalentes de caixa		128	17
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		59	242
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período		187	259

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

# Demonstração do Valor Adicionado

Períodos findos em 30 de junho (Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

	2025	2024
	Jan-Jun	Jan-Ju
Receitas		
Outras receitas	1.096	16
Perdas (reversão) de créditos esperadas - PCE	204	(739
Receitas relativas à construção de ativos para uso	573.782	
	575.082	(723
Insumos adquiridos de terceiros		
Reversão de perdas no valor de recuperação de ativos	32.370	397.77
Materiais	(62.153)	(797
Energia, serviços de terceiros e outros	(463.053)	(6.963
Outras despesas	(7.053)	(9.472
	(499.889)	380.54
Valor adicionado bruto	75.193	379.82
Depreciação	(9.990)	
Valor adicionado pela companhia	65.203	379.82
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras - inclui variações monetárias	10.797	8.179
Valor adicionado total a distribuir	76.000	388.000
Distribuição do valor adicionado		
Pessoal e administradores		
Remuneração direta		
Salários	37.323	1.019
Vantagens	1.830	
	39.153	1.019
FGTS	2.255	
	41.408	1.019
Tributos		
Federais (a)	16.656	(48.532
	16.656	(48.532
Instituições financeiras e fornecedores		
Juros, variações cambiais e monetárias	6	
Despesas de aluguéis	3.932	
	3.938	
Acionistas		
Lucro retido	13.998	435.51
	13.998	435.51
Valor adicionado total distribuído	76.000	388.000

<sup>(</sup>a) inclui valores de imposto de renda e contribuição social diferidos conforme nota explicativa 9.1.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

#### **Notas Explicativas**

(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

#### 1. A Companhia e suas operações

A Araucária Nitrogenados S.A. "ANSA" ou "Companhia" é uma subsidiária integral da Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras. A Companhia está localizada na cidade de Araucária, no Estado do Paraná, e suas atividades principais, conforme Estatuto Social, são a industrialização e a comercialização de fertilizantes e produtos químicos.

Desde a aquisição da Companhia pela controladora Petrobras, em 01 de junho de 2013, foram enfrentados diversos desafios operacionais e ocorreram sucessivas perdas por *impairment* dos ativos operacionais, culminando na hibernação da planta industrial no início de 2020.

Nos exercícios de 2020 a 2022, a Petrobras realizou ações visando o desinvestimento da totalidade de sua participação na Companhia, em linha com o seu planejamento estratégico da época. Após novas avaliações, em 19 de dezembro de 2022 a Petrobras informou ao mercado o encerramento do processo competitivo de alienação dessa participação, que estava na fase vinculante.

### 1.1. Planta hibernada e processo de retomada das operações

#### Hibernação

A hibernação da planta industrial ocorreu no início de 2020 e assim estava sendo mantida, com vistas à sua preservação.

O Conselho de Administração da Controladora Petrobras, autorizou, em 29 de janeiro de 2020, o aporte de capital na Companhia no montante de até R\$ 859.000. Até 31 de dezembro de 2024, foram realizados aportes de R\$ 670.000, com o objetivo de atender as obrigações financeiras decorrentes da hibernação.

Nos exercícios de 2020 a 2022, a Controladora Petrobras realizou ações visando o desinvestimento da totalidade de sua participação na Companhia. Em 19 de dezembro de 2022 a Petrobras informou ao mercado o encerramento do processo competitivo, que estava na fase vinculante, para venda de suas ações na subsidiária integral Araucária Nitrogenados S.A.

#### Processo de retomada das operações

Em 23 de novembro de 2023, conforme Comunicado ao Mercado, a Petrobras aprovou o PE 2024-2028+, marcando retorno ao segmento de fertilizantes e fazendo menção expressa à avaliação de alternativas para retomada da produção da ANSA.

Em 06 de junho de 2024 a Diretoria Executiva da Petrobras aprovou o retorno operacional da Companhia, incluindo a realização das contratações de serviços de manutenção e materiais críticos necessários à retomada, a contratação de ex-empregados das funções consideradas imprescindíveis para a operação, mediante acordo homologado no Tribunal Superior do Trabalho (TST), e autorização de aportes de capital da Petrobras na ANSA no valor total de até R\$ 1.200.000, para atender as obrigações financeiras decorrentes das atividades de retorno das operações, incluindo o investimento na manutenção de retorno, estimado em R\$ 874.000.

Em 12 de junho de 2024 o TST homologou o acordo proposto pelo Ministério Público do Trabalho, para a contratação de antigos empregados desligados por ocasião da hibernação da ANSA e que atuavam em atividades operacionais consideradas imprescindíveis para o retorno seguro das operações. As ações aprovadas foram iniciadas a partir de julho de 2024, com a contratação de 215 ex-empregados.

Até 31 de dezembro de 2024, foram realizadas as licitações para aquisição de materiais e contratação dos serviços necessários para manutenção da planta e, em janeiro de 2025 foram iniciadas as mobilizações dos contratos, estando a retomada da produção prevista para o 2º semestre de 2025, não havendo dessa forma qualquer receita e custo registrado no período findo em 30 de junho de 2025. Do total autorizado de aportes de R\$ 1.200.000, até 30 de junho de 2025, foram aportados R\$ 509.000 (nota explicativa 11.1), com o objetivo de atender as obrigações financeiras decorrentes das atividades de retorno das operações.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

#### **Notas explicativas**

(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

O modelo de negócios aprovado pela Diretoria Executiva da Petrobras para a retomada das operações da ANSA foi o de industrialização por encomenda com a Petrobras ou outra entidade. De acordo com o modelo aprovado, a ANSA, proprietária da planta, passa a realizar a industrialização do Resíduo Asfáltico (RASF), matéria-prima do processo de produção da ANSA, para a Petrobras. O RASF continua de propriedade da Petrobras (não há compra e venda), cabendo à ANSA arcar com os custos para o processamento e riscos operacionais. A Petrobras, contratante da industrialização por encomenda, pagará uma tarifa de processamento e se encarregará da colocação dos produtos no mercado.

A Companhia, em 30 de junho de 2025, apresentou capital circulante líquido negativo motivado pelo avanço das ações para retomada das atividades operacionais que determinou na elevação no volume de obrigações relaçionaodos aos serviços e materiais contratados. Em 11 julho de 2025, a Controladora Petrobras realizou novo adiantamento para futuro aumento de capital, no montante de R\$ 335.000 (vide nota explicativa 17).

Os processos de partida e comissionamento das unidades de produção da Companhia tiveram início no segundo trimestre de 2025, no setor de utilidades. Foram iniciadas a operação da estação de tratamento de efluentes (ETDI) em abril, do sistema de torre de resfriamento, ar de serviço e "flare" em maio e da caldeira para produção de vapor em junho. Ainda em junho a Companhia iniciou os testes de produção do ARLA 32 (Agente Redutor Líquido Automotivo).

A Companhia segue o plano de negócios da Controladora na condução de seus negócios. Portanto, estas demonstrações financeiras intermediárias devem ser lidas neste contexto.

#### 2. Base de apresentação

As demonstrações financeiras intermediárias são apresentadas com as alterações relevantes ocorridas no período, sem a repetição de determinadas notas explicativas previamente divulgadas. Portanto, tais demonstrações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2024, emitidas em 25 de fevereiro de 2025, que contemplam o conjunto completo de notas explicativas.

As demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) — Demonstração Intermediária. Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas na gestão da Administração da companhia.

A Diretoria Executiva da companhia, em reunião realizada em 07 de agosto de 2025, autorizou a divulgação dessas demonstrações financeiras intermediárias.

#### 3. Práticas contábeis materiais

As práticas contábeis e os métodos de cálculo utilizados na preparação dessas demonstrações financeiras intermediárias são os mesmos adotados na preparação das demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

#### 4. Contas a receber

#### 4.1. Contas a receber, líquidas

	30.06.2025	31.12.2024
Recebíveis		
Terceiros	4.499	4.703
Total do contas a receber	4.499	4.703
Perdas de crédito esperadas - PCE (acima de doze meses)	(4.499)	(4.703)
Total do contas a receber, líquidas	-	-

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

#### **Notas explicativas**

(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

#### 4.2. Movimentação das perdas de créditos esperadas - PCE

	2025	2024
	Jan-Jun	Jan-Jun
Saldo inicial	(4.703)	(4.115)
Adições	-	(739)
Reversão	204	<u> </u>
Total	(4.499)	(4.854)

#### 4.3. Contas a receber - FIDC

	30.06.2025	31.12.2024
Fundo de investimento em direitos creditórios não padronizados - FIDC-NP	173.657	42.877
Total	173.657	42.877

Representam os recursos aplicados em quotas seniores do Fundo de Investimento em Direitos Creditórios Não Padronizados (FIDC-NP). O FIDC-NP é destinado preponderantemente à aquisição de direitos creditórios performados e/ou não performados de operações realizadas exclusivamente pela Petrobras e suas controladas.

O aumento no FIDC deve-se aos aportes recebidos da controladora e que estes recursos serão utilizados para a retomada da operação, conforme (NE 1.1).

A Companhia mantém aplicação dos recursos no FIDC-NP, que é tratada como "recebíveis" considerando que o lastro desse fundo é principalmente em direitos creditórios.

#### 5. Estoques

	30.06.2025	31.12.2024
Ureia	2	2
Arla	17	17
Outros	403	403
Provisão para ajuste ao valor de realização (i)	(422)	(422)
Total dos produtos	-	-
Materiais e suprimentos (ii) e (iii)	113.028	92.111
Provisão para baixa provisória de materiais	(54.579)	(83.920)
Total	58.449	8.191

- (i) Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, a Companhia avaliou os seus estoques e decidiu manter registrada a provisão para perdas na realização de estoque de produtos acabados uma vez que ainda não é possível a sua comercialização no estado em que se encontram os produtos.
- (ii) Os materiais e suprimentos existentes no almoxarifado da Companhia são aplicados nas atividades de conservação e manutenção da retomada da planta de fertilizantes. Em 30 de junho de 2025, a Companhia avaliou a utilização dos estoques que estavam com provisão para perdas e, após análise, reverteu R\$ 29.341 da provisão, montante que se refere a materiais antigos que foram consumidos. Os saldos dos estoques de materiais e suprimentos se encontram líquidos da provisão constituída para perdas para ajuste ao seu valor realizável líquido.
- (iii) O acréscimo dos estoques de materiais e suprimentos, deve-se à aquisição de itens para a retomada das atividades operacionais da Companhia (vide nota explicativa 1.1).

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

#### **Notas explicativas**

(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

#### 6. Imobilizado

#### 6.1. Por tipo de ativos

	Terrenos	Edificações e benfeitorias	Equipamentos e instalações	Imobilizações em curso	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2024	1.732	16.024	159.394	17.433	194.583
Custo acumulado	1.732	64.119	1.539.762	17.433	1.623.046
Depreciação acumulada	-	(48.095)	(1.380.368)	-	(1.428.463)
Adição (i)	-	-	1.112	573.782	574.894
Depreciação	-	(324)	(9.666)	-	(9.990)
Saldos em 30 de junho de 2025	1.732	15.700	150.840	591.215	759.487
Custo acumulado	1.732	64.119	1.540.874	591.215	2.197.940
Depreciação acumulada	-	(48.419)	(1.390.034)	-	(1.438.453)

	Terrenos	Edificações e benfeitorias	Equipamentos e instalações	Imobilizações em curso	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2023	-	-	-	-	-
Custo acumulado	1.732	64.119	1.539.781	9.772	1.615.404
Depreciação e impairment acumulados	(1.732)	(64.119)	(1.539.781)	(9.772)	(1.615.404)
Impairment - reversão	1.732	16.353	172.941	9.772	200.798
Saldos em 30 de junho de 2024	1.732	16.353	172.941	9.772	200.798
Custo acumulado	1.732	64.119	1.539.781	9.772	1.615.404
Depreciação acumulada	-	(47.766)	(1.366.840)	-	(1.414.606)

<sup>(</sup>i) O incremento nas adições, deve-se ao processo de modernização da planta industrial, para a retomada das atividades operacionais da Companhia (vide nota explicativa 1.1).

#### 6.2. Tempo de vida útil estimada

Os tempos de vida útil dos ativos depreciados pelo método linear são demonstrados a seguir:

Ativo	Tempo de vida útil médio ponderado em anos
Edificações e benfeitorias	25 - (entre 16 e 50)
Equipamentos e instalações	20 - (entre 5 e 50)

#### 6.3. Valor recuperável dos ativos (Impairment)

A Companhia avalia a recuperabilidade dos ativos anualmente ou quando existe um indicativo de desvalorização ou de reversão de perdas por *impairment* reconhecidas em exercícios anteriores.

Em 30 de junho de 2024, observada a decisão da aprovação do retorno das atividades operacionais da Companhia, foram realizados testes de recuperabilidade do ativo imobilizado. Esses testes determinaram reversão da provisão de desvalorização dos ativos, no montante de R\$ 200.798.

Nos períodos encerrados em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024 não houve reconhecimento de perdas por *impairment*.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

#### **Notas explicativas**

(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

#### 7. Fornecedores

	30.06.2025	31.12.2024
Terceiros no país	182.304	2.804
Partes relacionadas (nota explicativa nº 8)	36.895	8.205
Total	219.199	11.009

O aumento em fornecedores deve-se ao processo de retomada das atividades operacionais da Companhia, que estava hibernada desde 2020 (nota explicativa 1.1). Os principais serviços contratados são: Conservação e reparo de equipamentos, manutenção predial e materiais e suprimentos. O prazo médio de pagamento aos fornecedores é de 30 dias.

#### 8. Partes relacionadas

A Companhia segue a política com partes relacionadas do sistema Petrobras, de forma a assegurar os interesses da companhia, alinhada à transparência nos processos, às exigências legais e às melhores práticas de Governança Corporativa, sem conflito de interesses e em observância aos princípios de competitividade, conformidade, transparência, equidade e comutatividade.

A política também visa a garantir a adequada e diligente tomada de decisões por parte da Administração da Companhia.

### 8.1. Transações comerciais e outras operações

				30.06.2025	31.12.2024
	Petrobras	FIDC-NP	Termomacaé	Total	Total
Ativo					
Contas a receber					
Contas a receber - FIDC	-	173.657	-	173.657	42.877
Total	-	173.657	-	173.657	42.877
Circulante	-	173.657	-	173.657	42.877
Passivo					
Fornecedores					
Compartilhamento de custos e despesas e pessoal cedido	36.842	-	53	36.895	8.104
Prestação de Serviços	-	-	-	-	101
Total	36.842	-	53	36.895	8.205
Circulante	36.842	-	53	36.895	8.205

				2025	2024
Resultado				Jan-Jun	Jan-Jun
Despesas operacionais					
Compartilhamento de custos e despesas e pessoal cedido	-	-	-	-	(2.814)
Resultado financeiro					
Receita financeira - FIDC	-	7.620	-	7.620	4.513
Total	-	7.620	-	7.620	1.699

#### 8.2. Remuneração dos membros chave da administração da Companhia

As remunerações totais dos membros da Diretoria Executiva da ANSA têm por base as diretrizes estabelecidas pela Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais – SEST e são apresentadas a seguir:

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

#### **Notas explicativas**

(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

		Diretoria Executiva
		2024
	2025	(i)
	Jan-Jun	Jan-Jun
Salários e benefícios	2.045	-
Encargos sociais	570	-
Remuneração total	2.615	-
Número de membros	4	2
Número de membros remunerados	4	

<sup>(</sup>i) No primeiro semestre de 2024, como a Companhia estava hibernada, os diretores exerciam cargos gerenciais na Controladora Petrobras e não recebiam verbas remuneratórias da ANSA).

#### 9. Tributos

### 9.1. Imposto de Renda e Contribuição Social

#### **Tributos correntes**

	At	Ativo não Circulante		
	30.06.2025	31.12.2024		
Imposto de renda	5.433	10.700		
Total	5.433	10.700		

Referem-se aos valores de IRPJ retidos, que foram objeto de pedidos de restituição junto à Secretaria da Receita Federal e são atualizados mensalmente pela taxa SELIC. A redução deve-se à utilização pela compensação com tributos a recolher.

#### Reconciliação do imposto de renda e contribuição social sobre o lucro

A reconciliação dos impostos apurados conforme alíquotas nominais e o valor dos impostos registrados estão apresentados a seguir:

	2025	2024
	Jan-Jun	Jan-Jun
Lucro do período antes dos impostos	21.403	386.660
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%)	(7.277)	(131.464)
Ajustes para apuração da alíquota efetiva:		
Adições/exclusões permanentes, líquidas	(172)	(1.505)
Ajustes de provisões	-	183.921
Prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social	-	(2.137)
Outros	44	38
Imposto de renda e contribuição social	(7.405)	48.853
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(7.405)	48.853
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	(34,6)%	12,6%

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

#### **Notas explicativas**

(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

A ANSA e sua Controladora Petrobras celebraram, em 28 de março de 2024, contrato de cessão de créditos de prejuízos fiscais e base de cálculo negativa de contribuição social, no montante de R\$ 264.574, utilizados pela Petrobras para pagamento de débitos federais declarados no programa de autorregularização incentivada de tributos administrados pela Secretaria Especial da Receita Federal do Brasil - RFB, instituída pela Lei nº 14.740, de 29 de novembro de 2023. Em 27 de junho de 2024, foi celebrado pela Companhia e Petrobras, um novo contrato de cessão de créditos de prejuízos fiscais e base de cálculo negativa de contribuição social, no montante de R\$ 329.819, utilizados pela Petrobras no âmbito da adesão ao Edital de Transação PGFN-RFB 6/2024. Essas operações foram realizadas pelo valor de R\$ 1,00 (Um Real) cada, uma vez que, nas datas de suas efetivações, não havia evidências de disponibilidades de lucro tributável suficiente para utilização futura desses créditos fiscais pela ANSA.

Em 30 de junho de 2025, o prejuízo fiscal do imposto de renda e da base negativa da contribuição social, acrescidos das diferenças temporárias totalizavam, respectivamente, R\$ 166.352 e R\$ 168.245 (em 30 de junho de 2024 eram R\$ 143.316 e R\$ 144.713 respectivamente).

#### Imposto de renda e contribuição social diferidos - não circulante

O quadro a seguir demonstra a movimentação nos exercícios:

	2025	2024
	Jan-Jun	Jan-Jun
Saldo inicial	64.135	-
Reconhecido no resultado	(7.405)	48.853
Saldo final	56.730	48.853

O quadro a seguir demonstra a composição e o fundamento para realização dos ativos e passivos fiscais diferidos:

Natureza	Fundamento para realização	30.06.2025	31.12.2024
Prejuízos fiscais e base negativa	Compensação do lucro tributável	32.713	35.019
Provisão para perdas de créditos esperadas	Baixa definitiva e reversão da provisão	1.530	1.599
Provisão para contingências judiciais	Pagamento e reversão da provisão	1.096	999
Perdas por desvalorização de ativos	Baixa definitiva ou reversão da provisão	18.557	22.797
Atualização monetária - Depósitos judiciais	Levantamento dos recursos	(544)	(366)
Depreciação incentivada	Depreciação, amortização e baixa de ativos	(410)	(427)
Provisão para abono a empregados	Pagamento e reversão da provisão	-	724
Outras		3.788	3.790
Total		56.730	64.135
Impostos diferidos ativos		57.684	64.928
Impostos diferidos passivos		(954)	(793)

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

#### **Notas explicativas**

(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

#### 9.2. Demais impostos e contribuições

	Ativo não Circulante			Passivo Circulante	
	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2025	31.12.2024	
ICMS	189.876	196.912	-		
PIS/COFINS	96.538	66.130	-		
Imposto retido de terceiros	-	-	1.404	571	
Outros	-	-	3.679	121	
Subtotal	286.414	263.042	5.083	692	
Provisão para perdas - PIS/COFINS	-	(12.318)	-		
Subtotal	-	(12.318)	-	<u>-</u>	
Total	286.414	250.724	5.083	692	

A Companhia, em razão da hibernação da planta industrial e consequente paralisação das atividades mercantis geradoras de débitos dos tributos, mantinha registrada provisão para perdas sobre os créditos de ICMS, PIS e COFINS originados nas aquisições de insumos de produção e de imobilizado. Em 30 de junho de 2024, após as análises de recuperabilidade de créditos fiscais, em função da retomada das operações da fábrica de fertilizantes (vide nota explicativa 1.1), foi revertida provisão de perda do ICMS, no montante de R\$ 196.978. Em relação aos créditos de PIS e COFINS, a reversão (R\$ 3.039) foi aplicada em face do fim da prescrição dos créditos e à retomada das operações da ANSA.

Do total de PIS e COFINS a recuperar, o valor de R\$ 56.121 (R\$ 53.812 em 31 de dezembro de 2024), representa créditos com pedido de restituição junto à Receita Federal do Brasil - RFB, atualizados pela variação da SELIC.

#### 10. Benefícios a empregados

São todas as formas de compensação proporcionadas pela Companhia em troca de serviços prestados pelos seus empregados ou pela rescisão do contrato de trabalho. Tais benefícios incluem salários, rescisórios e outros benefícios.

#### 10.1. Benefícios de Curto Prazo

Passivo circulante	30.06.2025	31.12.2024
Provisão de férias e 13º salário	13.093	2.986
Salários, encargos e outras provisões	14.145	1.133
Provisão para abono a empregados	-	2.130
Total	27.238	6.249

#### 11. Patrimônio líquido

#### 11.1. Capital social realizado

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 1.145.512 e R\$ 636.512, está representado por 1.145.512.181 e 636.512.181 ações ordinárias, nominativas sem valor nominal, respectivamente.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

#### **Notas explicativas**

(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

#### **Aumento de Capital**

Nas Assembleias Gerais Extraordinárias a seguir, a controladora Petrobras aprovou aumento do capital social nos respectivos montantes e emissões de ações ordinárias, correspondentes aos valores recebidos de Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital ("AFAC"):

- . AGE de 26/03/2025 R\$ 62.000 (62.000.000 de ações AFAC 24/01/2025);
- . AGE de 30/04/2025 R\$ 145.000 (145.000.000 de ações AFAC 22/04/2025);
- . AGE de 04/06/2025 R\$ 302.000 (302.000.000 de ações AFAC 23/05/2025)."

#### 11.2. Resultado por ação

	2025	2024
	Jan-Jun	Jan-Jun
Lucro líquido atribuível aos acionistas	13.998	435.513
Quantidade de ações	761.644.777	2.461.720.916
Lucro líquido básico e diluído por ação ordinária (R\$ por ação)	0,018	0,177

O resultado por ação básico é calculado dividindo-se o lucro (prejuízo) do período atribuído aos acionistas da Companhia pela média ponderada da quantidade de ações.

Os resultados apurados básico e diluído, apresentam o mesmo valor por ação em virtude da ANSA não possuir ações potenciais com efeito de diluição.

# 12. Despesas por natureza

### 12.1. Despesas gerais e administrativas

	2025	2024
	Jan-Jun	Jan-Jun
Gastos com pessoal	(3.313)	(2)
Serviços jurídicos	-	(29)
Contencioso (custas com processos judiciais)	(2)	(52)
Gastos gerais e outros	(108)	-
Total	(3.423)	(83)

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

#### **Notas explicativas**

(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

# 13. Outras receitas (despesas), líquidas

	2025	2024
	Jan-Jun	Jan-Jun
Equipamentos fora de operação (i)	(1.994)	(5.877)
Gastos com contrato de compartilhamento de custos e despesas - CCCD	-	(1.797)
Gastos com pessoal (ii)	-	(1.017)
Depreciação	(9.990)	-
Receitas eventuais	1.096	16
Perdas com processos judiciais	(6.574)	(823)
Provisão para perdas com processos judiciais	(281)	(7.843)
Reversão (provisão) para perdas de crédito esperadas - PCE	204	(739)
Baixa de materiais inservíveis	-	(836)
Outras	(200)	25
Total	(17.739)	(18.891)

<sup>(</sup>i) Referem-se a gastos com equipamentos parados e fora de operação.

### 14. Resultado financeiro líquido

	2025	2024
	Jan-Jun	Jan-Jun
Receita financeira	8.582	5.863
Receita com recebíveis de ativos financeiros	7.620	4.513
Juros recebidos de clientes	-	1.090
Juros sobre depósitos judiciais	514	260
Outros	448	-
Despesas financeiras	(6)	-
Encargos de mora sobre obrigações	(6)	-
Variações monetárias, líquidas	2.215	2.316
Atualização monetária sobre créditos fiscais	2.832	2.334
Atualização monetária sobre retenção contratual	(5)	(7)
Atualização monetária sobre depósitos judiciais	(612)	(11)
Total	10.791	8.179

# 15. Processos judiciais e contingências

### 15.1. Provisão para processos judiciais e administrativos

A Companhia constitui provisões em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada.

Os valores provisionados são os seguintes:

<sup>(</sup>ii) Em 2024, refere-se a pessoal cedido pela Controladora.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

#### **Notas explicativas**

(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

Passivo não circulante	30.06.2025	31.12.2024
Processos trabalhistas	3.218	2.937
Processos cíveis	5	5
Total	3.223	2.942
	2025	2024
	Jan-Jun	Jan-Jun
Saldo inicial	2.942	917
Adições. líquidas de reversão	281	7.843
Saldo final	3.223	8.760

#### 15.2. Depósitos judiciais

Os depósitos judiciais são apresentados de acordo com a natureza das correspondentes causas e podem ser exigidos independentemente da probabilidade de perdas dos processos:

Ativo não circulante	30.06.2025	31.12.2024
Trabalhistas	7.645	8.789
Total	7.645	8.789
	2025	2024
	Jan-Jun	Jan-Jun
Saldo inicial	8.789	4.957
Adição	5.031	378
Baixas	(6.077)	-
Atualização financeira	(98)	159
Saldo final	7.645	5.494

As baixas tiveram, como base, análise efetuada pelos assessores jurídicos, que considerou os depósitos judiciais não recuperáveis.

#### 15.3. Processos judiciais e administrativos não provisionados

Os processos judiciais e administrativos, que constituem obrigações presentes cuja saída de recursos não é provável ou para os quais não seja possível fazer uma estimativa suficientemente confiável do valor da obrigação, bem como aqueles que não constituem obrigações presentes, não são reconhecidos, mas são divulgados, a menos que seja remota a possibilidade de saída de recursos.

Em 30 de junho de 2025 e 31 de dezembro de 2024, os passivos contingentes acrescidos de juros e atualização monetária, estimados para os processos judiciais, cuja probabilidade de perda é considerada possível, são apresentados na tabela a seguir:

Natureza	30.06.2025	31.12.2024
Trabalhistas	24.705	23.557
Fiscais	40.322	34.893
Cíveis	9.031	9.697
Total	74.058	68.147

#### 15.3.1. Composição dos processos judiciais não provisionados

Os quadros a seguir detalham as principais causas de natureza trabalhista, cíveis e fiscais, cujas expectativas de perdas estão classificadas como possível.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

#### **Notas explicativas**

(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

Descrição dos processos de natureza trabalhista		Estimativa
	30.06.2025	31.12.2024
Autor: SINDIQUÍMICA		
1) Processos relacionados à RMNR	2.052	1.974
Situação atual: O Supremo Tribunal Federal (STF), acolhendo recurso da Petrobras, reconheceu em março de 2024 que a fórmula de cálculo utilizada pela Companhia é válida e está conforme o negociado entre as partes, revertendo a decisão do Tribunal Superior do Trabalho (TST) que havia estabelecido critério diverso e firmado entendimento parcialmente contrário à Companhia. Como existiam várias ações judiciais em diversas fases processuais, a empresa acompanha a tramitação dos respectivos processos e promove os ajustes necessários nos valores e expectativas desse contencioso de acordo com as decisões que aplicam o precedente do STF.		
2) Outros processos trabalhistas diversos.	13.879	9.677
Situação atual: Processos, em sua maioria, em segunda instância.		
Autor: Pessoas físicas diversas		
1) Outros processos trabalhistas de diversos autores.	8.774	11.906
Situação atual: Processos, em sua maioria, em segunda instância.		
Total de processos de natureza trabalhista	24.705	23.557
Descrição dos processos de natureza cível e fiscal		Estimativa
	30.06.2025	31.12.2024
Autor: Prefeitura do Município de Araucária:		
1) Autos de Infração, lavrados pela Prefeitura do Município de Araucária, referente à cobrança de ISS. Situação atual: Em fase administrativa.	40.322	34.893
Autor: Diversos		
1) Outros processos de diversos autores.	9.031	9.697
Situação atual: Processos em primeira instância		
Total de processos de natureza fiscal e cível	49.353	44.590

#### 15.4. Processos judiciais sob responsabilidade de terceiros

O Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA) celebrado, em 2013, por ocasião da compra da totalidade das ações da Companhia que pertenciam à Vale Internacional pela Petrobras, definiu que as ações judiciais de competência anterior à data da aquisição seriam de responsabilidade da parte vendedora, cabendo a essa o direito de defesa e a obrigação de desembolso em caso de perdas judiciais. Esse CCVA também estabelece que eventuais desembolsos (custas judiciais, seguros garantias, etc) que venham ocorrer pela compradora serão indenizados pela vendedora.

#### 16. Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros

A descrição detalhada e a política da companhia sobre os instrumentos financeiros e o gerenciamento de riscos são apresentadas na nota explicativa nº 16 das demonstrações financeiras referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, as quais não apresentam alterações relevantes em 30 de junho de 2025.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

#### **Notas explicativas**

(Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

### 17. Evento Subsequente – Adiantamento para futuro aumento de capital – AFAC.

Em 11 de julho de 2025, a Petrobras fez um adiantamento para futuro aumento de capital – AFAC, no montante de R\$ 335.000.

### 18. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2024 e 30 de junho de 2025

Número	das	notas	exp	licativa	S

		o i i o tao o i pii o a i i o
Títulos das notas explicativas	Anual de 2024	Demonstrações financeiras intermediárias do 2T-2025
Companhia e suas operações	1	1
Base de apresentação elaboração das demonstrações financeiras	2	2
Práticas contábeis materiais	3	3
Estimativas e julgamentos relevantes	4	-
Novas normas e interpretações	5	-
Contas a receber	6	4
Estoques	7	5
Fornecedores	8	7
Partes relacionadas	9	8
Tributos	10	9
Benefícios a empregados	11	10
Patrimônio líquido	12	11
Despesas por natureza	13	12
Outras receitas (despesas), líquidas	14	13
Resultado financeiro líquido	15	14
Processos judiciais e contingências	16	15
Gerenciamento de riscos	17	16

As notas explicativas das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024 que foram suprimidas nas demonstrações financeiras intermediárias de 31 de março de 2025 pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações intermediárias são as seguintes:

Títulos das notas explicativas	Número das notas explicativas
Estimativas e julgamentos relevantes	4
Novas normas e interpretações	5
Gerenciamento de riscos	17

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

**Diretoria Executiva** 

# MARCELO DOS SANTOS FARIA Diretor Presidente Interino e Diretor Industrial

VALTER ALBERTO GOMES
Diretor Financeiro

GUILHERME LUIZ DE CARVALHO KLINGELFUS
Diretor Corporativo

EDUARDO SEIXAS Contador CRC-RJ- 087.203/O-6