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

Demonstrações Financeiras Intermediárias em 31 de março de 2025

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

Índice

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



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 31 de março de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três 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 31 de março de 2025, não estão elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária.

Énfase - Hibernação da planta industrial e aprovação para o retorno operacionalConforme 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 31 de março de 2025 foram
aportados R\$ 670.000 mil para atender as obrigações financeiras decorrentes da
hibernação e R\$ 62.000 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 três meses findo em 31 de março 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, 16 de maio de 2025

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

lena dos S. Rosa

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

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

Balanço Patrimonial

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

Ativo	Notas	31.03.2025	31.12.2024	Passivo	Notas	31.03.2025	31.12.2024
Caixa e equivalentes de caixa		165	59	Fornecedores	7	100.154	11.009
Contas a receber - FIDC	4.3	68.972	42.877	Impostos e contribuições	9.2	542	692
Estoques	5	20.275	8.191	Benefícios a empregados	10.1	8.495	6.249
Outros ativos		699	3	Outros passivos		1.197	482
Ativo circulante		90.111	51.130	Passivo circulante		110.388	18.432
				Provisão para processos judiciais e administrativos	15.1	4.318	2.942
				Outros passivos		-	342
				Passivo não circulante		4.318	3.284
Depósitos judiciais	15.2	12.393	8.789	Passivo circulante e não circulante		114.706	21.716
Imposto de renda e contribuição social	9.1	9.018	10.700				
Impostos e contribuições	9.2	250.293	250.724	Capital social realizado	11.1	698.512	636.512
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9.1	66.584	64.135	Outros resultados abrangentes		(64.895)	(64.895)
Ativo realizável a longo prazo		338.288	334.348	Prejuízos acumulados		(18.464)	(13.272)
Imobilizado	6.1	301.460	194.583	Patrimônio líquido		615.153	558.345
Ativo não circullante		639.748	528.931				
Total do Ativo		729.859	580,061	Total do Passivo		729.859	580.061

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

Demonstração de Resultado

Períodos findos em 31 de março (Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

		2025	2024
	Notas	Jan-Mar	Jan-Mar
Receitas (despesas)			
Gerais e administrativas	12.1	(1.406)	(68)
Tributárias		(179)	(163)
Outras despesas operacionais, líquidas	13	(9.961)	(6.533)
		(11.546)	(6.764)
Prejuízo antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro		(11.546)	(6.764)
Resultado financeiro líquido	14	3.905	4.579
Receitas financeiras		2.542	3.408
Variações monetárias, líquidas		1.363	1.171
Prejuízo antes dos tributos sobre o lucro		(7.641)	(2.185)
Imposto de renda e contribuição social	9.1	2.449	-
Prejuízo líquido do período		(5.192)	(2.185)
Prejuízo líquido básico e diluído por ação (em R\$)	11.2	(0,008)	(0,001)

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

Demonstração de Resultados Abrangentes

Períodos findos em 31 de março (Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

	2025	2024
	Jan-Mar	Jan-Mar
Prejuízo líquido do período	(5.192)	(2.185)
Outros resultados abrangentes	-	-
Resultado abrangente total	(5.192)	(2.185)

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

Períodos findos em 31 de março (Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Capital social realizado	Outros resultados abrangentes Ganhos (perdas) atuariais com planos de benefícios definidos	Prejuízos acumulados	Total do patrimônio líquido
Saldos em 1º de janeiro de 2024	2.461.721	(64.895)	(2.240.955)	155.871
Prejuízo líquido do período	-	-	(2.185)	(2.185)
Saldos em 31 de março de 2024	2.461.721	(64.895)	(2.243.140)	153.686
Saldos em 1º de janeiro de 2025	636.512	(64.895)	(13.272)	558.345
Prejuízo líquido do período	-	-	(5.192)	(5.192)
Aumento de capital	62.000	-	-	62.000
Saldos em 31 de março de 2025	698.512	(64.895)	(18.464)	615.153

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

Demonstração dos Fluxos de Caixa

Períodos findos em 31 de março (Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

		2025	2024
	Notas	Jan-Mar	Jan-Ma
Fluxos de caixa das atividades operacionais			
Prejuízo líquido do período		(5.192)	(2.185
Ajustes para:			
Resultado de recebíveis de ativos financeiros	14	(2.229)	(2.327
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9.1	(2.449)	
Depreciação	6.1	5.058	
Baixa de créditos fiscais	13	2.075	
Perdas (reversão) de créditos esperadas - PCE	4.2	(73)	835
Variações monetárias e receitas financeiras		(1.533)	(2.252
Provisão para gastos com compartilhamento de custos e despesas - CCCD		-	917
Provisão para processos judiciais e administrativos	15.1	1.376	853
Redução (aumento) de ativos			
Contas a receber		73	160
Estoques		(12.084)	28
Impostos e contribuições		1.356	63
Depósitos judiciais		(3.384)	88
Outros ativos		(696)	
Aumento (redução) de passivos			
Fornecedores		89.145	(894
Impostos e contribuições		(150)	(16
Encargos sociais - terceiros		-	(6
Benefícios a empregados		2.246	
Outros passivos		368	127
Recursos líquidos gerados (utilizados) nas atividades operacionais		73.907	(4.613
Fluxo de caixa das atividades de investimentos			
Aquisição de ativos imobilizados	6.1	(111.935)	
Investimentos em recebíveis de ativos financeiros		(61.706)	(104
Resgates em recebíveis de ativos financeiros		37.840	4.73
Recursos líquidos gerados (utilizados) pelas atividades de investimentos		(135.801)	4.630
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos			
Aumento de capital	11.1	62.000	
Recursos líquidos gerados pelas atividades de financiamentos		62.000	
Aumento de caixa e equivalentes de caixa		106	17
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		59	242
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período		165	259

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

Demonstração do Valor Adicionado

Períodos findos em 31 de março (Em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma)

	2025	2024
	Jan-Mar	Jan-Ma
Receitas		
Outras receitas	96	16
Perdas (reversão) de créditos esperadas - PCE	73	(835)
Receitas relativas à construção de ativos para uso	111.935	
	112.104	(819)
Insumos adquiridos de terceiros		
Materiais	(5.925)	(409)
Energia, serviços de terceiros e outros	(91.757)	(3.287)
Outras despesas	(2.326)	(1.450)
	(100.008)	(5.146)
Valor adicionado (consumido) bruto	12.096	(5.965)
Depreciação	(5.058)	-
Valor adicionado (consumido) pela companhia	7.038	(5.965)
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras - inclui variações monetárias	3.905	4.579
Valor adicionado (consumido) total a distribuir	10.943	(1.386)
Distribuição do valor adicionado		
Pessoal e administradores		
Remuneração direta		
Salários	13.861	636
Vantagens	937	
	14.798	636
FGTS	715	
	15.513	636
Tributos		
Federais	622	163
	622	163
Acionistas		
Prejuízo retido	(5.192)	(2.185)
	(5.192)	(2.185)
Valor adicionado (consumido) total distribuído	10.943	(1.386)

(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, ocasionados pelas paradas programadas e, principalmente, pelas não programadas para realizar reparos na caldeira geradora de vapor da planta de fertilizantes.

No ano de 2015 o resultado líquido e o fluxo de caixa ajustado (Ebitda – Lucro antes dos impostos, juros, depreciação e amortização) da Companhia foram positivos e a planta operou com um Fator de Utilização - FUT de 84%. Nos demais exercícios, de 2014 a 2019, o mesmo não foi observado (FUT entre 52% e 56%). Em face desse desempenho, a Companhia registrou sucessivas perdas por *impairment* dos ativos operacionais, até que em 2018 tais perdas atingiram a totalidade do seu ativo imobilizado.

1.1. Planta hibernada

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. Do total autorizado, até 31 de dezembro de 2024, foram realizados aportes de R\$ 670.000, com o objetivo de equilibrar a necessidade de caixa operacional da Companhia e 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 linha com o seu planejamento estratégico da época. 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.

1.2. 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 com menção expressa à avaliação de alternativas para retomada da produção da ANSA. O PE 2025-2029, manteve a estratégia de investimentos no setor de fertilizantes.

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 aporte de capital da Petrobras na ANSA no valor de até R\$ 1.200.000, que será aportado de acordo com a necessidade de caixa da Companhia, para atender as obrigações financeiras decorrentes das atividades de retorno das operações, incluindo o investimento na manutenção de retorno, estimado em R\$ 874.000.

O TST homologou em 12 de junho de 2024, 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. Em janeiro de 2025 foram iniciadas as mobilizações do contratos, sendo a retomada da produção prevista para 1º de julho de 2025. Do total autorizado de aporte, de até R\$ 1.200.000, até 31 de março de 2025, foi realizado aporte de R\$ 62.000, 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 apresentou, em 31 de março de 2025, capital circulante líquido negativo, em função da retomada das atividades operacionais. No entanto, a acionista Controladora já autorizou aportes de até R\$ 1.200.000 e, conforme nota explicativa 17, a Controladora fez um adiantamento para futuro aumento de capital no montante de R\$ 145.000.

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 16 de maio 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

	31.03.2025	31.12.2024
Recebíveis		
Terceiros	4.630	4.703
Total do contas a receber	4.630	4.703
Perdas de crédito esperadas - PCE (acima de doze meses)	(4.630)	(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-Mar	Jan-Mar
Saldo inicial	(4.703)	(4.115)
Adições	-	(835)
Reversão	73	
Total	(4.630)	(4.950)

4.3. Contas a receber - FIDC

	31.03.2025	31.12.2024
Fundo de investimento em direitos creditórios não padronizados - FIDC-NP (nota explicativa 8)	68.972	42.877
Total	68.972	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.

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

	31.03.2025	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)	104.195	92.111
Provisão para baixa provisória de materiais	(83.920)	(83.920)
Total	20.275	8.191

- (i) Em 31 de março 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. 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 subsidiar a retomada das atividades operacionais da Companhia (vide nota explicativa 1.2).

(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)	-	-	-	111.935	111.935
Depreciação	-	(161)	(4.897)	-	(5.058)
Saldos em 31 de março de 2025	1.732	15.863	154.497	129.368	301.460
Custo acumulado	1.732	64.119	1.539.762	129.368	1.734.981
Depreciação acumulada	-	(48.256)	(1.385.265)	-	(1.433.521)

⁽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 1.2).

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.

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

7. Fornecedores

	31.03.2025	31.12.2024
Terceiros no país (i)	92.851	2.804
Partes relacionadas (nota explicativa 8)	7.303	8.205
Total	100.154	11.009

⁽i) O aumento deve-se ao processo de retomada das atividades operacionais da Companhia, que estava hibernada desde 2020 (nota explicativa 1.2).

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.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

Notas explicativas

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

8.1. Transações comerciais e outras operações

					31.03.2025	31.12.2024
	Petrobras	FIDC-NP	Petronect	Termomacaé	Total	Total
Ativo						
Circulante						
Contas a receber						
Contas a receber - FIDC	-	68.972	-	-	68.972	42.877
Total	-	68.972	-		68.972	42.877
Passivo						
Circulante						
Fornecedores						
Compartilhamento de custos e despesas e pessoal cedido	7.101	-	-	54	7.155	8.205
Prestação de Serviços	-	-	148	-	148	-
Total	7.101	-	148		7.303	8.205
					2025	2024
Resultado					Jan-Mar	Jan-Mar
Despesas operacionais						
Compartilhamento de custos e despesas e pessoal cedido	-	-	-	-	-	(1.552)
Resultado financeiro						
Receita financeira - FIDC	-	2.229	-	-	2.229	2.327
Total	-	2.229	-	-	2.229	775

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:

	2025	2024 (i)
Diretoria Exercutiva	Jan-Mar	Jan-Mar
Salários e benefícios	993	-
Encargos sociais	278	-
Remuneração total	1.271	-
Número de membros	4	2
Número de membros remunerados	4	-

⁽i) No primeiro trimestre 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

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

Notas explicativas

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

	A	tivo não Circulante
	31.03.2025	31.12.2024
Imposto de renda	9.018	10.700
Total	9.018	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.

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-Mar	Jan-Mar
Prejuízo do período antes dos impostos	(7.641)	(2.185)
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%)	2.598	743
Ajustes para apuração da alíquota efetiva:		
Adições/exclusões permanentes, líquidas	(170)	(742)
Ajustes de provisões	-	6.758
Prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social	-	(6.677)
Outros	21	(82)
Imposto de renda e contribuição social	2.449	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.449	-
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	(32)%	0%

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. Essa operação foi realizada pelo valor de R\$ 1,00 (Um Real), uma vez que, na data de sua efetivação, não havia evidências de disponibilidades de lucro tributável suficiente para utilização futura desses créditos fiscais pela ANSA.

Em 31 de março de 2025, o prejuízo fiscal do imposto de renda e da base negativa da contribuição social, acrescidos das diferenças temporárias totalizavam, respectivamente, R\$ 195.403 e R\$ 197.035 (em 31 de março de 2024 eram R\$ 1.499.872 e R\$ 1.518.611 respectivamente).

Imposto de renda e contribuição social diferidos - não circulante

O quadro a seguir demonstra a movimentação nos exercícios:

	2025	2024
	Jan-Mar	Jan-Mar
Saldo inicial	64.135	-
Reconhecido no resultado	2.449	-
Saldo final	66.584	-

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

Notas explicativas

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

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

Natureza	Fundamento para realização	31.03.2025	31.12.2024
Prejuízos fiscais e base negativa	Compensação do lucro tributável	40.179	35.019
Provisão para perdas de créditos esperadas	Baixa definitiva e reversão da provisão	1.574	1.599
Provisão para contingências judiciais	Pagamento e reversão da provisão	1.466	999
Perdas por desvalorização de ativos	Baixa definitiva ou reversão da provisão	20.428	22.797
Atualização monetária - Depósitos judiciais	Levantamento dos recursos	(441)	(366)
Depreciação incentivada	Depreciação, amortização e baixa de ativos	(420)	(427)
Provisão para abono a empregados	Pagamento e reversão da provisão	-	724
Outras		3.798	3.790
Total		66.584	64.135
Impostos diferidos ativos		67.445	64.928
Impostos diferidos passivos		(861)	(793)

9.2. Demais impostos e contribuições

	Ativo não Circulante			Passivo Circulante
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
ICMS	195.389	196.912	-	
PIS/COFINS	60.254	66.130	-	
Imposto retido de terceiros	-	-	509	571
Outros	-	-	33	121
Subtotal	255.643	263.042	542	692
Provisão para perdas - PIS/COFINS	(5.350)	(12.318)	-	
Subtotal	(5.350)	(12.318)	-	-
Total	250.293	250.724	542	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 1.2), foi revertida provisão de perda do ICMS, no montante de R\$ 196.978. Em relação aos créditos de PIS e COFINS nenhuma reversão foi aplicada em face da prescrição de créditos em período anterior à retomada das operações da ANSA.

As parcelas de R\$ 54.904 (R\$ 53.812 em 31 de dezembro de 2024), representam os créditos de PIS e COFINS 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.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

Notas explicativas

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

10.1. Benefícios de Curto Prazo

Passivo circulante	31.03.2025	31.12.2024
Provisão de férias e 13º salário	5.795	2.986
Salários, encargos e outras provisões	2.700	1.133
Provisão para abono a empregados	-	2.130
Total	8.495	6.249

11. Patrimônio líquido

11.1. Capital social realizado

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 698.512 e R\$ 636.512, está representado por 698.512.181 e 636.512.181 ações ordinárias, nominativas sem valor nominal, respectivamente.

Aumento de Capital

Em Assembleia Geral Extraordinária ("AGE"), de 26 de março de 2025, a Controladora Petrobras aprovou o aumento do capital social, no montante de R\$ 62.000 (com emissão de 62.000.000 de ações ordinárias, sem valor nominal), mediante capitalização do Adiantamento para Futuro Aumento de Capital, recebido pela Companhia em 24 de janeiro de 2025.

11.2. Resultado por ação

	2025	2024
	Jan-Mar	Jan-Mar
Prejuízo líquido atribuível aos acionistas	(5.192)	(2.185)
Quantidade de ações	639.995.326	2.461.720.916
Prejuízo líquido básico e diluído por ação ordinária (R\$ por ação)	(0,008)	(0,001)

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-Mar	Jan-Mar
Gastos com pessoal	(1.348)	(1)
Serviços jurídicos	-	(10)
Contencioso (custas com processos judiciais)	-	(57)
Gastos gerais e outros	(58)	-
Total	(1.406)	(68)

(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-Mar	Jan-Mar
Equipamentos fora de operação (i)	(1.396)	(2.791)
Gastos com contrato de compartilhamento de custos e despesas - CCCD	-	(917)
Gastos com pessoal (ii)	-	(635)
Depreciação	(5.058)	-
Receitas eventuais	96	16
Perdas com processos judiciais	-	(526)
Provisão para perdas com processos judiciais	(1.376)	(851)
Reversão (provisão) para perdas de crédito esperadas - PCE	73	(835)
Baixa de créditos fiscais	(2.075)	-
Outras	(225)	6
Total	(9.961)	(6.533)

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

14. Resultado financeiro líquido

	2025	2024
	Jan-Mar	Jan-Mar
Receita financeira	2.542	3.408
Receita com recebíveis de ativos financeiros	2.229	2.327
Juros recebidos de clientes	_	995
Juros sobre depósitos judiciais	169	86
Outros	144	-
Variações monetárias, líquidas	1.363	1.171
Atualização monetária sobre créditos fiscais	1.318	1.188
Atualização monetária sobre retenção contratual	(5)	(4)
Atualização monetária sobre depósitos judiciais	50	(13)
Total	3.905	4.579

15. Processos judiciais e contingências

15.1. Processos provisionados

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

⁽ii) Em 2024, refere-se, apenas, a pessoal cedido pela Controladora.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

Notas explicativas

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

Os valores provisionados são os seguintes:

Passivo não circulante	31.03.2025	31.12.2024
Trabalhistas	4.313	2.937
Cíveis	5	5
Total	4.318	2.942
	2025	2024
	Jan-Mar	Jan-Mar
Saldo inicial	2.942	917
Adições, líquidas de reversão	1.376	851
Saldo final	4.318	1.768

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	31.03.2025	31.12.2024
Trabalhistas	12.393	8.789
Total	12.393	8.789
	2025	2024
	Jan-Mar	Jan-Mar
Saldo inicial	8.789	4.957
Adição	3.385	-
Utilização	-	(88)
Atualização financeira	219	74
Saldo final	12.393	4.943

15.3. Processos 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 31 de março 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	31.03.2025	31.12.2024
Trabalhistas	24.004	23.557
Fiscais	32.325	34.893
Cíveis	9.813	9.697
Total	66.142	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
	31.03.2025	31.12.2024
Autor: SINDIQUÍMICA		
1) Processos relacionados à RMNR Situação atual: O Supremo Tribunal Federal (STF), acolhendo recurso da companhia, reconheceu em março de 2024 que a fórmula de cálculo utilizada pela companhia é válida e está conforme o negociado entre as partes.	2.013	1.974
A companhia vem ajustando a expectativa de perda dos processos ou baixando-os, de acordo com as decisões que aplicam o entendimento do STF. Como existem ações judiciais em diversas fases processuais, a empresa acompanha a aplicação do precedente aos respectivos processos, os quais vêm sendo encerrados, conforme seus andamentos no Judiciário.		
2) Outros processos trabalhistas diversos.	13.188	9.677
Situação atual: Processos, em sua maioria, em segunda instância.		
Autor: Pessoas físicas diversas		
1) Outros processos trabalhistas de diversos autores.	8.803	11.906
Situação atual: Processos, em sua maioria, em segunda instância.		
Total de processos de natureza trabalhista	24.004	23.557
Descrição dos processos de natureza cível e fiscal		Estimativa
	31.03.2025	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.	32.325	34.893
Autor: Diversos		
1) Outros processos de diversos autores.	9.813	9.697
Situação atual: Processos em primeira instância		
Total de processos de natureza fiscal e cível	42.138	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.

(Controlada da Petróleo Brasileiro S.A - Petrobras)

Notas explicativas

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

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 31 de março de 2025.

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

Em 22 de abril de 2025, a Petrobras fez um adiantamento para futuro aumento de capital – AFAC, no montante de R\$ 145.000.

18. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2024 e 31 de março de 2025

	Número o	das notas explicativas
		Demonstrações Financeiras Intermediárias 1T-
Títulos das notas explicativas	Anual de 2024	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

DEMÉTRIO SHEENY COUTINHO Diretor Presidente

Valter Alberto Gomes

Valter Alberto Gomes (19 de maio de 2025 10:46 ADT)

VALTER ALBERTO GOMES Diretor Financeiro

MARCELO DOS SANTOS FARIA **Diretor Industrial**

GUILHERME LUIZ DE CARVALHO KLINGELFUS Diretor Corporativo

EDUARDO Assinado de forma digital por EDUARDO SEIXAS:07596956793
SEIXAS:07596956793
Dados: 2025.05.19 09:24:57 -03:00'

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

DF ARAUCÁRIA - 1T25 ES

Relatório de auditoria final 2025-05-21

Criado em: 2025-05-19

Por: Alessandra Costa Redel Branco (alessandracosta.prestserv@petrobras.com.br)

Status: Assinado

ID da transação: CBJCHBCAABAAc5KKiLPYBsOwlA4vZtHC0_cWOsy-iBxv

Histórico de "DF ARAUCÁRIA - 1T25 ES"

- Documento criado por Alessandra Costa Redel Branco (alessandracosta.prestserv@petrobras.com.br) 2025-05-19 12:44:57 GMT- Endereço IP: 163.116.224.115
- Documento enviado por email para valter.alberto@petrobras.com.br para assinatura 2025-05-19 12:55:10 GMT
- Documento enviado por email para dsheeny@petrobras.com.br para assinatura 2025-05-19 12:55:10 GMT
- Documento enviado por email para marcelo01@petrobras.com.br para assinatura 2025-05-19 12:55:11 GMT
- Documento enviado por email para guilhermelck@petrobras.com.br para assinatura 2025-05-19 12:55:11 GMT
- Email visualizado por valter.alberto@petrobras.com.br 2025-05-19 13:45:38 GMT- Endereço IP: 104.47.58.126
- O signatário valter.alberto@petrobras.com.br inseriu o nome Valter Alberto Gomes ao assinar 2025-05-19 13:46:37 GMT- Endereço IP: 163.116.228.134
- Valter Alberto Gomes (valter.alberto@petrobras.com.br) concordou com os termos de uso e em fazer negócios eletronicamente com Petroleo Brasileiro S/A

2025-05-19 - 13:46:39 GMT- Endereço IP: 163.116.228.134

- Documento assinado eletronicamente por Valter Alberto Gomes (valter.alberto@petrobras.com.br)

 Data da assinatura: 2025-05-19 13:46:39 GMT Fonte da hora: servidor- Endereço IP: 163.116.228.134
- Email visualizado por guilhermelck@petrobras.com.br 2025-05-19 14:16:03 GMT- Endereço IP: 104.47.55.126
- Email visualizado por marcelo01@petrobras.com.br 2025-05-19 14:59:17 GMT- Endereço IP: 163.116.224.114



Powered by Adobe Acrobat Sign

- Email visualizado por dsheeny@petrobras.com.br 2025-05-20 13:02:35 GMT- Endereço IP: 179.68.113.113
- O signatário dsheeny@petrobras.com.br inseriu o nome Demetrio Sheeny Coutinho ao assinar 2025-05-20 13:18:47 GMT- Endereço IP: 163.116.228.63
- Demetrio Sheeny Coutinho (dsheeny@petrobras.com.br) concordou com os termos de uso e em fazer negócios eletronicamente com Petroleo Brasileiro S/A

2025-05-20 - 13:18:49 GMT- Endereço IP: 163.116.228.63

- Documento assinado eletronicamente por Demetrio Sheeny Coutinho (dsheeny@petrobras.com.br)

 Data da assinatura: 2025-05-20 13:18:49 GMT Fonte da hora: servidor- Endereco IP: 163.116.228.63
- Email visualizado por marcelo01@petrobras.com.br 2025-05-20 13:20:20 GMT- Endereço IP: 179.68.105.224
- Email visualizado por guilhermelck@petrobras.com.br 2025-05-20 16:47:35 GMT- Endereço IP: 104.47.58.126
- O signatário guilhermelck@petrobras.com.br inseriu o nome Guilherme L. C. Klingelfus ao assinar 2025-05-20 16:48:34 GMT- Endereço IP: 163.116.230.116
- Guilherme L. C. Klingelfus (guilhermelck@petrobras.com.br) concordou com os termos de uso e em fazer negócios eletronicamente com Petroleo Brasileiro S/A 2025-05-20 16:48:36 GMT- Endereço IP: 163.116.230.116
- Documento assinado eletronicamente por Guilherme L. C. Klingelfus (guilhermelck@petrobras.com.br)

 Data da assinatura: 2025-05-20 16:48:36 GMT Fonte da hora: servidor- Endereço IP: 163.116.230.116
- Email visualizado por marcelo01@petrobras.com.br 2025-05-21 17:55:15 GMT- Endereço IP: 163.116.224.99
- O signatário marcelo01@petrobras.com.br inseriu o nome Marcelo dos Santos Faria ao assinar 2025-05-21 17:56:43 GMT- Endereco IP: 163.116.224.99
- Marcelo dos Santos Faria (marcelo01@petrobras.com.br) concordou com os termos de uso e em fazer negócios eletronicamente com Petroleo Brasileiro S/A

2025-05-21 - 17:56:45 GMT- Endereço IP: 163.116.224.99

- Documento assinado eletronicamente por Marcelo dos Santos Faria (marcelo01@petrobras.com.br)

 Data da assinatura: 2025-05-21 17:56:45 GMT Fonte da hora: servidor- Endereço IP: 163.116.224.99
- Contrato finalizado. 2025-05-21 - 17:56:45 GMT