

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	4
Demonstração do Resultado Abrangente	5
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025	7
DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024	8
Demonstração de Valor Adicionado	9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
Balanço Patrimonial Passivo	11
Demonstração do Resultado	13
Demonstração do Resultado Abrangente	14
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	15

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025	16
DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024	17
Demonstração de Valor Adicionado	18

Comentário do Desempenho	19
--------------------------	----

Notas Explicativas	39
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	76
Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	77
Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM)	78
Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)	79
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	80
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	81

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 31/03/2025
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	896.346.173
Preferenciais	0
Total	896.346.173
Em Tesouraria	
Ordinárias	81.197.942
Preferenciais	0
Total	81.197.942

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	27.284.874	26.601.034
1.01	Ativo Circulante	33.670	12.467
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	31.510	10.351
1.01.06	Tributos a Recuperar	2.151	2.107
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	2.151	2.107
1.01.07	Despesas Antecipadas	9	9
1.02	Ativo Não Circulante	27.251.204	26.588.567
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	135.317	46.910
1.02.01.07	Tributos Diferidos	24.584	28.940
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	24.584	28.940
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	110.733	17.970
1.02.01.09.04	Créditos com Outras Partes Relacionadas	110.733	17.970
1.02.02	Investimentos	27.115.743	26.541.494
1.02.02.01	Participações Societárias	27.115.743	26.541.494
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	27.115.743	26.541.494
1.02.03	Imobilizado	144	163
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	144	163

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	27.284.874	26.601.034
2.01	Passivo Circulante	4.748	10.667
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	865	8.935
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	865	8.935
2.01.01.02.04	Outras Obrigações Trabalhistas	865	8.935
2.01.02	Fornecedores	3.716	1.382
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	3.716	1.299
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	0	83
2.01.03	Obrigações Fiscais	167	167
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	167	167
2.01.03.01.02	Pis e Cofins	3	12
2.01.03.01.20	Outros	164	155
2.01.05	Outras Obrigações	0	183
2.01.05.02	Outros	0	183
2.01.05.02.20	Outros	0	183
2.02	Passivo Não Circulante	676.961	666.175
2.02.02	Outras Obrigações	676.561	665.775
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	676.377	665.775
2.02.02.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	676.377	665.775
2.02.02.02	Outros	184	0
2.02.02.02.03	Outras Obrigações	184	0
2.02.04	Provisões	400	400
2.02.04.02	Outras Provisões	400	400
2.02.04.02.05	Provisões Cíveis	400	400
2.03	Patrimônio Líquido	26.603.165	25.924.192
2.03.01	Capital Social Realizado	13.510.348	10.611.387
2.03.02	Reservas de Capital	-1.263.545	-1.016.199
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	-32.809	-32.809
2.03.02.04	Opções Outorgadas	487.866	477.648
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-1.718.602	-1.461.038
2.03.04	Reservas de Lucros	11.103.347	13.903.347
2.03.04.01	Reserva Legal	958.198	958.198
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	218	218
2.03.04.10	Reserva de Investimento	10.144.931	12.944.931
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	2.072.659	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-725.673	-1.483.243
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	1.906.029	3.908.900

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	2.114.294	1.043.640
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-8.281	-24.986
3.04.02.02	Despesas com Pessoal	-7.083	-22.544
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-193	-34
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-319	-1.511
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-679	-861
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-7	-36
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-207	-70
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	2.122.782	1.068.696
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	2.114.294	1.043.640
3.06	Resultado Financeiro	-38.114	-470
3.06.01	Receitas Financeiras	-71.540	12.006
3.06.01.01	Receita Financeira	114	208
3.06.01.02	Receitas Variações cambiais acumulado	-71.654	11.798
3.06.02	Despesas Financeiras	33.426	-12.476
3.06.02.01	Despesas Financeiras	-13.099	-8.561
3.06.02.02	Despesas Variações cambiais acumulado	46.525	-3.915
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	2.076.180	1.043.170
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-3.521	2.383
3.08.02	Diferido	-3.521	2.383
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	2.072.659	1.045.553
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	2.072.659	1.045.553
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	2,5389	1,24761
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	2,53653	1,24173

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
4.01	Lucro Líquido do Período	2.072.659	1.045.553
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-1.245.301	484.207
4.03	Resultado Abrangente do Período	827.358	1.529.760

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

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-76.839	21.417
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.257	-14.766
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	2.076.180	1.043.170
6.01.01.02	Depreciação e amortização	7	36
6.01.01.03	Receita financeira	72.255	-12.054
6.01.01.04	Despesa financeira	-34.591	12.009
6.01.01.05	Remuneração baseada em ações	10.218	10.756
6.01.01.06	Resultado de equivalência patrimonial	-2.122.782	-1.068.696
6.01.01.09	Provisão para contingências/perdas	-30	13
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-78.083	36.214
6.01.02.01	Tributos a recuperar	1.383	-1.205
6.01.02.02	Despesas antecipadas	9	-10
6.01.02.04	Fornecedores	2.397	-3.551
6.01.02.05	Obrigações trabalhistas	-9.266	-822
6.01.02.06	Tributos e contribuições sociais	-424	-916
6.01.02.07	Partes relacionadas	-72.182	42.718
6.01.03	Outros	-13	-31
6.01.03.01	Outros créditos	0	-30
6.01.03.02	Outras obrigações	-13	-1
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	98.961	-22.348
6.03.04	Integralização de capital	98.961	58.595
6.03.05	(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	0	-80.943
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-963	-2.030
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	21.159	-2.961
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	10.351	18.248
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	31.510	15.287

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	10.611.387	-1.016.199	13.903.347	0	2.425.657	25.924.192
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	10.611.387	-1.016.199	13.903.347	0	2.425.657	25.924.192
5.04	Transações de Capital com os Sócios	2.898.961	-247.346	-2.800.000	0	0	-148.385
5.04.01	Aumentos de Capital	2.898.961	0	-2.800.000	0	0	98.961
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	10.218	0	0	0	10.218
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-257.564	0	0	0	-257.564
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	2.072.659	-1.245.301	827.358
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	2.072.659	0	2.072.659
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-1.245.301	-1.245.301
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	757.570	757.570
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-2.002.871	-2.002.871
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	13.510.348	-1.263.545	11.103.347	2.072.659	1.180.356	26.603.165

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	5.352.792	-171.877	8.801.741	0	-104.376	13.878.280
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.352.792	-171.877	8.801.741	0	-104.376	13.878.280
5.04	Transações de Capital com os Sócios	2.258.595	-70.187	-2.200.000	0	0	-11.592
5.04.01	Aumentos de Capital	2.258.595	0	-2.200.000	0	0	58.595
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	10.756	0	0	0	10.756
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-80.943	0	0	0	-80.943
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.045.553	484.289	1.529.842
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.045.553	0	1.045.553
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	484.047	484.047
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	484.047	484.047
5.05.03	Reclassificações para o Resultado	0	0	0	0	242	242
5.05.03.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	242	242
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	7.611.387	-242.064	6.601.741	1.045.553	379.913	15.396.530

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício	Anterior
		01/01/2025 à 31/03/2025	01/01/2024 à 31/03/2024
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-319	-1.511
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-319	-1.511
7.03	Valor Adicionado Bruto	-319	-1.511
7.04	Retenções	-7	-36
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-7	-36
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-326	-1.547
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	2.047.721	1.083.085
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	2.122.782	1.068.696
7.06.02	Receitas Financeiras	-71.540	12.006
7.06.03	Outros	-3.521	2.383
7.06.03.02	Impostos Diferidos	-3.521	2.383
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.047.395	1.081.538
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.047.395	1.081.538
7.08.01	Pessoal	7.083	22.544
7.08.01.01	Remuneração Direta	4.005	21.977
7.08.01.02	Benefícios	3.063	68
7.08.01.03	F.G.T.S.	15	499
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	679	862
7.08.02.01	Federais	629	795
7.08.02.03	Municipais	50	67
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	-33.026	12.579
7.08.03.01	Juros	-33.426	12.476
7.08.03.03	Outras	400	103
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	2.072.659	1.045.553
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	2.072.659	1.045.553

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
1	Ativo Total	54.789.865	55.746.165
1.01	Ativo Circulante	8.294.219	7.952.572
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	4.162.326	3.993.359
1.01.03	Contas a Receber	1.762.409	931.770
1.01.03.01	Clientes	1.762.409	931.770
1.01.04	Estoques	1.173.067	1.204.744
1.01.06	Tributos a Recuperar	842.846	1.203.464
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	842.846	1.203.464
1.01.07	Despesas Antecipadas	47.749	32.832
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	305.822	586.403
1.01.08.03	Outros	305.822	586.403
1.01.08.03.01	Adiantamento a fornecedores	295.583	584.337
1.01.08.03.02	Instrumentos financeiros	8.293	0
1.01.08.03.03	Outros	1.946	2.066
1.02	Ativo Não Circulante	46.495.646	47.793.593
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	8.026.521	5.993.622
1.02.01.07	Tributos Diferidos	7.508.470	5.636.399
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	7.508.470	5.636.399
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	518.051	357.223
1.02.01.10.04	Adiantamento a fornecedores	794	881
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	170.586	171.082
1.02.01.10.06	Tributos a recuperar	346.671	185.260
1.02.03	Imobilizado	23.698.743	25.297.509
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	13.499.598	15.646.101
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	2.641.075	2.421.249
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	7.558.070	7.230.159
1.02.04	Intangível	14.770.382	16.502.462
1.02.04.01	Intangíveis	14.770.382	16.502.462
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	14.770.382	16.502.462

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2	Passivo Total	54.789.865	55.746.165
2.01	Passivo Circulante	2.597.087	3.688.444
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	216.046	252.270
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	216.046	252.270
2.01.01.02.04	Outras Obrigações Trabalhistas	216.046	252.270
2.01.02	Fornecedores	976.261	757.596
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	275.384	382.868
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	700.877	374.728
2.01.03	Obrigações Fiscais	447.430	830.285
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	447.430	830.285
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	209.695	502.772
2.01.03.01.20	Outros	237.735	327.513
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	688.907	578.893
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	343.439	116.157
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	343.439	116.157
2.01.04.02	Debêntures	55.924	133.066
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	289.544	329.670
2.01.05	Outras Obrigações	268.443	1.269.400
2.01.05.02	Outros	268.443	1.269.400
2.01.05.02.08	Adiantamento de Parceiros	268.443	191.816
2.01.05.02.11	Contas a pagar earn out Albacora	0	1.077.584
2.02	Passivo Não Circulante	25.589.613	26.133.529
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	21.376.389	21.854.784
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	10.750.632	11.819.920
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	10.750.632	11.819.920
2.02.01.02	Debêntures	8.168.937	7.816.048
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	2.456.820	2.218.816
2.02.02	Outras Obrigações	123.451	132.943
2.02.02.02	Outros	123.451	132.943
2.02.02.02.04	Outras obrigações	123.451	132.943
2.02.03	Tributos Diferidos	106.500	0
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	106.500	0
2.02.04	Provisões	3.983.273	4.145.802
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	747.337	758.036
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	87.703	86.297
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	15.298	20.819
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	644.336	650.920
2.02.04.02	Outras Provisões	3.235.936	3.387.766
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	3.235.936	3.387.766
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	26.603.165	25.924.192
2.03.01	Capital Social Realizado	13.510.348	10.611.387
2.03.02	Reservas de Capital	-1.263.545	-1.016.199
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	-32.809	-32.809
2.03.02.04	Opções Outorgadas	487.866	477.648
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-1.718.602	-1.461.038

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2025	Exercício Anterior 31/12/2024
2.03.04	Reservas de Lucros	11.103.347	13.903.347
2.03.04.01	Reserva Legal	958.198	958.198
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	218	218
2.03.04.10	Reserva de Investimento	10.144.931	12.944.931
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	2.072.659	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-725.673	-1.483.243
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	1.906.029	3.908.900

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	4.440.809	3.200.186
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-3.039.886	-1.387.639
3.03	Resultado Bruto	1.400.923	1.812.547
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-334.565	-88.791
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-251.210	-118.814
3.04.02.01	Despesas com Geologia e Geofísica	0	-450
3.04.02.02	Despesas com Pessoal	-125.377	-42.479
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-30.443	-16.786
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-41.834	-19.279
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-1.801	-14.323
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-51.755	-25.497
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	30.023
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-83.355	0
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.066.358	1.723.756
3.06	Resultado Financeiro	-481.631	-198.679
3.06.01	Receitas Financeiras	218.055	402.194
3.06.01.01	Receitas Financeiras	63.022	53.815
3.06.01.02	Receitas Variações cambiais acumulado	155.033	348.379
3.06.02	Despesas Financeiras	-699.686	-600.873
3.06.02.01	Despesas Financeiras	-516.059	-289.034
3.06.02.02	Despesas Variações cambiais acumulado	-183.627	-311.839
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	584.727	1.525.077
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	1.487.932	-479.524
3.08.01	Corrente	-295.896	-180.923
3.08.02	Diferido	1.783.828	-298.601
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	2.072.659	1.045.553
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	2.072.659	1.045.553
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	2.072.659	1.045.553
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	2,5389	1,24761
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	2,53653	1,24173

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2025 à 31/03/2025	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	2.072.659	1.045.553
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-1.245.301	484.207
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	827.358	1.529.760
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	827.358	1.529.760

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2025 à 31/03/2025	Anterior 01/01/2024 à 31/03/2024
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	256.811	1.614.537
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.061.663	2.015.606
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	584.727	1.525.077
6.01.01.02	Depreciação e amortização	1.560.134	637.139
6.01.01.03	Despesa financeira	-65.986	-523.536
6.01.01.04	Receita financeira	-965.716	315.698
6.01.01.06	Provisão para contingências/perdas	-23.940	53.148
6.01.01.07	Remuneração baseada em ações	10.218	10.756
6.01.01.08	Redução da provisão do abandono	-37.774	-2.676
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-782.727	-362.094
6.01.02.01	Contas a receber	-806.987	311.677
6.01.02.02	Tributos a recuperar	419.442	-63.159
6.01.02.03	Despesas antecipadas	-28.913	5.241
6.01.02.04	Adiantamento a fornecedores	211.250	-18.424
6.01.02.05	Estoques	-112.959	-111.033
6.01.02.06	Fornecedores	190.780	-150.195
6.01.02.07	Obrigações trabalhistas	-38.895	-81.402
6.01.02.08	Tributos e contribuições sociais	-558.639	-81.822
6.01.02.09	Imposto de renda e contribuição social	-122.238	-268.397
6.01.02.10	Adiantamento de parceiros em operações de E&P	51.456	96.000
6.01.02.12	Depósitos e Cauções	12.976	-580
6.01.03	Outros	-22.125	-38.975
6.01.03.01	Outros créditos	88	-37.390
6.01.03.02	Outras obrigações	-22.213	-1.585
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.592.862	-1.491.428
6.02.01	Compra de ativo imobilizado	-515.278	-1.184.015
6.02.08	(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-1.077.584	-295.054
6.02.10	(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	0	-8.255
6.02.12	Ativo não Circulante Mantido para Venda	0	-4.104
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	669.685	1.183.497
6.03.02	Empréstimos	-155.857	0
6.03.03	Integralização de capital	98.961	58.595
6.03.04	Pagamento de juros s/ arrendamentos (IFRS 16)	-53.758	-45.188
6.03.05	Pagamento de arrendamentos (IFRS 16)	-5.596	-15.118
6.03.06	(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	-257.564	-80.943
6.03.07	Operação com derivativos	-17.054	5.039
6.03.09	Pagamento de Principal sobre Empréstimos	0	-671.637
6.03.10	Juros Pagos sobre Empréstimos	0	-67.251
6.03.11	Debêntures com swap	1.194.164	2.000.000
6.03.12	Juros pagos sobre debêntures	-133.611	0
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	835.333	388.089
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	168.967	1.694.695
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	3.993.359	2.335.403
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	4.162.326	4.030.098

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2025 à 31/03/2025

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	10.611.387	-1.016.199	13.903.347	0	2.425.657	25.924.192	0	25.924.192
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	10.611.387	-1.016.199	13.903.347	0	2.425.657	25.924.192	0	25.924.192
5.04	Transações de Capital com os Sócios	2.898.961	-247.346	-2.800.000	0	0	-148.385	0	-148.385
5.04.01	Aumentos de Capital	2.898.961	0	-2.800.000	0	0	98.961	0	98.961
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	10.218	0	0	0	10.218	0	10.218
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-257.564	0	0	0	-257.564	0	-257.564
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	2.072.659	-1.245.301	827.358	0	827.358
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	2.072.659	0	2.072.659	0	2.072.659
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-1.245.301	-1.245.301	0	-1.245.301
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	757.570	757.570	0	757.570
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-2.002.871	-2.002.871	0	-2.002.871
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	13.510.348	-1.263.545	11.103.347	2.072.659	1.180.356	26.603.165	0	26.603.165

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 31/03/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	5.352.792	-171.877	8.801.741	0	-104.376	13.878.280	0	13.878.280
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.352.792	-171.877	8.801.741	0	-104.376	13.878.280	0	13.878.280
5.04	Transações de Capital com os Sócios	2.258.595	-70.187	-2.200.000	0	0	-11.592	0	-11.592
5.04.01	Aumentos de Capital	2.258.595	0	-2.200.000	0	0	58.595	0	58.595
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	10.756	0	0	0	10.756	0	10.756
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-80.943	0	0	0	-80.943	0	-80.943
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.045.553	484.289	1.529.842	0	1.529.842
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.045.553	0	1.045.553	0	1.045.553
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	484.047	484.047	0	484.047
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	484.047	484.047	0	484.047
5.05.03	Reclassificações para o Resultado	0	0	0	0	242	242	0	242
5.05.03.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	242	242	0	242
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	7.611.387	-242.064	6.601.741	1.045.553	379.913	15.396.530	0	15.396.530

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício	Anterior
		01/01/2025 à 31/03/2025	01/01/2024 à 31/03/2024
7.01	Receitas	4.440.809	3.200.186
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	4.440.809	3.200.186
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.058.047	-504.079
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-1.016.213	-484.350
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	0	-19.279
7.02.04	Outros	-41.834	-450
7.03	Valor Adicionado Bruto	3.382.762	2.696.107
7.04	Retenções	-1.560.134	-637.139
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-1.560.134	-637.139
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.822.628	2.058.968
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	2.047.146	150.149
7.06.02	Receitas Financeiras	218.055	402.194
7.06.03	Outros	1.829.091	-252.045
7.06.03.01	Outros	45.263	46.556
7.06.03.02	Impostos Diferidos	1.783.828	-298.601
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	3.869.774	2.209.117
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	3.869.774	2.209.117
7.08.01	Pessoal	125.377	42.479
7.08.01.01	Remuneração Direta	110.868	38.687
7.08.01.02	Benefícios	12.293	3.184
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.216	608
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	297.697	195.246
7.08.02.01	Federais	294.813	191.791
7.08.02.02	Estaduais	1.620	2.111
7.08.02.03	Municipais	1.264	1.344
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.374.041	925.839
7.08.03.01	Juros	699.686	600.873
7.08.03.02	Aluguéis	0	31.383
7.08.03.03	Outras	674.355	293.583
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	2.072.659	1.045.553
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	2.072.659	1.045.553

Comentário do Desempenho



DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS



TELECONFERÊNCIA

7 de Maio de 2025

15h00 (BRT)

14h00 (NYC)

WEBINAR: Clique aqui

O link também está disponível em:
ri.prio3.com.br

A teleconferência será em português
com tradução simultânea para inglês.

Relações com Investidores
ri.prio3.com.br / ri@prio3.com.br / +55 21 3721-2129

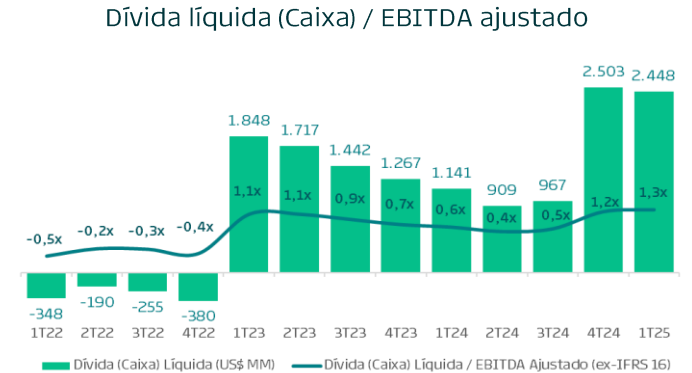
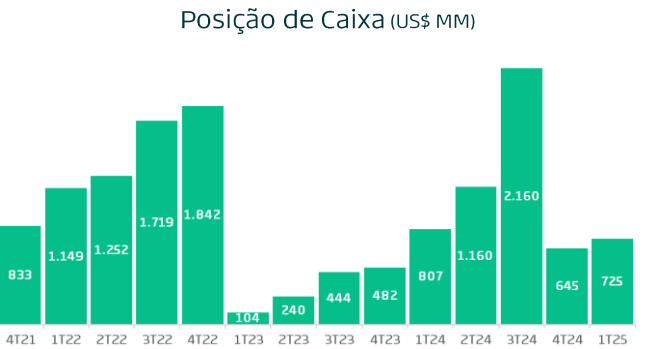
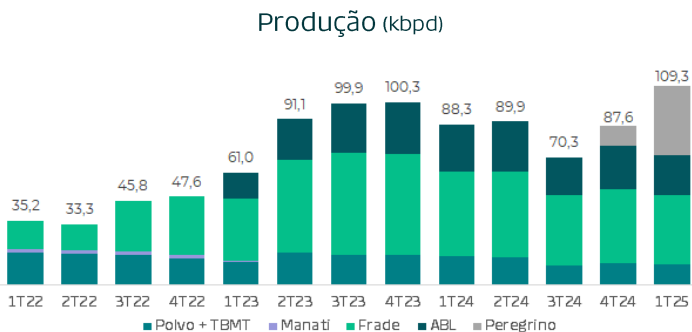
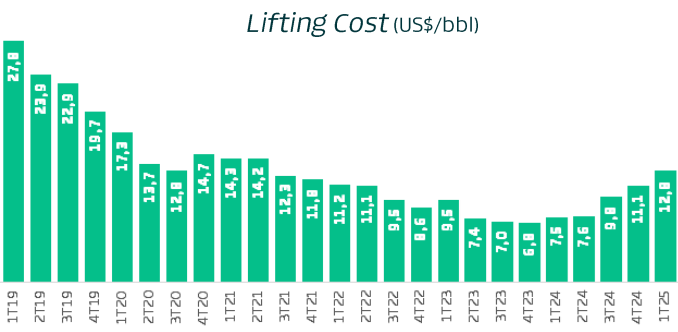
PRIO
Comentário do Desempenho

Rio de Janeiro, 6 de maio de 2025 – A PRIO S.A. (“PRIO” ou “Companhia”) (B3: PRIO3) apresenta seus resultados referentes ao primeiro trimestre de 2025 (“1T25”). As informações financeiras e operacionais descritas a seguir, exceto onde indicado o contrário, são apresentadas em bases consolidadas e em dólar americano (US\$) de acordo com os padrões internacionais de demonstrações contábeis (IFRS), e incluem as subsidiárias diretas da Companhia: PRIO Comercializadora Ltda. e PRIO Internacional Ltda., e suas respectivas subsidiárias e filiais.

Informações sobre a ação		Evolução PRIO3 x Ibovespa 12 meses	
Ticker (B3)	PRIO3		
# Ações emitidas ex-tesouraria	815.053.026		
Market Cap (31/03/2025) ex-tesouraria	R\$ 32.439.110.435		
Último preço (31/03/2025)	R\$ 39,80		
Variação de preço - 12 meses	-18%		
Média diária de negociação - 90 dias	R\$ 358.305.659,02		

DESTAQUES DO PERÍODO

- Aquisição de 60% do campo de Peregrino
- Licença de Perfuração e início das perfurações no campo Wahoo
- Anuência para *workover* dos poços no campo de Tubarão Martelo
- Produção média de 109,3 mil barris por dia e 10,2 milhões de barris vendidos
- Lifting cost* de US\$ 12,8/barril
- Eficiência operacional de 88,8% no campo de Albacora Leste, em abril
- Emissão de debêntures locais totalizando US\$ 206 milhões
- Receita total de US\$ 727 milhões (aumento de 14% vs. 1T24)
- EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de US\$ 447 milhões
- Lucro líquido de US\$ 345 milhões (aumento de 54% vs. 1T24)



MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

O início de 2025 foi marcado por alguns avanços importantes para a PRIO em diversos aspectos, e por dificuldades globais em outros. Nos mantemos atentos ao cenário geopolítico incerto. A PRIO nasceu da adversidade em 2015, e os mesmos valores que nos trouxeram até aqui são os que nos guiarão no futuro.

Em Novos Negócios, alcançamos mais uma importante conquista. Assinamos, no dia 1º de maio, contratos com a Equinor para aquisição dos 60% remanescentes do campo de Peregrino e sua operação, por US\$ 3,35 bilhões, adicionando 202 milhões de barris de reservas e recursos à PRIO. Esperamos que a transação seja concluída entre o final de 2025 e meados de 2026, após as aprovações necessárias. Estamos muito contentes com mais essa conquista alinhada a um dos nossos pilares centrais, de gerar valor através de aquisições estratégicas. Mesmo em frente ao ambiente de preços de petróleo mais desafiadores, nossas estimativas se mantêm robustas, refletindo nossa filosofia de nos prepararmos para o pior através de controle de custo, agilidade e disciplina financeira.

Operacionalmente, registramos uma produção média de 109,3 mil barris por dia no primeiro trimestre, consolidando os 40% do campo de Peregrino adquiridos no final do ano passado, e um *lifting cost* de US\$ 12,8 por barril, um pouco aquém das nossas expectativas, devido à anuência para intervenção nos poços de Tubarão Martelo e ao comissionamento de uma turbina e de um compressor de gás instalados no FPSO Forte, em Albacora Leste. Ao longo de abril, o campo apresentou uma melhora significativa, atingindo uma eficiência operacional de 88,8% e, com a retomada da produção do campo de Frade após a parada programada de abril e a intervenção dos poços TBMT-10H e TBMT-4H, esperamos atingir nossa capacidade plena de produção pré-Wahoo no 2T25.

Na frente ambiental, obtivemos a licença de perfuração do campo de Wahoo, o que nos permitiu iniciar as atividades no campo com a sonda Hunter Queen. Os dois primeiros poços estão sendo perfurados simultaneamente, em formato *batch*, estratégia que permite maior eficiência operacional ao concentrar etapas semelhantes de perfuração. Já concluímos a primeira fase e avançamos na segunda, com conclusão prevista para maio. Em abril, recebemos também a anuência do IBAMA para a realização de *workovers* nos poços de Tubarão Martelo, atualmente com a produção interrompida devido a falhas nas Bombas Centrífugas Submersas (BCS). Paralelamente, seguimos aguardando a licença de instalação de Wahoo, necessária para a interligação dos poços ao FPSO de Frade e o início da produção. Permanecemos confiantes de que a licença será concedida nos próximos meses, permitindo a continuidade do desenvolvimento do projeto.

Com relação ao nosso desempenho comercial, registramos o maior volume de vendas da Companhia, com 10,2 milhões de barris comercializados já consolidando os 40% do campo de Peregrino, refletindo um mercado físico aquecido, com forte demanda por óleo, mesmo diante de um cenário de queda no preço do *Brent* e elevada volatilidade nos mercados internacionais. Nessas condições, conseguimos negociar nossos barris com níveis de desconto competitivos, reforçando a eficácia da nossa estratégia comercial frente às dinâmicas macroeconômicas e geopolíticas.

No trimestre, aproveitamos também a janela favorável no mercado local e, em fevereiro, realizamos a emissão de debêntures com swap para dólar totalizando aproximadamente US\$ 206 milhões, com *duration* de 4,4 anos e custo médio de 6,78% ao ano. Em janeiro, efetuamos o pagamento final do *earn out* de Albacora Leste, referente ao *Brent* de 2024, no valor de US\$ 175 milhões após as devidas correções. No mesmo período, recomparamos US\$ 43 milhões em ações dentro do nosso programa de recompra, reforçando o compromisso com a alocação eficiente de capital. Com isso, encerramos o trimestre com uma posição de caixa de US\$ 725 milhões e alavancagem de 1,3x dívida líquida/EBITDA. Consideramos esse nível saudável e compatível com o perfil da Companhia. Com a geração de caixa esperada nos próximos trimestres, projetamos uma trajetória natural de desalavancagem após o pagamento da aquisição de 60% de Peregrino, mesmo com cenários de *Brent* mais baixos, assegurando a solidez do nosso balanço e a flexibilidade necessária para fazer frente aos nossos investimentos futuros.



Comentário do Desempenho

Na PRIO, priorizamos a segurança, saúde e bem-estar de nossos colaboradores, com investimentos contínuos em nosso abrangente programa de *Wellness*. No primeiro trimestre, mantivemos e ampliamos a oferta de atividades físicas, incluindo iniciativas como o PRIO Trekking, o WTR Floresta da Tijuca, vôlei na praia, além de aulas de yoga e meditação. Adicionalmente, passamos a realizar mensalmente um dia dedicado a avaliações cardiológicas com os colaboradores, reforçando nosso cuidado com a saúde preventiva. Também introduzimos um novo equipamento de proteção individual (EPI), desenvolvido para oferecer mais conforto, resistência e segurança no dia a dia das nossas operações.

Como sempre, encerramos com nossos agradecimentos aos colaboradores, investidores e à sociedade pelo apoio contínuo e pela confiança. Seguimos comprometidos em enfrentar os desafios, gerar valor sustentável aos nossos acionistas e contribuir ativamente para o desenvolvimento da sociedade.

DESEMPENHO OPERACIONAL

	1T24	2T24	3T24	4T24	1T25	1T25 X 1T24	1T25 X 4T24
Brent Médio	\$ 81,76	\$ 85,03	\$ 78,71	\$ 74,01	\$ 74,98	-8,3%	1,3%
Preço Médio Brent de Referência	\$ 85,06	\$ 85,35	\$ 76,43	\$ 75,13	\$ 74,68	-12,2%	-0,6%
Tx Câmbio Média	\$ 4,95	\$ 5,22	\$ 5,55	\$ 5,84	\$ 5,85	18,1%	0,1%
Tx Câmbio Final	\$ 5,01	\$ 5,59	\$ 5,45	\$ 6,17	\$ 5,71	13,8%	-7,6%
Offtakes (kbbbl)							
Campo de Frade (100%)	4.169	4.027	3.743	3.586	2.750	-34,0%	-23,3%
Campo de Albacora Leste (90%)	2.409	2.948	1.865	1.876	2.634	9,3%	40,4%
Cluster Polvo e TBMT (100%)	1.014	1.575	918	945	1.245	22,8%	31,7%
Campo de Peregrino (40%)	n/a	n/a	n/a	710	3.564	n/a	402,2%
Total PRIO	7.591	8.550	6.526	7.117	10.193	34,3%	43,2%
Produção (boepd)							
Campo de Frade (100%)	46.450	47.222	39.315	40.662	38.274	-17,6%	-5,9%
Campo de Albacora Leste (90%)	26.011	27.535	20.682	24.062	21.926	-15,7%	-8,9%
Cluster Polvo e TBMT (100%)	15.865	15.130	10.276	11.878	10.847	-31,6%	-8,7%
Campo de Peregrino (40%)	n/a	n/a	n/a	10.978	38.246	n/a	248,4%
Total PRIO	88.326	89.886	70.273	87.581	109.292	23,7%	24,8%
Lifting Cost (US\$/bbl)							
PRIO	7,5	7,6	9,8	11,1	12,8	70,8%	15,3%

Dentre os principais destaques operacionais do trimestre, estão: (i) a produção média da Companhia, atingindo 109,3 kbbpd, um aumento de 24% em comparação ao mesmo trimestre do ano anterior; e (ii) o volume de *offtakes* realizados, representando um aumento de 34% quando comparado ao mesmo trimestre de 2024.

Apesar do aumento na produção total impulsionado pela consolidação do campo de **Peregrino**, adquirido em dezembro de 2024, alguns desafios operacionais impactaram a produção nos demais campos, como a troca de uma turbina e de compressor de gás no campo de **Albacora Leste** e a interrupção temporária dos poços no **cluster Polvo e TBMT**.

O volume produzido em **Frade** reduziu em 18% na comparação com 1T24 e 6% na comparação com o 4T24. Essa redução se deve ao declínio da produção e à parada do poço ODP3 em maio de 2024, que segue aguardando a anuência do Ibama.

No campo de **Albacora Leste**, o volume produzido no 1T25 foi inferior em 16% comparado ao mesmo trimestre do ano anterior, explicado principalmente pela instalação de uma turbina em janeiro e pela troca do compressor de gás em março, que limitaram a produção do campo neste período.

O volume produzido no **cluster Polvo e TBMT** no trimestre foi 32% e 9% inferior ao volume produzido no 1T24 e no 4T24, respectivamente. A redução da produção é explicada pela parada dos poços TBMT-10H e TBMT-4H, que tiveram anuência para *workover* concedida em 24 de abril e pela parada do poço POL-24 em fevereiro, que já retornou à produção após a realização do *workover*.

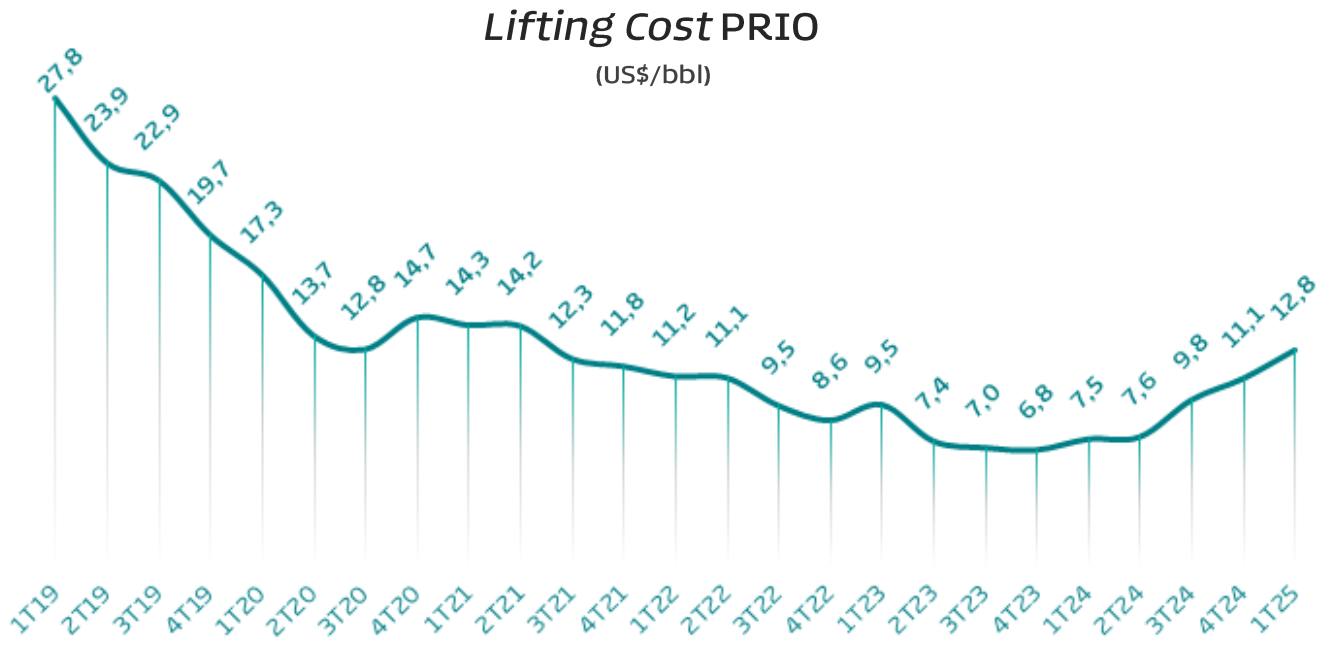
No campo de **Peregrino**, a produção total atingiu 38,2 mil barris por dia no 1T25. O aumento de 248% em relação ao 4T24 reflete a conclusão da aquisição da participação no ativo no dia 5 de dezembro de 2024.

Desde o início das operações da PRIO, que consolidou sua estratégia de crescimento através da aquisição e desenvolvimento de ativos em produção, a Companhia trabalha para aumentar seus níveis de produção e

PRIO

Comentário do Desempenho

racionalizar seus custos, mantendo sempre os níveis de excelência em responsabilidade ambiental, segurança e eficiência operacional. A PRIO acredita que a melhor proteção contra a volatilidade do Brent é a redução de seu *lifting cost* e esse continuará sendo um pilar dos atuais e futuros projetos. Diante disso, a Companhia apresenta, a seguir, a evolução do seu *lifting cost* desde 1T19.



O *lifting cost* do 1T25 apresentou um aumento de aproximadamente 71% em relação ao 1T24 e de 15% em relação ao 4T24. O resultado se deve, principalmente, ao campo de **Peregrino**, adquirido em dezembro de 2024, que atualmente opera com um *lifting cost* significativamente superior aos ativos operados e à redução da produção dos demais ativos.



COMERCIALIZAÇÃO

A estratégia de comercialização adotada pela PRIO vem se consolidando como um diferencial competitivo relevante, ao garantir condições mais favoráveis nas negociações de petróleo e ampliar o universo de clientes. A modalidade “entrega ao cliente” tem permitido à Companhia acessar mercados estratégicos, com vendas direcionadas principalmente para China, EUA e Europa. Em um cenário de maior volatilidade do *Brent*, essa flexibilidade comercial tem sido fundamental para capturar melhores prêmios e descontos, maximizando a rentabilidade por barril e fortalecendo o posicionamento da PRIO no mercado internacional.

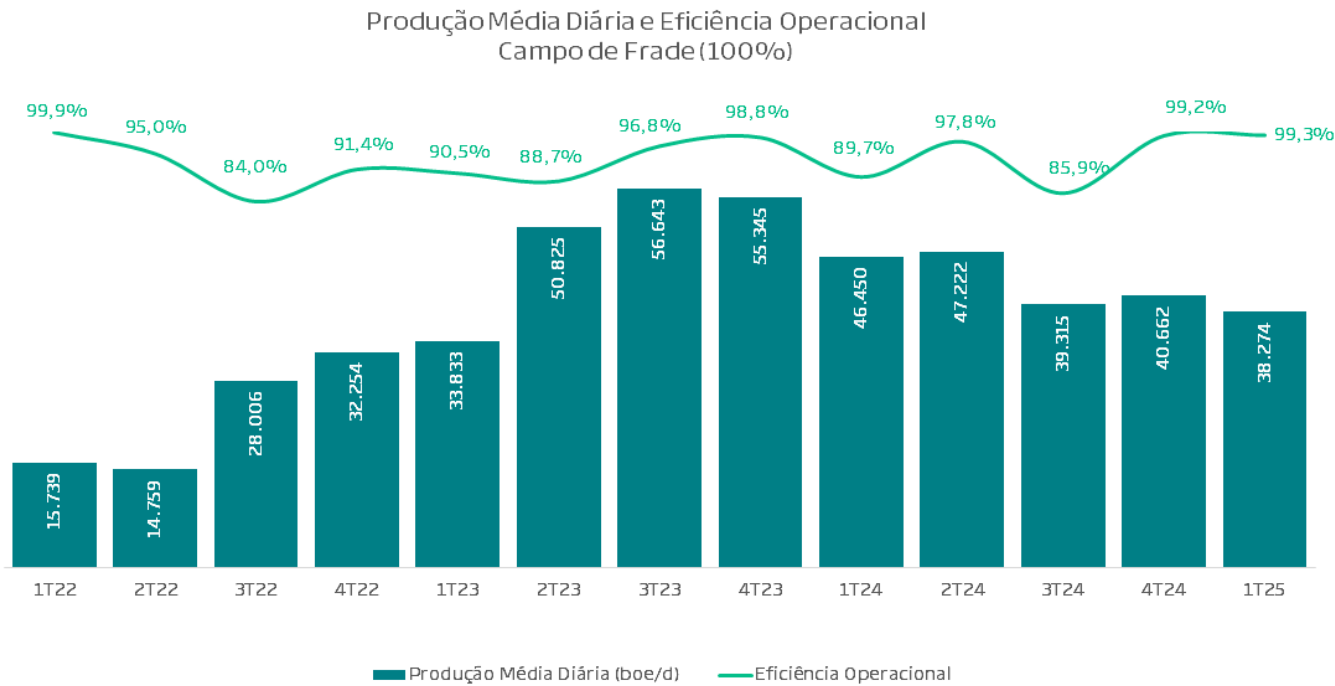
No 1T25, a PRIO vendeu um total de 10,2 milhões de barris, um aumento de 34% em relação ao volume vendido no 1T24 e de 43% em comparação com o 4T24, impulsionado pela aquisição de **Peregrino**. O montante distribuído entre os campos de **Peregrino** (3,6 milhões de barris), **Frade** (2,8 milhões de barris), **Albacora Leste** (2,6 milhões de barris) e o cluster **Polvo e TBMT** (1,2 milhões de barris). No trimestre, o preço médio do petróleo (Brent de Referência), ponderado pelo volume vendido, foi de US\$ 74,68 por barril, uma queda de 12% e 0,6% em relação ao 1T24 e 4T24, respectivamente.

PRIO
Comentário do Desempenho

CAMPO DE FRADE

A produção média do campo no 1T25 foi de 38,3 kbpd, representando uma queda de 18% em relação ao 1T24 e de 6% na comparação com o 4T24. A redução se deve, majoritariamente, ao declínio natural da produção. Adicionalmente, desde maio de 2024, o poço ODP3 encontra-se parado, aguardando anuência do Ibama. Com isso, a eficiência operacional do ativo no trimestre foi de 99,3%.

Em abril, foi realizada a parada programada, com foco principal nas reformas e adaptações do *topside* para viabilizar a futura entrada do óleo do campo de Wahoo.



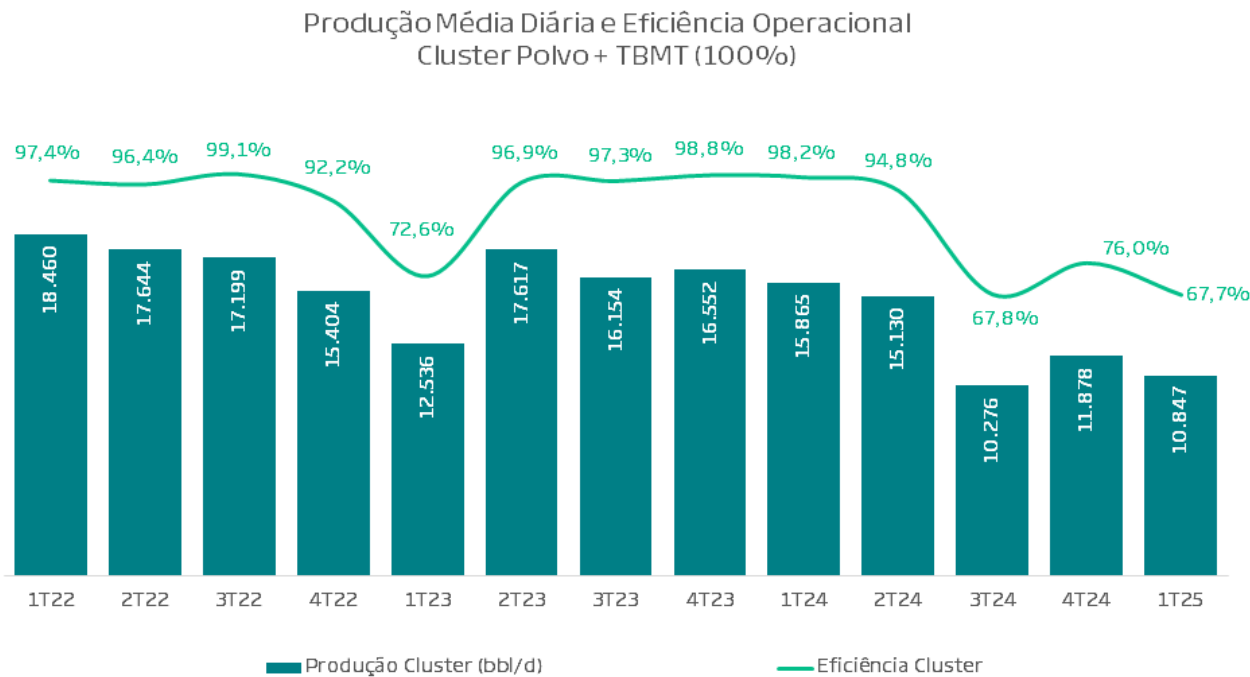
PRIO

Comentário do Desempenho

CLUSTER POLVO E TBMT

No 1T25, o *cluster* **Polvo e Tubarão Martelo** registrou produção média diária 32% inferior à do mesmo período do ano anterior, devido à parada temporária dos poços TBMT-10H e TBMT-4H em função de falhas nas Bombas Centrífugas Submersas (BCS). As anuências do IBAMA para realização dos *workovers* foram concedidas em 24 de abril e as intervenções ocorrerão logo após a conclusão da perfuração da fase 2 dos dois primeiros poços em Wahoo. Na comparação com o 4T24, a produção teve queda de 9%, impactada pela parada do poço POL-24 em fevereiro, também em decorrência de falha na BCS. A produção do poço foi retomada em 21 de março, com a finalização do *workover*.

Com isso, a eficiência operacional do cluster no trimestre foi de 67,7%. O gráfico a seguir ilustra a evolução da produção e da eficiência dos campos desde o 1T22:



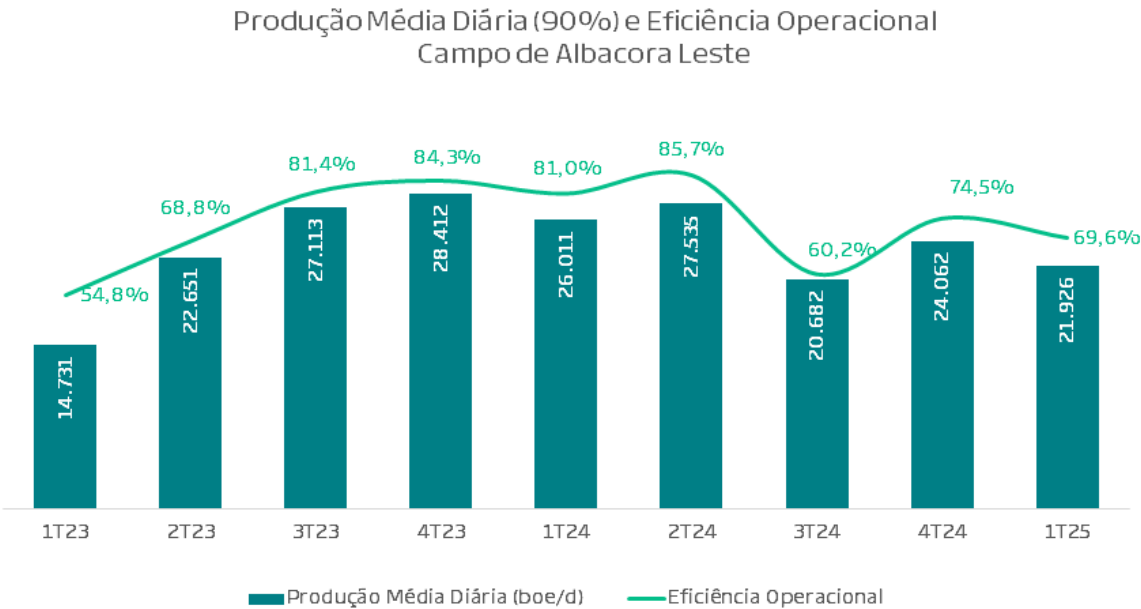
PRIO

Comentário do Desempenho

CAMPO DE ALBACORA LESTE

No trimestre, o campo de **Albacora Leste** apresentou produção média diária de aproximadamente 22,0 mil barris (participação PRIO), representando uma redução de 9% em relação ao trimestre anterior e de 16% na comparação com o 1T24. A queda na produção foi causada, principalmente, pela instalação de uma turbina em janeiro e de um compressor de gás em março, o que limitou temporariamente a capacidade produtiva do campo. Como resultado, a eficiência operacional do campo no trimestre foi de 69,6%.

Em abril, com a conclusão da instalação do compressor de gás, a eficiência operacional do campo foi de 88,8%. A Companhia continua focada em superar os desafios relacionados ao FPSO Forte de forma a garantir a melhoria da integridade e eficiência operacional do ativo. Além das instalações, a PRIO segue trabalhando para a reabertura de dois poços fechados devido ao hidrato na linha. A Companhia segue confiante de que está no caminho certo para alcançar os mesmos patamares de confiabilidade observados nos demais ativos.



PRIO

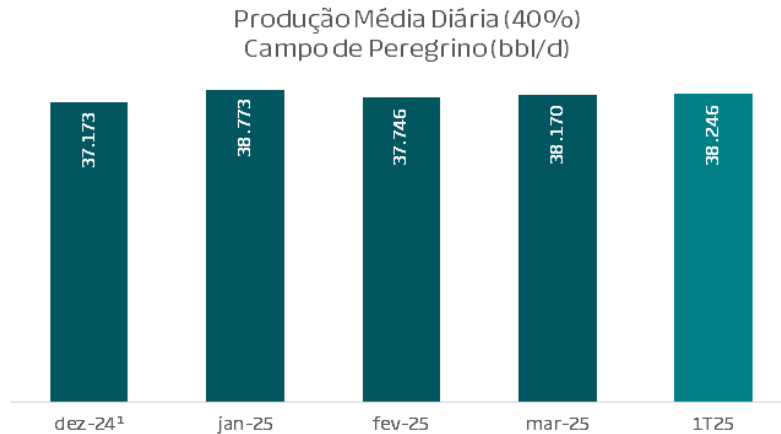
Comentário do Desempenho



CAMPO DE PEREGRINO

Durante o trimestre, foi perfurado um novo poço produtor em março e realizado dois *workovers* nos meses de janeiro e fevereiro. Como isso, o campo de **Peregrino** registrou uma produção média de 38,2 mil barris por dia no período.

No dia 1º de maio, a PRIO assinou contratos com a Equinor Brasil Energia Ltda para aquisição de 60% e operação do campo, agregando 202 milhões de barris de reservas e recursos 1P+1C à Companhia, conforme as estimativas de reservas referenciados em 01/01/2024.



¹ A produção do campo em dez/24 foi de 37,2 mil barris (participação PRIO). Dado que o *closing* ocorreu no dia 5 de dezembro, a produção proporcional para a PRIO no mês foi de 32,6 mil barris por dia.



CAMPO DE WAHOO

Em 28 de fevereiro de 2025, a Companhia obteve o Licenciamento Ambiental de Perfuração, e assim, a PRIO iniciou a Campanha de Perfuração de Wahoo com a sonda Hunter Queen. Os dois primeiros poços estão sendo perfurados simultaneamente, em formato *batch*, estratégia que permite maior eficiência operacional ao concentrar etapas semelhantes de perfuração. A primeira fase já foi concluída e a Companhia avançou na realização da segunda fase, com conclusão prevista para maio. Além disso, a Companhia seguiu com avanços relevantes nas adequações do FPSO Frade, realizando a parada programada em abril, e nos testes finais dos equipamentos.

Os próximos passos no desenvolvimento do campo de **Wahoo** incluem:

- A obtenção do Licenciamento Ambiental de Instalação para iniciar a Construção Submarina e Interligação do campo de **Wahoo** ao FPSO Frade.
- Finalização das adequações do *topside* do FPSO **Frade** para produção e processamento do óleo de **Wahoo**.
- Primeiro óleo de **Wahoo**.



PRIO

Comentário do Desempenho



MEIO AMBIENTE E SOCIEDADE

Na PRIO, a segurança é prioridade absoluta. No 1T25, a Companhia atualizou seus EPIS *offshore* com um novo macacão de design patenteado, que combina conforto térmico, leveza, alta resistência e proteção contra arco elétrico (ATPV 12 cal/cm²), além de ser mais sustentável em sua produção.

Seguindo o compromisso com segurança e responsabilidade socioambiental, a PRIO apoia o projeto Mar Atento, iniciativa voltada à comunidade pesqueira que promove treinamentos para resposta a emergências com óleo no mar e na costa. Neste trimestre ocorreu o fechamento do projeto e devolutivas, onde o objetivo é formar uma rede de pescadores capacitados, além de cadastrar embarcações de oportunidade para atuar na proteção dos ambientes marinhos. Além disso, a PRIO também promoveu o fórum anual do Projeto de Educação Ambiental – PEA Rede Observação. O encontro tem como objetivo promover o intercâmbio de experiências entre os 11 municípios apoiados pela Companhia.

Apesar dos esforços contínuos para otimizar seus ativos e reduzir emissões, no 1T25, a PRIO registrou uma média de emissões¹ relativas de 27,7 kgCO₂e/boe², 7% acima do 1T24, devido à menor produção e à espera de anuência para *workover* dos poços TBMT-10H e TBMT-4H. Com a retomada dessas operações, espera-se que haja um incremento na produção de gás, permitindo a redução do consumo de diesel e, consequentemente, das emissões de gases de efeito estufa.

No âmbito cultural, a Companhia acredita no poder de retornar para a sociedade e seguiu promovendo projetos e iniciativas através da sua assinatura I ♥ PRIO, como o Instituto Vida Livre, Pirilampus, Instituto *Tennis Route*, entre outros. Nesse trimestre, a PRIO também promoveu o circuito *World Trail Races* realizado em março na Floresta da Tijuca.

A Companhia acredita que o bem-estar dos seus colaboradores é essencial para o crescimento. Por isso, a PRIO segue oferecendo diversas iniciativas voltadas à qualidade de vida do seu time. No 1T25, a Companhia manteve o tradicional PRIO *Trekking*, com trilhas na Cachoeira dos Primatas, Cachoeira do Horto e no Pico da Tijuca. Neste trimestre, a Companhia incorporou à rotina mensal um dia dedicado a avaliações cardiológicas dos colaboradores no escritório do Rio de Janeiro, visando reforçar o cuidado com a saúde preventiva.

A PRIO reafirma seu compromisso com a criação de valor compartilhado, promovendo uma cultura de excelência focada em segurança, saúde, responsabilidade social e preservação ambiental.

¹ Emissões escopo 1 e 2

² As informações de 2025 se referem ao Inventário parcial, ainda não certificado e pode sofrer pequenas alterações.



DESEMPENHO FINANCEIRO

A PRIO apresenta abaixo o desempenho financeiro com e sem o impacto das mudanças no IFRS 16, e representações dos lançamentos contábeis não-caixa e não recorrentes e seus impactos nas demonstrações quando ilustradas em dólares.

Resultados do Período

(Em milhares de US\$)

	Ex-IFRS 16			Inclui IFRS 16		
	1T24	1T25	Δ	1T24	1T25	Δ
Receita Total	639.373	726.664	14%	639.373	726.664	14%
Resultado de comercialização	(33.457)	(26.335)	-21%	(33.457)	(26.335)	-21%
Receita Total - FOB	605.916	700.328	16%	605.916	700.328	16%
Impostos de venda interna e exportação	-	(3.395)	n/a	-	(3.395)	n/a
Receita Líquida	605.916	696.934	15%	605.916	696.934	15%
Custos de Produto Vendido	(63.108)	(128.916)	104%	(52.332)	(116.203)	122%
Royalties e Participação Especial	(56.970)	(87.509)	54%	(56.970)	(87.509)	54%
Resultado das Operações	485.838	480.508	-1%	496.614	493.221	-1%
Despesas gerais e administrativas	(19.022)	(33.891)	78%	(19.021)	(33.891)	78%
Outras receitas (despesas) operacionais	201	(14.387)	-7257%	201	(14.387)	-7257%
EBITDA	467.017	432.230	-7%	477.794	444.943	-7%
Margem EBITDA	77%	62%	-15 p.p.	79%	64%	-15 p.p.
Depreciação e amortização	(115.299)	(256.068)	122%	(123.437)	(265.521)	115%
Resultado financeiro	(31.569)	(85.894)	172%	(40.549)	(80.973)	100%
Imposto de renda e contribuição social	(96.093)	254.474	-365%	(96.093)	254.474	-365%
Lucro (Prejuízo) do Período	224.056	344.742	54%	217.715	352.923	62%

	1T24	1T25	Δ	1T24	1T25	Δ
EBITDA ajustado*	466.816	446.617	-4%	477.593	459.330	-4%
Margem EBITDA ajustada	77%	64%	-13 p.p.	79%	66%	-13 p.p.

*O EBITDA Ajustado é calculado semelhante ao EBITDA, desconsiderando a linha composta com efeitos não recorrentes “Outras Receitas e Despesas”.

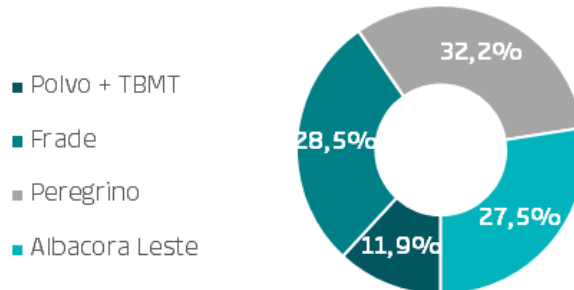
Estoque de óleo	1T24	4T24	1T25	1T25 X 1T24	1T25 X 4T24
Saldo em barris (kbbbl)	2.270	1.958	2.069	-8,9%	5,7%
Campo de Frade	727	401	1.166	60,4%	190,5%
Albacora Leste	563	228	24	-95,7%	-89,5%
Cluster Polvo e TBMT	980	814	497	-49,3%	-39,0%
Peregrino	-	513	382	n/a	-25,6%
Custo do Estoque (US\$ mil)	70.195	81.204	85.340	21,6%	5,1%
Campo de Frade	14.436	2.909	33.935	135,1%	1066,5%
Albacora Leste	27.336	8.856	1.272	-95,3%	-85,6%
Cluster Polvo e TBMT	28.423	25.206	16.516	-41,9%	-34,5%
Peregrino	-	44.233	33.617	n/a	-24,0%

No trimestre, o principal fator que impactou o desempenho financeiro da PRIO foi o aumento da receita, reflexo do aumento na produção e das vendas quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior. Assim, a PRIO registrou uma receita total de US\$ 727 milhões, um crescimento de 14%, mesmo diante de um *Brent* médio 8% abaixo do registrado no 1T24.

Analisando a receita trimestral, o campo de **Peregrino** foi responsável por 32,2% da receita total da Companhia, o campo de **Frade** por 28,5% da receita total, o campo de **Albacora Leste** representou 27,5% da receita total e, *cluster* de **Polvo e TBMT**, por sua vez, contribuiu 11,9% para a receita total da PRIO. No gráfico abaixo, pode ser verificada a representatividade de cada ativo no total da receita da Companhia:

Receita por Ativo

1T25



O resultado de comercialização totalizou US\$ 26 milhões negativos no trimestre, 21% abaixo do valor apresentado no 1T24, demonstrando uma maior eficiência logística decorrente da estratégia de *trading* da Companhia.

Os Custos dos Produtos Vendidos (“CPV”) no trimestre somaram US\$ 129 milhões (ex-IFRS 16), 104% acima do registrado no 1T24, impactado principalmente pela consolidação do campo de Peregrino adquirido em dezembro de 2024.

A linha de *royalties* e participação especial totalizou US\$ 87 milhões no 1T25, um aumento de 54% comparado ao 1T24. Esse aumento se deve, principalmente, ao campo de Peregrino.

Assim, a Companhia reconheceu no trimestre um Resultado Operacional (ex-IFRS 16) de US\$ 481 milhões, 1% inferior ao registrado no 1T24.

As despesas gerais e administrativas, que incluem gastos com M&A, pessoal, projetos, geologia e geofísica, totalizaram US\$ 34 milhões, representando um aumento de 78% em relação ao mesmo período de 2024. Esse aumento decorre, principalmente, da mudança da metodologia na provisão do limite máximo que poderá ser pago de remuneração variável da Administração, passando a ser provisionada trimestralmente, em vez de concentrada no quarto trimestre, como ocorria anteriormente.

Com isso, a Companhia registrou um EBITDA ajustado no trimestre (ex-IFRS 16) de US\$ 447 milhões, 4% inferior frente ao 1T24.

No 1T25, o resultado financeiro (ex-IFRS 16) foi negativo em US\$ 86 milhões, comparado a um resultado negativo de US\$ 32 milhões no mesmo trimestre do ano anterior, impactado pela maior posição de dívida comparado ao mesmo período de 2024.

A linha de depreciação e amortização totalizou US\$ 256 milhões negativos, 122% acima do mesmo trimestre do 2024. Esse aumento se deve majoritariamente pela aquisição do campo de Peregrino.

O lucro líquido (ex-IFRS 16) do trimestre foi positivo em aproximadamente US\$ 345 milhões, um aumento de 54% em relação ao 1T24, impactado positivamente pelo imposto diferido. Tal aumento é explicado pelo ajuste da base tributável em função da valorização do real frente ao dólar no trimestre, alterando o valor apresentado de imobilizado e intangível.

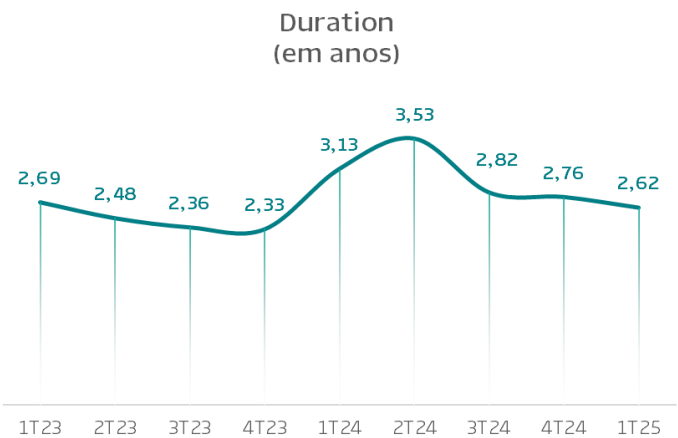
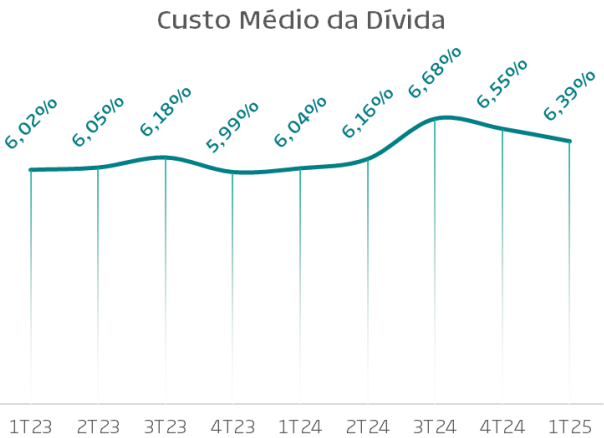
PRIO
Comentário do Desempenho



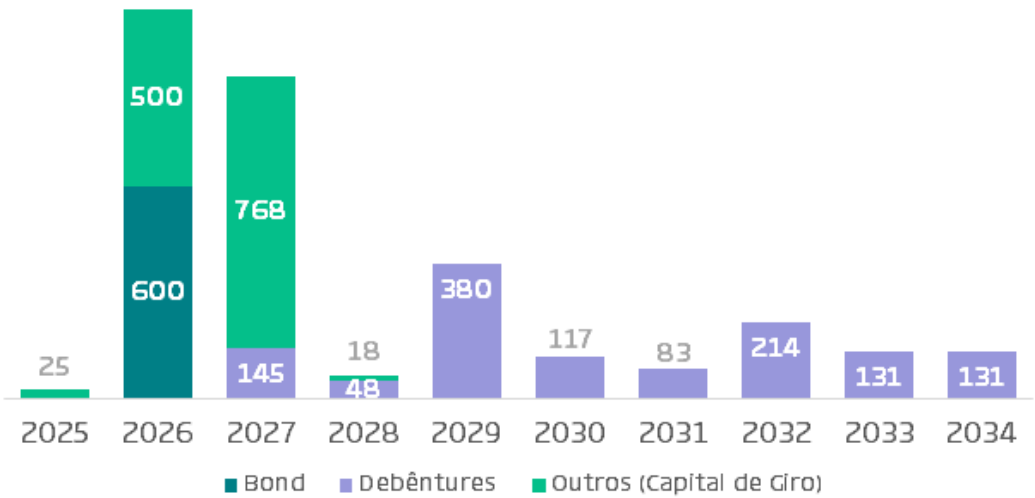
CAIXA, DÍVIDA E FINANCIAMENTOS

No primeiro trimestre de 2025, a PRIO emitiu debêntures simples, no valor total de R\$ 1,2 bilhão e contratou *swaps* (instrumentos derivativos) com o objetivo de dolarizar a emissão. Com isso, a emissão em conjunto com os instrumentos derivativos resultou em um custo médio dolarizado de 6,78% ao ano e *duration* aproximada de 4,4 anos. Com isso, o custo médio da dívida da Companhia no trimestre foi de 6,39% com *duration* de 2,62 anos.

A PRIO mantém o custo e *duration* das dívidas em patamares considerados adequados pela Companhia e segue monitorando o mercado nacional e internacional buscando oportunidades de forma a manter sua estrutura de capital robusta.



Cronograma de amortização
(em US\$ MM)



PRIO

Comentário do Desempenho



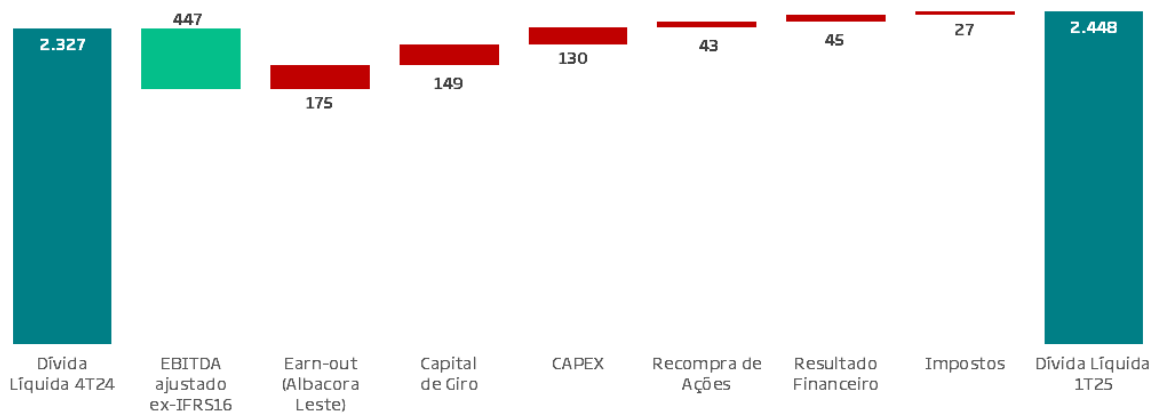
DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

No 1T25, a posição de dívida líquida da PRIO aumentou em aproximadamente US\$ 121 milhões comparado com o 4T24, explicada pelas seguintes variações:

- **Earn-out de Albacora Leste:** pagamento de *earn-out* após confirmação do preço do petróleo em 2024.
- **Capital de Giro:** majoritariamente devido ao aumento de recebíveis.
- **CAPEX:** principalmente para o desenvolvimento de Wahoo com o início das perfurações, *workover* de dois poços e perfuração de um novo poço em Peregrino e *workover* em Polvo.

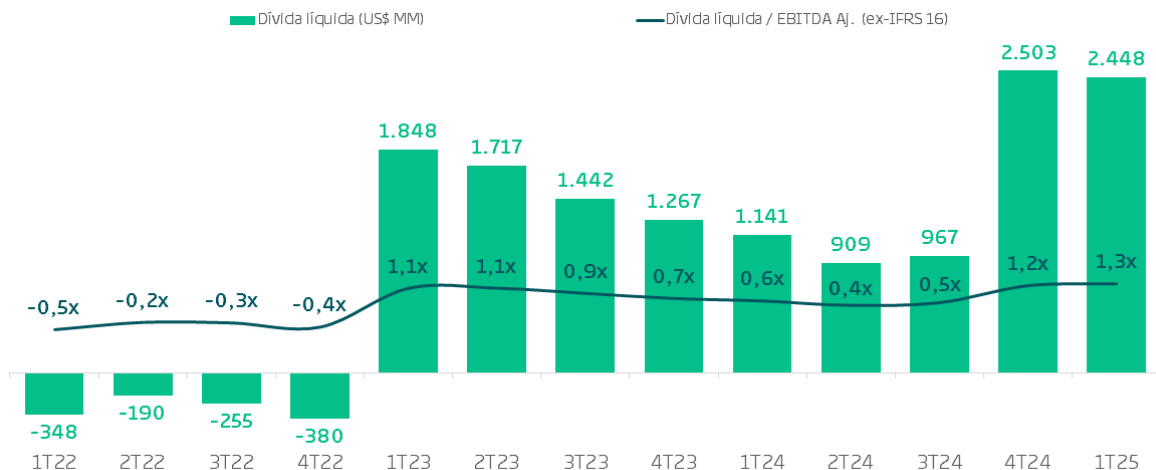
Variação da Dívida Líquida

(US\$ MM)



Dívida Líquida / EBITDA ajustado (ex-IFRS 16)¹

(em US\$ MM)



¹ O índice de alavancagem foi calculado de acordo com os *covenants* estabelecidos no âmbito da emissão de notas representativas da dívida ("bonds") e da emissão das debêntures, ou seja, foi considerado um possível pagamento adicional referente à aquisição de Albacora Leste ("earn-outs").

ANEXO**IFRS 16**

Os ativos de direito de uso representam os seguintes ativos subjacentes:

Ativos de direito de uso	Saldo
Embarcações de Apoio	1.814.424
Helicópteros	496.789
Edificações/Bases de Apoio	191.073
Equipamentos	138.789
Total	2.641.075

Para calcular o montante do custo foram considerados os prazos em que os ativos serão necessários à operação, o que varia entre 2031 e 2041, bem como a taxa de desconto. Essa taxa é mantida até o fim dos contratos, exceto se houver alteração do prazo destes, quando é atualizado à taxa incremental na data de alteração.

No primeiro trimestre de 2025, houve a substituição de dois contratos – um de helicóptero e outro de embarcação, com o encerramento antecipado dos contratos anteriores. O contrato de helicóptero atende o Cluster Tubarão Martelo e Polvo e é descontado à taxa de 5,44% para a parcela em dólar. Já o contrato de embarcação atenderá os campos de Albacora Leste, Frade e o Cluster Tubarão Martelo e Polvo, sendo descontado à taxa de 5,39%, 5,81% e 5,49%, respectivamente, para a parcela em dólar.

Em decorrência da inclusão dos novos contratos mencionados anteriormente e dos contratos encerrados antecipadamente no período, o ativo e o passivo aumentaram em R\$ 1.159.572.

Os efeitos apresentados no exercício foram:

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.421.249	(2.548.486)
Adições/Reversões	1.159.572	(1.159.572)
Reversões – contratos encerrados antecipadamente	(720.238)	758.012
Atualização cambial	-	(16.106)
Atualização monetária	-	(53.758)
Pagamentos efetuados	-	59.354
Amortização	(38.378)	-
Ajuste de conversão	(181.130)	214.192
Saldo em 31 de março de 2025	2.641.075	(2.746.364)
Circulante	-	(289.544)
Não Circulante	2.641.075	(2.456.820)

*Fator de conversão: câmbio de fechamento os períodos para os saldos e média do período para as movimentações

Maiores detalhes podem ser encontrados nas notas explicativas 15 das Demonstrações Financeiras do 1T25.

BALANÇO PATRIMONIAL
(Em milhares de US\$)

ATIVO	Dez/24	Mar/25
Caixa e equivalentes de caixa	644.891	724.866
Contas a receber	150.472	306.922
Estoque de Óleo	81.204	85.340
Estoque de Consumíveis	113.351	118.948
Tributos a recuperar	191.657	146.781
Adiantamentos a fornecedores	94.365	51.614
Adiantamentos a parceiros	(30.977)	(46.749)
Despesas antecipadas	5.302	8.315
Outros créditos	476	339
Total Ativo Circulante	1.250.742	1.396.377

Depósitos e cauções	27.628	29.707
Tributos a recuperar	29.918	60.372
Tributos diferidos	910.227	1.307.595
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2/IFRS 16)	391.010	459.941
Imobilizado	3.694.307	3.667.178
Intangível	2.664.997	2.572.251
Total Não circulante	7.718.087	8.097.045

Total do Ativo	8.968.830	9.493.422
-----------------------	------------------	------------------

PASSIVO	Dez/24	Mar/25
Fornecedores	122.345	170.015
Obrigações trabalhistas	40.739	37.624
Tributos e contribuições sociais	131.392	77.920
Instrumentos financeiros Derivativos	-	(1.444)
Debêntures com swap	21.489	9.739
Empréstimos e financiamentos	18.758	59.810
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	53.239	50.424
Outras obrigações - Aquisição de ativos	176.351	39
Total Passivo Circulante	564.313	404.126

Empréstimos e financiamentos	1.908.809	1.872.215
Debêntures com swap	1.022.690	1.231.136
Marcação a mercado - swap	239.530	191.478
Provisão para abandono de instalações	547.093	563.536
Provisão para contingências	122.416	130.148
Tributos diferidos	-	18.547
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	358.319	427.853
Contas a pagar - Aquisição Ativos	19.138	21.460
Outras obrigações	4.217.996	4.456.374

Capital Social Realizado	2.044.525	2.639.470
Reservas de Capital	88.588	(143.568)
Ações em Tesouraria	(276.862)	(151.114)
Reserva de Lucro	737.462	1.945.944
Outros resultados abrangentes	(129.339)	(10.732)
Resultado acumulado do período	1.722.147	352.923
Total Patrimônio líquido	4.186.521	4.632.922

Total do Passivo	8.968.830	9.493.422
-------------------------	------------------	------------------

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO

(Em milhares de US\$)

	1T24	1T25
Receita Total	639.373	723.269
Custos de Produto Vendido	(52.332)	(116.203)
Depreciação e amortização	(123.437)	(265.521)
Royalties	(56.970)	(87.509)
Resultado Bruto	406.634	254.036
Receitas (despesas) operacionais	(52.277)	(74.614)
Despesa com vendas	(33.457)	(26.335)
Geologia e geofísica	(89)	-
Despesas com pessoal	(8.231)	(21.340)
Despesas gerais e administrativas	(3.446)	(5.119)
Despesas com serviços de terceiros	(4.352)	(7.098)
Impostos e taxas	(2.904)	(334)
Outras receitas (despesas) operacionais	201	(14.387)
Resultado financeiro	(40.549)	(80.973)
Resultado antes do Imposto de renda e contribuição social	313.807	98.449
<i>Imposto de renda e contribuição social - Corrente</i>	<i>(36.250)</i>	<i>(50.084)</i>
<i>Imposto de renda e contribuição social - Diferido</i>	<i>(59.843)</i>	<i>304.558</i>
Lucro (Prejuízo) do Período	217.715	352.923

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA

(Em milhares de US\$)

	1T24	1T25
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Resultado do período (antes de impostos)	313.808	98.449
Depreciação e amortização	122.891	265.354
Receita financeira	(120.509)	(331.109)
Despesa financeira	160.388	417.148
Remuneração com base em plano de ações	2.163	1.747
Provisão para contingências/perdas/P&D	4.567	(4.087)
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	69	(9.586)
Ganho na alienação de ativos mantidos para a venda	-	-
Ganho por compra vantajosa	-	-
	483.377	437.916
(Aumento) redução nos ativos		
Contas a receber	73.600	(152.362)
Tributos a recuperar	(7.098)	54.569
Despesas antecipadas	1.032	(5.393)
Adiantamento a fornecedores	(3.044)	30.401
Estoque de óleo	(12.867)	(25.250)
Estoque de consumíveis	(5.254)	(5.155)
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	20.190	11.491
Depósito e cauções	239	52
Outros créditos	(7.471)	(11)
Aumento (redução) nos passivos		-
Fornecedores	(35.565)	42.931
Obrigações trabalhistas	(17.991)	(3.519)
Tributos e contribuições sociais	(73.952)	(106.452)
Outras obrigações	(604)	(2.084)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	414.592	277.134
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	(537)	-
Ativo não circulante mantido pra venda	(1.271)	-
(Compra) venda de ativo imobilizado	(237.852)	(115.106)
(Compra) venda de ativo intangível	-	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	(59.940)	(174.020)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	(299.600)	(289.126)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Captações de empréstimos	-	-
Pagamento de principal sobre empréstimos	(136.000)	-
Juros pagos sobre empréstimos	(13.604)	(26.324)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	(3.192)	(4.690)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	(9.078)	(9.124)
Captação de Debêntures	388.036	204.167
Juros pagos sobre debêntures	(13.962)	(44.002)
Operação com derivativos	1.238	(6.386)
(Redução) Integralização de capital	11.728	17.234
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	(16.332)	(42.948)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	208.834	87.927
Ajuste de conversão	415	4.040
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	324.241	79.975
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	482.392	644.891
Caixa e equivalente de caixa no final do período	806.633	724.866
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	324.241	79.975

PROJETOS SOCIAIS E AMBIENTAIS



Sobre a PRIO

A PRIO é a maior empresa independente de produção de óleo e gás natural do Brasil. A cultura corporativa da Companhia busca o aumento de produção por meio da aquisição de novos ativos em produção, redesenolvimento, maior eficiência operacional e redução dos custos de produção e das despesas corporativas. Seu objetivo maior é a criação de valor para seus acionistas com alta disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente. Para mais informações acesse o site: www.prio3.com.br.

Aviso Legal

Todas as declarações exceto aquelas relativas a fatos históricos contidas neste documento são declarações acerca de eventos futuros, incluindo, mas não limitado a declarações sobre planos de perfuração e aquisições sísmicas, custos operacionais, aquisição de equipamentos, expectativa de descobertas de óleo, a qualidade do óleo que esperamos produzir e nossos demais planos e objetivos. Os leitores podem identificar várias dessas declarações ao ler palavras como “estima”, “acredita”, “espera” e “fará” e palavras similares ou suas negativas. Apesar de a administração acreditar que as expectativas representadas em tais declarações são razoáveis, não pode assegurar que tais expectativas se confirmarão. Por sua natureza, declarações acerca de eventos futuros exigem que façamos suposições e, assim, tais declarações são sujeitas a riscos inerentes e incertezas. Alertamos os leitores desse documento a não depositarem confiança indevida nas nossas declarações de eventos futuros considerando que certos fatores podem causar resultados, condições, ações ou eventos que podem diferir significativamente dos planos, expectativas, estimativas ou intenções expressas nas declarações acerca de eventos futuros e as premissas que as suportam. As declarações acerca de eventos futuros aqui incluídas estão baseadas na premissa de que nossos planos e operação não serão afetados por tais riscos, mas que, se nossos planos e operação forem afetados por tais riscos, as declarações acerca de eventos futuros podem se tornar imprecisas. As declarações acerca de eventos futuros incluídas neste documento são expressamente qualificadas em sua totalidade por este aviso legal. Tais declarações foram feitas na data deste documento. Não nos comprometemos a atualizar tais declarações acerca de eventos futuros, exceto quando exigido pela legislação de valores mobiliários aplicável.

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

1. Contexto operacional

A Prio S.A. (“Prio” ou “Companhia”) foi constituída em 17 de julho de 2009. Com sede na cidade do Rio de Janeiro, tem como principal objetivo a participação em outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no país e no exterior, com foco na exploração, no desenvolvimento e na produção de petróleo e gás natural.

Para efeitos deste relatório, a Prio S.A e suas controladas são denominadas, isoladamente ou em conjunto, “Companhia” ou “Grupo”, respectivamente.

Suas atividades relevantes são realizadas através das controladas Prio Forte S.A. (“Forte”), Prio Bravo Ltda. (“Bravo”) e Prio Tigris Ltda. (“Tigris”), voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando nas seguintes Bacias e Campos em 31 de março de 2025:

País	Bacia	Bloco	Campo	Concessionário	%	Status	Fase
Brasil	Campos	BM-C-8	Polvo	Bravo	100%	Operador	Produção
Brasil	Campos	C-M-466	Tubarão Martelo	Bravo	100%	Operador	Produção
Brasil	Campos	Frade	Frade	Forte	100%	Operador	Produção
Brasil	Campos	Albacora Leste	Albacora Leste	Forte	90%	Operador	Produção
Brasil	Campos	BMC-7	Peregrino	Tigris	40%	Não operador	Produção
Brasil	Campos	BM-C-47	Pitangola	Tigris	40%	Não operador	Produção
Brasil	Campos	BM-C-30	Wahoo	Forte	64%	Operador	Exploração
Brasil	Campos	BM-C-32	Itaipu	Forte	100%	Operador	Exploração
Brasil	Foz do Amazonas (*)	FZA-M-254	-	Coral	100%	Operador	Exploração
Brasil	Foz do Amazonas (*)	FZA-M-539	Pirapema	Coral	100%	Operador	Exploração

(*) Os contratos de concessão dos blocos na Foz do Amazonas estão suspensos desde 2023 após solicitação da Prio devido ao atraso no licenciamento da região.

Campo de Polvo

A Companhia é operadora e detentora de 100% do contrato de concessão do Campo de Polvo, adquirido da BP Energy do Brasil Ltda. (“BP”) – 60% em 2014 e da Maersk Energia Ltda. (“Maersk”) – 40% em 2015.

O Campo de Polvo está localizado na porção sul da Bacia de Campos (offshore), a 100 km a leste da cidade de Cabo Frio, Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 134 km².

Tubarão Martelo (“TBMT”) e Prio Forte S.A. (“Forte”)

A Companhia é operadora e detentora de 100% do contrato de concessão do Campo de Tubarão Martelo adquirido da Dommo Energia S.A. – 80% em 2020 e 20% em 2023.

O Campo de Tubarão Martelo está situado no sul da Bacia de Campos, a cerca de 86 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 32 km².

Notas Explicativas às informações trimestrais **31 de março de 2025**

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

FPSO Bravo e conexão entre os Campos de Polvo e Tubarão Martelo

O FPSO Bravo (Floating, Production, Storage and Offloading – FPSO), adquirido em 2020, opera nos Campos de Tubarão Martelo e Polvo, através da interligação (“tieback”) com a Plataforma Fixa Polvo A, concluída em 14 de julho de 2021.

Campo de Frade

A Companhia é operadora e detentora de 100% do contrato de concessão do Campo de Frade adquirido em 2019 (70%) e em 2021 (30%).

Em 31 de janeiro de 2025, foi aprovada a incorporação da controlada Petro Rio Jaguar Petróleo S.A. (“Jaguar”) pela Prio Forte S.A. (“Forte”). Com isso, a concessão do Campo foi transferida para a Forte. O processo de incorporação tem como objetivo a simplificação da estrutura societária do Grupo e o aproveitamento de benefícios fiscais na Forte.

O Campo de Frade está localizado na parte norte da Bacia de Campos, a cerca de 120 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 154 km².

Campo de Albacora Leste

A Companhia é operadora e detentora de 90% do contrato de concessão do Campo de Albacora Leste adquirido da Petróleo Brasileiro S.A. em 2023, tendo como parceiro detentor dos 10% restantes a Repsol Sinopec Brasil.

Em 31 de janeiro de 2025, foi aprovada a incorporação da controlada Petro Rio Jaguar Petróleo S.A. (“Jaguar”) pela Prio Forte S.A. (“Forte”). Com isso, a concessão do Campo foi transferida para a Forte. O processo de incorporação tem como objetivo a simplificação da estrutura societária do Grupo e o aproveitamento de benefícios fiscais na Forte.

Albacora Leste fica localizado em lâmina d’água de 1.340 metros (*), no norte da Bacia de Campos. A licença cobre uma área de aproximadamente 511 km².

Campo de Wahoo e Campo de Itaipu

Em 19 de novembro de 2020 foi assinado contrato com a BP Energy do Brasil Ltda. para a aquisição das participações de 35,7% no Bloco BM-C-30 (“Campo de Wahoo” ou “Wahoo”), e de 60% no Bloco BM-C-32 (“Campo de Itaipu” ou “Itaipu”). Em 17 de junho de 2021 a ANP – Agência Nacional de Petróleo aprovou a transferência dos ativos, e em 1 de julho de 2021, ocorreu a assinatura do certificado de conclusão da operação de aquisição, com a Prio se tornando a operadora de ambos os campos de pré-sal e incrementando em aproximadamente 132 milhões de barris em reservas provadas (*).

Adicionalmente, em 04 de março de 2021, a Companhia assinou contrato com a Total E&P do Brasil Ltda., para a aquisição da participação de 28,6% adicionais em Wahoo, cuja aprovação pela ANP se deu em 08 de julho de 2021. Posteriormente, em 26 de setembro de 2022, a Companhia assinou também com a Total E&P do Brasil Ltda. a aquisição dos 40% restantes do Campo de Itaipu, aprovados pela ANP em 23 de março de 2023. A participação da Prio na

Notas Explicativas às informações trimestrais **31 de março de 2025**

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

concessão é de 64,3%, sendo a participação restante de 35,7% da IBV Brasil Petróleo Ltda. ("IBV").

No dia 11 de abril de 2024, a Câmara de Comércio Internacional ("ICC") proferiu a decisão final ("Decisão Arbitral") no processo arbitral relacionado à concessão BM-C-30 ("Wahoo") impetrado pela IBV contra a Companhia em função da declaração de operação exclusiva de Wahoo por parte da Prio. A ICC decidiu em favor da PRIO, não reconhecendo violações contratuais da Companhia ou suas subsidiárias. Assim, a Companhia vai continuar a executar o projeto de Wahoo individualmente, e consequentemente 100% da produção dos poços incluídos nessa campanha serão da Prio.

A Decisão Arbitral rejeitou a totalidade dos pedidos feitos pelos autores, determinando que os autores reembolsem a Companhia de todos os custos relacionados à arbitragem e honorários.

No dia 24 de abril de 2024, a Companhia recebeu o montante de R\$ 40.567 (US\$ 7.859 mil) a título de reembolso dos custos de arbitragem da IBV.

Com o desenvolvimento de Wahoo, previsto para concluir no segundo semestre de 2025, a Companhia formará mais um cluster de produção, e compartilhará toda a infraestrutura com o Campo de Frade (inclusive o FPSO).

Em 31 de janeiro de 2025, foi aprovada a incorporação da controlada Petro Rio Jaguar Petróleo S.A. ("Jaguar") pela Prio Forte S.A. ("Forte"). Com isso, a concessão do Campo de Wahoo foi transferida para a Forte. O processo de incorporação tem como objetivo a simplificação da estrutura societária do Grupo e o aproveitamento de benefícios fiscais na Forte.

No dia 28 de fevereiro de 2025, foi concedida pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis ("Ibama") a Licença de Perfuração para o Campo de Wahoo.

Campo de Peregrino e Pitangola

No dia 27 de setembro de 2024, a Prio Luxembourg Holding Sarl ("Lux Holding"), controlada indireta da PRIO S.A., assinou Contrato de Compra e Venda com a SPEP Energy Hong Kong Limited e a Sinochem International Oil (Hong Kong) Company Limited ("Sinochem") para a aquisição da empresa Prio Stellina Netherlands Coöperatief U.A. (anteriormente denominada Sinochem Petroleum Netherlands Coöperatief U.A.), que detém indiretamente, através da controlada Prio Tigris Ltda. (anteriormente denominada Sinochem Petróleo Brasil Ltda.) participação de 40% nos Campos de Peregrino e Pitangola ("Peregrino"). Assim, o novo consórcio é formado pela Equinor, operadora do Campo com 60% de participação, e pela Prio, com 40% de participação.

Peregrino está localizado a 85 quilômetros da costa, na Bacia de Campos, nos blocos BM-C-7 e BM-C-47 e a 28 quilômetros do Cluster Polvo e Tubarão Martelo. A licença cobre uma área de aproximadamente 534 km².

(*) informação não revisada pelo auditor independente.

Notas Explicativas às informações trimestrais **31 de março de 2025**

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

2. Políticas contábeis materiais às informações trimestrais

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias foram elaboradas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (RI) - Demonstração intermediária e com a norma Internacional de Contabilidade IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board ("IASB"), e estão apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários ("CVM"), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais – ITR.

Estas informações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo a base de preparação e políticas contábeis consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações financeiras anuais de 31 de dezembro de 2024.

2.2 Base de elaboração

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, exceto pelos instrumentos financeiros derivativos, ativos relacionados a instrumentos de dívida ou patrimoniais e contraprestações contingentes que foram mensurados pelo valor justo. Os valores contábeis de ativos e passivos reconhecidos que representam itens objeto de hedge ao valor justo que, alternativamente, seriam contabilizados ao custo amortizado, são ajustados para demonstrar as variações nos valores justos atribuíveis aos riscos que estão sendo objeto de hedge. As informações trimestrais individuais e consolidadas estão apresentadas em reais e todos os valores são arredondados para milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

O Grupo preparou as informações trimestrais partindo do pressuposto de continuidade operacional.

2.3 Base de consolidação e investimentos em controladas

As informações trimestrais consolidadas compreendem as informações trimestrais da Companhia e de suas controladas. O controle é obtido quando a Companhia tem o poder de controlar as políticas financeiras e operacionais de uma entidade para auferir benefícios de suas atividades.

Os resultados das controladas adquiridas, alienadas ou incorporadas durante o período estão refletidos nas informações consolidadas do resultado e do resultado abrangente a partir da data da efetiva aquisição, alienação e incorporação, quando aplicável.

Nas informações trimestrais individuais da Companhia as informações trimestrais das controladas diretas e indiretas são reconhecidas através do método de equivalência patrimonial.

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

Quando necessário, as informações trimestrais das controladas são ajustadas para adequar suas políticas contábeis àquelas estabelecidas pelo Grupo. Todas as transações, saldos, receitas e despesas entre empresas do Grupo são eliminados integralmente nas demonstrações financeiras consolidadas.

As informações trimestrais consolidadas da Companhia incluem:

Empresas consolidadas integralmente	Referência	Situação	Participação			
			31/03/2025		31/12/2024	
			Direta	Indireta	Direta	Indireta
Prio Comercializadora Ltda.	“PrioOG”	Trading	100,00%	-	100,00%	-
Prio Energia Ltda.	“PrioEnergia”	Inativa (*)	-	100,00%	-	100,00%
Prio Internacional Ltda.	“PrioIntl”	Holding	0,57%	99,43%	0,57%	99,43%
Prio Luxembourg Holding Sarl	“Lux Holding”	Trading	-	100,00%	-	100,00%
HRT Walvis Petroleum (Pty) Ltd.	“Walvis”	Em liquidação (*)	-	100,00%	-	100,00%
Kunene Energy (Pty) Ltd.	“Kunene”	Em liquidação (*)	-	100,00%	-	100,00%
Orange Petroleum Ltd.	“Orange”	Em liquidação (*)	-	100,00%	-	100,00%
Prio Forte S.A.	“Forte”	Produção	-	100,00%	-	100,00%
Prio Coral Exploração Petrolífera Ltda.	“Coral”	Inativa (*)	-	100,00%	-	100,00%
Prio Bravo Ltda.	“Bravo”	Produção	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Jaguar Petróleo S.A.	“Jaguar”	Incorporada (**)	-	-	-	100,00%
Prio O&G International GmbH	“PrioOGIntl”	Holding	-	100,00%	-	100,00%
Prio O&G Trading & Shipping GmbH	“PrioAustria”	Trading	-	100,00%	-	100,00%
Dommo Netherlands Holding BV	“Ned Holding”	Inativa (*)	-	100,00%	-	100,00%
Dommo Netherlands BV	“PrioNed”	Inativa (*)	-	100,00%	-	100,00%
Prio North America LLC	“PrioNorthAmerica”	Inativa (*)	-	100,00%	-	100,00%
Prio GOM LLC	“PrioGOM”	Inativa (*)	-	100,00%	-	100,00%
Prio Stellina Netherlands Coöperatief U.A.	“Stellina”	Inativa (*)	-	100,00%	-	100,00%
Prio Contina B.V.	“Contina”	Inativa (*)	-	100,00%	-	100,00%
Prio Tigris Ltda.	“Tigris”	Produção	-	100,00%	-	100,00%

(*) Não apresenta movimentação.

(**) Incorporada pela Prio Forte em janeiro de 2025, conforme divulgado no contexto operacional.

2.4 Políticas contábeis adotadas

Declaramos que as políticas contábeis adotadas na elaboração destas informações trimestrais são uniformes às utilizadas nas demonstrações financeiras anuais mais recentes (exercício findo em 31 de dezembro de 2024). Desta forma, essas informações trimestrais devem ser lidas em conjunto com as informações divulgadas nas demonstrações financeiras do exercício findo de 31 de dezembro de 2024.

2.5 Moeda funcional e moeda de apresentação

Moeda de apresentação

Em atendimento à legislação brasileira, as informações trimestrais individuais e consolidadas são apresentadas em reais, a partir das informações consolidadas preparadas na moeda funcional da Companhia, que em 1º de janeiro de 2022 foi alterada para o dólar norte-americano, conforme destacado:

- Os ativos e passivos são convertidos para reais pela taxa de câmbio da data do

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

balanço (taxa de fechamento);

- Demonstrações do resultado, resultado abrangente, fluxo de caixa e valor adicionado são convertidas pela taxa média de câmbio do período em que as operações ocorreram (taxa média); e
- Patrimônio líquido é convertido pela taxa histórica.

As diferenças cambiais resultantes da referida conversão são contabilizadas separadamente no patrimônio líquido, na demonstração do resultado abrangente, na linha de “Ajustes acumulados de conversão”.

Moeda Funcional

A Administração da Companhia monitora os indicadores primários e secundários que definem a moeda funcional a ser utilizada.

Todas as controladas da Companhia, exceto a Coral tem como moeda funcional o dólar norte-americano.

2.6 Uso de estimativas e julgamentos

Na preparação destas informações trimestrais, a Administração fez uso de julgamentos e estimativas sobre o futuro que afetam a aplicação das políticas contábeis do Grupo e os valores reportados de ativos e passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem diferir dessas estimativas. Os julgamentos significativos feitos pela administração na aplicação das políticas contábeis do Grupo e as principais fontes de incerteza nas estimativas foram os mesmos descritos nas últimas demonstrações financeiras anuais.

2.7 Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas

Na preparação das informações trimestrais, a Administração da Companhia considera, quando aplicável, as novas revisões e interpretações às IFRS e os pronunciamentos técnicos, emitidos pelo IASB e pelo CPC. Para o período contábil de três meses findo em 31 de Março de 2025, não foram identificadas alterações que afetassem as informações trimestrais da Companhia.

2.8 Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a apresentação destas informações trimestrais em 06 de maio de 2025.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Caixa	-	-	135	102
Bancos	31.510	10.351	4.162.191	3.993.257
	<u>31.510</u>	<u>10.351</u>	<u>4.162.326</u>	<u>3.993.359</u>
Moeda nacional	31.062	6.458	1.608.755	1.407.304
Moeda estrangeira	448	3.893	2.553.571	2.586.055

O saldo de caixa e equivalentes de caixa constitui-se de recursos para fins de capital de giro, aplicados por períodos que variam de um dia a três meses, dependendo das necessidades imediatas de caixa do Grupo em instrumentos de alta liquidez no Brasil (compromissadas, CDB e Fundo de investimento) e no exterior (disponibilidades em conta corrente remuneradas), sem risco de variação significativa do principal e rendimentos quando do resgate.

4. Contas a Receber

	Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024
Cnooc (i)	613.381	-
Vitol (ii)	374.622	267.275
Sinochem London (iii)	253.641	249.407
Chevron (iv)	218.960	-
CMM Cyprus (v)	94.876	22.939
Repsol (vi)	95.953	116.054
Phillips 66 (vii)	38.467	47.234
Petrobras (viii)	32.387	13.948
Navig8	15.024	55.731
Exxon Mobil	5.404	5.827
Galp	5.141	-
Valero	3.108	5.771
Petrochina	1.791	-
Unipet	1.257	132.563
Shell	103	111
Total	-	9.466
Trafigura	-	278
Outros	8.294	5.166
Total	<u>1.762.409</u>	<u>931.770</u>
Total em moeda nacional	33.019	263.595
Total em moeda estrangeira	1.729.390	668.175

- (i) Saldo a receber referente às vendas de óleo dos Campos de Frade, Albacora Leste e de venda de óleo de terceiros, realizadas em março de 2025 e recebidas parcialmente no valor de R\$ 183.706 em abril de 2025.
- (ii) Saldo a receber referente às vendas de óleo do Campo de Albacora Leste e de venda de óleo de terceiros, realizadas em março de 2025.
- (iii) Saldo a receber referente à venda de óleo do Campo de Peregrino realizada em março de 2025.
- (iv) Saldo a receber referente à venda de óleo dos Campos de Polvo e Tubarão Martelo realizadas em março de 2025.
- (v) Saldo a receber referente ao aluguel da embarcação Genesis.
- (vi) Saldo a receber referente à venda de óleo do Campo de Frade, realizada em março

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

de 2025 e recebida parcialmente no valor de R\$ 93.243 em abril de 2025.

- (vii) Saldo remanescente a receber referente à venda de óleo do Campo de Frade realizada em dezembro de 2024.
- (viii) Saldo a receber referente à venda de óleo do Campo de Albacora Leste e de gás realizada pela Prio Comercializadora, em março de 2025.

Historicamente o contas a receber da Companhia não possui risco de crédito significativo. Dessa forma a Administração não identifica necessidade de constituição de provisão para devedores duvidosos.

5. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Imposto de renda e contribuição social (i)	2.151	2.107	767.008	945.526
PIS e COFINS (ii)	-	-	302.573	303.376
ICMS (iii)	-	-	116.600	118.749
Imposto no exterior	-	-	1.938	19.775
Outros	-	-	1.398	1.298
Total	2.151	2.107	1.189.517	1.388.724
Ativo Circulante	2.151	2.107	842.846	1.203.464
Ativo Não Circulante	-	-	346.671	185.260

- (i) Refere-se basicamente a imposto de renda retido sobre aplicações financeiras, saldo de IRPJ/CSLL pelas antecipações a maior do que o imposto devido no ano anterior, e antecipações de IRPJ/CSLL referente ao ano corrente.
- (ii) Créditos de PIS/COFINS sobre insumos utilizados na operação, principalmente da Tigris e da Jaguar, com expectativa de compensação com os impostos federais a pagar no exercício de 2025.
- (iii) ICMS a recuperar referente à compra de materiais utilizados como insumos na produção e sobre empréstimo de óleo entre os parceiros. A expectativa de utilização desses créditos com impostos de venda de óleo e gás e na importação de materiais.

6. Adiantamento a fornecedores

	Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024
Adiantamento a fornecedores no país	208.579	347.234
Adiantamento a fornecedores no exterior	87.798	237.984
	296.377	585.218
Total no ativo circulante	295.583	584.337
Total no ativo não circulante	794	881

7. Investimentos

Em 31 de março de 2025, a Companhia apresentava as seguintes principais participações em controladas diretas:

- Prio Comercializadora Ltda. – anteriormente denominada Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

A controlada foi constituída em 20 de julho de 2009, com sede na cidade do Rio de Janeiro, tendo como objeto social: (i) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (ii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustível e produtos derivados de petróleo; (iii) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica; e (iv) a participação em outras sociedades.

Desde março de 2011, a PrioOG já atuava como Operadora B, em águas rasas e áreas terrestres, e a partir de outubro de 2015, a PrioOG foi qualificada como Operadora A pela ANP, o que permite a realização de atividades em áreas terrestres, águas rasas, profundas e ultra profundas.

A partir de janeiro de 2025 a PrioOG começou a operar na comercialização do gás produzidos nos campos da Prio.

- Prio Internacional Ltda.

A controlada, que tem como acionistas a Prio e a PrioOG, com sede no Rio de Janeiro, tem como objeto social: (i) a exploração, o desenvolvimento e a produção de petróleo e gás natural; (ii) a importação, exportação, refino, comercialização e distribuição de petróleo, gás natural, combustível e produtos derivados de petróleo; (iii) a geração, comercialização e distribuição de energia elétrica; e (iv) a participação em outras sociedades.

Todas as empresas do Grupo localizadas dentro e fora do Brasil, exceto pela PrioOG e PrioEnergia, estão consolidadas sob uma única estrutura societária, tendo como matriz a PrioIntl no Brasil.

Atualmente, as principais Companhias controladas pela PrioIntl são a (i) Lux Holding, empresa que faz a comercialização do petróleo produzido pelas empresas, (ii) Prio Forte, detentora dos campos de Frade, Albacora Leste, Wahoo e Itaipu, após a incorporação da Petro Rio Jaguar em janeiro de 2025 e (iii) Prio Bravo, detentora dos campos de Polvo e Tubarão Martelo. A Lux Holding é proprietária da plataforma fixa, "Polvo A". Ainda sob esta estrutura societária, estão as subsidiárias localizadas na República da Namíbia, que se encontram em liquidação e já não possuem saldos em seus balanços.

Portfólio de concessões

Em 31 de março de 2025 as controladas da Companhia participavam das seguintes concessões nas bacias brasileiras:

País	Bacia	Bloco	Campo	Concessionário	%	JOA (**)	Status	Fase	PEM (*)
Brasil	Campos	BM-C-8	Polvo	Bravo	100%	Não	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	Frade	Frade	Bravo e Forte	100%	Não	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	C-M-466	Tubarão Martelo	Bravo	100%	Não	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	Albacora Leste	Albacora Leste	Forte	90%	Sim	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	BMC-7	Peregrino	Tigris	40%	Não	Não operador	Produção	-
Brasil	Campos	BM-C-47	Pitangola	Tigris	40%	Não	Não operador	Produção	-
Brasil	Campos	BM-C-30	Wahoo	Forte	64%	Sim	Operador	Exploração	-
Brasil	Campos	BM-C-32	Itaipu	Forte	60%	Não	Operador	Exploração	-
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Coral	100%	Não	Operador	Exploração	R\$ 587
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-539	Pirapema	Coral	100%	Não	Operador	Exploração	R\$ 10.564

(*) Programa exploratório mínimo remanescente.

(**) Joint Operating Agreement – Acordos de operações conjuntas.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

Conforme informado no Contexto Operacional, em 05 de dezembro de 2024 foi concluída a aquisição da empresa Prio Stellina Netherlands Coöperatief U.A. (anteriormente denominada Sinochem Petroleum Netherlands Coöperatief U.A.), que detém indiretamente através da controlada Prio Tigris Ltda. participação de 40% nos Campos de Peregrino e Pitangola (sendo os 60% restantes de participação da Equinor – operadora do Campo).

a) Informações relevantes sobre as investidas em 31 de março de 2025

	PrioOG	PrioIntl
Participação Direta	100,00%	0,57%
Participação Indireta	-	99,43%
Patrimônio líquido	26.961.794	26.459.532
Resultado do exercício	2.109.995	2.223.052
Total dos ativos	27.454.486	26.459.547

b) Composição do investimento

	Controladora	
	31/03/2025	31/12/2024
PrioOG	26.961.794	26.392.661
PrioIntl	153.949	148.833
	<u>27.115.743</u>	<u>26.541.494</u>

c) Movimentação do investimento

	PrioOG	PrioIntl	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	14.318.611	84.790	14.403.401
Resultado de equivalência patrimonial	10.241.750	58.963	10.300.713
Ajustes de conversão	4.215.788	18.738	4.234.526
Ações em tesouraria- reflexo	(828.869)	(4.750)	(833.619)
Ajustes de avaliação patrimonial	(1.554.619)	(8.908)	(1.563.527)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	26.392.661	148.833	26.541.494
Resultado de equivalência patrimonial	2.109.995	12.787	2.122.782
Ajustes de conversão	(2.038.000)	(10.539)	(2.048.539)
Ações em tesouraria- reflexo	(256.086)	(1.478)	(257.564)
Ajustes de avaliação patrimonial	753.224	4.346	757.570
Saldo em 31 de março de 2025	<u>26.961.794</u>	<u>153.949</u>	<u>27.115.743</u>

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

8. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2025	Saldo em 31/12/2024
Em operação						
Plataforma e Sonda - Polvo A	UOP (i)	101.740	(90.431)	17.441	28.750	16.700
Plataforma Peregrino	UOP (i)	4.258.077	(465.652)	(198.776)	3.593.649	4.179.633
FPSO Valente - Frade	UOP (i)	1.882.773	(927.034)	52.295	1.008.034	1.124.728
FPSO Bravo - Tubarão Martelo	UOP (i)	928.278	(423.609)	51.270	555.939	619.663
FPSO Forte - Albacora Leste	UOP (i)	1.820.944	(455.566)	172.661	1.538.039	1.715.458
Sonda Hunter Queen	UOP (i)	824.055	(60.031)	97.452	861.476	954.624
Ativos de Óleo e Gás - Frade	UOP (i)	2.829.314	(932.143)	232.359	2.129.530	2.412.888
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	UOP (i)	1.123.834	(582.415)	(2.073)	539.346	826.986
Ativos de Óleo e Gás - Peregrino	UOP (i)	3.586.096	(561.277)	(289.707)	2.735.112	3.236.104
Ativos de Óleo e Gás - Albacora Leste	UOP (i)	30.026	(1.363)	1.552	30.215	-
Revitalização de Poços (workover)	33,33	563.376	(387.178)	19.670	195.868	251.956
Embarcação Gênese I (ii)	5	201.777	(7.170)	31.506	226.113	245.808
Máquinas e equipamentos	10	8.009	(8.009)	-	-	-
Móveis e utensílios	10	2.361	(1.724)	17	654	751
Equipamentos de comunicação	10	2.857	(819)	11	2.049	2.230
Equipamentos de informática	20	22.358	(10.821)	891	12.428	12.371
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	40.435	(2.041)	4.002	42.396	46.201
Em andamento						
Imobilizado em andamento (iii)		37.386	-	1.357	38.743	34.519
Revitalização de Poços (workover) (iv)		165.030	-	7.661	172.691	138.779
Revitalização da Plataforma - Polvo A		9.177	-	(83)	9.094	-
Gastos com Desenvolvimento (v)		4.372.466	-	550.869	4.923.335	4.440.618
Sobressalentes		-	-	-	-	15.345
Material poços (vi)		2.317.024	-	97.183	2.414.207	2.600.898
Total		25.127.393	(4.917.283)	847.558	21.057.668	22.876.260

Custo e depreciação estão apresentados convertidos por suas respectivas taxas históricas.

(i) UOP - *Units of Production* (Método de depreciação por unidade produzida).

(ii) Embarcação adquirida para lançamento de linhas de Wahoo e posterior apoio na operação dos campos. Entrou em operação, mas ainda possui gastos com a revitalização da embarcação.

(iii) Imobilizado em andamento refere-se basicamente à gastos com a instalações administrativas.

(iv) Revitalização de Poços de Albacora Leste e do cluster Polvo e Tubarão Martelo (*workover*) para a retomada e/ou melhoria de poços.

(v) Gastos com o desenvolvimento principalmente do Campo de Wahoo, que aguarda licença para o início do desenvolvimento.

(vi) Materiais adquiridos para perfuração e revitalização de poços.

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2025	Adições	Depreciação	Transferências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2025
Em operação						
Plataforma e Sonda - Polvo A	16.700	-	(985)	14.447	(1.412)	28.750
Plataforma Peregrino	4.179.633	-	(287.827)	-	(298.157)	3.593.649
FPSO Valente - Frade	1.124.728	-	(35.738)	-	(80.956)	1.008.034
FPSO Bravo - Tubarão Martelo	619.663	-	(19.057)	-	(44.667)	555.939
FPSO Forte - Albacora Leste	1.715.458	-	(51.044)	-	(126.375)	1.538.039
Sonda Hunter Queen	954.624	-	(24.239)	-	(68.909)	861.476
Ativos de Óleo e Gás - Frade	2.412.888	-	(78.654)	(31.334)	(173.370)	2.129.530
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	826.986	-	(20.665)	(206.361)	(60.614)	539.346
Ativos de Óleo e Gás - Peregrino	3.236.104	-	(271.094)	-	(229.898)	2.735.112
Ativos de Óleo e Gás - Albacora Leste	-	-	(660)	31.334	(459)	30.215
Revitalização de Poços (workover)	251.956	-	(36.461)	(2.028)	(17.599)	195.868
Embarcação Gênesis I	245.808	780	(2.646)	-	(17.829)	226.113
Móveis e utensílios	751	-	(43)	-	(54)	654
Equipamentos de comunicação	2.230	1	(65)	-	(117)	2.049
Equipamentos de informática	12.371	1.546	(804)	-	(685)	12.428
Benfeitorias em imóveis de terceiros	46.201	-	(452)	-	(3.353)	42.396
Em andamento						
Imobilizado em andamento	34.519	7.409	-	-	(3.185)	38.743
Revitalização de Poços (workover)	138.779	43.999	-	-	(10.087)	172.691
Revitalização da Plataforma - Polvo A	-	9.175	-	-	(81)	9.094
Gastos com Desenvolvimento	4.440.618	436.388	-	216.054	(169.725)	4.923.335
Sobressalentes	15.345	-	-	(14.447)	(898)	-
Material para poços	2.600.898	71.256	-	(62.941)	(195.006)	2.414.207
Total	22.876.260	570.554	(830.434)	(55.276)	(1.503.436)	21.057.668

O saldo de transferências no valor de R\$ 55.276 corresponde a materiais do imobilizado que foram utilizados na operação.

Os gastos com desenvolvimento adicionados no exercício são referentes às atividades no Campo de Peregrino, no valor de R\$ 194.636, Campo de Wahoo, no valor de R\$ 133.153, Campo de Frade, R\$ 41.259, Campo de Albacora Leste, R\$ 46.235 e no Cluster Polvo e TBMT, R\$ 21.104.

	Saldo em 01/01/2024	Aquisição	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2024
Em operação								
Plataforma e Sonda - Polvo A	15.306	-	-	-	(2.518)	-	3.912	16.700
Plataforma Peregrino	-	4.133.536	-	-	(53.285)	-	99.382	4.179.633
FPSO Valente - Frade	911.143	-	-	-	(156.660)	112.875	257.370	1.124.728
FPSO Bravo - Tubarão Martelo	431.645	-	-	-	(70.822)	126.231	132.609	619.663
FPSO Forte - Albacora Leste	1.506.510	-	-	-	(213.784)	44.720	378.012	1.715.458
Sonda Hunter Queen	544.015	-	245.711	-	(33.851)	-	198.749	954.624
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.540.371	-	-	-	(316.028)	658.752	529.793	2.412.888
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	409.162	-	405	-	(74.978)	347.496	144.901	826.986
Ativos de Óleo e Gás - Peregrino	-	3.114.157	87.132	-	(38.555)	-	73.370	3.236.104
Revitalização de Poços (workover)	266.652	-	-	-	(131.619)	61.434	55.489	251.956
Embarcação Gênesis I	-	-	200.995	-	(4.524)	-	49.337	245.808
Móveis e utensílios	731	-	-	-	(165)	-	185	751
Equipamentos de comunicação	446	-	1.612	-	(123)	-	295	2.230
Equipamentos de informática	4.783	-	7.668	-	(2.106)	-	2.026	12.371
Benfeitorias em imóveis de terceiros	5.082	-	-	-	(475)	33.440	8.154	46.201
Em andamento								
Imobilizado em andamento	23.747	-	36.696	-	-	(32.943)	7.019	34.519
Revitalização de Poços (workover)	343	-	184.354	-	-	(61.434)	15.516	138.779
Gastos com Desenvolvimento	2.769.706	-	1.894.411	-	-	(954.412)	730.913	4.440.618
Sobressalentes	11.997	-	-	-	-	-	3.348	15.345
Material para poços	983.479	798.256	1.379.960	(10.152)	-	(859.929)	309.284	2.600.898
Total	9.425.118	8.045.949	4.038.944	(10.152)	(1.099.493)	(523.770)	2.999.664	22.876.260

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

O saldo de transferências no valor de R\$ 523.770 corresponde a materiais do imobilizado que foram utilizados na operação.

Os gastos com desenvolvimento adicionados no exercício são referentes às atividades no Campo de Wahoo, no valor de R\$ 956.359, Campo de Frade, R\$ 179.188, Campo de Albacora Leste, R\$ 479.332 e no Cluster Polvo e TBMT, R\$ 279.532.

A aquisição demonstrada no quadro refere-se à aquisição de 40% do Campo de Peregrino, com todos os ativos associados, conforme nota explicativa 1 e 9.

9. Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado				
		Custo	Amortização	Ajuste de Conversão	31/03/2025	31/12/2024
Ativos de Óleo e Gás – Frade	(i)	787.956	(517.600)	52.625	322.981	361.510
Ativos de Óleo e Gás – Albacora Leste	(i)	9.968.943	(2.449.393)	885.180	8.404.730	9.374.246
Ativos de Óleo e Gás – Polvo & TBMT	(i)	828.661	(508.919)	19.633	339.375	378.275
Ativos de Óleo e Gás – Wahoo	(i)	845.781	-	24.512	870.293	938.510
Ativos de Óleo e Gás – Itaipu	(i)	395	-	55	450	485
Ativos de Óleo e Gás – Peregrino	(i)	8.415.115	(5.048.476)	(136.523)	3.230.116	3.722.532
Bônus de assinatura - FZA-M-254	(i)	6.075	-	-	6.075	6.075
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	(i)	8.165	-	-	8.165	8.165
Softwares e outros	20	278	(5)	4	277	276
Ágio na aquisição do controle da Forte	(ii)	1.461.626	-	126.294	1.587.920	1.712.388
		22.322.995	(8.524.393)	971.780	14.770.382	16.502.462

- (i) Os custos de aquisição/bônus de assinatura e gastos exploratórios são amortizados pelo método das unidades produzidas, considerando a produção de cada concessão e o volume de reservas provadas desenvolvidas, quando finalizados os processos exploratórios/ de redesenvolvimento.
- (ii) Ágio relacionado à aquisição de ações e controle da Forte, no montante de R\$ 1.461.626, na data de aquisição, equivalente a US\$ 276.535 mil.

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2025	Amortização	Ajuste de conversão	Saldo em 31/03/2025
Ativos de Óleo e Gás – Frade	361.510	(12.572)	(25.957)	322.981
Ativos de Óleo e Gás – Albacora Leste	9.374.246	(293.895)	(675.621)	8.404.730
Ativos de Óleo e Gás – Polvo & TBMT	378.275	(11.633)	(27.267)	339.375
Ativos de Óleo e Gás – Wahoo	938.510	-	(68.217)	870.293
Ativos de Óleo e Gás – Itaipu	485	-	(35)	450
Ativos de Óleo e Gás – Peregrino	3.722.532	(225.922)	(266.494)	3.230.116
Bônus de assinatura - FZA-M-254	6.075	-	-	6.075
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.165	-	-	8.165
Softwares e outros	276	-	1	277
Ágio na aquisição do controle da Forte	1.712.388	-	(124.468)	1.587.920
	16.502.462	(544.022)	(1.188.058)	14.770.382

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

	Saldo em 01/01/2024	Aquisição (*)	Adições (**)	Amortização	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2024
Ativos de Óleo e Gás – Frade	331.805	-	-	(56.307)	86.012	361.510
Ativos de Óleo e Gás – Albacora Leste	8.158.835	-	345.742	(1.158.233)	2.027.902	9.374.246
Ativos de Óleo e Gás – Polvo & TBMT	336.810	-	10.774	(55.220)	85.911	378.275
Ativos de Óleo e Gás – Wahoo	733.749	-	-	-	204.761	938.510
Ativos de Óleo e Gás – Itaipu	379	-	-	-	106	485
Ativos de Óleo e Gás – Peregrino	-	3.681.489	-	(11.416)	52.459	3.722.532
Bônus de assinatura – FZA-M-254	6.075	-	-	-	-	6.075
Bônus de assinatura – FZA-Z-539	8.165	-	-	-	-	8.165
Softwares e outros	271	-	-	-	5	276
Ágio na aquisição do controle da Forte	1.338.789	-	-	-	373.599	1.712.388
	<u>10.914.878</u>	<u>3.681.489</u>	<u>356.516</u>	<u>(1.281.176)</u>	<u>2.830.755</u>	<u>16.502.462</u>

(*) A aquisição demonstrada no quadro refere-se à aquisição de 40% do Campo de Peregrino, com todos os ativos associados, conforme nota explicativa 1 e 9.c.

(**) A adição é referente ao aumento da provisão para abandono dos Campos, conforme nota explicativa 17.

c) Combinação de negócios - Aquisição de ações e controle da Stellina

Conforme divulgado no contexto operacional, em 05 de dezembro de 2024, a Lux Holding concluiu o processo de aquisição de controle da Sinochem Petroleum Netherlands Coöperatief U.A. (que teve seu nome alterado para Prio Stellina Netherlands Coöperatief U.A. – nessa demonstração financeira identificada como “Stellina”), através da compra de 100% das suas ações.

A operação contemplou a empresa Stellina e suas controladas Prio Contina B.V. e Prio Tigris Ltda. (anteriormente denominadas Sinochem Atlantic Resources B.V. e Sinochem Petroleo Brasil Ltda., respectivamente), sendo esta última detentora de 40% de participação nos Campos de Peregrino e Pitangola.

O valor total da operação foi de US\$ US\$ 1.836 milhões (R\$ 10.986.200) após ajustes do capital de giro líquido e outros ajustes de preço.

A Companhia apurou os valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, bem como a alocação do preço de aquisição.

Na data dessas demonstrações financeiras, conforme previsto pelo CPC 15, a Administração concluiu os ajustes finos da transação de aquisição de participação e controle, bem como identificação do valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos. Os ativos e passivos apurados a valor justo, na data da transação, assim como a alocação definitiva são:

	R\$ mil (na data da aquisição)	US\$ mil
Prio Lux – Consideração transferida	10.986.200	1.835.653
Alocação do Preço		
Patrimônio Líquido na aquisição	(4.925.932)	(823.060)
Direito a receber de empréstimos com a Contina	16.019.441	2.676.643
Passivos contingentes assumidos	(74.087)	(12.379)
Imposto diferido sobre passivos contingentes	25.190	4.209
Ganho por compra vantajosa gerado na aquisição (deságio)	(58.412)	(9.760)

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

	R\$ mil (na data da aquisição)	US\$ mil
Grupo Sinochem – Composição de ativos e passivos adquiridos	(4.925.932)	(823.060)
Concessão (intangível)	3.681.489	615.130
FPSO, plataformas e equipamentos subsea (imobilizado)	8.046.035	1.344.389
Contas a receber de venda de óleo (ativo circulante)	487.514	81.457
Tributos diferidos (ativo não circulante)	634.766	106.061
Provisão de abandono dos ativos (passivo não circulante)	(1.327.781)	(221.855)
Empréstimos a pagar a controladora (atualmente Lux Holding)	(16.616.927)	(2.776.475)
Outros ativos e passivos, líquidos	168.972	28.233

O ganho por compra vantajosa foi registrado no resultado da Companhia na data da aquisição.

Adicionalmente, seguindo as orientações do CPC 15, foram considerados para fins de definição do valor justo, os valores das contingências possíveis que não estavam contabilizados no balanço da Tigris na data de aquisição do controle, totalizando a avaliação dos passivos contingentes assumidos no valor justo de US\$ 12.379 (R\$ 74.087).

10. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Fornecedores no país	3.716	1.299	275.384	382.868
Fornecedores no exterior	-	83	700.877	374.728
	3.716	1.382	976.261	757.596

11. Obrigações trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Salário	-	-	-	95
Provisão de Bônus	567	8.720	183.541	228.003
Encargos	118	112	1.414	1.672
Férias/ 13º salário	180	103	31.091	22.500
	865	8.935	216.046	252.270

12. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
IRPJ e CSSL a pagar	-	-	209.695	502.772
Royalties e Participação Especial	-	-	143.116	182.570
IRRF sobre serviços	158	123	43.854	59.766
IRRF sobre JCP	-	-	31.891	34.391
PIS/COFINS/CSLL	3	12	8.447	13.731
INSS	-	-	6.593	4.221
ICMS	-	-	3.183	30.970
Outros	6	32	651	1.864
	167	167	447.430	830.285

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

13. Empréstimos e financiamentos

		31/12/2024	Juros		Apropriação	Ajuste de Conversão	31/03/2025
			Adições	Pagamentos			
Citibank	(i)	1.567.921	24.385	(26.660)	-	(113.382)	1.452.264
BTG	(ii)	1.878.843	27.314	(31.026)	-	(135.918)	1.739.213
Itaú	(iii)	1.260.040	19.391	(21.473)	-	(90.961)	1.166.997
Safrá	(iv)	317.299	4.894	(10.467)	-	(22.744)	288.982
Santander	(v)	943.552	13.955	(15.471)	-	(68.153)	873.883
Bank of China	(vi)	218.435	2.976	(3.024)	-	(15.829)	202.558
HSBC	(vii)	1.264.967	20.682	(38.657)	-	(93.503)	1.153.489
Bradesco	(viii)	622.223	8.786	(9.079)	-	(45.222)	576.708
JP Morgan	(ix)	155.010	2.160	-	-	(11.309)	145.861
Subtotal		8.228.290	124.543	(155.857)	-	(597.021)	7.599.955
BOND	(x)	3.728.655	53.812	-	-	(272.081)	3.510.386
Gastos com captação - Bond	*	(20.868)	-	-	3.143	1.455	(16.270)
Total		11.936.077	178.355	(155.857)	3.143	(867.647)	11.094.071
Circulante		116.157					343.439
Não Circulante		11.819.920					10.750.632

* Custos com bancos, advogados e consultores para a emissão do BOND, apropriado pela data de vigência dos instrumentos.

Os juros pagos são apresentados como atividade de financiamento na demonstração do fluxo de caixa.

(i) Em dezembro de 2023, a Petro Rio Jaguar contratou uma Nota de Crédito à Exportação (“NCE”) junto ao Banco Citibank no valor de US\$ 50 milhões (R\$ 242.065), com vencimento em 3 anos e amortização anual a partir do 2º ano, taxa de TERM SOFR+2,30% a.a. com pagamentos trimestrais de juros.

Em julho de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou uma Nota de Crédito à Exportação (“NCE”) junto ao Banco Citibank no valor de US\$ 200 milhões (R\$ 1.132.420), com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+2,30% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 36 meses.

(ii) Em agosto de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) com o BTG no valor de US\$ 300 milhões (R\$ 1.696.860), com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+2,35% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 24 meses.

(iii) Em julho de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Itaú no valor de US\$ 200 milhões (R\$ 1.132.420), com vencimento em 3 anos e amortização anual a partir do 2º ano, taxa de TERM SOFR+2,30% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 36 meses.

(iv) Em agosto de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Safrá no valor de US\$ 50 milhões (R\$ 282.810), com vencimento em 3 anos e amortização semestral a partir do 18º mês, taxa de TERM SOFR+2,40% a.a. com pagamentos semestrais de juros.

(v) Em julho de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Santander no valor de US\$ 150 milhões (R\$ 849.315), com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+2,11% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e

Notas Explicativas às informações trimestrais **31 de março de 2025**

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

vencimento final em 24 meses.

(vi) Em agosto de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco da China no valor de US\$ 35 milhões (R\$ 197.967), com vencimento em 4 anos e amortização anual a partir do 3º ano, taxa de 5,90% com pagamentos trimestrais de juros.

(vii) Em agosto de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco HSBC no valor de US\$ 100 milhões (R\$ 565.620), com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+1,60% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 21 meses.

Adicionalmente, em setembro de 2024, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco HSBC no valor de US\$ 100 milhões (R\$ 544.810), com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+2,00% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 20 meses.

(viii) Em setembro de 2024, a Prio Bravo contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao Banco Bradesco no valor de US\$ 100 milhões (R\$ 544.810), com amortização total no vencimento, taxa de 6,00% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 36 meses.

(ix) Em dezembro de 2024, a Prio Forte contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) com o J.P Morgan no valor de US\$ 25 milhões (R\$ 154.808), com amortização de juros e principal no vencimento, taxa de 5,90% a.a. e vencimento final em 25 meses.

(x) A Companhia emitiu em 09 de junho de 2021 uma dívida no mercado de capitais internacional no valor de US\$ 600 milhões (R\$ 3.348.300) ao custo de 6,125% a.a. e prazo final de 5 anos, com opção de recompra a partir do 3º ano. A amortização do principal será realizada no vencimento, 09 de junho de 2026, enquanto a amortização dos juros é semestral, tendo sido a sua primeira amortização realizada em dezembro de 2021. Adicionalmente, este contrato possui obrigações não financeiras divulgadas no prospecto que são acompanhadas trimestralmente e encontram-se plenamente atendidas e possui duas garantias registradas em relação ao FPSO Bravo e FPSO Frade.

Os contratos firmados com os bancos Citibank (i), BTG (ii), Itaú (iii), Safra (iv), Santander (v), Banco da China (vi), HSBC (vii), JP Morgan (ix) e a dívida emitida no mercado de capitais internacional (x) possuem cláusulas de covenants financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBITDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBTIDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x e eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente e em 31 de março de 2025, e nas medições realizadas nos períodos anteriores, o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo as cláusulas dos contratos.

14. Debêntures locais (inclui swaps de conversão)

Em 24 de agosto de 2022 ocorreu a liquidação da primeira emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries, da espécie quirografária, com garantia fidejussória adicional da Jaguar, no valor total de R\$ 2.000.000 na data de sua emissão, a

Notas Explicativas às informações trimestrais **31 de março de 2025**

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

qual foi objeto de oferta pública com esforços restritos de distribuição, realizada nos termos da Instrução CVM 476, tendo sido 1.500.000 (um milhão e quinhentas mil) Debêntures emitidas na Primeira Série, com vencimento em 15 de agosto de 2032; e 500.000 (quinhentas mil) Debêntures emitidas na Segunda Série, com vencimento em 15 de agosto de 2027.

As Debêntures da Primeira Série terão juros de IPCA+ 7,41% ao ano, e as Debêntures da Segunda Série são corrigidos por juros de 100% da Taxa DI, acrescido de spread de 2,05% ao ano. As duas séries têm vencimento semestral para os juros, sendo as datas para pagamento em 15 de fevereiro e 15 de agosto.

Na mesma data, a Jaguar contratou instrumentos derivativos (contratos de swap) destinados a cobrir os riscos de exposições cambiais das debêntures, emitidas no Brasil, em reais, e a volatilidade dos indexadores das debêntures, IPCA e CDI.

Estes contratos de swap, que foram contratados com os prazos e taxas de juros idênticos às debêntures de Primeira e Segunda séries, trocam, de forma prática, os valores em reais e as taxas de juros de IPCA+7,41% a.a. e CDI+2,05% a.a., respectivamente, em uma dívida em dólar com taxa pré-fixada de 6,79% a.a.

Em 29 de fevereiro de 2024 ocorreu a liquidação da segunda emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries, da espécie quirografária, com garantia fidejussória adicional da Jaguar, no valor total de R\$2.000.000 na data de sua emissão, tendo sido 800.000 (oitocentas mil) Debêntures emitidas na Primeira Série, com vencimento em 15 de fevereiro de 2029; e 1.200.000 (um milhão e duzentas mil) Debêntures emitidas na Segunda Série, com vencimento em 15 de fevereiro de 2034.

As Debêntures da Primeira Série serão remuneradas com base em juros prefixados correspondentes a 11,1155% a.a. e as Debêntures da Segunda Série serão atualizadas pela variação do IPCA e remuneradas com base em juros prefixados correspondentes a 6,4662% a.a.

Na mesma data, a Jaguar contratou instrumentos derivativos (contratos de swap) com o objetivo de dolarizar a emissão. Desta forma, a emissão em conjunto com os instrumentos derivativos resultará em um custo médio dolarizado de 6,14% ao ano.

Em 15 de abril de 2024 a Companhia liquidou a terceira emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries, da espécie quirografária, com garantia fidejussória adicional da Jaguar, no valor total de R\$ 1.300.000 na data de sua emissão, sendo 520.000 (quinhentas e vinte mil) Debêntures emitidas na Primeira Série, com vencimento em 15 de abril de 2029 e remuneradas com base em juros prefixados correspondentes a 11,0121% a.a.; e 780.000 (setecentas e oitenta mil) Debêntures emitidas na Segunda Série, com vencimento em 15 de abril de 2034 e atualizadas pela variação do IPCA e remuneradas com base em juros prefixados correspondentes a 6,5102% a.a. Os instrumentos derivativos contratados para proteger essas debêntures seguem as mesmas características da segunda emissão resultando em um custo médio dolarizado de 6,14% ao ano.

Em 28 de fevereiro de 2025, a Companhia liquidou a quinta emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em duas séries, da espécie quirografária, com garantia adicional fidejussória adicional da Forte, no valor total de R\$ 1.200.000 na data de sua emissão, sendo

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

R\$ 800.000 (oitocentos mil) Debêntures emitidas na Primeira Série, com vencimento em 20 de fevereiro de 2030 e atualizadas pela variação do CDI acrescida exponencialmente de sobretaxa de 1,20% a.a. e R\$ 400.000 (quatrocentas mil) Debêntures emitidas na Segunda Série, com vencimento em 20 de fevereiro de 2032 e atualizadas pela variação do CDI acrescida de sobretaxa de 1,35% a.a. Na mesma data, a Forte contratou instrumentos derivativos (contratos de swap) com o objetivo de dolarizar a emissão. Desta forma, a emissão, em conjunto com os instrumentos derivativos, resultará em um custo médio dolarizado de 6,78% ao ano.

A Companhia designou as debêntures como itens protegidos, e os contratos de swap como instrumentos de proteção, e decidiu pela contabilização de hedge (*hedge accounting*), conforme CPC 48, item 6.4.1, como hedge de fluxo de caixa. Por terem sido contratados com prazos e taxas idênticas, a efetividade da operação é de 100%, sem risco de descasamento quanto aos valores praticados na liquidação de cada parcela de juros ou do principal.

O hedge de fluxo de caixa deve contabilizar o ajuste ao valor justo (ou marcação a mercado) dos instrumentos de proteção no patrimônio líquido, em outros resultados abrangentes. Este montante representa o quanto seria pago e transferido para o resultado em caso de antecipação da liquidação dos contratos de swap. Até março de 2025, o valor registrado no Patrimônio Líquido soma R\$ 1.099.505 (US\$ 191.478 mil), em contrapartida ao passivo de marcação a mercado sendo R\$ 383.738 referente à variação do valor de mercado no primeiro trimestre de 2025.

Adicionalmente, os gastos para a emissão das debêntures foram capitalizados, e serão alocados ao resultado de acordo com o prazo de vencimento das debêntures. O saldo em 31 de março de 2025 é de R\$ 151.753 (US\$ 30.247 mil).

A seguir estão demonstradas as movimentações das debêntures e swaps atrelados, incluindo a marcação a mercado:

	Adições		Pagamentos		Ajuste de		Marcação a		
	31/12/2024	Principal	Juros	Juros	Apropriação	Conversão	31/03/2025	mercado	31/03/2025
Debêntures	5.680.732	1.200.000	(201.164)	179.450	-	-	6.859.018	-	6.859.018
Contratos de Swap - Ativo	(5.680.732)	(1.200.000)	201.164	(179.450)	-	-	(6.859.018)	(163.979)	(7.022.997)
Contratos de Swap - Passivo	6.617.552	1.200.000	84.665	(133.611)	-	(491.497)	7.277.109	1.263.484	8.540.593
Gastos com captação *	(151.681)	(5.836)	-	-	5.764	-	(151.753)	-	(151.753)
Total	6.465.871	1.194.164	84.665	(133.611)	5.764	(491.497)	7.125.356	1.099.505	8.224.861
Circulante	133.066						55.924	-	
Não Circulante	6.332.805						7.069.432	1.099.505	

* Custos com bancos, advogados e consultores para a emissão das debêntures apropriado pela data de vigência dos instrumentos.

Os juros pagos são apresentados como atividade de financiamento na demonstração do fluxo de caixa.

As debêntures possuem cláusula de covenants financeiros atrelados ao índice de alavancagem. O índice é calculado por meio da divisão da dívida líquida do período pelo EBTIDA Ajustado dos últimos 12 meses (EBTIDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas.

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

A medição desse índice é realizada trimestralmente e em 31 de março de 2025 e nas medições realizadas nos períodos anteriores, o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato. Adicionalmente, estes contratos possuem obrigações não financeiras divulgadas no prospecto que são acompanhadas trimestralmente e encontram-se plenamente atendidas.

15. Operações de Arrendamento

Os ativos de direito de uso representam os seguintes ativos subjacentes:

Ativos de direito de uso	Custo	Amortização	Ajuste de conversão	Saldo
Embarcações de Apoio	1.912.094	(310.654)	212.984	1.814.424
Helicópteros	512.377	(80.301)	64.713	496.789
Edificações/Bases de Apoio	224.904	(65.130)	31.299	191.073
Equipamentos	170.614	(53.381)	21.556	138.789
Total	2.819.989	(509.466)	330.552	2.641.075

Para calcular o montante do custo foram considerados os prazos em que os ativos serão necessários à operação, o que varia entre 2031 e 2041, bem como a taxa de desconto. Essa taxa é mantida até o fim dos contratos, exceto se houver alteração do prazo destes, quando é atualizado à taxa incremental na data de alteração.

No primeiro trimestre de 2025, houve a substituição de dois contratos – um de helicóptero e outro de embarcação, com o encerramento antecipado dos contratos anteriores. O contrato de helicóptero atende o Cluster Tubarão Martelo e Polvo e é descontado à taxa de 5,44% para a parcela em dólar. Já o contrato de embarcação atenderá os campos de Albacora Leste, Frade e o Cluster Tubarão Martelo e Polvo, sendo descontado à taxa de 5,39%, 5,81% e 5,49%, respectivamente, para a parcela em dólar.

Em decorrência da inclusão dos novos contratos mencionados anteriormente e dos contratos encerrados antecipadamente no período, o ativo e o passivo aumentaram em R\$ 1.159.572. Os efeitos apresentados no período foram:

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.421.249	(2.548.486)
Adições/Reversões	1.159.572	(1.159.572)
Reversões - contratos encerrados antecipadamente	(720.238)	758.012
Atualização cambial	-	(32.058)
Atualização monetária	-	(53.758)
Pagamentos efetuados	-	59.354
Amortização	(38.378)	-
Ajuste de conversão	(181.130)	230.145
Saldo em 31 de março de 2025	2.641.075	(2.746.364)
Circulante	-	(289.544)
Não Circulante	2.641.075	(2.456.820)

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

Maturidade dos contratos Vencimento das prestações	Valor R\$	Pis/Cofins Valor R\$
2026	(530.578)	49.078
2027	(303.985)	28.119
2028	(303.985)	28.119
2029	(303.985)	28.119
2030	(303.985)	28.119
2031	(303.985)	28.119
2032	(278.555)	25.766
De 2033 a 2041	(2.308.907)	213.574
Valores não descontados	(4.637.965)	429.013
Juros embutidos	1.891.601	
Saldo passivo arrendamento	<u>(2.746.364)</u>	

16. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

A seguir apresentamos as bases de prejuízo e crédito fiscal, respectivamente:

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Prio S.A. (*)	334.095	321.285	113.592	109.237
PrioIntl	10.992	10.993	3.737	3.738
PrioOG (*)	499.747	410.245	169.914	139.483
Bravo	209.491	264.063	71.227	89.781
Coral	-	-	-	-
PrioEnergia	19.919	19.919	6.772	6.772
Forte (**)	18.617.412	18.725.519	6.329.920	6.366.676
Tigris	3.153.863	3.252.314	1.072.313	1.105.787
Subtotal no Brasil	<u>22.845.519</u>	<u>23.004.338</u>	<u>7.767.475</u>	<u>7.821.474</u>
Lux Holding (*)	3.040.398	3.040.398	758.275	758.275
Subtotal em Luxemburgo	<u>3.040.398</u>	<u>3.040.398</u>	<u>758.275</u>	<u>758.275</u>
PrioOGIntl (*)	33.113	33.113	8.278	8.278
PrioAustria (*)	336.874	336.874	84.219	84.219
Subtotal na Áustria	<u>369.987</u>	<u>369.987</u>	<u>92.497</u>	<u>92.497</u>
Ned Holding (*)	778.561	778.561	194.640	194.640
Subtotal na Holanda	<u>778.561</u>	<u>778.561</u>	<u>194.640</u>	<u>194.640</u>
Total	<u>27.034.465</u>	<u>27.193.284</u>	<u>8.812.887</u>	<u>8.866.886</u>

(*) Em 31 de março de 2025 não há prejuízo e crédito fiscal reconhecido contabilmente, em função da ausência de expectativas de geração de lucros tributáveis pelas operações, em prazo médio de tempo.

(**) A partir do terceiro trimestre de 2024 estão sendo considerados apenas o saldo de prejuízo fiscal operacional.

A Companhia possui prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social gerados no Brasil e no Exterior, passíveis de compensação com lucros tributáveis futuros, limitados a 30% a cada exercício no Brasil, e sem limite de compensação em Luxemburgo. Conforme detalhe abaixo, a Administração reconheceu contabilmente, com base nas projeções de resultado das empresas, valores proporcionais aos lucros futuros, bem como montante relacionado ao deságio registrado nas aquisições do Campo de Polvo, e ao valor integral dos passivos diferidos registrados em Luxemburgo, referentes aos deságios registrados na aquisição do Campo de Frade. Os demais créditos serão reconhecidos à medida que os lucros tributários futuros forem sendo gerados. Do total de créditos fiscais disponíveis, os valores não operacionais não foram reconhecidos no balanço patrimonial da Companhia, em 31 de março de 2025.

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

Além dos créditos fiscais listados no parágrafo anterior, em 31 de dezembro de 2024 foi registrado crédito fiscal no montante de R\$ 6.366.676, referente aos prejuízos fiscais da empresa Forte, uma vez que o planejamento tributário, desenhado e aprovado no exercício de 2023, para o aproveitamento destes créditos, que contemplava a incorporação da Jaguar pela Forte, teve todas as condições necessárias aprovadas durante o ano de 2024. O processo de incorporação teve a formalização final concluído em janeiro de 2025 com a aprovação em Assembleia Geral Extraordinária. Dessa forma, a Administração espera utilizar o crédito fiscal pelo resultado das atividades dos Campos de Frade, Albacora Leste e Wahoo, que passaram a ser ativos operacionais da Forte.

A legislação do Pillar 2, emitida pela Organização para a Cooperação e Desenvolvimento Econômico (OCDE), foi adotada ou está em processo avançado de adoção em diversas jurisdições onde operam empresas controladas pela Prio, incluindo Luxemburgo, Áustria e Holanda. No Brasil, a promulgação ocorreu por meio da Lei nº 15.079/2024, com vigência a partir do ano-calendário de 2025, assegurando a internalização dessas normas.

O saldo de imposto de renda e contribuição social diferidos, líquidos de provisão para recuperação, está como segue:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	-	-	98.666	197.970
Diferenças temporárias	(24.584)	(28.940)	(1.855.029)	(2.086.382)
Diferenças temporárias - outros resultados abrangentes (*)	-	-	(373.832)	-
Diferenças temporárias - Ajustes de conversão (**)	-	-	2.711.361	3.913.286
Prejuízos fiscais	-	-	(7.983.136)	(7.661.273)
Saldo Líquido (Ativo)/Passivo	(24.584)	(28.940)	(7.401.970)	(5.636.399)

Expectativa de realização	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	De 2033 a 2041	Total
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	(11.801)	10.894	9.848	9.070	8.371	7.787	7.342	57.155	98.666
Diferenças temporárias	-	-	-	-	-	-	-	482.500	482.500
Prejuízos Fiscais	(2.169.782)	(1.242.309)	(1.200.064)	(1.179.075)	(1.066.004)	(840.420)	(17.998)	(267.484)	(7.983.136)

(*) As alterações do valor de mercado dos swaps atrelados às debentures originam diferenças na base fiscal, resultando em ativo ou passivo fiscal diferido, registrados em contrapartida de outros resultados abrangentes, no patrimônio líquido.

(**) As alterações na taxa de câmbio relacionadas à conversão histórica de itens não monetários originaram diferenças temporárias que resultaram em ativo fiscal diferido, que foi creditado no resultado conforme item 38 do CPC 32.

17. Provisão para abandono de instalações

A movimentação do saldo da provisão para abandono de poços nos campos: Campo de Polvo, Campo de Frade, Campo de Tubarão Martelo, Campo de Albacora Leste, Campo de Tubarão Azul e Campo de Peregrino está demonstrada a seguir:

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

	Polvo	Tubarão Martelo	Frade	Albacora Leste	Peregrino	Tubarão Azul	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(53.303)	133.474	142.690	818.687	-	79.881	1.121.429
Aquisição Peregrino	-	-	-	-	1.327.781	-	1.327.781
(Aumento)/Redução	10.637	10.774	23.688	345.742	-	-	390.841
Atualização monetária	15.916	17.471	19.180	107.740	11.760	-	172.067
Ajuste de Conversão	35.704	39.494	42.302	242.884	46.013	22.292	428.689
Atualização monetária do Fundo de Abandono	(53.041)	-	-	-	-	-	(53.041)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	(44.087)	201.213	227.860	1.515.053	1.385.554	102.173	3.387.766
Atualização monetária	7.304	4.974	5.818	42.761	38.059	-	98.916
Ajuste de Conversão	(13.435)	(14.723)	(16.721)	(110.340)	(101.458)	(7.427)	(265.104)
Atualização monetária do Fundo de Abandono	14.358	-	-	-	-	-	14.358
Saldo em 31 de março de 2025	(35.860)	191.464	216.957	1.446.474	1.322.155	94.746	3.235.936

A provisão para abandono do Campo, no montante de R\$ 1.327.781, foi reconhecida na data da aquisição do Campo de Peregrino, conforme nota explicativa 9.c.

Em 31 de dezembro de 2024, houve atualização da taxa de desconto e inflação de todos os Campos. Adicionalmente, a Administração realizou a revisão do valor de abandono do Campo de Albacora Leste e foi detectada a necessidade de complemento ao valor provisionado. Considerando esses fatores, foi registrado um incremento de R\$ 390.841, que afetou o ativo em R\$ 356.516 e o resultado em R\$ 34.325.

Os Campos de Polvo e Tubarão Martelo, com previsão de abandono em 2033, descontam as estimativas de abandono, ambas em dólar, à valor presente pela taxa de 10,87% ao ano. Frade, com a previsão de abandono em 2041 e estimativa em dólar, utiliza a taxa de 11,15% ao ano. Albacora Leste e Peregrino, com previsão de abandono em 2031 (data limite da concessão do campo) e estimativa em dólar, utilizam taxa de 10,77%. As taxas de inflação utilizadas, quando necessário, são a média de 2,0% ao ano para os valores em dólar.

18. Adiantamento de parceiros

	Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024
Blocos operados		
Repsol - Albacora Leste	(38.865)	38.522
Outras parcerias	(3.674)	(2.870)
Total de blocos operados	(42.539)	35.652
Blocos não operados		
Petrobras - Coral/Cavalo Marinho	(46)	(50)
Equinor - Peregrino	(225.858)	(227.418)
Total de blocos não-operados	(225.904)	(227.468)
Total de adiantamento de/a parceiros	(268.443)	(191.816)
Total no Passivo Circulante	(268.443)	(191.816)

19. Impairment

A Companhia acompanha mensalmente mudanças nas expectativas econômicas e operacionais que possam indicar deterioração ou perda do valor recuperável de seus ativos. Sendo tais evidências identificadas, são realizados cálculos para verificar se o valor contábil

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

líquido excede o valor recuperável, e se confirmado, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil ao valor recuperável.

A Companhia efetua anualmente os cálculos para a verificação do valor recuperável dos ativos frente aos valores contabilizados no exercício. Adicionalmente, a partir do exercício de 2023, foi registrado ágio na aquisição da Forte, que precisa ser testado anualmente.

No primeiro trimestre de 2025 não houve indícios de alteração das premissas utilizadas no cálculo do valor recuperável dos ativos.

Conforme nota explicativa de contexto operacional, no dia 05 de dezembro de 2024, houve a aquisição da Tigris, detentora de 40% do campo de Peregrino. Essa empresa possui registrado *impairment* parcial dos seus ativos no montante de R\$ 4.115.681. Em 31 de março de 2025, não houve alteração nos fluxos de caixa suficientes para reverter a totalidade da provisão.

20. Patrimônio líquido

20.1. Capital social

Em 31 de março de 2025, o capital subscrito e integralizado da Companhia no valor de R\$ 13.733.713 está representado por 896.346.173 ações todas nominativas, escriturais e sem valor nominal. A Companhia possui saldo de R\$ 223.365 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 13.510.348.

Acionista	Nº de ações ordinárias (*)	% de Participação
Outros Acionistas	896.346.173	100%

(*) Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

O Capital Social da Companhia sofreu alterações em janeiro de 2025, com aumento de R\$ 98.961 através da emissão de ações pelo exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores.

Em 25 de fevereiro de 2025, a Companhia realizou aumento do capital social no valor de R\$ 2.800.000, através da capitalização de recursos alocados na reserva de lucros estatutária denominada "Reserva de Investimentos".

A Companhia mantém em 31 de março de 2025 o saldo de 81.197.942 ações ordinárias da Prio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, ao custo da transação de R\$ 1.748.486 (75.058.542 ações ao custo de R\$ 1.490.922 em 31 de dezembro de 2024).

20.2. Remuneração com base em plano de opções de compra de ações

O Conselho de Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de opções de ações para

Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2025

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

Colaboradores da Companhia. O valor justo das opções de compra de ações foi estimado na data de concessão das opções utilizando o modelo *Black-Scholes* de precificação. Para a definição da volatilidade esperada, foram observadas as cotações das ações do passado pelo mesmo período dos vestings das opções de subscrição outorgadas.

As datas de realização das reuniões do Conselho de Administração e as premissas utilizadas no modelo de precificação estão relacionada a seguir:

	Programa XIII	Programa XV	Programa 1	Programa 2	Programa 3
Data da outorga pelo Conselho de Administração	03/08/2022	07/02/2023	08/04/2024	08/04/2024	12/03/2025
Total de opções concedidas	3.671.976	3.838.250	1.091.095	3.522.000	1.788.000
Preço da ação na data da outorga	23,76	41,63	49,66	49,66	36,75
Preço do Strike	18,79	31,87	45,55	45,55	40,19
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	13,45	26,20	14,39	23,49	15,38
Volatilidade máxima estimada do preço da ação	74,19%	68,93%	42,11%	65,03%	47,38%
Taxa de retorno livre de risco	12,40%	13,17%	10,39%	10,92%	14,67%
Duração da opção (em anos)	4	5	3	5	5

A Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido, na rubrica de Reserva de capital, remuneração baseada em ações, o montante de R\$ 487.866, e o valor de R\$ 10.218, foi registrado na demonstração do resultado para o período findo em 31 de março de 2025 (R\$ 10.756 em 2024).

Das opções outorgadas, 4.286.239 opções foram exercidas em 02 de janeiro de 2025, com a integralização de R\$ 98.961 no capital social da Companhia.

20.3. Resultado por ação

Os quadros abaixo apresentam os dados de resultado e ações utilizados no cálculo dos lucros básico e diluído por ação nos exercícios:

Apuração do resultado básico e diluído por ação	31/03/2025	31/03/2024
Numerador (em R\$ mil)		
Resultado do exercício atribuído aos acionistas do Grupo	2.072.659	1.045.553
Denominador (em milhares de ações)		
Média ponderada líquida de quantidade de ações ordinárias para o lucro básico por ação (*)	816.361	838.042
Resultado básico por ação	2,539	1,248
Resultado diluído por ação	2,537	1,242
Ações potencialmente diluidoras em períodos futuros com lucro	764	3.969

* A média ponderada da quantidade de ações considera o efeito da média ponderada das mudanças nas ações em tesouraria durante o exercício.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

21. Transações com partes relacionadas (Controladora)

	Controladora	
	31/03/2025	31/12/2024
Contas a receber Prio S.A x Comercializadora (i)	1.299	-
Contas a receber Prio S.A x Forte (i)	31.791	10.892
Contas a receber Prio S.A x Bravo (i)	32.932	6.414
Rateio despesas administrativas Forte (ii)	26.885	-
Rateio despesas administrativas Bravo (ii)	17.703	-
Mútuo passivo Petrorio Luxembourg Holding x Prio S.A (iii)	(257.437)	(273.676)
Mútuo passivo Prio S.A x Coral (iv)	(16.564)	(16.384)
Mútuo passivo Prio S.A x Forte (v)	(402.253)	(375.051)
	<u>(565.644)</u>	<u>(647.805)</u>
Total no Ativo Não Circulante	110.733	17.970
Total no (Passivo Não Circulante)	(676.377)	(665.775)

- (i) Saldo referente à remuneração com base em plano de opções de compra de ações da Companhia com a Comercializadora, Forte e Bravo.
- (ii) Saldo referente ao compartilhamento de despesas da Companhia com a Forte e Bravo.
- (iii) Saldo referente a contrato de mútuo firmado desde o segundo semestre de 2019 entre a Prio e a Lux Trading, com prazo indeterminado e taxa de juros de 7,03% a.a. Conforme informado na nota explicativa de investimento, a Lux Trading foi incorporada pela Lux Holding em outubro de 2023 e dessa forma o mútuo foi transferido para a incorporadora.
- (iv) Saldo referente a contrato de mútuo no valor de R\$ 150.000, firmado em março de 2023, entre a Prio e a Prio Coral, com prazo indeterminado e taxa de juros de 3% a.a. que será utilizado para a composição de caixa para o programa de recompra de ações. Em fevereiro de 2024, foi firmado novo contrato de mútuo no valor de até R\$ 150.000, com as mesmas condições de prazo e taxa de juros do anterior.
- (v) Saldo referente a contrato de mútuo no valor de até R\$ 500.000, firmado em março de 2024, entre a Prio e a Petro Rio Jaguar, com prazo indeterminado e taxa de juros de 6,125% a.a. que será utilizado para a composição de caixa. Conforme informado na nota explicativa de contexto operacional, a Jaguar foi incorporada pela Forte em janeiro de 2025 e dessa forma o mútuo foi transferido para a incorporadora.

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período findo em 31 de março de 2025 foi de R\$ 5.699 (R\$ 8.606 em 31 de março de 2024), conforme detalhado abaixo:

Remuneração dos Administradores	31/03/2025	31/03/2024
Benefícios de curto prazo a empregados	1.185	1.050
Pagamento baseado em ações	4.514	7.556
Total	5.699	8.606

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

22. Receita Líquida

A receita líquida para os respectivos exercícios é composta da seguinte forma:

31/03/2025						
	Venda de óleo produzido				Trading (*)	Total
	Polvo/TBMT	Frade	Albacora Leste	Peregrino		
Receita bruta	541.753	1.209.146	1.153.418	1.376.740	376.169	4.657.226
Deduções	(3.936)	(14.117)	(1.905)	-	-	(19.958)
Subtotal	537.817	1.195.029	1.151.513	1.376.740	376.169	4.637.268
Despesas de comercialização	(18.787)	(45.178)	(110.188)	(1.536)	(20.770)	(196.459)
Receita líquida	519.030	1.149.851	1.041.325	1.375.204	355.399	4.440.809

31/03/2024						
	Venda de óleo produzido				Trading	Total
	Polvo/TBMT	Frade	Albacora Leste			
Receita bruta	427.206	1.783.183	976.206		208.841	3.395.436
Subtotal	427.206	1.783.183	976.206		208.841	3.395.436
Despesas de comercialização	(60.754)	(86.124)	(35.178)		(13.194)	(195.250)
Receita líquida	366.452	1.697.059	941.028		195.647	3.200.186

Em 2023, a Companhia reforçou a sua área de trading, com o intuito de melhorar os preços de venda e reduzir os custos associados. Desta forma, passou a realizar vendas diretamente para refinarias. No período findo em 31 de março de 2025, a Companhia registrou despesa com vendas no montante de R\$ 196.459 (R\$ 195.250 em 2024).

(*) No período findo em 31 de março de 2025, conforme valores demonstrados na nota explicativa 23, a área de trading realizou operações de compra e venda de óleo de terceiros com a aquisição de aproximadamente 497 mil barris de óleo da Perenco Petróleo e Gas Brasil Ltda., e revenda para a Cnooc Trading Singapore Pte Ltd. e de aproximadamente 424 mil barris de óleo da Shell Western Supply and Trading Limited e revenda para a Vitol Energia Americas S.A.

23. Custos dos produtos vendidos

	Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024
Depreciação e Amortização	1.450.712	571.050
Royalties e participação especial	515.294	291.647
Operação e Manutenção	341.133	54.860
Compra de óleo para revenda	253.859	180.325
Consumíveis	190.517	126.125
Pessoal	135.040	56.978
Amortização CPC 06 (R2)	57.667	40.592
Logística	29.534	15.585
Outros Custos	66.130	50.477
Total	3.039.886	1.387.639

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

24. Outras receitas e despesas

	Controladora	
	31/03/2025	31/03/2024
Despesa com bônus colaboradores/administradores	-	(55)
Outras Receitas (Despesas)	(207)	(15)
Total	(207)	(70)

	Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024
Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas	5.353	(919)
Reversão (Provisão) para Contingências Fiscais	(1.411)	(1.290)
Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis *	1.930	(1.570)
Complemento de despesa com bônus colaboradores/administradores	-	(493)
Indirect Overhead - Parcerias	(464)	(7.353)
Reembolso arbitragem IBV	-	40.567
Gastos com arbitragem	(6.275)	-
Acordo para quitação da desmobilização do FPSO de Polvo	(120.249)	-
Outras Receitas (Despesas)	37.761	1.081
Total	(83.355)	30.023

25. Resultado financeiro

	Controladora	
	31/03/2025	31/03/2024
Receitas financeiras	114	208
Receita de aplicação financeira realizada	58	171
Outras receitas financeiras	56	37
Juros sobre mútuos e outras despesas financeiras	(13.099)	(8.561)
Outras despesas financeiras	(13.099)	(8.561)
Variações cambiais, líquidas	(25.129)	7.883
Receita de variação cambial	(71.654)	11.798
Despesa de variação cambial (*)	46.525	(3.915)

	Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024
Receitas financeiras	63.022	53.815
Receita de aplicação financeira realizada	-	50.106
Marcação a valor justo de derivativos	9.858	(187)
Ganho realização de derivativos	46.006	-
Outras receitas financeiras	7.158	3.896
Despesas financeiras	(516.059)	(289.034)
Perda em aplicação financeira realizada	(66.597)	(3.464)
Juros sobre empréstimos	(263.020)	(131.152)
Comissão sobre fianças	(314)	(156)
Perda realização de derivativos	(28.951)	(54.599)
Despesas com juros sobre arrendamentos	(53.758)	(44.700)
Perda Valor justo ARO	(98.915)	(37.024)
Atualização passivo Earn – out	-	(16.652)
Outras despesas financeiras	(4.504)	(1.287)
Variações cambiais, líquidas	(28.594)	36.540
Receita de variação cambial	155.033	348.379
Despesa de variação cambial (*)	(183.627)	(311.839)

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

26. Imposto de Renda e Contribuição Social

Os impostos sobre o lucro da Companhia diferem do valor teórico que seria obtido com o uso da alíquota de imposto aplicável, conforme demonstrado abaixo:

		Controladora	
		31/03/2025	31/03/2024
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		2.076.180	1.043.170
Alíquota de acordo com a legislação vigente		34%	34%
Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente		705.901	354.678
Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas:			
Diferenças Permanentes		126	2.201
Resultado de equivalência patrimonial		(721.746)	(363.357)
(Utilização de) Prejuízo fiscal		-	(3.718)
Diferença de base tributária - Moeda funcional		19.240	7.813
Total		3.521	(2.383)
Imposto de renda diferido		3.521	(2.383)
Despesa (receita) do imposto de renda e contribuição social no resultado		3.521	(2.383)
Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto		0,17%	-0,23%

		Consolidado	
		31/03/2025	31/03/2024
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		584.727	1.525.077
Alíquota de acordo com a legislação vigente		34%	34%
Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente		198.807	518.526
Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas:			
Diferenças Permanentes		12.174	20.020
Dedução/ Benefícios Fiscais		(6.418)	(2.466)
(Utilização de) Prejuízo Fiscal		17.206	(236.155)
Efeito de alíquotas fiscais reduzidas nos EUA e Luxemburgo		(222.765)	(98.432)
Diferença de base tributária - Moeda Funcional		(1.486.936)	278.031
Total		(1.487.932)	479.524
Imposto de renda e contribuição social		295.896	180.923
Imposto de renda diferido		(1.783.828)	298.601
Despesa (receita) do imposto de renda e contribuição social no resultado		(1.487.932)	479.524
Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto		-254,47%	31,44%

27. Informações por segmento (Consolidado)

O pronunciamento técnico CPC 22 - Informações por Segmento requer que as operações por segmento sejam identificadas com base em relatórios internos, regularmente revisado pelos tomadores de decisão com a finalidade de alocar recursos aos segmentos e avaliar sua performance. A Companhia através de suas controladas opera apenas no segmento de exploração e produção (E&P) de óleo e gás no Brasil e no exterior, representando, portanto, um único segmento de atuação.

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

Informações por segmento das operações continuadas:

	31/03/2025	31/12/2024
Ativo circulante		
Brasil	4.995.886	3.689.240
Exterior	3.298.333	4.263.332
Ativo não circulante		
Brasil	34.962.514	35.248.375
Exterior	11.052.800	12.545.218
Receita	31/03/2025	31/03/2024
Exterior	4.440.809	3.200.186

28. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

Os principais passivos financeiros da Prio referem-se a fornecedores de bens e serviços a serem utilizados em suas operações de exploração e produção de hidrocarbonetos, debêntures e contratos de garantia financeira. Por outro lado, a Companhia mantém no ativo disponibilidades financeiras.

A Companhia está exposta a riscos de mercado (taxas de juros e câmbio), de crédito e de liquidez, e tem como estratégia a realização de parte de seus investimentos em ativos de renda fixa e variável, transações envolvendo câmbio, juros, *swaps*, derivativos, commodities diversas e outros instrumentos financeiros, para fins especulativos, em diversos setores no Brasil e no exterior, a curto, médio e/ou longo prazo, a fim de maximizar a rentabilidade e buscar um maior retorno a seu acionista.

Ao adotar essa estratégia, a Companhia está exposta aos riscos inerentes a tais investimentos, e à flutuação nos preços destes ativos, o que pode impactar negativamente o caixa da Companhia.

O Conselho de Administração estabelece e periodicamente revisa as políticas para gestão de cada um desses riscos, os quais são resumidos abaixo.

Risco de mercado

O risco de mercado é a possibilidade de ocorrência de perdas decorrentes do efeito da oscilação dos valores de mercado de instrumentos financeiros e mercadorias (*commodities*). A companhia realiza acompanhamento constante do mercado e, quando necessário, contrata operações com derivativos para neutralizar os impactos destas oscilações de preço das *commodities*.

Instrumentos Financeiros Derivativos – Hedge

No primeiro trimestre de 2025, a Companhia, através de suas subsidiárias, acordou a venda de uma carga de aproximadamente 400.000 bbl (barris de óleo) referenciados no dated brent. Visando manter a sua exposição ao indicador ice brent como habitualmente fez nos anos anteriores, a Companhia, através de suas subsidiárias, contratou derivativos nos quais recebeu ice brent acrescidos de US\$ 1,25 por barril e pagou dated brent de forma que não tenha mais exposição ao dated brent nessa carga específica.

Notas Explicativas às informações trimestrais

31 de março de 2025

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

Além disso, no primeiro trimestre de 2025, a Companhia, através de suas controladas responsáveis pela venda de óleo no mercado internacional, acordou a compra de mais duas cargas de óleo de terceiros.

A compra e venda de óleo de terceiros pode ser feita referenciada no mesmo mês ou em períodos diferentes. Visando se proteger de oscilações de preço, a Companhia contratou derivativos para se proteger de eventuais oscilações no mercado que poderiam gerar perdas relevantes.

Em 20 de janeiro de 2025, a Prio contratou um derivativo para 500.000 bbl (barris de óleo) no qual recebeu a média das cotações do dated brent de 01 a 28 de fevereiro de 2025 e pagou a média das cotações do dated brent de 01 de março de 2025 a 31 de março de 2025 acrescido de US\$ 1,15. Dessa forma, a Companhia teve um custo de US\$ 1,15 por barril de óleo e não correu o risco da cotação do dated brent de março de 2025 ser menor que a de fevereiro de 2025.

Em 29 de janeiro de 2025, a Prio contratou um derivativo para 400.000 bbl (barris de óleo) no qual recebeu a média das cotações do ice brent de 03 de fevereiro de 2025 a 28 de fevereiro de 2025 e pagou a média das cotações do dated brent de 01 de março de 2025 a 31 de março de 2025 acrescido de US\$ 0,03. Dessa forma, a Companhia teve um custo de US\$ 0,03 por barril de óleo e não correu riscos da cotação do ice brent de março de 2025 ser menor que o de fevereiro de 2025 e não ficou exposta ao risco de diferencial de preço entre os indicadores nessa carga específica. Além disso, no dia 10 de fevereiro de 2025, após carregamento da carga adquirida e avaliação da quantidade final de barris de óleo, a Prio contratou um derivativo adicional de 24.000 bbl (barris de óleo), com as mesmas condições do acima referido, porém acrescidos de US\$ 0,13 por barril de óleo.

A Companhia, através de suas subsidiárias, contratou derivativos que visam oferecer cobertura (hedge) contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo para as vendas que foram precificadas nos meses de janeiro e fevereiro de 2025. Essencialmente, as operações protegiam a Companhia com a obtenção de um preço mínimo (floor) por barril.

A seguir estão demonstradas as movimentações no período das operações de hedge:

Operação de hedge da venda de óleo:

Instituição	Contrato	Operação	Tipo	Vencimento	Liquidação	Strike	Quantidade	Preço		Preço	Resultado	
								Contratação	Prêmio		US\$ mil	R\$ mil
Citibank	Dated-Brent	Venda	PUT	31/01/25	31/01/25	77,95	1.000	1,0500	1.050	-	(1.050)	(6.150)
Citibank	Dated-Brent	Venda	PUT	28/02/25	28/02/25	79,95	1.000	3,0700	3.070	4,7950	1.725	10.103
Morgan Stanley	Ice-Brent	Venda	PUT	31/01/25	31/01/25	77,20	700	1,0300	721	-	(721)	(4.223)
Morgan Stanley	Ice-Brent	Venda	PUT	31/01/25	31/01/25	76,60	700	0,9500	665	-	(665)	(3.895)
Morgan Stanley	Dated-Brent	Venda	PUT	31/01/25	31/01/25	77,25	1.200	0,9900	1.188	-	(1.188)	(6.958)
Morgan Stanley	Dated-Brent	Venda	PUT	31/01/25	31/01/25	77,75	1.000	1,0800	1.080	-	(1.080)	(6.326)
Morgan Stanley	Dated-Brent	Venda	PUT	28/02/25	28/02/25	81,20	1.300	3,2700	4.251	6,0450	3.608	21.129
Morgan Stanley	Ice-Brent	Venda	PUT	28/02/25	28/02/25	79,00	1.300	2,9500	3.835	4,0640	1.448	8.482
Morgan Stanley	Ice-Brent	Venda	PUT	28/02/25	28/02/25	78,95	1.000	2,9400	2.940	4,0140	1.074	6.291
											3.151	18.453

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

Operação de hedge para mudança de referencial de exposição:

Instituição	Contrato	Operação	Tipo	Vencimento	Quantidade	Preço		Resultado	
						Contratação	Preço	US\$ mil	R\$ mil
Citibank	DFL	Venda	Forward	30/04/25	400	1,25	1,85	(239)	(1.399)
								(239)	(1.399)

Operação de hedge de estrutura da curva

Instituição	Contrato	Operação	Tipo	Vencimento	Liquidação	Quantidade	Preço		Resultado	
							Ativo	Passivo	US\$	R\$
Morgan Stanley	Dated Brent	Venda	Swap	31/03/25	31/03/25	400	75,75	72,60	1.260	7.378
Morgan Stanley	Brent-Ice	Compra	Swap	28/02/25	31/03/25	400	74,94	75,78	(338)	(1.978)
Morgan Stanley	Dated Brent	Compra	Swap	28/02/25	31/03/25	500	75,16	79,60	(2.223)	(13.018)
Morgan Stanley	Dated Brent	Venda	Swap	31/03/25	31/03/25	500	78,45	72,60	2.925	17.129
Morgan Stanley	Brent-Ice	Venda	Swap	31/03/25	31/03/25	24	74,94	75,79	(20)	(120)
Morgan Stanley	Dated Brent	Compra	Swap	31/03/25	31/03/25	24	75,92	72,60	80	467
									1.683	9.858

No período findo em 31 de março de 2025, a Companhia registrou um ganho líquido com a realização de operações de hedge no valor de R\$ 17.054 e com a marcação a valor de mercado no valor de R\$ 9.858.

A Companhia designou as debêntures emitidas em agosto de 2022, em fevereiro e abril de 2024 e em fevereiro de 2025 (nota explicativa 14) como itens protegidos, e os contratos de swap como instrumentos de proteção, e decidiu pela contabilização de hedge (*hedge accounting*), conforme CPC 48, item 6.4.1, como hedge de fluxo de caixa.

Por terem sido contratados com prazos e idênticas, a efetividade da operação é de 100%, sem risco de descasamento quanto aos valores praticados na liquidação de cada parcela de juros ou do principal.

Os contratos têm a função de trocar as taxas das debêntures e a moeda real em uma dívida em dólar com taxa pré-fixada de 6,79% a.a. para a primeira emissão, de 6,14% a.a para a segunda e a terceira emissão e de 6,78% para a quinta emissão.

Em 31 de dezembro de 2024 a marcação a mercado dos contratos de swap somava R\$ 1.099.505.

Risco de taxa de juros

A aplicação de recursos disponíveis é efetuada em títulos emitidos por instituições financeiras, a taxas pós-fixadas, em sua maioria com liquidez diária, respeitando limites de concentração prudenciais.

Risco de crédito

A Companhia está exposta ao risco de crédito em suas atividades operacionais e depósitos em bancos e/ou instituições financeiras, transações cambiais e outros instrumentos financeiros. Para mitigar tais riscos, a Companhia adota uma administração conservadora ao realizar aplicações, em sua maioria, com liquidez diária e taxas pós-fixadas, em bancos,

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

levando-se em consideração as notações das principais agências de risco e respeitando limites prudenciais de concentração.

Com relação ao risco de crédito de suas operações de vendas, a Companhia analisa a situação financeira e patrimonial de seus clientes, em conjunto com o prestador de serviço de comercialização (*trader*), que também atua como intermediário nas transações de venda do petróleo. No período findo em 31 de março de 2025, as vendas líquidas de petróleo foram para 7 clientes distintos, que não apresentam risco de crédito relevante, considerando que historicamente não possuem atrasos nem inadimplências, sendo os principais, Cnooc com 27% do total e Unipet com 26% do total.

Risco de liquidez

A gestão prudente do risco implica manter caixa compatível com as necessidades de desembolso para cobrir as obrigações, em consonância com o plano de negócios da Companhia.

Consolidado

Período findo em 31 de março de 2025	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(343.439)	(10.750.632)	(11.094.071)
Fornecedores	(976.261)	-	(976.261)
Obrigações trabalhistas	(216.046)	-	(216.046)
Tributos e contribuições sociais	(447.430)	-	(447.430)
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	(55.924)	(7.069.432)	(7.125.356)
Provisão para Abandono	-	(3.235.936)	(3.235.936)
Provisão para contingências	-	(747.337)	(747.337)
Marcação a mercado dos swaps das debêntures	-	(1.099.505)	(1.099.505)
Adiantamento de parceiros	(268.443)	-	(268.443)
Outras obrigações	-	(123.451)	(123.451)
	<u>(2.307.543)</u>	<u>(23.026.293)</u>	<u>(25.333.836)</u>

Exercício findo em 31 de dezembro de 2024	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(116.157)	(11.819.920)	(11.936.077)
Fornecedores	(757.596)	-	(757.596)
Obrigações trabalhistas	(252.270)	-	(252.270)
Tributos e contribuições sociais	(830.285)	-	(830.285)
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	(133.066)	(6.332.805)	(6.465.871)
Provisão para Abandono	-	(3.387.766)	(3.387.766)
Provisão para contingências	-	(758.036)	(758.036)
Marcação a mercado dos swaps das debêntures	-	(1.483.243)	(1.483.243)
Adiantamento de parceiros	(191.816)	-	(191.816)
Outras obrigações	(1.077.584)	(132.943)	(1.210.527)
	<u>(3.358.774)</u>	<u>(23.914.713)</u>	<u>(27.273.487)</u>

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

Controladora

Período findo em 31 de março de 2025	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(3.716)	-	(3.716)
Obrigações trabalhistas	(865)	-	(865)
Tributos e contribuições sociais	(167)	-	(167)
Provisão para contingências	-	(400)	(400)
Outras obrigações	-	(184)	(184)
	<u>(4.748)</u>	<u>(584)</u>	<u>(5.332)</u>

Exercício findo em 31 de dezembro de 2024	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(1.382)	-	(1.382)
Obrigações trabalhistas	(8.935)	-	(8.935)
Tributos e contribuições sociais	(167)	-	(167)
Provisão para contingências	-	(400)	(400)
Outras obrigações	-	(183)	(183)
	<u>(10.484)</u>	<u>(583)</u>	<u>(11.067)</u>

Valor justo dos ativos e passivos financeiros

O conceito de “valor justo” prevê a avaliação de ativos e passivos com base nos preços de mercado, quando se tratar de ativos com liquidez, ou em metodologias matemáticas de precificação, no caso contrário. O nível de hierarquia do valor justo fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo. Estes instrumentos financeiros estão agrupados em níveis de 1 a 3, com base no grau em que o seu valor justo é cotado:

- Nível 1: a mensuração do valor justo utiliza preços cotados (não corrigidos) nos mercados ativos, com base em ativos e passivos idênticos.
- Nível 2: a mensuração do valor justo é derivada de outros insumos cotados incluídos no Nível 1, que são cotados através de um ativo ou passivo, quer diretamente (ou seja, como os preços) ou indiretamente (ou seja, derivada de preços).
- Nível 3: a mensuração do valor justo é derivada de técnicas de avaliação que incluem um ativo ou passivo que não possui mercado ativo.

Os valores de mercado (“valor justo”) obtidos pela Administração foram determinados pelo Nível 1 para os instrumentos financeiros abaixo, e não houve transferências entre níveis de mensuração na hierarquia do valor justo no período findo em 31 de março de 2025.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 31 de março de 2025

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

	31/03/2025				31/12/2024			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
Ativos financeiros								
Custo amortizado:								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	31.510	31.510	4.162.326	4.162.326	10.351	10.351	3.993.359	3.993.359
Contas a receber (i)	-	-	1.762.409	1.762.409	-	-	931.770	931.770
Partes relacionadas	110.733	110.733	-	-	17.970	17.970	-	-
Passivos financeiros								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	3.716	3.716	976.261	976.261	1.382	1.382	757.596	757.596
Empréstimos e Financiamentos	-	-	11.094.071	11.094.071	-	-	11.936.077	11.936.077
Debêntures	-	-	6.707.265	6.707.265	-	-	5.529.051	5.529.051
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	2.746.364	2.746.364	-	-	2.548.486	2.548.486
Contas a pagar earn out Albacora Leste	-	-	-	-	-	-	1.077.584	1.077.584
Valor justo por meio de outros resultados abrangentes Swap (ii)	-	-	418.091	1.517.595	-	-	936.820	2.420.063

(i) Os valores relacionados aos saldos de contas a receber e fornecedores não possuem diferenças significativas ao seu valor justo devido ao giro de recebimento/pagamento destes saldos ser em média de 60 dias.

(ii) As mensurações de valor justo são obtidas por meio de variáveis observáveis diretamente (preços, por exemplo).

29. Contingências

A Administração da Companhia e de suas controladas consubstanciadas na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de perda nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024 nos montantes de R\$ 747.337 e R\$ 758.036, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis. A Companhia possui registrado no ativo não circulante depósitos judiciais relacionados aos processos em andamento, no montante de R\$ 170.586 (R\$ 171.082 em 31 de dezembro de 2024), relacionados principalmente a demandas fiscais e trabalhistas.

Natureza das contingências registradas

A Companhia possui atualmente demandas judiciais que apresentam risco provável, que são basicamente reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 15.298, reclamações fiscais no valor de R\$ 87.703 e reclamações cíveis/regulatórias no valor de R\$ 351.371 (em 31 de dezembro de 2024, R\$ 20.819, R\$ 86.297 e R\$ 352.383, respectivamente). Dentre as causas prováveis, as mais relevantes são uma regulatória da Prio Forte no valor de R\$ 229.484 referente a multas sobre o conteúdo local e uma fiscal, também da Prio Forte, no montante de R\$ 86.639 referente a exigência de imposto de renda retido na fonte de remessas realizadas em 2013 para quitação de contrato de intermediação financeira.

Na aquisição da Prio Forte e da Prio Stellina foram reconhecidos o valor justo referente ao passivo contingente assumido, mensurado sobre as provisões possíveis. O saldo em 31 de

Notas Explicativas às informações trimestrais **31 de março de 2025**

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

março de 2025 é de R\$ 221.883 (R\$ 221.883 em 31 de dezembro de 2024) e R\$ 71.082 (R\$ 76.654 em 31 de dezembro de 2024), respectivamente. Deste valor, as causas mais relevantes são:

- (1) Secretaria da Receita Federal, referente à Impugnação ao Auto de Infração lavrado contra a Prio Tigris, no qual é exigido crédito tributário a título de IRPJ e de CSLL, relativos aos anos-base de 2012 e 2013, acrescidos de multa de 75% e juros calculados pela Selic, no montante de R\$ 57.764; e
- (2) Fazenda Nacional, referente à ação anulatória de débito fiscal com pedido de tutela provisória de urgência de natureza cautelar antecedente para suspensão da exigibilidade integral do crédito tributário decorrente da cobrança emitida pela Receita Federal, no montante de R\$ 12.731.

Demais causas possíveis de perda

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” no montante de R\$ 3.855.537 (R\$ 3.977.485 em 31 de dezembro de 2024), sendo R\$ 1.608.467 de causas fiscais, R\$ 2.213.949 cíveis e R\$ 33.121 trabalhistas (R\$ 1.778.460, R\$ 2.160.969 e R\$ 38.056, respectivamente, em 31 de dezembro de 2024). As causas com valores mais relevante são:

- (1) Confederação Nacional de Pescadores e Agricultores, no montante de R\$ 1.287.066, requerendo o pagamento de danos materiais e morais por prejuízos causados a pescadores de municípios dos estados do Rio de Janeiro e do Espírito Santo, em razão da criação de uma zona de exclusão pesqueira para a plataforma de exploração de gás e petróleo, no Campo de Frade.
- (2) Federação dos Pescadores do Rio de Janeiro (“FEPERJ”), no montante de R\$ 451.590, requerendo a reparação por supostos prejuízos sofridos pelos pescadores em decorrência dos Derramamentos de Petróleo do Campo de Frade em 2011/2012, quando operado pela Chevron, que atualmente encontra-se em fase de conhecimento;
- (3) Secretaria de Receita Federal no valor de R\$ 330.194, referente ao auto de infração com exigência de IRRF sobre as remessas ao exterior a título de juros decorrentes do Contrato de Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) da Forte;
- (4) Procuradoria Geral da Fazenda Nacional no montante de R\$ 234.615, cobrando IRPJ e CSLL em razão das regras de preço de transferência utilizadas na Jaguar em 2010, quando operado pela Chevron, e encontra-se aguardando julgamento de Apelação em 2ª instância judicial. A Companhia aguarda o recebimento dos autos para encerramento do processo, que tem sentença favorável à Prio Jaguar;
- (5) Secretaria de Receita Federal no valor de R\$ 169.536, referente ao não reconhecimento do ressarcimento antecipado no montante de 50% do crédito total de Pis e Cofins;
- (6) Fazenda Nacional no valor de R\$ 102.923, referente à exigência de forma antecipada do pagamento do montante histórico de R\$ 76.223, decorrente de valores de créditos

**Notas Explicativas às informações trimestrais
31 de março de 2025***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

de Pis e Cofins antecipados pela Receita Federal;

- (7) Fazenda Nacional no valor de R\$ 94.500 referente à Ação Ordinária ajuizada com o objetivo de desconstituir crédito tributário a título de IRRF da Forte;
- (8) Sentença arbitral movida pela Tuscany, no valor de R\$ 77.108, referente ao ressarcimento devido à rescisão antecipada dos contratos de locação e operação de sondas helitransportáveis para a O&G; e
- (9) Agência Nacional de Petróleo (“ANP”) no valor de R\$ 61.001 cobrando multa sobre a participação especial de Jaguar quando ainda era operado pela Chevron.

30. Eventos Subsequentes**30.1. Aquisição de participação no Campo de Peregrino**

No dia 1 de maio de 2025, a Companhia anunciou que assinou contrato com a Equinor Brasil Energia Ltda (“Equinor”) para a aquisição de participação total de 60% e operação dos Campos de Peregrino e Pitangola.

O negócio, que agregará 202 milhões de barris de reservas e recursos 1P+1C (*) à Companhia conforme as estimativas de reservas referenciados em 01/01/2024, será dividido em duas partes: (i) aquisição de 40% de participação, conjuntamente com a operação do campo e (ii) aquisição de 20% de participação.

Assim, o campo de Peregrino passará a ser detido e operado integralmente pela Prio. As aquisições estão sujeitas às condições precedentes para este tipo de operação, como aprovação da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”) e aprovação do Conselho Administrativo de Defesa Econômica (“CADE”).

As transações terão um valor conjunto de US\$ 3.350 milhões (equivalentes a R\$ 19.236.370). A operação de 40% será dividida entre: (i) US\$ 2.233 (equivalentes a R\$ 12.822.333) milhões para os 40% e operação, e (ii) earn-out de US\$ 166 milhões (equivalentes a R\$ 953.205) contingente à conclusão da operação de 20%. A operação de 20% terá um valor de US\$ 951 milhões (equivalentes a R\$ 5.460.832). Os pagamentos devidos na conclusão das aquisições estarão sujeitos aos ajustes até o fechamento da transação (contados a partir de 1º de janeiro de 2024), como o resultado do ativo e juros, conforme transações similares.

A Companhia espera que as operações sejam concluídas entre o final de 2025 e meados de 2026.

(*) Informação não revisada pelo auditor independente.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Aos
Acionistas, Conselheiros e Diretores da
Prio S.A.
Rio de Janeiro – RJ

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Companhia Prio S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo 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, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, 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.

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 CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da administração 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.

Outros Assuntos – Valores correspondentes

Os valores correspondentes relativos aos balanços patrimoniais, individuais e consolidados, em 31 de dezembro de 2024 foram anteriormente auditados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 12 de março de 2025, sem modificação. Os valores correspondentes relativos às demonstrações intermediárias, individuais e consolidadas, do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses do trimestre findo em 31 de março de 2024, foram anteriormente revisados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 07 de maio de 2024, sem modificação. Os valores correspondentes às Demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2024, foram submetidos aos mesmos procedimentos de revisão por aqueles auditores independentes e, com base em sua revisão, emitiram relatório sem modificação.

Rio de Janeiro, 06 de maio de 2025.

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

Leandro Basto Pereira
Contador CRC RJ-115543/O-6

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

O Conselho Fiscal da PRIO S.A., examinou as Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas, contidas no Formulário de Informações Trimestrais ITR relativas ao trimestre findo em 31 de março de 2025 e as informações fornecidas pelos representantes da Ernst & Young Auditores Independentes S.S. e manifesta, na forma do item 3.3.4 do OFÍCIO CIRCULAR/ANUAL-2024-CVM/SEP, que as referidas informações trimestrais estão de acordo com as práticas contábeis expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Rio de Janeiro, 06 de maio de 2025.

Pareceres e Declarações / Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM)

Em reunião realizada no dia 05 de maio de 2025, os membros do Comitê de Auditoria Estatutário da PRIO S.A. ("PRIO" ou "Companhia"), no exercício de suas atribuições e responsabilidades, procederam ao exame e análise das Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas da Companhia relativas ao trimestre findo em 31 de março de 2025 e, considerando as informações prestadas pelo representante da administração da PRIO e pelos representantes da Ernst & Young Auditores Independentes S.S., opinam, por unanimidade e sem ressalvas, favoravelmente a tais documentos, atestando que os mesmos se encontram de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis à sua elaboração, de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Rio de Janeiro, 05 de maio de 2025.

Pareceres e Declarações / Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)

Em reunião realizada no dia 05 de maio de 2025, os membros do Comitê de Auditoria Estatutário da PRIO S.A. ("PRIO" ou "Companhia"), no exercício de suas atribuições e responsabilidades, procederam ao exame e análise das Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas da Companhia relativas ao trimestre findo em 31 de março de 2025 e, considerando as informações prestadas pelo representante da administração da PRIO e pelos representantes da Ernst & Young Auditores Independentes S.S., opinam, por unanimidade e sem ressalvas, favoravelmente a tais documentos, atestando que os mesmos se encontram de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis à sua elaboração, de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Rio de Janeiro, 05 de maio de 2025.

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Em observância às disposições constantes em instruções emitidas pela CVM, a Diretoria declara que discutiu, reviu e concordou com as opiniões expressas no Relatório sobre a Revisão de Informações Trimestrais e com as Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas, contidas no Formulário de Informações Trimestrais ITR relativas ao trimestre findo em 31 de março de 2025, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 06 de maio de 2025.

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

Em observância às disposições constantes em instruções emitidas pela CVM, a Diretoria declara que discutiu, reviu e concordou com as opiniões expressas no Relatório sobre a Revisão de Informações Trimestrais e com as Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas, contidas no Formulário de Informações Trimestrais ITR relativas ao trimestre findo em 31 de março de 2025, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 06 de maio de 2025.