

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 - 01/01/2023 à 30/09/2023	7
DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	8
Demonstração de Valor Adicionado	9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
Balanço Patrimonial Passivo	11
Demonstração do Resultado	13
Demonstração do Resultado Abrangente	15
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	16

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023	17
DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	18
Demonstração de Valor Adicionado	19

Comentário do Desempenho	20
--------------------------	----

Notas Explicativas	42
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	84
Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	85
Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM)	86
Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)	87
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	88
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	89

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2023
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	887.229.147
Preferenciais	0
Total	887.229.147
Em Tesouraria	
Ordinárias	50.895.565
Preferenciais	0
Total	50.895.565

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	13.469.071	10.132.769
1.01	Ativo Circulante	20.513	19.187
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	18.483	17.148
1.01.06	Tributos a Recuperar	1.859	1.575
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	1.859	1.575
1.01.07	Despesas Antecipadas	135	430
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	36	34
1.01.08.03	Outros	36	34
1.01.08.03.01	Adiantamentos a fornecedores	34	34
1.01.08.03.02	Outros créditos	2	0
1.02	Ativo Não Circulante	13.448.558	10.113.582
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	83.893	107.863
1.02.01.07	Tributos Diferidos	12.163	10.970
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	12.163	10.970
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	71.730	96.881
1.02.01.09.04	Créditos com Outras Partes Relacionadas	71.730	96.881
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	0	12
1.02.01.10.03	Depósitos Judiciais	0	12
1.02.02	Investimentos	13.364.385	10.005.199
1.02.02.01	Participações Societárias	13.364.385	10.005.199
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	13.364.385	10.005.199
1.02.03	Imobilizado	280	520
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	280	520

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	13.469.071	10.132.769
2.01	Passivo Circulante	13.887	19.608
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	11.869	18.755
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	11.869	18.755
2.01.01.02.04	Outras Obrigações Trabalhistas	11.869	18.755
2.01.02	Fornecedores	1.375	218
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	263	218
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	1.112	0
2.01.03	Obrigações Fiscais	643	635
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	643	635
2.01.03.01.02	Pis e Cofins	5	3
2.01.03.01.20	Outros	638	632
2.02	Passivo Não Circulante	554.080	221.144
2.02.02	Outras Obrigações	553.680	220.644
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	553.680	220.644
2.02.02.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	553.680	220.644
2.02.04	Provisões	400	500
2.02.04.02	Outras Provisões	400	500
2.02.04.02.05	Provisões Cíveis	400	500
2.03	Patrimônio Líquido	12.901.104	9.892.017
2.03.01	Capital Social Realizado	5.352.792	5.319.674
2.03.02	Reservas de Capital	295.848	377.427
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	119.718	119.718
2.03.02.04	Opções Outorgadas	382.645	316.776
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-59.067	-59.067
2.03.02.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-147.448	0
2.03.04	Reservas de Lucros	3.256.052	3.682.453
2.03.04.01	Reserva Legal	12.769	12.769
2.03.04.02	Reserva Estatutária	181.958	181.958
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	60.655	60.655
2.03.04.09	Ações em Tesouraria	-426.401	0
2.03.04.10	Reserva de Investimento	3.427.071	3.427.071
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	3.631.858	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	92.221	-89.310
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	272.333	601.773

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	1.618.974	3.635.222	795.286	2.511.558
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-3.441	-7.610	-2.166	-26.794
3.04.02.02	Despesa com Pessoal	-1.132	-3.161	-1.702	-22.908
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-6	-231	1	-94
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-1.937	-3.052	-349	-1.490
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-298	-922	-10	-1.960
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-68	-244	-106	-342
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	104	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-186	-12.544	0	-184
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.622.601	3.655.376	797.348	2.538.536
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.618.974	3.635.222	795.286	2.511.558
3.06	Resultado Financeiro	3.911	-4.558	-4.854	-5.516
3.06.01	Receitas Financeiras	-300	13.920	-806	4.939
3.06.02	Despesas Financeiras	4.211	-18.478	-4.048	-10.455
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.622.885	3.630.664	790.432	2.506.042
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	5.939	1.194	1.882	-5.678
3.08.01	Corrente	4.745	0	0	0
3.08.02	Diferido	1.194	1.194	1.882	-5.678
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.628.824	3.631.858	792.314	2.500.364
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	1.628.824	3.631.858	792.314	2.500.364
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	1,94307	4,31407	0,938	2,963
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	1,92535	4,28035	0,927	2,937

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
4.01	Lucro Líquido do Período	1.628.824	3.631.858	792.314	2.500.364
4.02	Outros Resultados Abrangentes	563.100	-209.630	276.595	81.871
4.03	Resultado Abrangente do Período	2.191.924	3.422.228	1.068.909	2.582.235

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	396.647	-24.886
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	48.820	-19.495
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	3.630.664	2.506.042
6.01.01.02	Depreciação e amortização	244	342
6.01.01.03	Receita financeira	-8.266	-3.711
6.01.01.04	Despesa financeira	15.810	9.764
6.01.01.05	Remuneração baseada em ações	65.868	6.610
6.01.01.06	Resultado de equivalência patrimonial	-3.655.376	-2.538.536
6.01.01.09	Provisão para contingências/perdas	-124	-6
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	347.669	-5.569
6.01.02.01	Tributos a recuperar	639	522
6.01.02.02	Despesas antecipadas	348	-1.232
6.01.02.03	Adiantamento a fornecedores	0	-3
6.01.02.04	Fornecedores	2.743	6
6.01.02.05	Obrigações trabalhistas	-4.662	-478
6.01.02.06	Tributos e contribuições sociais	-3.409	-308
6.01.02.07	Partes relacionadas	351.997	-4.061
6.01.02.11	Depósitos e cauções	13	-15
6.01.03	Outros	158	178
6.01.03.01	Outros créditos	-17	178
6.01.03.02	Outras obrigações	175	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	0	350
6.02.01	(Aplicação) resgate em títulos e valores mobiliários	0	349
6.02.02	Compra de ativo imobilizado	0	1
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-393.282	16.030
6.03.04	Integralização de capital	33.118	16.030
6.03.05	(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	-426.400	0
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-2.030	-973
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	1.335	-9.479
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	17.148	23.581
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	18.483	14.102

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023

(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	5.319.674	377.427	3.682.453	0	512.463	9.892.017
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.319.674	377.427	3.682.453	0	512.463	9.892.017
5.04	Transações de Capital com os Sócios	33.118	-81.579	-426.401	0	0	-474.862
5.04.01	Aumentos de Capital	33.118	0	0	0	0	33.118
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	65.868	0	0	0	65.868
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	0	-426.401	0	0	-426.401
5.04.08	Recompra de ações preferenciais na controlada	0	-147.447	0	0	0	-147.447
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	3.631.858	-147.909	3.483.949
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	3.631.858	0	3.631.858
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-147.909	-147.909
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	181.531	181.531
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-329.440	-329.440
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	5.352.792	295.848	3.256.052	3.631.858	364.554	12.901.104

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(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	5.303.644	348.886	255.381	0	712.338	6.620.249
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	SalDOS Iniciais Ajustados	5.303.644	348.886	255.381	0	712.338	6.620.249
5.04	Transações de Capital com os Sócios	16.030	32.779	0	0	0	48.809
5.04.01	Aumentos de Capital	16.587	0	0	0	0	16.587
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-557	0	0	0	0	-557
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	21.613	0	0	0	21.613
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	439	0	0	0	439
5.04.05	Ações em Tesouraria Vendidas	0	10.727	0	0	0	10.727
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	2.500.364	68.499	2.568.863
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	2.500.364	0	2.500.364
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	68.499	68.499
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-39.329	-39.329
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	107.828	107.828
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	SalDOS Finais	5.319.674	381.665	255.381	2.500.364	780.837	9.237.921

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.052	-1.490
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-3.052	-1.490
7.03	Valor Adicionado Bruto	-3.052	-1.490
7.04	Retenções	-244	-342
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-244	-342
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-3.296	-1.832
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	3.670.491	2.538.188
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	3.655.376	2.538.536
7.06.02	Receitas Financeiras	13.919	4.939
7.06.03	Outros	1.196	-5.287
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	3.667.195	2.536.356
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	3.667.195	2.536.356
7.08.01	Pessoal	3.162	22.908
7.08.01.01	Remuneração Direta	3.007	22.748
7.08.01.02	Benefícios	104	113
7.08.01.03	F.G.T.S.	51	47
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	922	1.960
7.08.02.01	Federais	826	1.820
7.08.02.03	Municipais	96	140
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	31.253	11.124
7.08.03.01	Juros	18.478	10.455
7.08.03.03	Outras	12.775	669
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	3.631.858	2.500.364
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	3.631.858	2.500.364

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	28.521.683	20.302.520
1.01	Ativo Circulante	5.086.534	10.602.627
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	2.225.259	9.612.961
1.01.03	Contas a Receber	1.613.769	166.304
1.01.03.01	Clientes	1.613.769	166.304
1.01.04	Estoques	662.465	453.425
1.01.06	Tributos a Recuperar	262.462	76.012
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	262.462	76.012
1.01.07	Despesas Antecipadas	31.060	10.809
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	291.519	283.116
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	73.084	65.314
1.01.08.03	Outros	218.435	217.802
1.01.08.03.01	Adiantamento a fornecedores	179.957	186.149
1.01.08.03.02	Instrumentos financeiros	27.828	0
1.01.08.03.03	Outros	0	317
1.01.08.03.04	Adiantamentos a parceiros	10.650	31.336
1.02	Ativo Não Circulante	23.435.149	9.699.893
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	558.122	729.759
1.02.01.07	Tributos Diferidos	425.637	692.076
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	425.637	692.076
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	132.485	37.683
1.02.01.10.04	Adiantamento a fornecedores	232	242
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	31.654	10.518
1.02.01.10.06	Tributos a recuperar	4.782	26.923
1.02.01.10.07	Marcação a mercado dos swaps das debêntures	95.817	0
1.02.03	Imobilizado	10.653.010	6.136.179
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	5.112.637	3.328.488
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	2.013.218	1.470.973
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	3.527.155	1.336.718
1.02.04	Intangível	12.224.017	2.833.955
1.02.04.01	Intangíveis	12.224.017	2.833.955
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	12.224.017	2.833.955

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	28.521.683	20.302.520
2.01	Passivo Circulante	3.857.691	1.387.739
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	198.965	138.003
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	198.965	138.003
2.01.01.02.04	Outras Obrigações Trabalhistas	198.965	138.003
2.01.02	Fornecedores	638.038	565.926
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	445.553	266.902
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	192.485	299.024
2.01.03	Obrigações Fiscais	504.261	158.712
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	504.261	158.712
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	193.027	86.979
2.01.03.01.20	Outros	311.234	71.733
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	2.193.787	498.319
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	1.978.629	393.258
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	1.978.629	393.258
2.01.04.02	Debêntures	8.040	40.514
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	207.118	64.547
2.01.05	Outras Obrigações	342.003	43.433
2.01.05.02	Outros	342.003	43.433
2.01.05.02.08	Adiantamento de Parceiros	41.780	0
2.01.05.02.10	Contas a pagar Gas Bridge	24.800	43.433
2.01.05.02.20	Contas a pagar earn out Albacora	275.423	0
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	-19.363	-16.654
2.01.07.02	Passivos sobre Ativos de Operações Descontinuadas	-19.363	-16.654
2.02	Passivo Não Circulante	11.762.888	9.022.764
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	8.327.927	8.724.437
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	4.562.425	5.248.108
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	4.562.425	5.248.108
2.02.01.02	Debêntures	1.871.454	2.039.518
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	1.894.048	1.436.811
2.02.02	Outras Obrigações	781.690	3.346
2.02.02.02	Outros	781.690	3.346
2.02.02.02.03	Fornecedores	0	1.503
2.02.02.02.04	Outras obrigações	30.550	1.843
2.02.02.02.05	Contas a pagar earn out Albacora	751.140	0
2.02.04	Provisões	2.653.271	294.981
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	1.015.013	23.350
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	566.152	388
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	14.609	10.401
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	434.252	12.561
2.02.04.02	Outras Provisões	1.638.258	271.631
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	1.638.258	271.631
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	12.901.104	9.892.017
2.03.01	Capital Social Realizado	5.352.792	5.319.674

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2.03.02	Reservas de Capital	295.848	377.427
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	119.718	119.718
2.03.02.04	Opções Outorgadas	382.645	316.776
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-59.067	-59.067
2.03.02.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	-147.448	0
2.03.04	Reservas de Lucros	3.256.052	3.682.453
2.03.04.01	Reserva Legal	12.769	12.769
2.03.04.02	Reserva Estatutária	181.958	181.958
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	60.655	60.655
2.03.04.09	Ações em Tesouraria	-426.401	0
2.03.04.10	Reserva de Investimento	3.427.071	3.427.071
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	3.631.858	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	92.221	-89.310
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	272.333	601.773

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	4.045.490	8.909.843	1.985.786	5.389.766
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-1.627.598	-3.452.556	-612.311	-1.731.742
3.03	Resultado Bruto	2.417.892	5.457.287	1.373.475	3.658.024
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-185.568	-523.931	-95.883	-407.076
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-132.419	-320.554	-99.121	-274.119
3.04.02.01	Despesas de Geologia e Geofísica	-1.279	-2.387	-298	-14.421
3.04.02.02	Despesa com Pessoal	-51.311	-124.234	-25.677	-80.990
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-23.593	-59.206	-11.493	-46.753
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-30.062	-54.947	-20.206	-37.912
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-10.089	-21.666	-2.310	-11.515
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-16.085	-58.114	-39.137	-82.528
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	3.238	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-53.149	-203.377	0	-132.957
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	2.232.324	4.933.356	1.277.592	3.250.948
3.06	Resultado Financeiro	-112.097	-717.441	-31.198	-268.566
3.06.01	Receitas Financeiras	-286.862	775.842	448.667	621.259
3.06.02	Despesas Financeiras	174.765	-1.493.283	-479.865	-889.825
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	2.120.227	4.215.915	1.246.394	2.982.382
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-491.403	-584.057	-454.080	-482.018
3.08.01	Corrente	-187.700	-420.700	-255.548	-568.781
3.08.02	Diferido	-303.703	-163.357	-198.532	86.763
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.628.824	3.631.858	792.314	2.500.364
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	1.628.824	3.631.858	792.314	2.500.364
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.628.824	3.631.858	792.314	2.500.364
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	1,94307	4,31407	0,938	2,963

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	1,92535	4,28035	0,927	2,937

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	1.628.824	3.631.858	792.314	2.500.364
4.02	Outros Resultados Abrangentes	563.100	-209.630	276.595	81.871
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	2.191.924	3.422.228	1.068.909	2.582.235
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	2.191.924	3.422.228	1.068.909	2.582.235

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2023 à 30/09/2023	01/01/2022 à 30/09/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	4.939.467	3.517.988
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	6.712.087	4.024.648
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	4.215.915	2.982.382
6.01.01.02	Depreciação e amortização	1.691.569	657.418
6.01.01.03	Despesa financeira	1.069.601	368.867
6.01.01.04	Receita financeira	-493.898	-5.405
6.01.01.05	Remuneração baseada em ações	65.868	21.613
6.01.01.12	Provisão para contingências/perdas	49.506	-7.811
6.01.01.14	Redução da provisão do abandono	113.526	7.584
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-1.765.227	-505.318
6.01.02.01	Contas a receber	-1.331.715	-155.261
6.01.02.02	Tributos a recuperar	-79.290	21.485
6.01.02.03	Despesas antecipadas	-19.026	-11.898
6.01.02.04	Adiantamento a fornecedores	6.202	-17.433
6.01.02.05	Estoques	143.677	-57.164
6.01.02.06	Fornecedores	-303.405	149.097
6.01.02.07	Obrigações trabalhistas	49.033	6.748
6.01.02.08	Tributos e contribuições sociais	-273.648	-440.812
6.01.02.10	Adiantamento de parceiros em operações de E&P	41.982	-307
6.01.02.12	Depósitos e cauções	963	227
6.01.03	Outros	-7.393	-1.342
6.01.03.01	Outros créditos	1.245	-3.076
6.01.03.02	Outras obrigações	-8.638	1.734
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-12.533.960	-300.711
6.02.01	Compra de ativo imobilizado	-3.210.805	-1.053.673
6.02.04	Aplicação em títulos e valores mobiliários	0	2.587.470
6.02.06	(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-415	-4.348
6.02.09	(Aquisição) de ativos óleo e gás	-9.322.740	-1.830.160
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	184.543	4.039.527
6.03.01	Debêntures conversíveis em ações	-182.522	1.927.399
6.03.02	Empréstimos	914.596	2.221.718
6.03.03	Integralização de capital	33.118	16.030
6.03.04	Operação com derivativos	-16.869	-22.189
6.03.06	(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	-426.400	0
6.03.07	Encargos contratuais Leasing IFRS 16	-137.380	-103.431
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	22.248	135.221
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-7.387.702	7.392.025
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	9.612.961	970.681
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	2.225.259	8.362.706

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023

(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	5.319.674	377.427	3.682.453	0	512.463	9.892.017	0	9.892.017
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.319.674	377.427	3.682.453	0	512.463	9.892.017	0	9.892.017
5.04	Transações de Capital com os Sócios	33.118	-81.579	-426.401	0	0	-474.862	0	-474.862
5.04.01	Aumentos de Capital	33.118	0	0	0	0	33.118	0	33.118
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	65.868	0	0	0	65.868	0	65.868
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	0	-426.401	0	0	-426.401	0	-426.401
5.04.08	Recompra de ações preferenciais na controlada	0	-147.447	0	0	0	-147.447	0	-147.447
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	3.631.858	-147.909	3.483.949	0	3.483.949
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	3.631.858	0	3.631.858	0	3.631.858
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-147.909	-147.909	0	-147.909
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	181.531	181.531	0	181.531
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-329.440	-329.440	0	-329.440
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	5.352.792	295.848	3.256.052	3.631.858	364.554	12.901.104	0	12.901.104

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022

(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	5.303.644	348.886	255.381	0	712.338	6.620.249	0	6.620.249
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.303.644	348.886	255.381	0	712.338	6.620.249	0	6.620.249
5.04	Transações de Capital com os Sócios	16.030	32.779	0	0	0	48.809	0	48.809
5.04.01	Aumentos de Capital	16.587	0	0	0	0	16.587	0	16.587
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-557	0	0	0	0	-557	0	-557
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	21.613	0	0	0	21.613	0	21.613
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	439	0	0	0	439	0	439
5.04.05	Ações em Tesouraria Vendidas	0	10.727	0	0	0	10.727	0	10.727
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	2.500.364	68.499	2.568.863	0	2.568.863
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	2.500.364	0	2.500.364	0	2.500.364
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	68.499	68.499	0	68.499
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-39.329	-39.329	0	-39.329
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	107.828	107.828	0	107.828
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	5.319.674	381.665	255.381	2.500.364	780.837	9.237.921	0	9.237.921

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
7.01	Receitas	8.909.843	5.389.766
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	8.909.843	5.389.766
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.094.059	-796.626
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-1.036.725	-744.293
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-2.387	-14.421
7.02.04	Outros	-54.947	-37.912
7.03	Valor Adicionado Bruto	7.815.784	4.593.140
7.04	Retenções	-1.691.569	-648.090
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-1.691.569	-648.090
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	6.124.215	3.945.050
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	1.073.727	749.363
7.06.02	Receitas Financeiras	775.842	621.259
7.06.03	Outros	297.885	128.104
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	7.197.942	4.694.413
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	7.197.942	4.694.413
7.08.01	Pessoal	124.235	80.990
7.08.01.01	Remuneração Direta	108.175	74.849
7.08.01.02	Benefícios	13.090	4.857
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.970	1.284
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	442.366	580.296
7.08.02.01	Federais	438.399	578.054
7.08.02.02	Estaduais	1.716	1.768
7.08.02.03	Municipais	2.251	474
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	2.999.483	1.532.763
7.08.03.01	Juros	1.493.283	889.825
7.08.03.02	Aluguéis	84.512	25.236
7.08.03.03	Outras	1.421.688	617.702
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	3.631.858	2.500.364
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	3.631.858	2.500.364

Comentário do Desempenho

PRIO**DIVULGAÇÃO
DE RESULTADOS****3 T 23****Teleconferência 3T23**
01 de Nov. de 2023

Português 15h (BRA)

Inglês 2 pm (NYC)

Webinar: **Clique aqui**

O link para o Webinar também
está disponível no website
de Relações com Investidores
ri.prio3.com.br

A teleconferência será realizada
em português com tradução
simultânea para inglês.



FRADE



WAHOO



TBMT

ALBACORA
LESTE

POLVO

**Relação
com Investidores**

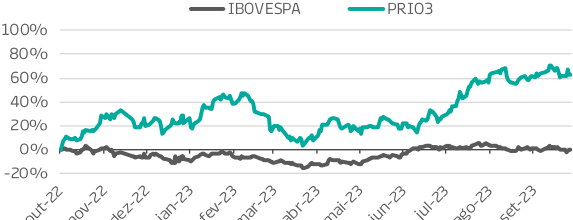
www.prio3.com.br
ri@prio3.com.br
+55 21 3721-2129



PRIO
Comentário do Desempenho

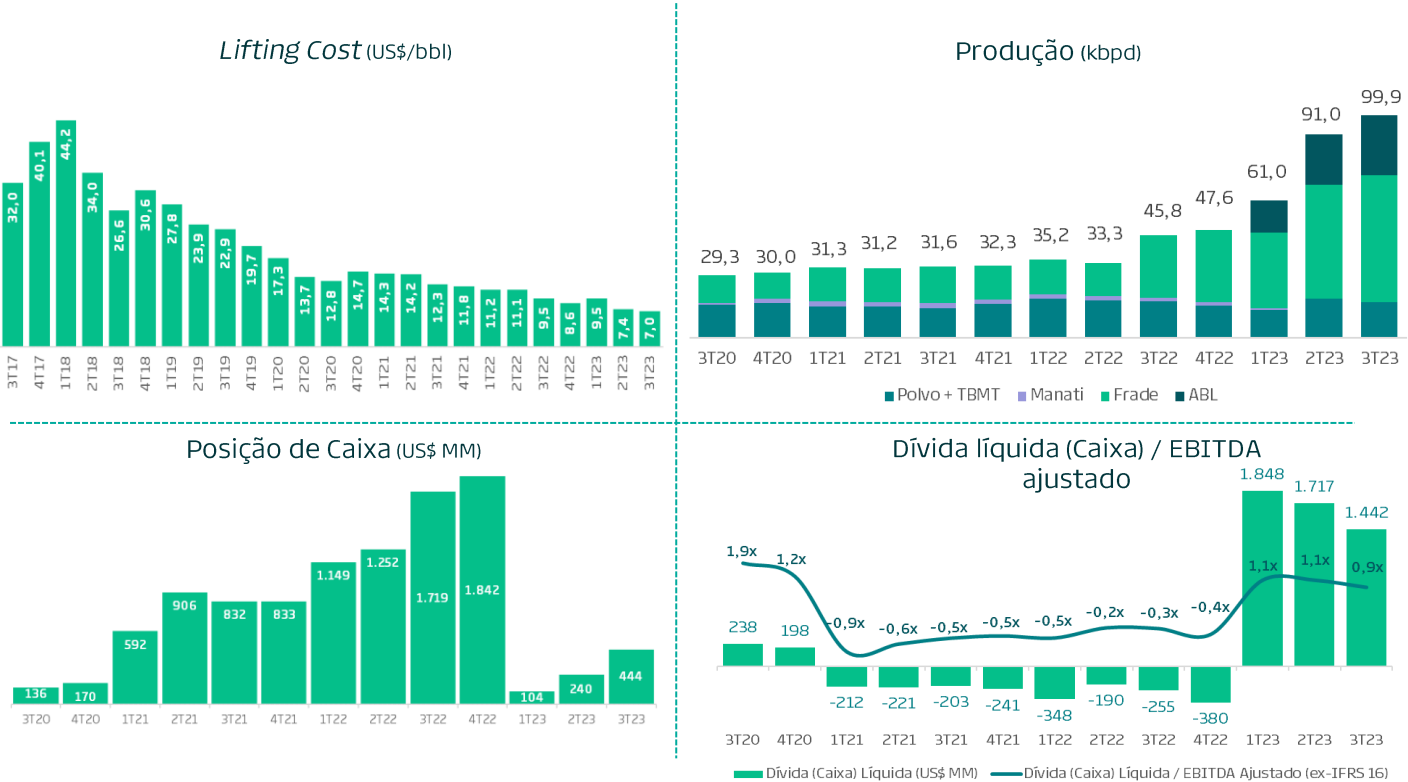
Rio de Janeiro, 31 de outubro de 2023 – A PRIO S.A. (“PRIO” ou “Companhia”) (B3: PRIO3) apresenta seus resultados referentes ao terceiro trimestre de 2023 (“3T23”). As informações financeiras e operacionais descritas a seguir, exceto onde indicado o contrário, são apresentadas em bases consolidadas e em dólar americano (US\$) de acordo com os padrões internacionais de demonstrações contábeis (IFRS), e incluem as subsidiárias diretas da Companhia: Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda., Petro Rio Internacional S.A., e suas respectivas subsidiárias e filiais.

Informações sobre a ação			Evolução PRIO3 x Ibovespa 12 meses	
Ticker (B3)			PRIO3	
# Ações emitidas ex-tesouraria		836.230.404		
Market Cap (30/09/2023) ex-tesouraria	R\$	39.336.278.204		
Último preço (30/09/2023)	R\$	47,04		
Variação de preço - 12 meses		63%		
Média diária de negociação - 90 dias	R\$	401.465.494		



DESTAQUES DO PERÍODO

- Produção média diária recorde, superando a marca de 100 mil barris de óleo por dia
- Lifting cost recorde de US\$ 7,0/barril
- Eficiência operacional de 80% em Albacora Leste
- Média de intensidade de carbono de 19 kgCO₂e/boe
- Receita líquida recorde de US\$ 835 milhões (aumento de 121% vs. 3T22)
- EBITDA ajustado recorde (ex-IFRS 16) de US\$ 633 milhões (aumento de 121% vs. 3T22)
- Lucro líquido recorde (ex-IFRS 16) de US\$ 348 milhões (aumento de 126% vs. 3T22)



MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

Encerramos o terceiro trimestre de 2023 com resultados sólidos em praticamente todos os aspectos, com destaque para a capacidade de execução da PRIO e nosso compromisso com os mais altos níveis de segurança, sustentabilidade e responsabilidade socioambiental. Chegamos a uma produção média de 99,9 mil barris por dia no trimestre e superamos os 100 mil barris por dia em setembro, atingindo um *lifting cost* de US\$ 7,0 por barril, nossa principal ferramenta contra a grande volatilidade do mercado de óleo, e uma “pegada de carbono” de 19 kgCO₂e/boe. Tais marcas são reflexo direto de uma produção cada vez mais eficiente e segura, da bem-sucedida campanha de revitalização de Frade, da estabilidade operacional do Cluster Polvo/Tubarão Martelo e do início do *turn around* de Albacora Leste.

Ao longo do terceiro trimestre, foi possível enxergar os primeiros frutos dos esforços realizados para aprimorar as condições de segurança e integridade do FPSO Forte, com foco primário nos sistemas de geração de energia, injeção de água e compressão de gás, além das condições de trabalho. Apesar de ainda termos um bom caminho a percorrer até atingirmos os níveis de eficiência operacional dos demais ativos da Companhia, superamos os 80% de eficiência operacional no campo, o que nos permitiu reabrir os poços ABL-78 em setembro e ABL-44 no início de outubro. Atualmente, o campo está produzindo aproximadamente 31 mil barris por dia (participação PRIO). Isso demonstra que estamos caminhando na direção correta e nos deixa empolgados para os próximos passos.

Diante do expressivo aumento da produção, nesse trimestre, atingimos nosso maior nível de *offtakes*, 9,7 milhões de barris vendidos a descontos cada vez mais competitivos graças a nossa recém-criada PRIO Trading, que possibilita a execução de vendas na modalidade “entregue ao cliente”, utilizando navios de maior porte e otimizando nossa logística.

Assim, fechamos o trimestre com uma expressiva geração de caixa, reduzindo nossa alavancagem para 0,9x dívida líquida/EBITDA e com uma estrutura de capital saudável. Recebemos também upgrade do nosso *rating* global corporativo para BB pela Fitch, agência de *rating*, o que nos coloca em uma posição favorável para futuras operações.

Acreditamos que o sucesso de uma empresa vai além dos resultados operacionais e financeiros e que devemos atuar de forma responsável e sustentável. Por isso, trabalhamos sempre focados em um grande alinhamento entre a redução de pegada de carbono, ligada ao aumento de eficiência, consolidação de ativos e alongamento da vida dos campos, obtendo ao longo de 2023, redução em nossas emissões, com a média do 3T23 de 19 kgCO₂e/boe.

Na frente social, estamos contentes em anunciar, entre outras, a segunda edição de um dos projetos que temos mais orgulho, o Reação Offshore. Com 1.700 inscrições, demos início ao programa estabelecido pelo Instituto Reação e Instituto Todos na Luta para capacitar técnicos e graduados do ensino médio para atuar no mercado *offshore*.

Internamente, continuamos incentivando e engajando nossos colaboradores em temas relacionados ao meio ambiente, segurança e responsabilidade social. Organizamos a Semana Interna de Prevenção de Acidentes no Trabalho (SIPAT), que incluiu palestras e um jogo interativo, o Escape Game de Segurança como forma de aprendizado para nossos colaboradores em termos de planejamento de atividades, gestão de tempo e trabalho em equipe.

Também continuamos firmes com o nosso renomado programa de saúde e bem-estar, que completou 5 anos em setembro. Na PRIO, sabemos da importância do bem-estar físico, mas também, mental. Dessa forma, realizamos a Campanha do Setembro Amarelo, como forma de conscientização com o cuidado com a saúde mental e para reforçar as atividades oferecidas pela PRIO aos seus colaboradores. Na Companhia, consideramos que investir no desenvolvimento de nossos colaboradores alinhado à nossa cultura é parte relevante do nosso negócio. Por isso, ao longo do trimestre realizamos diversos treinamentos voltados principalmente para a formação da liderança e integração de novos colaboradores.

Comentário do Desempenho

No terceiro trimestre, reforçamos ainda mais nossa presença em patrocínios musicais, peças e projetos sociais, de forma a apoiar e beneficiar as comunidades em que atuamos. Estamos felizes em comunicar o novo patrocínio da Companhia, o Teatro I ♥ PRIO.

Finalmente, agradecemos a todos os nossos colaboradores por sua dedicação, aos nossos acionistas e à sociedade em geral pelo apoio contínuo. Seguimos entusiasmados e prontos para impulsionar o sucesso da PRIO.

P – Pessoas

R – Resultados

I – Inconformismo

O – Ousadia

DESEMPENHO OPERACIONAL

	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	3T23 X 3T22	3T23 X 2T23
Brent Médio	\$ 97,70	\$ 88,63	\$ 82,16	\$ 77,73	\$ 85,92	-12,1%	10,5%
Preço Médio Bruto de Venda	\$ 94,36	\$ 85,32	\$ 82,93	\$ 77,67	\$ 86,48	-8,4%	11,3%
Tx Câmbio Média	5,25	5,26	5,19	4,94	4,88	-6,9%	-1,2%
Tx Câmbio Final	5,41	5,29	5,06	4,79	5,03	-7,0%	5,1%
Offtakes (kbbl)							
Campo de Frade (100%)	2.252	1.495	4.334	4.126	5.278	134,4%	27,9%
Campo de Albacora Leste (90%)	n/a	n/a	1.409	1.428	3.028	n/a	112,1%
Cluster Polvo e TBMT (100%)	1.595	798	1.547	1.602	1.466	-8,1%	-8,5%
Total PRIO	3.847	2.293	7.290	7.156	9.773	154,0%	36,6%
Produção (boepd)							
Campo de Frade (100%)	28.006	32.254	33.833	50.825	56.643	102,3%	11,4%
Campo de Albacora Leste (90%)	n/a	n/a	14.731	22.651	27.113	n/a	19,7%
Cluster Polvo e TBMT (100%) ¹	16.302	14.634	12.475	17.617	16.154	-0,9%	-8,3%
Campo de Manati (10%)	1.458	733	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Total PRIO	45.766	47.621	61.039	91.094	99.910	118,3%	9,7%
Lifting Cost (US\$/bbl)							
PRIO	9,5	8,6	9,5	7,4	7,0	-26,5%	-5,4%

Dentre os principais destaques operacionais do trimestre, estão: (i) o *lifting cost*, que, mais uma vez, atingiu o menor patamar já registrado, apresentando uma redução de aproximadamente 5% e 26% quando comparado com o 2T23 e o 3T22, respectivamente. (ii) a produção média da Companhia, que superou os 99,9 kbpd, um aumento de 118% em comparação ao mesmo trimestre do ano anterior; e (iii) o volume de *offtakes* realizados no trimestre, representando um aumento de 154% em relação ao 3T22 e 37% comparado com o trimestre anterior, que combinado com o aumento do preço do *Brent*, contribuiu positivamente para a receita da Companhia no trimestre.

O volume produzido em **Frade** aumentou em 102% na comparação com o 3T22 e 11% na comparação com o trimestre anterior. O aumento contra o 2T23 é explicado pelo início da produção do poço ODP5, que entrou em produção em julho, fruto do Plano de Revitalização de **Frade**.

No *cluster Polvo e TBMT*, o volume produzido no trimestre foi 8% menor do que o registrado no trimestre anterior devido a interrupção da produção em setembro do poço POL-W, no campo de **Polvo** e, em linha com a produção apresentada no 3T22.

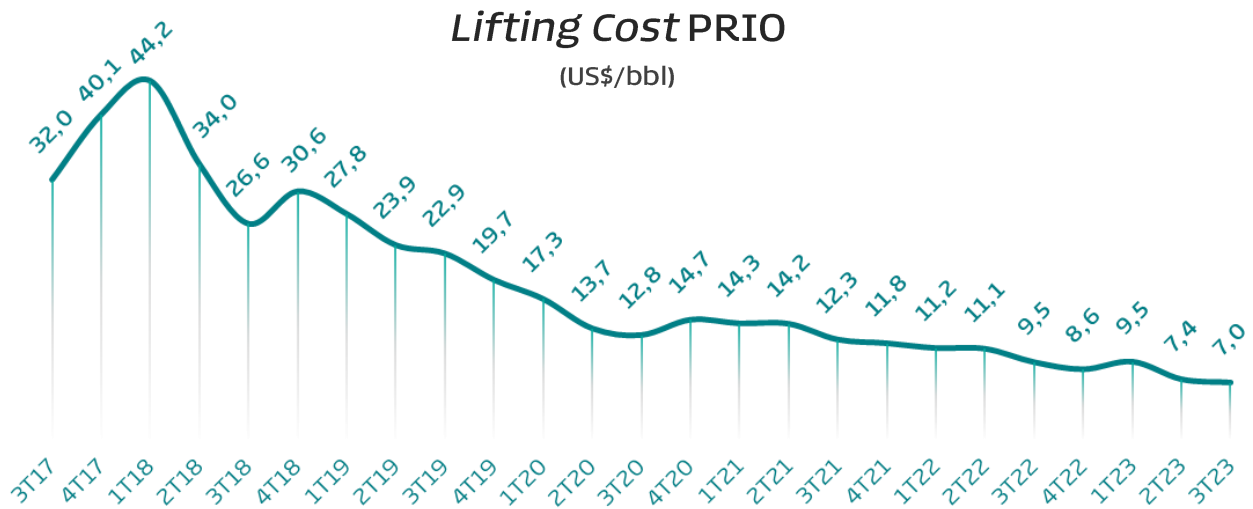
No campo de **Albacora Leste**, o volume produzido no trimestre aumentou 20% comparado com o trimestre anterior. O aumento apresentado é reflexo da melhoria da confiabilidade, integridade e eficiência operacional do ativo, o que permitiu a reabertura do ABL-78 em setembro.

Nesse trimestre, a PRIO realizou a venda de 9,7 milhões de barris, sendo 5,3 milhões de **Frade**, 1,4 milhões no *cluster Polvo e TBMT*, e 3,0 milhões em **Albacora Leste**. O preço médio bruto de venda foi de US\$ 86,48, aumento de 11% do valor registrado no 2T23, devido principalmente ao aumento da cotação do *Brent*.

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 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

PRIO Comentário do Desempenho

lifting cost e esse continuará sendo um pilar dos atuais e futuros projetos. A Companhia apresenta, abaixo, a evolução do seu *lifting cost* desde 3T17.



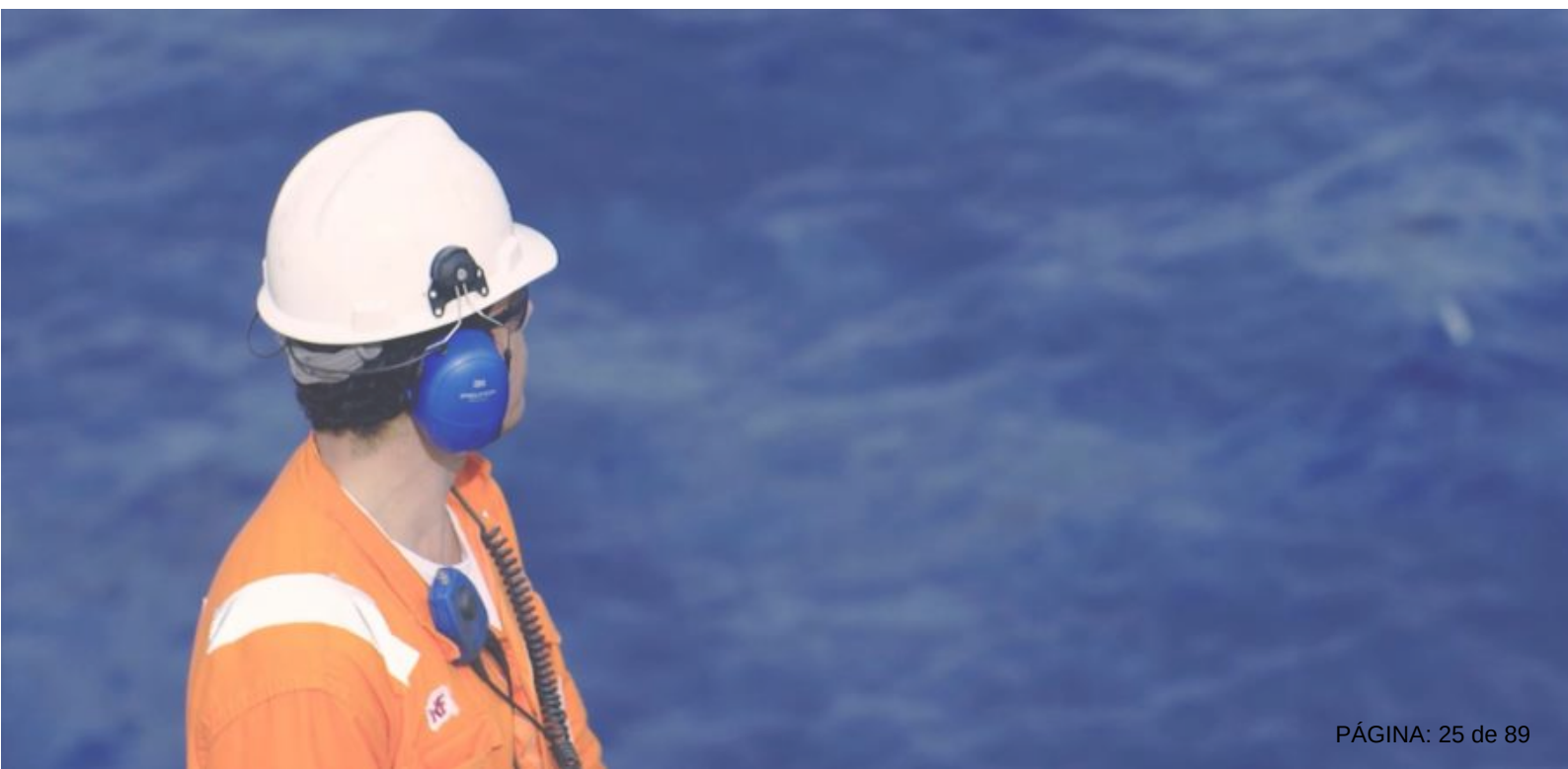
O *lifting cost* do 3T23, menor já registrado pela Companhia, representa uma redução de aproximadamente 26% comparado com o mesmo trimestre do ano anterior e 5% comparado com o 2T23. Essa redução se deve: (i) aumento da produção no campo de **Frade**; (ii) aumento da produção e redução de custos do campo de **Albacora Leste**.



COMERCIALIZAÇÃO

No 3T23, a PRIO realizou a venda de 9,7 milhões de barris, maior nível realizado pela Companhia, representando um aumento de 154% quando comparado com a venda do 3T22 e 37% comparado com o 2T23.

Tendo em vista o expressivo aumento de produção da Companhia, a PRIO busca, diferentes alternativas de comercialização do petróleo e obter melhores condições, apresentando uma melhoria crescente nos descontos praticados. Assim, quase metade das comercializações foram realizadas na modalidade “entrega ao cliente” (4,7 milhões de barris), visando uma ampliação no universo de clientes.



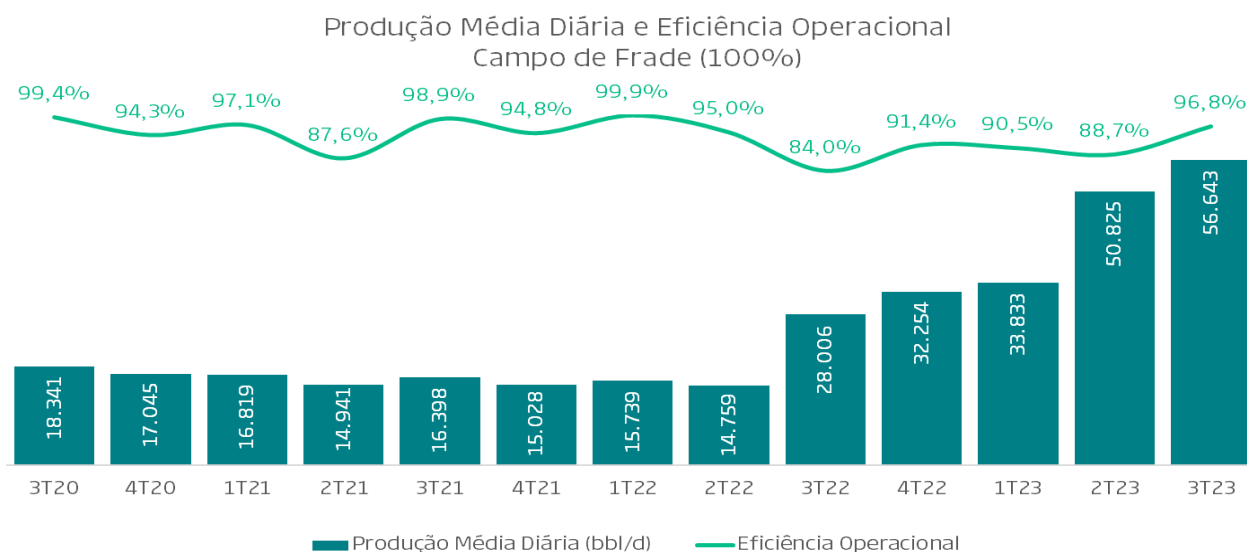
PRIO

Comentário do Desempenho

CAMPO DE FRADE

A produção média do campo no trimestre foi de 56,6 kbpd, um aumento de aproximadamente 11% em relação ao trimestre anterior. Esse aumento se deve ao quinto poço produtor do Plano de Revitalização de **Frade**, o poço ODP5 (F23P3), que começou em julho, acrescentando 8 kbpd à produção do campo.

A eficiência operacional do ativo nesse trimestre foi de 96,8%, maior valor apresentado desde o início da Campanha de Revitalização de **Frade**. Nesse trimestre, a eficiência operacional do ativo foi impactada: (i) pelo poço MUP3A, que está realizando o *workover*, porém ainda não foi concluído; e (ii) paralisação temporária do poço ODP5 e OUP2 em agosto para comissionamento do *gas lift* (método de elevação artificial).



PRIO

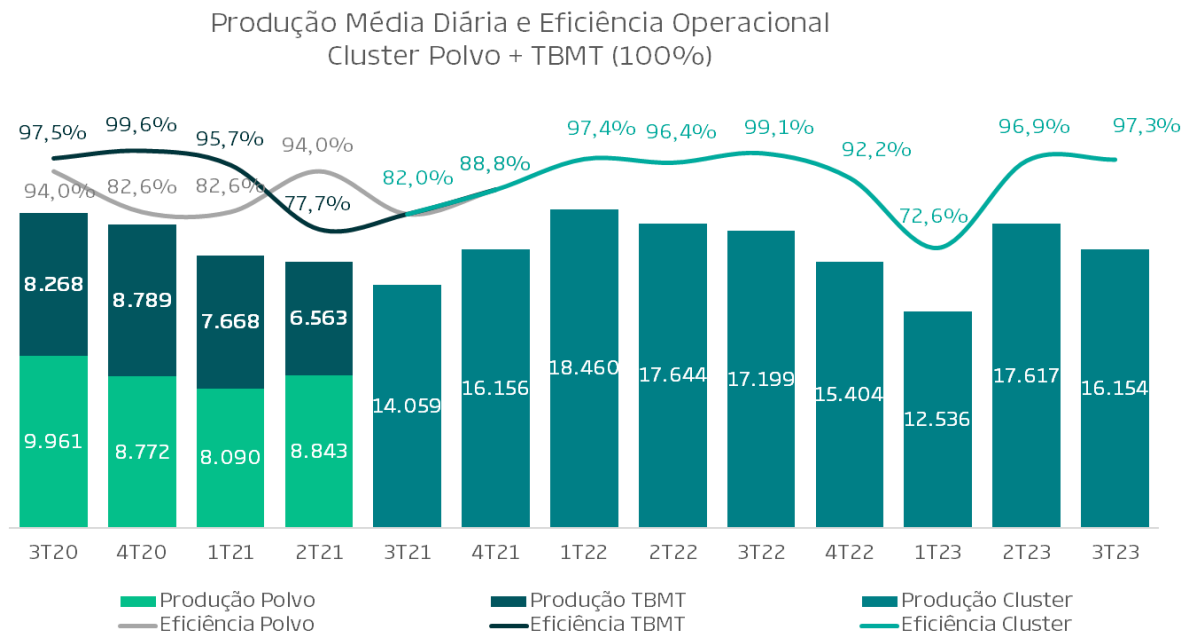
Comentário do Desempenho



CLUSTER POLVO E TBMT

No 3T23, o poço POL-Q, no campo de **Polvo**, entrou em operação com produção estabilizada em aproximadamente 1kbpd. No entanto, no trimestre, o cluster **Polvo** e **TBMT** apresentou média de produção diária 8% inferior à registrada no trimestre anterior. Essa redução se deve à: (i) retomada da produção dos poços TBMT-4H e TBMT-8H em abril que, retornaram à produção com uma pressão maior, devido a interrupção da operação dos poços, impactando positivamente a produção média diária apresentada no 2T23 e (ii) paralisação temporária da produção do poço POL-W em setembro que retomou a produção em outubro.

A eficiência operacional do cluster no trimestre foi de 97,3%. O gráfico abaixo ilustra a produção e a eficiência dos campos desde o 3T20:



PRIO

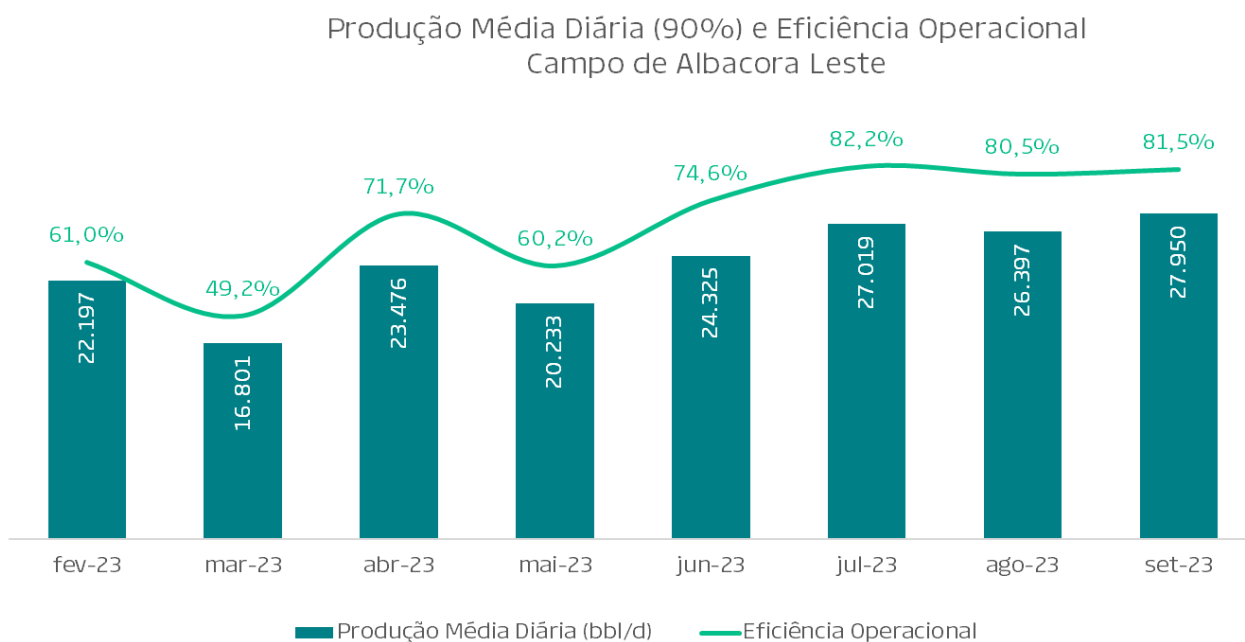
Comentário do Desempenho



CAMPO DE ALBACORA LESTE

No trimestre, o Campo de **Albacora Leste** teve uma produção média diária de aproximadamente 27 mil barris por dia (participação PRIO) e uma eficiência operacional de 81,4% vs 68,8% no 2T23. A melhora significativa mês a mês pode ser explicada pela manutenção corretiva e substituição dos equipamentos na unidade operacional, melhorando a confiabilidade do ativo. Com isso, em setembro, um dos poços que estavam fechados foi reaberto, o poço ABL-78, atingindo uma produção no final do mês de 30 mil barris por dia na participação da PRIO. No início do mês de outubro, o poço ABL- 44 foi reaberto.

A Companhia segue focando na substituição de equipamentos e melhoria da confiabilidade, integridade e eficiência operacional do ativo de forma a atingir os patamares dos demais ativos da PRIO.



PRIO Comentário do Desempenho



CAMPO DE WAHOO

No terceiro trimestre de 2023, a PRIO se manteve focada em finalizar a aquisição de equipamentos necessários ao projeto, reforçar o diligenciamento dos processos de fabricação, importação e entrega, aprofundar as revisões técnicas das análises de escoamento e especificações do *tieback*, bem como em congelar as premissas do projeto para os escopos de poços, *topside* e *subsea*, de modo a cumprir o cronograma do primeiro óleo de **Wahoo** no primeiro semestre de 2024.

No mês de setembro, a Companhia organizou o evento DWOP (*Drill Well on Paper*), com o propósito de detalhar o processo de perfuração do poço produtor de **Wahoo** no Pré-Sal. Durante o evento, foram abordados tópicos essenciais, como equipamentos, recursos humanos, avaliação de riscos, planos de contingência e possíveis melhorias. Participaram aproximadamente 250 pessoas, incluindo membros das equipes de poços, geologia, sondas e parceiros técnicos.

Por fim, os próximos passos do desenvolvimento de **Wahoo** são:

- 1) Aprovação do Licenciamento Ambiental para perfuração e produção do Campo de **Wahoo**;
- 2) Início da campanha de perfuração;
- 3) Início das atividades de preparação para lançamento e construção submarina;
- 4) Construção submarina de interligação entre o Campo de **Wahoo** e o FPSO Valente;
- 5) 1º Óleo de **Wahoo**.



PRIO

Comentário do Desempenho



MEIO AMBIENTE E SOCIEDADE

Acreditando que a redução da pegada de carbono está alinhada com sua estratégia operacional, focada na melhoria da eficiência e na extensão da vida de seus campos, a PRIO segue empenhando esforços para obter redução em suas emissões¹. No 3T23², a Companhia alcançou uma média de emissões relativas de 19 kgCO₂e/boe, em comparação com 21 kgCO₂e/boe no 2T23². Essa redução é resultado de uma série de melhorias que a Companhia vem implementando em seus ativos para aprimorar a eficiência de suas instalações.

No âmbito social, a PRIO apresentou os projetos do TAC Frade no III Seminário de Socioeconomia do Licenciamento Ambiental Federal de Petróleo e Gás, conduzido pelo IBAMA. Além disso, como parte das iniciativas do TAC Frade, a PRIO realizou uma visita à APA (Área de Proteção Ambiental) Guapimirim, na região dos manguezais na Baía de Guanabara, no Quilombo do Feital, em Magé (RJ). A Companhia também apoiou oficinas de gestão colaborativa e educação financeira em 22 comunidades pesqueiras no estado do Rio de Janeiro e participou da formatura de jovens monitores ambientais no projeto de Turismo de Base Comunitária na APA de Cairuçu, uma área de forte apelo turístico.

Nesse trimestre, a Companhia lançou a segunda edição do Reação Offshore, com o Instituto Reação e Todos na Luta, em parceria com o SENAI, um programa educacional que visa mudar a vida e trilhar um caminho de sucesso dos jovens participantes na indústria de óleo e gás. Esse programa, reforça a crença da PRIO no poder transformacional da educação e do esporte na formação de futuros profissionais.

A Companhia acredita que mais segurança resulta em maior eficiência e, portanto, promove iniciativas para fortalecer esse pilar. No terceiro trimestre, a PRIO realizou vários treinamentos para colaboradores envolvidos em atividades críticas e para a liderança offshore, abordando temas como detecção e monitoramento de gases, área classificada e ventilação em espaços confinados.

Em setembro, a PRIO organizou a Semana Interna de Prevenção de Acidentes no Trabalho (SIPAT), que incluiu palestras e um jogo interativo, o Escape Game de Segurança, abordando conceitos relacionados ao planejamento de atividades, gestão de tempo e trabalho em equipe. Durante a SIPAT, a Companhia também disponibilizou uma equipe de médicos no escritório para realizar avaliações de saúde dos colaboradores.



Escape Game de Segurança



Palestra SIPAT



Dinâmica de Seleção do Reação Offshore



Aulas Reação Offshore

¹ Emissões escopo 1 e 2

² As informações de 2023 se referem ao Inventário parcial, ainda não certificado e pode sofrer pequenas alterações

PRIO Comentário do Desempenho

No tema de Saúde e Bem-estar, no 3T23, a Companhia ampliou ainda mais as atividades oferecidas como o PRIO Trekking (caminhadas em grupos nas trilhas do Rio de Janeiro), treinos para corridas, patrocínio das corridas SK21 e Circuito das Estações, campeonatos de Squash e outros, incentivando constantemente os colaboradores a participarem. Em setembro, o programa de *Wellness* da Companhia completou 5 anos, e para comemorar, a PRIO realizou a *Semana Wellness*, oferecendo aulas especiais, como aula de funcional, boxe e corrida. A PRIO também valoriza a saúde mental e nutricional, fornecendo serviços de telenutrição e psicologia online. Em setembro, a Companhia promoveu a Campanha do Setembro Amarelo, reforçando a importância do cuidado com a saúde mental e divulgando as frentes de apoio disponíveis para seus colaboradores. Tudo isso reflete o compromisso da PRIO com sua equipe.

A Companhia compreende a importância de valorizar não apenas o bem-estar, mas também o investimento em seus colaboradores. Ao longo do terceiro trimestre, a PRIO realizou treinamentos focados no desenvolvimento da liderança, incluindo o PRIO OPS e o Dojo de Liderança, além do *Onboarding* para que novos colaboradores se familiarizem com as áreas e a cultura da Companhia assim que ingressam. Também foram realizados treinamentos voltados para as operações, como o treinamento de turbinas.

A PRIO também apoia projetos por meio de incentivos fiscais ou investimentos diretos. No terceiro trimestre de 2023, a PRIO patrocinou um dos principais festivais de música do Rio de Janeiro, I ♥ PRIO Festival de Inverno, que contou com a presença de artistas renomados. Além disso, a Companhia patrocinou o festival Meca – Festival de Música no Inhotim, um festival em meio ao maior museu a céu aberto no mundo. Buscando gerar valor e deixar um legado, em setembro, a PRIO inaugurou o teatro I ♥ PRIO, que receberá grandes nomes do teatro, da comédia e da música.

No trimestre, a Companhia também patrocinou o evento ArtRio, reconhecido como um dos principais eventos de arte da América Latina, além de outras exposições (Banksy e Frida Kahlo), musicais e peças (Mamma Mia, Bárbara, Circo Turma da Mônica) e conferências (Fronteiras do Pensamento). A PRIO também é patrocinadora da Equipe Paralímpica.

A Companhia, segue comprometida em liderar o caminho para um futuro melhor, mantendo um compromisso contínuo com a sociedade e o meio ambiente.

Circuito das Estações



Versão : 1



Festival de Inverno



Festival de Inverno



Teatro I ♥ PRIO



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			Acumulado - Ex - IFRS16			Inclui IFRS 16		
	3T22	3T23	Δ	9M22	9M23	Δ	3T22	3T23	Δ
Receita Total	378.155	835.253	121%	1.065.167	1.932.459	81%	377.337	835.253	121%
Impostos de venda interna e exportação	-	(11.161)	n/a	-	(80.347)	n/a	-	(11.161)	n/a
Despesa de Comercialização	-	(32.303)	n/a	-	(84.912)	n/a	-	(32.303)	n/a
Receita Total - FOB	378.155	791.788	109%	1.065.167	1.767.200	66%	377.337	791.789	110%
Custos de Produto Vendido	(52.596)	(72.584)	38%	(160.586)	(215.335)	34%	(55.444)	(62.922)	13%
Royalties	(27.018)	(63.993)	137%	(80.947)	(154.597)	91%	(31.598)	(63.993)	103%
Resultado das Operações	298.540	655.211	119%	823.633	1.397.268	70%	290.295	664.874	129%
Despesas gerais e administrativas	(12.235)	(22.332)	83%	(39.251)	(51.680)	32%	(13.231)	(21.949)	66%
Outras receitas (despesas) operacionais	(988)	(13.243)	1240%	(24.434)	(41.972)	72%	(20.039)	(13.243)	-34%
EBIT DA	285.317	619.636	117%	759.949	1.303.616	72%	257.024	629.681	145%
Margem EBITDA	75%	78%	+ 3 p.p.	71%	74%	+ 3 p.p.	68%	80%	+ 12 p.p.
Depreciação e amortização	(44.171)	(155.744)	253%	(105.675)	(300.141)	184%	(37.350)	(162.724)	336%
Resultado financeiro	(1.720)	(17.216)	901%	(38.905)	(122.961)	216%	(36.124)	(23.091)	-36%
Receita Financeira	141.056	(53.671)	-138%	183.475	164.257	-10%	(23.208)	(53.671)	131%
Despesa Financeira	(142.777)	36.456	-126%	(222.381)	(287.219)	29%	(12.916)	30.580	-337%
Imposto de renda e contribuição social	(85.691)	(98.628)	15%	(93.401)	(116.565)	25%	(42.279)	(98.628)	133%
Lucro (Prejuízo) do Período	153.735	348.049	126%	521.967	763.949	46%	141.270	345.238	144%
EBIT DA ajustado*	286.305	632.879	121%	784.382	1.345.588	72%	277.063	642.924	132%
Margem EBITDA ajustada	76%	80%	+ 4 p.p.	74%	76%	+ 2 p.p.	73%	81%	+ 8 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	3T22	2T23	3T23	3T23 X 3T22	3T23 X 2T23
Saldo em barris (kbbl)	970	2.274	1.527	57,4%	-32,8%
Campo de Frade	287	866	599	108,7%	-30,8%
Albacora Leste	-	494	-	n/a	n/a
Cluster Polvo e TBMT	683	864	878	28,6%	1,6%
Estocagem em US Virgin Islands	-	50	50	n/a	n/a
Custo do Estoque (US\$ mil)	27.741	75.365	51.658	86,2%	-31,5%
Campo de Frade	7.666	29.543	19.804	158,3%	-33,0%
Albacora Leste	-	23.780	-	n/a	n/a
Cluster Polvo e TBMT	20.075	19.233	29.356	46,2%	52,6%
Estocagem em US Virgin Islands	-	2.809	2.498	n/a	-11,1%

No 3T23, a PRIO registrou uma receita líquida de US\$ 835 milhões, representando um aumento de 121% do valor registrado no 3T22, e um EBITDA Ajustado (ex-IFRS-16) de US\$ 633 milhões, um aumento de 121% quando comparado ao 3T22. Esse crescimento é reflexo do aumento na produção e nas vendas, que cresceram 118% e 154%, respectivamente, em comparação ao mesmo trimestre do ano anterior.

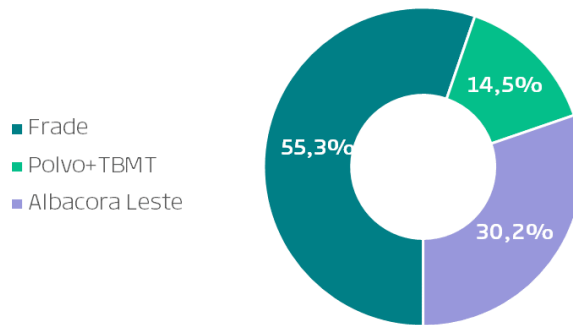
Analisando a receita trimestral, o campo de **Frade** foi responsável por 55,3% das receitas, uma vez que atualmente é o maior campo produtor da Companhia. O campo de **Albacora Leste** foi responsável por 30,2% das receitas e o cluster **Polvo e TBMT** foi responsável por 14,5% das receitas.

PRIO Comentário do Desempenho

No gráfico abaixo, pode ser verificada a representatividade de cada ativo no total da receita líquida da Companhia:

Receita por Ativo

3T23



No trimestre, o resultado foi impactado por despesas de comercialização, correspondentes a custos de frete, armazenagem e navio aliviador, e imposto de venda interna, devido à venda realizada para o mercado nacional.

Os Custos dos Produtos Vendidos (“CPV”) somaram US\$ 73 milhões no trimestre, 38% acima do registrado no mesmo período do ano anterior, porém, a quantidade de barris vendidos no trimestre foi 154% acima, demonstrando uma redução do custo unitário por produto vendido.

A Companhia reconheceu um Resultado Operacional (ex-IFRS 16) de US\$ 655 milhões, 119% acima do registrado no 3T22, em função das maiores receitas geradas pela maior produção no trimestre.

As despesas gerais e administrativas, que incluem gastos com M&A, pessoal, projetos, geologia e geofísica, somaram US\$ 22 milhões no período, incremento de 83% do registrado no 3T22. Esse crescimento se deve, principalmente, ao aumento na linha de despesas com pessoal e serviços de terceiros.

A linha de outras receitas e despesas operacionais somou US\$ 13 milhões no trimestre, referente ao ajuste contábil (efeito não-caixa) de mais valia sobre materiais adquiridos na compra da participação de 30% do Campo de **Frade**.

A PRIO registrou EBITDA Ajustado (ex-IFRS 16) de US\$ 633 milhões, 121% acima do registrado no 3T22, impulsionado pelo expressivo crescimento do Resultado Operacional. A margem EBITDA no trimestre foi de 80%.

No 3T23, a linha de depreciação e amortização somou US\$ 156 milhões negativos, crescimento de 253% comparado com o 3T22 em decorrência, principalmente, do aumento de produção dos campos de **Albacora Leste** e **Frade**.

O resultado financeiro (ex-IFRS 16) da Companhia foi negativo em US\$ 17 milhões vs. US\$ 1,7 milhões negativo registrado no 3T22, impactado negativamente por juros de empréstimos e financiamentos considerando a maior posição de dívidas no 3T23, redução da receita financeira em consequência da menor posição de caixa comparado com o mesmo trimestre do ano anterior e pagamentos de prêmio devido à contratação de hedges de Brent.

O lucro líquido (ex-IFRS 16) do período foi positivo em US\$ 348 milhões, 126% acima do registrado no 3T22.

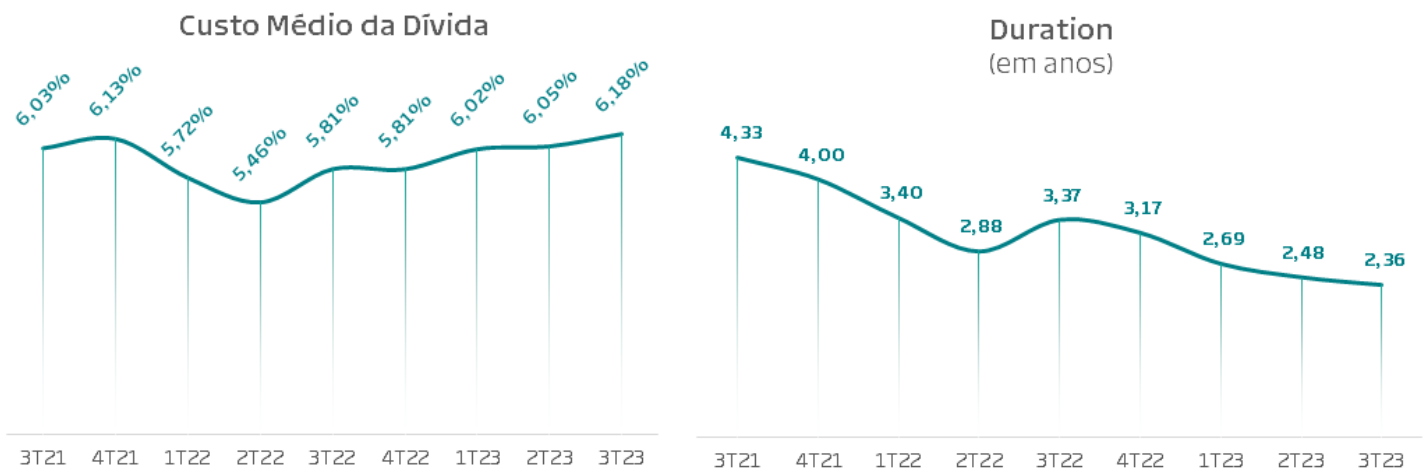
PRIO

Comentário do Desempenho



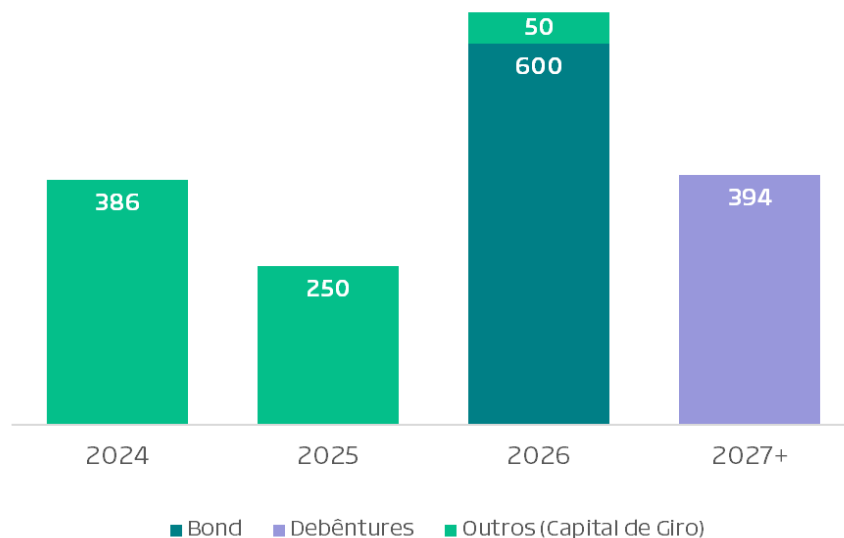
CAIXA, DÍVIDA E FINANCIAMENTOS

No terceiro trimestre de 2023, não houve emissão de novas dívidas. Dessa forma, o custo médio da dívida da Companhia no trimestre foi de 6,18% com *duration* de 2,36 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. Uma linha de dívida no valor de US\$ 70 milhões venceu em agosto de 2023 e devido à forte geração de caixa atual, a Companhia optou por não rolar o financiamento.



Cronograma de amortização

(em US\$ MM)



PRIO

Comentário do Desempenho



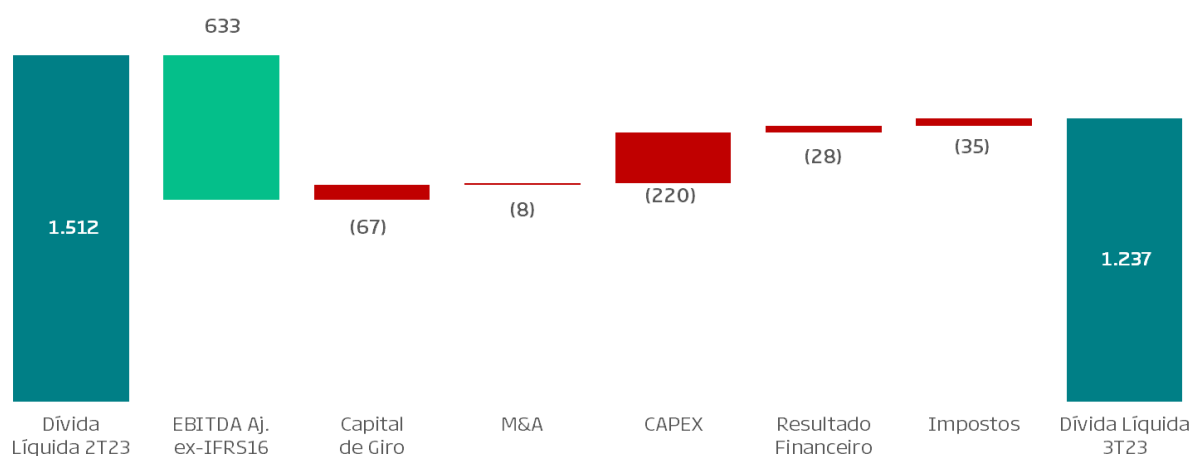
VARIAÇÃO DA DÍVIDA LÍQUIDA

No terceiro trimestre de 2023, a posição de dívida líquida da PRIO reduziu em aproximadamente US\$ 275 milhões comparado com o 2T23, explicada pelas seguintes variações:

- **Capital de Giro:** principalmente devido ao aumento de recebíveis no 3T23
- **CAPEX:** majoritariamente desembolsos para o desenvolvimento de Wahoo, seguido por Frade e integridade de Albacora Leste

Variação da Dívida Líquida

(US\$ MM)



PRIO

Comentário do Desempenho



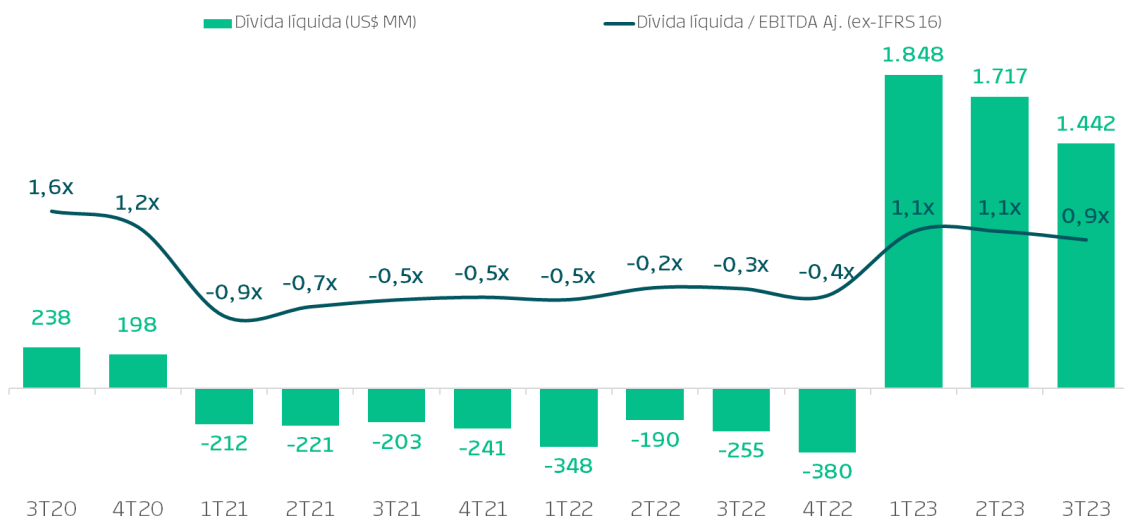
ALAVANCAGEM

No 3T23, a Companhia intensificou o CAPEX principalmente para o campo de Wahoo. Com isso, a PRIO encerrou o terceiro trimestre de 2023 em posição de dívida líquida, conforme gráfico abaixo.

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*") e foi incluída uma estimativa do EBITDA ajustado gerado pelo ativo de 01 de outubro de 2022 a 26 de janeiro de 2023, de forma a considerar o EBITDA ajustado gerado pelo ativo nos últimos 12 meses.

Dívida Líquida / EBITDA ajustado (ex-IFRS 16)

(em US\$ MM)



IFRS 16

Em 1º de janeiro de 2019 a Companhia incorporou a mudança de regra do IFRS 16. A mudança unifica o tratamento de arrendamentos operacionais e financeiros, impactando significativamente o balanço da Companhia, principalmente através do fretamento das embarcações de apoio utilizadas nas operações, que representa o maior contrato de arrendamento:

Ativos de direito de uso	Saldo
Embarcações de Apoio	1.535.820
Helicópteros	201.936
Edificações/Bases de Apoio	116.512
Equipamentos	158.950
Total	2.013.218

Conforme anunciado no dia 2 de fevereiro de 2020, a Companhia adquiriu o FPSO **Bravo**, que é utilizado no sistema de produção do Campo de **Polvo** e **Tubarão Martelo**, no lugar do FPSO que era afretado e utilizado antes do projeto do *tieback* entre os dois campos ser concluído. Os contratos em dólar vigentes desde o início foram descontados com taxas de 5,63% a.a., recalculados para 5,90% a.a. quando do aumento da vida útil do Campo de **Polvo**. Os contratos em reais são descontados pela taxa de 10% a.a. No contrato de embarcação que entrou em 2020, em dólar, a taxa de desconto utilizada foi de 8,95% a.a., e em dois contratos que entraram no primeiro trimestre de 2022, a parcela em dólar utilizou a taxa de 4,45% a.a., e a parcela em reais, CDI+2,05% a.a., média dos empréstimos contratados no período. Adicionalmente, foi incluído um novo contrato em dólar de afretamento de aeronave utilizando a taxa de 6,93% a.a.

Conforme divulgado na nota explicativa Base de preparação e apresentação das informações trimestrais, a nova estimativa da reserva do Campo de Frade, com o alongamento da curva de produção, alterou as taxas de desconto do arrendamento, sendo, CDI+2,05% a.a. para os contratos em reais e 7,14% a.a. para os contratos em dólar, mesmas taxas utilizadas para os contratos de Albacora Leste.

No primeiro trimestre de 2023, com a entrada de Albacora Leste, houve a inclusão de uma embarcação de apoio à operação (R\$ 222.027) e um equipamento de produção de água doce em unidade estacionária de produção (R\$ 3.241).

Adicionalmente, no segundo trimestre de 2023 houve a substituição de um contrato em dólar de embarcação de apoio à operação, sendo descontado à taxa de 7,14% a.a.

No terceiro trimestre de 2023, houve a substituição de um contrato de embarcação de apoio à operação, sendo descontado à taxa de 7,14% a.a. para a parcela em dólar e à taxa de 14% para a parcela em reais.

Em decorrência dos novos contratos incluídos no período e da atualização da estimativa das reservas de Frade e de Albacora Leste, o ativo aumentou em R\$ 595.703, o passivo aumentou em R\$ 676.494 e a diferença foi registrada no resultado, na linha de outras receitas e despesas operacionais.

Os efeitos apresentados no período foram:

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.470.973	(1.501.358)
Adições/reversões**	595.703	(676.494)
Atualização cambial	-	2.808
Atualização monetária	-	(101.416)
Pagamentos efetuados	-	137.380
Amortização	(80.207)	-
Ajuste de conversão	26.749	37.914
Saldo em 30 de setembro de 2023	2.013.218	(2.101.166)
Circulante	-	(207.118)
Não Circulante	2.013.218	(1.894.048)

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

**As reversões referem-se a contratos encerrados antecipadamente e outras alterações nos contratos existentes

Maiores detalhes podem ser encontrados nas notas explicativas 15 das Informações Trimestrais do 3T23.

BALANÇO PATRIMONIAL

(Em milhares de US\$)

ATIVO	Dez/22	Set/23
Caixa e equivalentes de caixa	1.842.375	444.376
Títulos e Valores Mobiliários	-	-
Contas a receber	31.873	322.264
Estoque de Óleo	66.069	51.658
Estoque de Consumíveis	20.833	80.634
Instrumentos financeiros Derivativos	-	5.557
Tributos a recuperar	14.568	52.413
Adiantamentos a fornecedores	35.722	35.983
Adiantamentos a parceiros	6.235	682
Despesas antecipadas	2.072	6.203
Outros créditos	60	(392)
Total Ativo Circulante	2.019.807	999.378

Ativo disponível para venda	12.291	16.019
	2.032.098	1.015.397

Adiantamentos a Fornecedores	-	-
Depósitos e cauções	2.016	6.321
Tributos a recuperar	5.160	955
Tributos diferidos	132.640	84.998
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2/IFRS 16)	281.920	402.033
Imobilizado	894.111	1.725.392
Intangível	543.141	2.438.922
Total Não circulante	1.858.988	4.658.622

Total do Ativo	3.891.086	5.674.018
-----------------------	------------------	------------------

PASSIVO	Dez/22	Set/23
Fornecedores	108.463	127.414
Obrigações trabalhistas	26.449	39.733
Tributos e contribuições sociais	30.418	100.699
Instrumentos financeiros Derivativos	-	-
Debêntures com Swap	7.765	1.606
Empréstimos e financiamentos	75.370	395.125
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	12.371	41.361
Contas a pagar - Aquisição Ativos	-	55.001
Outras obrigações	8.324	11.160
Total Passivo Circulante	269.160	772.099

Passivos mantidos para venda	(2.519)	(3.448)
	266.641	768.650

Fornecedores	288	-
Empréstimos e financiamentos	1.005.828	911.100
Debêntures com swap	373.768	373.723
Marcação a mercado - swap	17.117	(19.134)
Provisão para abandono de instalações	51.367	326.748
Provisão para contingências	4.475	202.695
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	275.372	378.235
Contas a pagar - Aquisição Ativos	-	150.000
Outras obrigações	373	5.697
Total Não circulante	1.728.588	2.329.063

Participações minoritárias	-	-
-----------------------------------	----------	----------

Capital Social Realizado	953.380	959.899
Reservas de Capital	68.214	52.009
Reserva de Lucro	45.763	676.372
Outros resultados abrangentes	112.243	144.217
Resultado acumulado do período	716.257	743.809
Total Patrimônio líquido	1.895.857	2.576.305

Total do Passivo	3.891.086	5.674.018
-------------------------	------------------	------------------

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO

(Em milhares de US\$)

	3T22	3T23
Receita Total	377.337	824.092
Custos de Produto Vendido	(55.444)	(62.922)
Depreciação e amortização	(37.350)	(162.724)
Royalties	(31.598)	(63.993)
Resultado Bruto	252.944	534.452
Receitas (despesas) operacionais	(33.271)	(67.495)
Despesa com vendas	-	(32.303)
Geologia e geofísica	(1.414)	(259)
Despesas com pessoal	(7.199)	(10.769)
Despesas gerais e administrativas	(3.013)	(3.966)
Despesas com serviços de terceiros	(460)	(4.876)
Impostos e taxas	(1.145)	(2.079)
Outras receitas (despesas) operacionais	(20.039)	(13.243)
Resultado financeiro	(36.124)	(23.091)
Receita Financeira	(23.208)	(53.671)
Despesa Financeira	(12.916)	30.580
Resultado antes do Imposto de renda e contribuição social	183.549	443.866
Imposto de renda e contribuição social - Corrente	(37.797)	(37.409)
Imposto de renda e contribuição social - Diferido	(4.481)	(61.219)
Lucro (Prejuízo) do Período	141.270	345.238

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA

(Em milhares de US\$)

	3T22	3T23
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Resultado do período (antes de impostos)	240.541	443.865
Depreciação e amortização	47.519	162.494
Receita financeira	(79.311)	20.604
Despesa financeira	86.908	23.847
Remuneração com base em plano de ações	2.126	4.662
Provisão para contingências/perdas/P&D	(12.483)	23.445
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	2.314	6.352
Provisão de impairment	(5.619)	-
	281.995	685.269
(Aumento) redução nos ativos	-	
Contas a receber	(29.683)	(40.821)
Tributos a recuperar	9.894	(37.928)
Despesas antecipadas	1.622	(3.436)
Adiantamento a fornecedores	(32.094)	(7.380)
Estoque de óleo	1.215	12.233
Estoque de consumíveis	(5.936)	(4.688)
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	2.841	10.967
Depósito e cauções	(662)	53
Outros créditos	(358)	282
Aumento (redução) nos passivos	-	
Fornecedores	10.180	(37.075)
Obrigações trabalhistas	(3.827)	3.890
Tributos e contribuições sociais	(49.619)	(21.729)
Outras obrigações	(281)	4.728
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	185.287	564.365
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	467.673	-
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	2.170	(3.142)
(Compra) venda de ativo imobilizado	(106.886)	(213.125)
(Compra) venda de ativo intangível	292.650	8.629
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	(292.650)	(18.285)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	362.957	(225.923)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Captações de empréstimos	15.000	-
Pagamento de principal sobre empréstimos	-	(70.000)
Juros pagos sobre empréstimos	(5.090)	(12.415)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	30.249	(14.137)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	(39.007)	-
Captação de Debêntures	377.908	-
Juros pagos sobre debêntures	-	(24.227)
Operação com derivativos	10.739	(8.413)
(Redução) Integralização de capital	(105)	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	389.694	(129.192)
Ajuste de conversão	(836)	(22)
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	937.102	209.228
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	609.657	-
Caixa e equivalente de caixa no final do período	1.546.759	204.657
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	937.102	204.657

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, redesenvolvimento, 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 **30 de setembro de 2023**

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

1. Contexto operacional

A Petro Rio S.A. ("Prio") 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 Petro Rio S.A e suas controladas são denominadas, isoladamente ou em conjunto, "Companhia" ou "Grupo", respectivamente.

Suas atividades relevantes são realizadas através das controladas Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. ("PrioOG"), Petro Rio Jaguar Petróleo SA. ("Jaguar"), Prio Bravo Ltda ("Bravo") e Brasoil Coral Exploração Petrolífera S.A. ("Coral") e Prio Forte S.A. ("Forte"), voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos - RJ (PrioOG, Jaguar e Bravo), e na Bacia de Camamu - BA (Coral).

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. Em 29 de março de 2023 a concessão do campo foi transferida da controlada PrioOG para a Controlada Bravo, iniciando um processo de reestruturação/simplificação da estrutura societária do grupo, sem impacto nas informações trimestrais.

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 com vários prospectos para futuras explorações. A produção diária média no terceiro trimestre de 2023 foi de aproximadamente 6,2 mil barris (6,5 mil barris no terceiro trimestre de 2022).

Campo de Manati

Em março de 2017 a PrioOG concluiu a transação de aquisição de 100% das ações da Brasoil do Brasil Exploração Petrolífera S.A. ("Brasoil"). A Brasoil é uma sociedade holding, detendo indiretamente participação de 10% sobre os direitos e obrigações do contrato de concessão do Campo de Manati, em fase de produção, além de 10% de participação no Campo de Camarão Norte, em fase de desenvolvimento, o qual está em processo de devolução pelo consórcio à Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustível, e 100% de participação nas concessões dos Blocos FZA-Z-539 e FZA-M-254, ambos em fase de exploração.

O Campo de Manati está localizado na Bacia de Camamu, no litoral do Estado da Bahia. A produção diária média no terceiro trimestre de 2023 foi de aproximadamente 1,3 milhões de metros cúbicos de gás natural (2,2 milhões de metros cúbicos de gás natural no terceiro trimestre de 2022).

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

A Companhia assinou em 03 de novembro de 2022 contrato com a Gas Bridge S.A. (“Gas Bridge”), para a alienação da sua participação de 10% no Campo de Manati. O valor total da transação é de R\$ 124.000, para maiores detalhes vide Nota 6.

A Companhia trata contabilmente esse ativo de acordo com o CPC 31, como Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda.

Campo de Frade

Em 25 de março de 2019 e 01 de outubro de 2019, a Jaguar concluiu, após cumpridas as condições precedentes e aprovações necessárias, a aquisição de 51,74% e 18,26%, respectivamente, de participação na concessão do Campo de Frade, nos ativos operacionais do Campo, e assumiu a operação do Campo.

Adicionalmente, em 28 de novembro de 2019, a Jaguar assinou contrato de compra e venda com a Petrobras, para a aquisição dos 30% restantes de participação no Campo, passando a participação do Campo de Frade para 100%. A conclusão desta transação ocorreu em 05 de fevereiro de 2021.

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, com lâmina d’água média de 1.155 m. O Campo produziu no terceiro trimestre de 2023 aproximadamente 54,5 mil barris de petróleo por dia (27,5 mil barris de petróleo por dia no terceiro trimestre de 2022).

Tubarão Martelo (“TBMT”) e Dommo Energia S.A. (atualmente Prio Forte S.A. – “Forte”)

Em 03 de agosto de 2020 a PrioOG concluiu a aquisição de 80% das operações do Campo de Tubarão Martelo e assumiu a operação do Campo.

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, com lâmina d’água média de 110m. O Campo produziu no terceiro trimestre de 2023 aproximadamente 10 mil barris de petróleo por dia (10,7 mil barris de petróleo por dia no terceiro trimestre de 2022).

Em 08 de janeiro de 2023 a controlada, Petro Rio OPCO Exploração Petrolífera Ltda. (“OPCO”), concluiu o processo de aquisição de ações e controle da Dommo. A partir desta data, todas as ações da Dommo foram transferidas para a OPCO, em troca de ações PNA que foram resgatadas no mesmo dia por ações PRIO3; e PNB, por sua vez resgatadas em dinheiro no dia 13 de janeiro de 2023, conforme detalhado na nota explicativa do Intangível. A Dommo Energia S.A. teve seu nome alterado para Prio Forte S.A. (“Forte”).

FPSO Bravo (anteriormente denominado “OSX-3”) e conexão entre os Campos de Polvo e Tubarão Martelo

Em 03 de fevereiro de 2020 a Companhia assinou contrato para a aquisição da embarcação FPSO Bravo (Floating, Production, Storage and Offloading – FPSO), construído

Notas Explicativas às informações trimestrais **30 de setembro de 2023**

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

em 2012 com capacidade de processamento de 100 mil barris de óleo por dia e armazenagem de 1,3 milhão de barris.

Atualmente o FPSO 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 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. Somada à parcela de Wahoo adquirida da BP, a participação da Prio na concessão passa a ser de 64,3%.

Com o desenvolvimento do campo, previsto para concluir em 2024, a Companhia formará mais um cluster de produção, e compartilhará toda a infraestrutura com o Campo de Frade (inclusive o FPSO), possibilitando assim a captura de diversas sinergias resultando em mais uma forte e sustentável redução de lifting cost, com esforço para manter sempre os mais altos padrões de segurança e eficiência.

Campo de Albacora Leste

A Jaguar assinou no dia 28 de abril de 2022 Contrato de Compra e Venda com a Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) para a aquisição de participação de 90% e operação do Campo de Albacora Leste, tendo como parceiro detentor dos 10% restantes a Repsol Sinopec Brasil.

Em 26 de janeiro de 2023, mediante homologação da ANP, foi concluída a aquisição do controle, e participação de 90% do Campo de Albacora Leste (“Campo” ou “Albacora Leste”) com a Petrobras. A partir desta data PRIO passa a ser a operadora do ativo, conforme nota 9.

Albacora Leste fica localizado em lâmina d’água de 1.200 metros, no norte da Bacia de Campos, a 23 km do campo de Frade. Descoberto em 1986, o campo teve seu first oil em 1998 através de seus 10 poços produtores e 6 poços injetores em operação atualmente, que produziram no terceiro trimestre de 2023, aproximadamente 29,5 mil barris de petróleo por dia.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

2. Base de preparação e apresentação das informações trimestrais

2.1 Declaração de conformidade

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que incluem as disposições da Lei das Sociedades por Ações, os Procedimentos, as Orientações e as Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM e pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC, que estão em conformidade com as normas internacionais de contabilidade emitidas pelo *International Accounting Standards Board - IASB*.

As demonstrações dos valores adicionados estão sendo apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS.

2.2 Base de elaboração

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos valores e transações mensurados pelo valor justo, quando indicados.

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 incluídos 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.

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 informações trimestrais consolidadas.

As informações trimestrais consolidadas da Companhia incluem:

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

Empresas consolidadas integralmente	Referência	Situação	Participação			
			30/09/2023		31/12/2022	
			Direta	Indireta	Direta	Indireta
Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	"PrioOG"	Inativa	100,00%	-	100,00%	-
Petro Rio Energia Ltda.	"PrioEnergia"	Inativa	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Internacional Ltda.	"PrioIntl"	Holding	0,86%	99,14%	1,23%	98,77%
Petrório Luxembourg Holding Sarl	"Lux Holding"	Trading	-	100,00%	-	100,00%
Walvis Petroleum (Pty) Ltd.	"Walvis"	Em liquidação	-	100,00%	-	100,00%
Prio Bravo Ltda.	"Bravo"	Produção	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Jaguar Petróleo S.A.	"Jaguar"	Produção	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio OPCO Exploração Petrolífera Ltda.	"OPCO"	Holding	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Coral Exploração Petrolífera Ltda.	"Coral"	Produção	-	100,00%	-	100,00%
Brasol Finco LLC	"Finco"	Em liquidação	-	100,00%	-	100,00%
Dommo R-11 Petróleo e Gás S.A.	"R-11"	Inativa	-	100,00%	-	-
Óleo e Gás Participações S.A.	"OGPar"	Inativa	-	100,00%	-	-
Prio Forte S.A.	"Forte"	Produção	-	100,00%	-	-
PRIO O&G International GmbH	"PrioOGIntl"	Holding	-	100,00%	-	-
PRIO O&G Trading & Shipping GmbH	"PrioAustria"	Trading	-	100,00%	-	-
Dommo Netherlands Holding BV	"Ned Holding"	Inativa	-	100,00%	-	-
Dommo Netherlands BV	"PrioNed"	Inativa	-	100,00%	-	-
Petrório Luxembourg Trading Sarl	"Lux Trading"	Trading	-	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%

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 2022). 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 2022.

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, das 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 balanço (taxa de fechamento);
- Demonstrações do resultado, resultado abrangente, fluxo de caixa e valor adicionado são convertidas pela taxa de câmbio da data das operações (taxa diária); 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".

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

Moeda Funcional

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

Todas as controladas da Companhia tiveram a moeda funcional alterada para o dólar a partir de 01 de janeiro de 2022, exceto a controlada Coral, que não atingiu os requisitos necessários para a alteração. Adicionalmente, as entidades adicionadas no processo de aquisição do controle da Forte também tiveram sua moeda funcional alterada para o dólar norte-americano, na data da aquisição, por apresentarem a mesma estrutura das empresas da Prio.

As informações trimestrais individuais e consolidadas na moeda funcional dólar, apresentadas como informação suplementar, bem como as informações convertidas para a moeda de apresentação, que é o real, estão demonstradas a seguir:

	30 de setembro de 2023			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
Balanco Patrimonial				
Ativo				
Caixa e equivalentes de caixa	3.691	18.483	444.376	2.225.259
Contas a receber	-	-	322.264	1.613.769
Estoque de Óleo	-	-	51.658	258.684
Estoque de consumíveis	-	-	80.634	403.781
Instrumentos financeiros	-	-	5.557	27.828
Tributos a recuperar	371	1.859	52.413	262.462
Adiantamentos a fornecedores	7	34	35.937	179.957
Adiantamentos a parceiros	-	-	2.127	10.650
Despesas antecipadas	27	135	6.203	31.060
Outros créditos	1	2	-	-
Ativo circulante	4.097	20.513	1.001.169	5.013.450
Ativo não circulante disponível para venda	-	-	14.600	73.084
	-	-	14.600	73.084
Adiantamentos a fornecedores	-	-	46	232
Depósitos e cauções	-	-	6.321	31.654
Tributos a recuperar	-	-	955	4.782
Tributos diferidos	2.429	12.163	84.998	425.637
Marcação a mercado dos swaps das debêntures	-	-	95.817	-
Partes relacionadas	14.324	71.730	-	-
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	-	-	402.033	2.013.218
Investimentos	2.668.820	13.364.385	-	-
Imobilizado	56	280	1.725.336	8.639.792
Intangível	-	-	2.441.088	12.224.017
Ativo não circulante	2.685.629	13.448.558	4.679.911	23.435.149
Total do ativo	2.689.726	13.469.071	5.695.680	28.521.683

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

30 de setembro de 2023				
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
Balanco Patrimonial				
Passivo e patrimônio líquido				
Fornecedores	275	1.375	127.414	638.038
Obrigações trabalhistas	2.370	11.869	39.733	198.965
Tributos e contribuições sociais	128	643	100.699	504.261
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	-	-	1.606	8.040
Empréstimos e financiamentos	-	-	395.125	1.978.629
Adiantamentos de parceiros	-	-	8.343	41.780
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	41.361	207.118
Contas a pagar earn out Albacora Leste	-	-	55.001	275.423
Contas a pagar sobre obrigação associada a ativo mantido para venda.	-	-	4.952	24.800
Passivo circulante	2.773	13.887	774.234	3.877.054
Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda	-	-	(3.867)	(19.363)
	-	-	(3.867)	(19.363)
Empréstimos e financiamentos	-	-	911.100	4.562.425
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	-	-	373.723	1.871.454
Provisão para abandono de instalações	-	-	327.154	1.638.258
Provisão para contingências	80	400	202.695	1.015.013
Partes relacionadas	110.531	553.497	-	-
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	378.235	1.894.048
Contas a pagar earn out Albacora Leste	-	-	150.000	751.140
Outras obrigações	37	183	6.101	30.550
Passivo não circulante	110.648	554.080	2.349.008	11.762.888
Capital social realizado	959.899	5.352.792	959.899	5.352.792
Reservas de capital	52.009	295.848	52.009	295.848
Reservas de lucros	676.372	3.256.052	676.372	3.256.052
Ajuste acumulado de conversão	125.082	272.333	125.082	272.333
Ajuste de avaliação patrimonial	19.134	92.221	19.134	92.221
Resultado do período	743.809	3.631.858	743.809	3.631.858
Patrimônio líquido	2.576.305	12.901.104	2.576.305	12.901.104
Total do passivo e patrimônio líquido	2.689.726	13.469.071	5.695.680	28.521.683

Demonstração do Resultado Consolidado

Receita líquida

Custos dos produtos/serviços

Resultado bruto

Despesas de geologia e geofísica

Despesas com pessoal

Despesas gerais e administrativas

Despesas com serviços de terceiros

Impostos e taxas

Despesa de depreciação e amortização

Resultado de equivalência patrimonial

Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas

Resultado operacional antes do resultado financeiro

Receitas financeiras

Despesas financeiras

Variações cambiais, líquidas

Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social

Imposto de renda e contribuição social corrente

Imposto de renda e contribuição social diferido

Lucro do período

30 de setembro de 2023				
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
	-	-	1.767.200	8.909.843
	-	-	(657.841)	(3.452.556)
	-	-	1.109.359	5.457.287
	-	-	(484)	(2.387)
	(634)	(3.161)	(24.912)	(124.234)
	(45)	(231)	(12.190)	(59.206)
	(618)	(3.052)	(11.469)	(54.947)
	(183)	(922)	(4.362)	(21.666)
	(44)	(244)	(11.527)	(58.114)
	748.742	3.655.376	-	-
	(2.415)	(12.544)	(39.148)	(203.377)
	744.803	3.635.222	1.005.267	4.933.356
	172	864	25.102	123.864
	(2.499)	(11.448)	(145.452)	(722.452)
	1.095	6.026	(24.543)	(118.853)
	743.571	3.630.664	860.374	4.215.915
	-	-	(84.468)	(420.700)
	238	1.194	(32.097)	(163.357)
	743.809	3.631.858	743.809	3.631.858

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

Demonstração do Fluxo de Caixa

Fluxos de caixa das atividades operacionais

Resultado do exercício (antes de impostos)

Depreciação e amortização	44	244
Receita financeira	(1.705)	(8.266)
Despesa financeira	3.547	15.810
Remuneração com base em plano de ações	13.239	65.868
Resultado de equivalência patrimonial	(748.742)	(3.655.376)
Provisão para contingências/perdas/P&D	(23)	(124)
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	-	-

(Aumento) redução nos ativos

Contas a receber	-	-
Tributos a recuperar	(260)	639
Despesas antecipadas	64	348
Adiantamento a fornecedores	-	-
Estoque de óleo	-	-
Estoque de consumíveis	-	-
Partes relacionadas	5.336	26.686
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-
Depósito e cauções	3	13
Outros créditos	(5)	(17)

Aumento (redução) nos passivos

Fornecedores	551	2.743
Obrigações trabalhistas	(796)	(4.662)
Tributos e contribuições sociais	(391)	(3.409)
Partes relacionadas	65.060	325.311
Contingências	3	-
Outras obrigações	36	175

Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais

(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	-
(Compra) venda de ativo imobilizado	-	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-	-

Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento

Captações de empréstimos	-	-
Pagamento de principal sobre empréstimos	-	-
Juros pagos sobre empréstimos	-	-
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	-	-
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-	-
Juros pagos sobre debêntures	-	-
Operação com derivativos	-	-
Ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	(85.647)	(426.400)
(Redução) Integralização de capital	6.519	33.118

Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento

Ajuste de conversão	-	(2.030)
---------------------	---	---------

Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício

Caixa e equivalente de caixa no final do exercício

Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa

30 de setembro de 2023			
Controladora		Consolidado	
US\$	R\$	US\$	R\$
743.571	3.630.664	860.374	4.215.915
44	244	326.819	1.691.569
(1.705)	(8.266)	(104.646)	(493.898)
3.547	15.810	233.408	1.069.601
13.239	65.868	13.239	65.868
(748.742)	(3.655.376)	-	-
(23)	(124)	23.445	49.506
-	-	5.952	113.526
9.931	48.820	1.358.591	6.712.087
-	-	(268.429)	(1.331.715)
(260)	639	(35.798)	(79.290)
64	348	(3.902)	(19.026)
-	-	(260)	6.202
-	-	32.724	188.480
-	-	(10.680)	(44.803)
5.336	26.686	-	-
-	-	8.748	41.982
3	13	(98)	963
(5)	(17)	247	1.245
551	2.743	(13.335)	(303.405)
(796)	(4.662)	10.837	49.033
(391)	(3.409)	(37.138)	(273.648)
65.060	325.311	-	-
3	-	-	-
36	175	4.197	(8.637)
79.532	396.647	1.045.704	4.939.468
-	-	(360)	(415)
-	-	(632.732)	(3.210.805)
-	-	(1.833.236)	(9.322.741)
-	-	(2.466.328)	(12.533.961)
-	-	278.000	1.467.650
-	-	(70.000)	(340.263)
-	-	(42.658)	(212.791)
-	-	(15.591)	(35.964)
-	-	(12.021)	(101.416)
-	-	(36.487)	(182.522)
-	-	(389)	(16.869)
(85.647)	(426.400)	(85.648)	(426.400)
6.519	33.118	6.519	33.118
(79.128)	(393.282)	21.725	184.543
-	(2.030)	900	22.248
404	1.335	(1.397.999)	(7.387.702)
3.287	17.148	1.842.375	9.612.961
3.691	18.483	444.376	2.225.259
404	1.335	(1.397.999)	(7.387.702)

2.6 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 nove meses findo em 30 de setembro de 2023, não ocorreu nenhuma alteração que afetasse as informações trimestrais da Companhia.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

2.7 Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a apresentação destas informações trimestrais em 31 de outubro de 2023.

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Caixa	-	-	114	80
Bancos	18.483	17.148	2.225.145	9.612.881
	18.483	17.148	2.225.259	9.612.961
Nacional	6.752	3.418	262.475	2.671.858
Exterior	11.731	13.730	1.962.784	6.941.103

O saldo de caixa e equivalentes de caixa constitui-se de recursos para fins de capital de giro, aplicados em instrumentos de alta liquidez no Brasil (compromissadas, CDB e Fundo de investimento) e no exterior (disponibilidades em conta corrente remuneradas e time deposit), sem risco de variação significativa do principal e rendimentos quando do resgate. A redução apresentada no período se deve principalmente ao pagamento dos valores de aquisição de participação do Campo de Albacora Leste e da recompra de ações preferenciais no processo de aquisição de ações e controle da Forte.

4. Contas a Receber

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Petrobras (i)	97.245	17.835
Repsol	-	125.529
Petrochina (ii)	789.082	22.939
Valero (iii)	707.454	-
Shell (iv)	17.817	-
Outros	2.171	1
Total	1.613.769	166.304
Total em moeda nacional	99.416	17.836
Total em moeda estrangeira	1.514.353	148.468

- (i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas pelos Campos de Manati, Frade e Albacora Leste em setembro de 2023, sendo R\$ 8.512 para Manati, R\$ 4.626 para Frade e R\$ 84.107 para Albacora Leste. O prazo médio de recebimento de contas a receber é de 30 a 45 dias. Em outubro de 2023, foi recebido parcialmente o valor de R\$ 86.866, sendo R\$ 3.448 referentes ao Campo de Frade, R\$ 76.706 de Albacora Leste e R\$ 6.712 de Manati.
- (ii) Saldo a receber referente às vendas de óleo do Cluster Polvo e Tubarão Martelo, do Campo de Frade e de Albacora Leste, realizadas em setembro de 2023 e recebida parcialmente no valor de R\$ 379.463 em outubro de 2023
- (iii) Saldo a receber referente à venda de óleo do Campo de Frade, realizada em setembro de 2023 e recebida parcialmente no valor de R\$ 49.823 em outubro de 2023.
- (iv) Saldo a receber referente à venda de óleo do Cluster de Polvo e Tubarão Martelo, realizada em setembro de 2023, e recebida integralmente em outubro de 2023.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

5. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
PIS e COFINS (i)	-	13	121.604	42.814
Imposto de renda e contribuição social (ii)	1.859	1.558	34.681	23.514
Imposto no exterior (iii)	-	-	83.342	11.480
ICMS (iv)	-	-	27.145	24.193
Outros	-	4	472	934
Total	1.859	1.575	267.244	102.935
Ativo Circulante	1.859	1.575	262.462	76.012
Ativo Não Circulante	-	-	4.782	26.923

- (i) Créditos de PIS/COFINS sobre insumos utilizados na operação. O aumento nesse período de nove meses, ocorrido substancialmente na Jaguar, deve-se principalmente a aquisição de participação na Albacora Leste.
- (ii) Refere-se basicamente a imposto de renda retido sobre aplicações financeiras, saldo negativo de IRPJ/CSLL pelas antecipações a maior do que o imposto devido no ano anterior, e antecipações de IRPJ/CSLL referente ao ano corrente.
- (iii) Impostos (imposto sobre o valor agregado - VAT e imposto de renda na fonte líquido - NWT) em processo de restituição das controladas de Luxemburgo.
- (iv) ICMS a recuperar referente a empréstimos de óleo entre parceiros do campo de Frade e a movimentação de materiais quando da aquisição de Polvo.

6. Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda (Consolidado)

Em 03 de novembro de 2022, Companhia assinou novo contrato com a Gas Bridge S.A. ("Gas Bridge") para alienação de sua participação de 10% no Campo de Manati.

O valor negociado é de R\$ 124.000, sendo 10% recebidos na assinatura, 10% recebidos um mês após a assinatura e o restante na conclusão da operação. A conclusão está sujeita às condições precedentes usuais, como aprovação pelo CADE e pela ANPE e a administração está envidando todos os esforços juntos aos órgãos competentes para a conclusão da operação. A data efetiva da venda é de 01 de dezembro de 2022, ou seja, as receitas e despesas relacionadas ao Campo de Manati, a partir desta data, ajustarão o preço de aquisição, quando do closing da operação.

Dessa forma, a Companhia trata contabilmente esse ativo de acordo com o CPC 31, como Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda, registrado a valor de custo.

As principais classes de ativos e passivos classificados como mantidos para venda em 30 de setembro são:

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

	30/09/2023	31/12/2022
Ativo		
Adiantamentos a parceiros	10.693	2.068
Imobilizado	2.233	1.928
Intangível	60.158	61.318
Total do ativo mantidos para vendas	73.084	65.314
Passivo		
Provisão para abandono de instalações	(20.941)	(18.232)
Outras obrigações	1.578	1.578
Total do passivo diretamente associados a ativos mantidos para venda	(19.363)	(16.654)
Ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	92.447	81.968

Os fluxos de caixa líquidos incorridos são:

	30/09/2023	30/09/2022
Caixa líquido gerado das atividades operacionais	24.310	18.386
Aumento líquido no caixa e equivalentes de caixa	24.310	18.386

Lucro por ação:

Apuração do resultado básico e diluído por ação	30/09/2023	30/09/2022
Numerador (em R\$ mil)		
Resultado das operações descontinuadas	31.179	24.406
Denominador (em milhares de ações)		
Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	841.863	843.764
Resultado básico e diluído por ação das operações descontinuadas:	0,0370	0,0289

O resultado do período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023 do Campo de Manati, proporcional à participação da Companhia, é apresentado a seguir:

	Consolidado	
	30/09/2023	30/09/2022
Receita líquida de serviços	50.786	81.690
Custos dos serviços	(16.523)	(34.432)
Resultado bruto	34.263	47.258
Receitas (despesas) operacionais		
Despesas com pessoal	-	(9.884)
Despesas gerais e administrativas	(523)	(4.794)
Despesas com serviços de terceiros	(101)	(3.523)
Impostos e taxas	(524)	(449)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(179)	(5.559)
Resultado operacional antes resultado financeiro	32.936	23.049
Receitas financeiras	14.465	17.146
Despesas financeiras	(7.484)	(9.571)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	39.917	30.624
Imposto de renda e contribuição social corrente	(4.533)	(6.396)
Imposto de renda e contribuição social diferido	(4.205)	178
Lucro líquido do período	31.179	24.406

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

7. Investimentos

Em 30 de setembro de 2023, a Companhia apresentava as seguintes principais participações em controladas diretas:

- **Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda. (“PrioOG”)**

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.

- **Petro Rio Internacional S.A. (“PrioIntl”)**

A controlada, 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 fora do Brasil, 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 possui ativo de grande porte em operação, (ii) Coral, que foi aportada pela PrioOG em junho de 2019 e detém 10% de participação na concessão do Campo de Manati, e a (iii) Lux Trading, que a partir de setembro de 2016 passou a comercializar o petróleo produzido no Campo de Polvo e atualmente também comercializa a produção dos Campos de Frade e Tubarão Martelo. A Lux Holding é proprietária da plataforma fixa, “Polvo A”, e de uma sonda de perfuração de 3.000 HP. Ainda sob esta estrutura societária, estão as subsidiárias localizadas na República da Namíbia, que se encontram em liquidação.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

Portfólio de concessões

Em 30 de setembro de 2023 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	Camamu	BCAM-40	Manati	Coral	10%	Sim	Não operador	Produção	-
Brasil	Campos	Frade	Frade	Jaguar	100%	Não	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	C-M-466	Tubarão Martelo	Bravo	100%	Não	Operador	Produção	-
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
Brasil	Campos	BM-C-30	Wahoo	Jaguar	64%	Sim	Operador	Exploração	-
Brasil	Campos	BM-C-32	Itaipu	Jaguar	100%	Não	Operador	Exploração	-
Brasil	Campos	Albacora Leste	Albacora Leste	Jaguar	90%	Sim	Operador	Produção	-

(*) Programa exploratório mínimo remanescente.

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

A aquisição das ações da Forte, durante o primeiro trimestre de 2023, incrementou em 20% a participação no Campo de Tubarão Martelo, passando para 100% de participação e concedendo o controle do Campo à Companhia.

Ainda no primeiro trimestre de 2023, houve a aquisição de 90% de participação do campo de Albacora Leste (sendo os 10% restantes de propriedade da Repsol Sinopec Brasil), e a aquisição de 40% restantes do Campo de Itaipu, completando 100% de participação no Campo.

a) Informações relevantes sobre as investidas em 30 de setembro de 2023

	PrioOG	PrioIntl
Participação direta	100,00%	0,86%
Participação indireta	-	99,14%
Patrimônio líquido	13.271.115	10.827.874
Resultado do período	3.625.372	3.414.412
Total dos ativos	13.755.134	10.827.874

b) Composição do investimento

	Controladora	
	30/09/2023	31/12/2022
PrioOG	13.271.115	9.939.915
PrioIntl	93.270	65.284
	13.364.385	10.005.199

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2023

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

c) Movimentação do investimento

	PetroRioOG	PTRIntl	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	6.715.199	51.327	6.766.526
Resultado de equivalência patrimonial	3.445.854	21.207	3.467.061
Ajustes de conversão	(114.125)	(6.320)	(120.445)
Ações em tesouraria – reflexo	(18.472)	(161)	(18.633)
Ajustes de avaliação patrimonial	(88.541)	(769)	(89.310)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	9.939.915	65.284	10.005.199
Resultado de equivalência patrimonial	3.625.372	30.004	3.655.376
Ajustes de conversão	(327.968)	(2.305)	(330.273)
Reserva de capital – reflexo recompra de ações da OPCO	(146.171)	(1.277)	(147.448)
Ajustes de avaliação patrimonial reflexa sobre resultado de swap sobre debêntures (Nota 14)	179.967	1.564	181.531
Saldo em 30 de setembro de 2023	13.271.115	93.270	13.364.385

8. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo*	Depreciação*	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2023	Saldo em 31/12/2022
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	UOP**	101.740	(93.981)	8.496	16.255	19.364
Ativos de Óleo e Gás – Frade	UOP**	1.348.314	(550.997)	582.499	1.379.816	1.050.307
FPSO Tubarão Martelo	UOP**	802.047	(305.020)	(25.504)	471.523	501.505
FPSO Valente	UOP**	1.769.898	(798.578)	(87.121)	884.199	1.106.589
FPSO P.50 Forte – Albacora Leste *****	UOP**	1.776.225	(131.622)	(28.244)	1.616.359	-
Gastos com Desenvolvimento	UOP**	983.583	(486.155)	(71.677)	425.751	521.542
Revitalização de Poços (workover)	3	503.971	(185.789)	(10.206)	307.976	119.454
Máquinas e equipamentos	10	8.009	(7.083)	(924)	2	2
Móveis e utensílios	10	2.361	(1.476)	(89)	796	936
Equipamentos de comunicação	20	1.132	(611)	(40)	481	477
Equipamentos de informática	20	11.967	(7.545)	(267)	4.155	2.569
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.998	(1.063)	(611)	5.324	5.744
Em andamento						
Imobilizado em andamento ***		13.540	-	95	13.635	2.413
Revitalização de Poços (workover) ****		190	-	66	256	34.993
Gastos com Desenvolvimento *****		2.291.009	-	(11.916)	2.279.093	623.849
Sobressalentes		9.496	-	2.913	12.409	55.591
Sonda Hunter Queen		475.951	-	(13.435)	462.516	335.922
Material para revitalização/reentradas poços – Frade *****		763.953	-	(4.707)	759.246	283.949
Total		10.870.384	(2.569.920)	339.328	8.639.792	4.665.206

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

** UOP – *Units of Production* (Método de depreciação por unidade produzida);

*** Imobilizado em andamento refere-se basicamente à gastos com a instalações administrativas;

**** Revitalização de Poços (*workover*) para a retomada e/ou melhoria de poços;

***** Materiais adquiridos em função do Plano de Revitalização do Campo de Frade.

***** FPSO adquirido na combinação de negócios de Albacora Leste conforme nota explicativa do Intangível.

***** Gastos com o desenvolvimento principalmente do Campo de Wahoo.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2023	Aquisição	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências *	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2023
Em operação								
Plataforma Polvo A e Sonda	19.364	-	-	-	(2.596)	-	(513)	16.255
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.050.307	-	-	-	(265.688)	646.088	(50.891)	1.379.816
FPSO Tubarão Martelo	501.505	-	31.889	-	(71.237)	-	9.366	471.523
FPSO Valente	1.106.589	-	-	-	(205.507)	-	(16.883)	884.199
FPSO P50 Forte – Albacora Leste	-	1.776.225	-	-	(131.622)	-	(28.244)	1.616.359
Máquinas e equipamentos	2	-	-	-	-	-	-	2
Móveis e utensílios	936	-	9	-	(124)	-	(25)	796
Equipamentos de comunicação	477	-	78	-	(59)	-	(15)	481
Equipamentos de informática	2.569	649	1.953	-	(961)	-	(55)	4.155
Benfeitorias em imóveis de terceiros	5.744	-	-	-	(209)	-	(211)	5.324
Gastos com Desenvolvimento	521.542	20.186	-	-	(73.402)	(7.162)	(35.413)	425.751
Revitalização de Poços (Workover)	119.454	-	-	-	(80.097)	272.035	(3.416)	307.976
Em andamento								
Imobilizado em andamento	2.413	-	11.460	-	-	-	(238)	13.635
Revitalização de Poços (Workover)	34.993	-	237.231	-	-	(272.035)	67	256
Gastos com Desenvolvimento	623.849	-	2.087.911	-	-	(400.379)	(32.287)	2.279.093
Sobressalentes	55.591	-	-	-	-	-	(43.182)	12.409
Sonda Hunter Queen	335.922	-	131.527	-	-	-	(4.933)	462.516
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	283.949	-	818.728	(73.746)	-	(275.084)	5.399	759.246
Total	4.665.206	1.797.060	3.320.785	(73.746)	(831.502)	(36.537)	(201.473)	8.639.792

* As transferências não zeram pois o valor de R\$ 36.537 do estoque de consumíveis no ativo circulante foi transferido para o imobilizado

Em 2022 a Companhia iniciou o redesenvolvimento do Campo de Frade. A primeira fase foi concluída em outubro de 2022, com a perfuração de dois poços produtores e dois poços injetores, que incrementaram em aproximadamente 18 mil barris de óleo por dia a produção do campo. A fase 2, inicialmente prevista para 2025, foi antecipada e está em curso. Nesta fase já foram perfurados os poços produtores MUP5/F23P1, N5P2/F23P2 e ODP5/F23P3, além do poço injetor F23I1.

Adicionalmente, a Companhia iniciou a produção do poço POL-Q no Campo de Polvo, com produção inicial estabilizada de aproximadamente 1.000 barris de óleo por dia, representando um aumento de 15% na produção do campo. O novo poço está produzindo no reservatório do Eoceno onde já produz o POL-K e o POL-L.

A Companhia concluiu no dia 22 de julho de 2022 a aquisição da sonda Hunter Queen (anteriormente denominada West Capricorn), com a transferência em definitivo do equipamento para a Prio. Adicionalmente foram pagos US\$ 1.886 mil (R\$ 9.971) para transferência da sonda. A sonda encontra-se no Brasil realizando a sua ativação técnica e, em seguida, será transportada até o Campo para o início das atividades operacionais.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

	Saldo em 01/01/2022	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2022
Em operação							
Plataforma Polvo A e Sonda	24.596	-	-	(3.672)	-	(1.560)	19.364
Ativos de Óleo e Gás - Manati	-	-	-	(1.410)	1.410	-	-
Ativos de Óleo e Gás - Frade	279.223	-	-	(102.913)	886.696	(12.699)	1.050.307
FPSO Valente	1.430.763	-	-	(253.936)	-	(70.238)	1.106.589
FPSO Tubarão Martelo	635.539	-	-	(100.642)	1.480	(34.872)	501.505
Máquinas e equipamentos	2.404	-	-	(924)	(1.480)	2	2
Móveis e utensílios	1.134	29	-	(163)	-	(64)	936
Equipamentos de comunicação	411	155	-	(65)	-	(24)	477
Equipamentos de informática	2.111	1.525	(77)	(891)	1	(100)	2.569
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.424	-	-	(280)	-	(400)	5.744
Gastos com desenvolvimento	654.069	-	-	(104.663)	8.400	(36.264)	521.542
Revitalização de Poços (workover)	11.125	-	-	(51.235)	166.353	(6.789)	119.454
Em andamento							
Imobilizado em andamento	-	2.362	-	-	-	51	2.413
Revitalização de Poços (workover)	92.877	107.539	-	-	(166.353)	930	34.993
Gastos com desenvolvimento	104.496	1.034.025	(7.999)	-	(524.761)	18.088	623.849
Sobressalentes	59.456	-	-	-	-	(3.865)	55.591
Sonda Hunter Queen	-	343.339	-	-	-	(7.417)	335.922
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	243.140	474.732	-	-	(423.817)	(10.106)	283.949
Material para uso e consumo (poços)	1.277	-	-	-	(1.277)	-	-
Total	3.549.045	1.963.706	(8.076)	(620.794)	(53.348)	(165.327)	4.665.206

9. Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Custo	Depreciação	Ajuste de Conversão	30/09/2023	31/12/2022
Ativos de petróleo e gás						
Custo de Aquisição - Polvo	(i)	313.786	(295.690)	(1.857)	16.239	19.345
Custo de Aquisição - Albacora Leste	(i)	8.839.343	(655.016)	(140.552)	8.043.775	-
Custo de Aquisição - TBMT	(i)	195.367	(93.816)	(10.426)	91.125	108.557
Custo de Aquisição - Frade	(i)	64.631	(43.093)	(2.178)	19.360	24.221
Custo de Aquisição - Wahoo	(i)	845.781	-	(86.828)	758.953	790.796
Capitalização de gastos futuros com abandono de	(i)					
Albacora Leste		1.244.001	(92.183)	(20.713)	1.131.105	-
Bônus de assinatura - Frade	(i)	50.850	(48.609)	(230)	2.011	2.517
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	(ii)	672.475	(402.445)	18.641	288.671	361.285
Adiantamento p/Aquisição de Albacora Leste	*	-	-	-	-	1.526.960
Ágio na aquisição do controle da Forte (anteriormente Dommo Energia S.A.)	(iii)	1.646.185	-	(86.557)	1.559.628	-
Softwares e outros	20	278	(5)	(1)	272	274
Mais-Valia na aquisição da Forte (anteriormente Dommo Energia S.A.)	(iii)	330.241	-	(17.363)	312.878	-
Total		14.202.938	(1.630.857)	(348.064)	12.224.017	2.833.955

* Valor referente ao adiantamento para aquisição do bloco junto a Petrobras, conforme Contexto operacional, alocado integralmente aos ativos e passivos identificados na operação, quando da conclusão da operação em 26 de janeiro de 2023.

- (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 redensolvimento.
- (ii) Mais-valia relacionada à aquisição do contrato de concessão do Campo de Frade, de Jaguar e Bravo, amortizados pelo método das unidades produzidas, acompanhando o ativo gerador da mais-valia.
- (iii) Ágio e mais-valia relacionados à aquisição de ações e controle da Forte (anteriormente Dommo Energia S.A) conforme detalhado abaixo.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2023	Aquisição	Amortização	Ajuste de conversão	Saldo em 30/09/2023
Custo de Aquisição – Polvo	19.345	-	(2.594)	(512)	16.239
Custo de Aquisição – Albacora Leste (*) (Nota 9.2.c)	-	8.839.343	(655.016)	(140.552)	8.043.775
Custo de Aquisição – TBMT	108.557	-	(14.555)	(2.877)	91.125
Custo de Aquisição – Frade	24.222	-	(9.761)	4.899	19.360
Custo de Aquisição – Wahoo	790.796	-	-	(31.843)	758.953
Capitalização de gastos futuros com abandono Provisão de Abandono de Albacora Leste (*)	-	1.244.001	(92.183)	(20.713)	1.131.105
Bônus de assinatura – Frade	2.517	-	(451)	(55)	2.011
Softwares e outros	274	-	-	(2)	272
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	361.285	-	(61.486)	(11.128)	288.671
Adiantamento p/Aquisição Albacora de Leste (*)	1.526.959	(1.453.476)	-	(73.483)	-
Mais- valia na aquisição da Forte (anteriormente Dommo Energia S.A) (**) (Nota 9.2.d)	-	330.241	-	(17.363)	312.878
Ágio na incorporação da Forte (anteriormente Dommo Energia S.A) (**) (Nota 9.2.d)	-	1.646.185	-	(86.557)	1.559.628
	2.833.955	10.606.295	(836.046)	(380.187)	12.224.017

* Valor na data de transação, referente à aquisição de Albacora Leste, cuja alocação no ativo intangível de concessão total é de R\$10.083.344, conforme Nota 9.2. c.

** Valor na data de transação, referente à aquisição da Forte (anteriormente Dommo Energia S.A), conforme Nota 9.2.d

	Saldo em 01/01/2022	Adições	Baixas	Amortização	Transferência	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2022
Custo de Aquisição – Polvo	24.572	-	-	(3.882)	-	(1.345)	19.345
Custo de Aquisição – Manati	-	-	-	(13.309)	13.309	-	-
Custo de Aquisição – TBMT	191.865	10.887	(54.614)	(32.033)	-	(7.548)	108.557
Custo de Aquisição – Frade	164.060	-	(117.119)	(26.037)	-	3.318	24.222
Custo de Aquisição – Wahoo	845.781	-	-	-	-	(54.985)	790.796
Ágio na aquisição – Brasoil	-	-	-	-	1.821	(1.821)	-
Bônus de assinatura – FZA-M-254	5.968	-	-	-	(5.968)	-	-
Bônus de assinatura – FZA-Z-539	8.022	-	-	-	(8.022)	-	-
Bônus de assinatura – Frade	3.255	-	-	(562)	-	(176)	2.517
Bônus de assinatura – Ceará	31.358	-	(31.358)	-	-	-	-
Carteira de Clientes – Manati	-	-	-	(1.760)	2.214	(454)	-
Softwares e outros	274	-	-	-	-	-	274
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	467.171	-	-	(75.284)	-	(30.602)	361.285
Adiantamento p/Aquisição Albacora Leste	-	1.453.475	-	-	-	73.484	1.526.959
	1.742.326	1.464.362	(203.091)	(152.867)	3.354	(20.129)	2.833.955

c) Aquisição de ativos

1. Campo de Itaipu (100%)

A Companhia concluiu em 23 de março de 2023 a aquisição dos 40% de participação restantes do Campo de Itaipu junto a Total, pelo valor de R\$ 395 (US\$ 75 mil).

Itaipu é um bloco exploratório na Bacia de Campos, teve 3 poços piloto perfurados, encontra-se próximo ao cluster Parque das Baleias e estudos preliminares realizados indicam que a acumulação é potencialmente compartilhada com a região sudeste do cluster. Antes de qualquer definição de desenvolvimento, a área deverá passar por um processo de unitização.

Notas Explicativas às informações trimestrais

30 de setembro de 2023

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

O campo já realizou o programa exploratório mínimo e não possui provisão de abandono, que só é formada no período de desenvolvimento.

2. Campo de Albacora Leste

Conforme descrito no contexto operacional, em 26 de janeiro de 2023 a Jaguar concluiu a aquisição de participação de 90% do Campo de Albacora Leste com a Petrobras e passou também a ser operadora do campo, podendo dar sugestões às decisões do consórcio e implementar reduções de custo e sinergias em sua operação, em comum acordo com a Repsol, com a qual compartilha igualmente o controle do Campo.

O preço da transação foi estabelecido em dólares americanos, e totalizou US\$ 1.935 milhões (R\$ 9.824.596 convertidos na data da operação), dos quais US\$ 293 milhões (R\$ 1.491.081) foram pagos na assinatura do contrato, em 28 de abril de 2022, US\$ 1.636 milhões (R\$ 8.333.515) foram pagos em 26 de janeiro de 2023 e o restante, US\$ 7 milhões (R\$ 35.608) foram pagos em agosto de 2023, considerando o ajuste final de preço. Na data dessas demonstrações financeiras, conforme previsto pelo CPC, a Administração está apurando ajustes finos da transação de aquisição de participação, bem como identificação do valor justo dos ativos e passivos adquiridos. Não tendo ainda concluído.

Adicionalmente, conforme projeções de preço do petróleo na data do *closing*, existe expectativa de pagamento de US\$ 205 milhões do total de US\$ 250 milhões (R\$ 1.044.496 e R\$ 1.273.775, respectivamente) de contraprestação contingente (*earn-out*), e este montante provável de pagamento foi incluído no preço total contra contas a pagar a Petrobras. Qualquer alteração entre a provisão e a realização dos valores terá impacto no resultado da Companhia.

Os ativos a valor justo e passivos identificados, na data da transação, assim como a alocação preliminar na Jaguar, estão apresentados abaixo:

	R\$	US\$ mil
Pagamento inicial (adiantamento)	1.491.081	292.650
Pagamento closing date	8.333.515	1.635.594
Ajuste de preço final	35.608	6.988
Provisão earn-out	1.044.496	205.000
Contraprestação total	10.904.700	2.140.232
Alocação do Preço		
Ativo Intangível – Concessão	10.083.344	1.978.866
Ativo Imobilizado – FPSO P-50 – Albacora Leste	1.776.225	348.614
Material em estoque	250.280	49.122
Petróleo em estoque	38.852	7.625
Provisão de abandono	(1.244.001)	(243.995)

d) Combinação de negócios - Aquisição de ações e controle – Dommo Energia S.A. (atualmente “Forte”)

Conforme divulgado no contexto operacional, em 08 de janeiro de 2023 a OPCO concluiu o processo de aquisição de controle da Dommo Energia S.A. (que teve seu nome alterado para Prio Forte S.A. – nessa demonstração financeira identificada como “Forte”), através da compra de 100% das ações. Nesta data foi realizado o aumento de capital da OPCO através da emissão de ações preferenciais do tipo PNA e PNB, que foram integralizadas com as ações e bônus de subscrição da Dommo que foram avaliados em R\$ 889.970.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

No total foram emitidas 64.618.788 ações preferenciais PNA e 481.643.405 ações preferencias PNB, por escolha dos detentores das ações e bônus de subscrição, que foram resgatadas no mesmo dia por ações PRIO3, no caso da PNA, e em dinheiro, no caso da PNB, que juntos somaram o montante de R\$ 1.031.875 (US\$ 203.340 mil), dos quais R\$ 141.906 pagos em excesso ao valor de mercado das ações na data, e consequentemente tratado como transação entre sócios e registrado no patrimônio líquido, conforme demonstração das mutações do patrimônio líquido.

A operação contemplou a empresa Forte, detentora de 20% de participação no Campo de Tubarão Martelo, e todas as controladas desta empresa, as quais possui 100% de participação, que são a Dommo R-11 Petróleo e Gás S.A, Óleo e Gás Participações S.A, Dommo Austria GmbH (alterada para PRIO O&G Trading & Shipping GmbH), Dommo International GmbH (alterada para PRIO O&G International GmbH), Dommo Netherlands BV e Dommo Netherlands Holding BV.

O Grupo, através da controlada PrioOG detinha contrato de JOA com a Forte, através do qual controlava 80% das operações do Campo de Tubarão Martelo. Assim, à luz do CPC 15, a aquisição do controle da Forte pela OPCO, através dos 20% restantes do JOA, foi tratado pela Administração como uma combinação de negócios realizada em estágios (step acquisition). A Companhia apurou os valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, o valor justo da participação anteriormente detida pela Companhia de 80% do Campo, bem como a alocação do preço de aquisição.

Na data de aquisição do controle, os ativos e passivos, líquidos, somavam um passivo de R\$ 431.355, principalmente composto por provisões para contingências prováveis reconhecidas no balanço no montante de R\$ 424.509 e valores a pagar para a conclusão do abandono do Campo de Tubarão Azul de R\$ 86.092, em fase final, líquidos de depósitos bancários no montante de R\$ 48.192 e depósitos judiciais no montante de R\$ 21.473.

O ganho sobre a reavaliação dos ativos anteriormente existentes (referentes a participação de 80%) foi integralmente realizado quando da transferência do JOA e do controle das atividades da Forte, para a também controlada, Bravo em 29 de março de 2023. De forma que não há efeito no resultado do exercício sobre a transação.

Na data dessas demonstrações financeiras, conforme previsto pelo CPC 15, a Administração apurou 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 preliminar são:

	R\$	US\$ mil
Consideração transferida (integralização de ações OPCO)	889.970	168.379
Alocação do Preço		
Patrimônio Líquido na aquisição	(431.355)	(81.611)
Mais-valia da concessão	330.241	62.481
Imposto diferido sobre mais-valia	(112.282)	(21.243)
Passivos contingentes assumidos	(542.819)	(102.700)
Ágio gerado na combinação de negócios	1.646.185	311.452

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

10. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Fornecedores no país	263	218	445.552	268.405
Fornecedores no exterior	1.112	-	192.486	299.024
	1.375	218	638.038	567.429
Total no passivo circulante	1.375	218	638.038	565.926
Total no passivo não circulante	-	-	-	1.503

11. Obrigações trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Salário	-	-	11.807	3.677
Provisão de Bônus (*)	11.676	18.583	154.013	118.254
Encargos	98	84	15.172	3.080
Férias/ 13º salário	95	88	17.973	12.992
	11.869	18.755	198.965	138.003

(*) Sujeito aos indicativos de performance da Companhia.

12. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
IRPJ e CSSL a pagar	-	-	193.027	86.979
IRRF sobre serviços	635	632	140.222	11.319
Royalties	-	-	141.316	49.694
PIS/COFINS/CSLL	5	3	20.259	4.496
ICMS	-	-	2.374	2.462
INSS	-	-	5.361	3.131
Impostos sobre o patrimônio	-	-	259	132
Outros	3	-	1.443	499
	643	635	504.261	158.712

13. Empréstimos e financiamentos

		Adições		Pagamentos		Apropriação	Ajuste de Conversão	30/09/2023
		31/12/2022	Principal	Juros	Principal	Juros		
Citibank	(i)	529.555	270.130	32.544	-	(37.302)	-	754.020
CCB	(ii)	151.000	-	4.375	-	-	(5.883)	149.492
BTG	(iii)	371.474	-	8.353	(340.263)	(14.585)	-	-
ABC	(iv)	161.321	-	4.911	-	-	(6.304)	159.928
Itaú	(v)	527.765	537.590	45.057	-	(29.613)	(57.841)	1.022.958
Safra	(vi)	188.625	-	5.606	-	-	(7.352)	186.879
Santander	(vii)	527.875	262.630	30.517	-	(28.006)	(33.243)	759.773
Bank of China	(viii)	80.180	-	2.812	-	(3.767)	(3.150)	76.075
ICBC	(ix)	-	254.755	10.395	-	(7.503)	(4.373)	253.274
HSBC	(x)	-	142.545	7.421	-	-	(2.332)	147.634
Subtotal		2.537.795	1.467.650	151.991	(340.263)	(120.776)	(186.364)	3.510.033
BOND	(xi)	3.141.804	-	138.024	-	(92.015)	(126.507)	3.061.306
Gastos com captação - Bond	*	(38.233)	-	-	-	-	1.529	(30.285)
Total		5.641.366	1.467.650	290.015	(340.263)	(212.791)	6.419	6.541.054
Circulante		393.258						1.978.629
Não Circulante		5.248.108						4.562.425

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de setembro de 2023**

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

* Custos com bancos, advogados e consultores para a emissão do BOND.

(i) Em março de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação ("PPE") junto ao Banco Citibank no valor de US\$ 100 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,71% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 36 meses.

Em janeiro de 2023, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação ("PPE") junto ao Banco Citibank no valor de US\$ 50 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+2,90% a.a. com pagamentos mensais de juros e vencimento final em 36 meses.

(ii) Em março de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio ("ACC") junto ao China Construction Bank (CCB) no valor de US\$ 28 milhões, com amortização e juros totais no vencimento, taxa de 4,30% a.a. e vencimento em 24 meses.

(iii) Em fevereiro de 2022, a Petro Rio contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio ("ACC") com o BTG no valor de US\$ 70 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,15% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 18 meses. Este contrato foi quitado em agosto de 2023, conforme previsto em contrato.

(iv) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou dois Adiantamentos sobre Contrato de Câmbio ("ACC") junto ao Banco ABC Brasil (ABC) no valor total de US\$ 30 milhões, com amortização e juros totais no vencimento, taxa de 4,48% a.a. e vencimento em 22 e 23 meses.

(v) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação ("PPE") junto ao Banco Itaú no valor de US\$ 100 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,65% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 24 meses. Adicionalmente, em janeiro de 2023, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação ("PPE") junto ao Banco Itaú no valor de US\$ 100 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+2,57% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 12 meses.

(vi) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação ("PPE") junto ao Banco Safra no valor de US\$ 35 milhões, com amortização e juros totais no vencimento, taxa de 4,4% a.a. e vencimento final em 24 meses.

(vii) Em abril de 2022, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação ("PPE") junto ao Banco Santander no valor de US\$ 100 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,9% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 36 meses.

Em fevereiro de 2023, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação ("PPE") junto ao Banco Santander no valor de US\$ 50 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+2,46% a.a. com pagamentos trimestrais de juros e vencimento final em 12 meses.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

(viii) Em julho de 2022, a Petro Rio contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) com o Banco da China (Brasil) no valor de US\$ 15 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de 4,95%a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 30 meses.

(ix) Em janeiro de 2023, a Petro Rio Jaguar contratou um Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) junto ao ICBC no valor de US\$ 50 milhões, com amortização total no vencimento, taxa de TERM SOFR+1,45% a.a. com pagamentos semestrais de juros e vencimento final em 24 meses.

(x) Em janeiro de 2023, a Petro Rio Jaguar contratou um Adiantamento sobre Contrato de Câmbio (“ACC”) junto ao HSBC no valor de US\$ 28 milhões, com amortização e juros totais no vencimento, taxa de 7,47% a.a. e vencimento em 12 meses.

(xi) A Companhia emitiu em 09 de junho de 2021 uma dívida no mercado de capitais internacional no valor de US\$ 600 milhões 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.

Os contratos firmados com os bancos Citibank (i), BTG (iii), Santander (vii), ICBC (ix) e a dívida emitida no mercado de capitais internacional (xi) 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 30 de setembro de 2023 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 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.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

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.

A Companhia designou as debêntures como itens protegidos, e os contratos de swap com 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 à mercado) dos instrumentos de proteção no patrimônio líquido, em outros resultados abrangentes. Este montante representa o quando seria pago e transferido para o resultado em caso de antecipação da liquidação dos contratos de swap. Em setembro de 2023, o valor registrado no Patrimônio Líquido soma R\$ 92.221 (US\$ 19.134 mil). No ativo foi registrado R\$ 95.817, valor este convertido pela taxa de fechamento, gerando uma variação não relevante de conversão.

Adicionalmente, os gastos para a emissão das debêntures foram capitalizados, e estão sendo alocados ao resultado pelo prazo de vencimento das debêntures. O saldo em 30 de setembro de 2023 é de R\$ 63.109 (US\$ 12.603 mil).

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

	Juros		Apropriação	Ajuste de Conversão	30/09/2023	Marcação a mercado		30/09/2023
	31/12/2022	Adições Pagamentos				30/09/2023	30/09/2023	
Debêntures	2.075.403	15.568	-	-	2.090.971	-	-	2.090.971
Contratos de Swap - Ativo	(2.075.403)	(15.568)	-	-	(2.090.971)	(257.075)	-	(2.348.046)
Contratos de Swap - Passivo	2.060.261	149.990	(182.522)	-	1.942.603	161.258	-	2.103.861
Gastos com captação	(69.539)	-	-	6.430	(63.109)	-	-	(63.109)
Total	1.990.722	149.990	(182.522)	6.430	1.879.494	(95.817)	-	1.783.677
Circulante	40.514				8.040	-	-	
Não Circulante	1.950.208				1.871.454	(95.817)	-	

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. A medição desse índice é realizada trimestralmente e em 30 de setembro de 2023 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.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

15. Operações de Arrendamento

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

Ativos de direito de uso	Custo	Amortização	CTA	Saldo
Embarcações de Apoio	1.661.123	(181.954)	56.651	1.535.820
Helicópteros	252.661	(34.414)	(16.311)	201.936
Edificações/Bases de Apoio	170.999	(48.194)	(6.293)	116.512
Equipamentos	202.978	(36.730)	(7.298)	158.950
Total	2.287.761	(301.292)	26.749	2.013.218

Para calcular o montante do custo foram considerados os prazos em que os ativos serão necessários à operação e taxa incremental sobre os empréstimos vigentes na época da contratação do aluguel dos equipamentos. Os contratos em dólar vigentes desde o início foram descontados com taxas de 5,63% a.a., recalculados para 5,90% a.a. quando do aumento da vida útil do Campo de Polvo. Os contratos em reais são descontados pela taxa de 10% a.a.. No contrato de embarcação que entrou em 2020, em dólar, a taxa de desconto utilizada foi de 8,95% a.a., e em dois contratos que entraram no primeiro trimestre de 2022, a parcela em dólar utilizou a taxa de 4,45% a.a., e a parcela em reais, CDI+2,05% a.a., média dos empréstimos contratados no período. Adicionalmente, foi incluído um novo contrato em dólar de afretamento de aeronave utilizando a taxa de 6,93% a.a.

Conforme divulgado na nota explicativa Base de preparação e apresentação das informações trimestrais, a nova estimativa da reserva do Campo de Frade, com o alongamento da curva de produção, alterou as taxas de desconto do arrendamento, sendo, CDI+2,05% a.a. para os contratos em reais e 7,14% a.a. para os contratos em dólar, mesmas taxas utilizadas para os contratos de Albacora Leste.

No primeiro trimestre de 2023, com a entrada de Albacora Leste, houve a inclusão de uma embarcação de apoio à operação (R\$ 222.027) e um equipamento de produção de água doce em unidade estacionária de produção (R\$ 3.241).

Adicionalmente, no segundo trimestre de 2023 houve a substituição de um contrato em dólar de embarcação de apoio à operação, sendo descontado à taxa de 7,14% a.a.

No terceiro trimestre de 2023, houve a substituição de um contrato de embarcação de apoio à operação, sendo descontado à taxa de 7,14% a.a para a parcela em dólar e à taxa de 14% para a parcela em reais.

Em decorrência dos novos contratos incluídos no período e da atualização da estimativa das reservas de Frade e de Albacora Leste, o ativo aumentou em R\$ 595.703, o passivo aumentou em R\$ 676.494 e a diferença foi registrada no resultado, na linha de outras receitas e despesas operacionais.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

Os efeitos apresentados no período foram:

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.470.973	(1.501.358)
Adições/reversões (*)	595.703	(676.494)
Atualização cambial	-	2.808
Atualização monetária	-	(101.416)
Pagamentos efetuados	-	137.380
Amortização	(80.207)	-
Ajuste de conversão	26.749	37.914
Saldo em 30 de setembro de 2023	2.013.218	(2.101.166)
Circulante	-	(207.118)
Não Circulante	2.013.218	(1.894.048)

(*) As reversões referem-se a contratos encerramos antecipadamente e outras alterações nos contratos existentes.

Maturidade dos contratos	Pis/Cofins
Vencimento das prestações	Valor R\$
2023	(81.600)
2024	(235.394)
2025	(234.847)
2026	(234.847)
2027	(234.847)
2028	(235.394)
2029	(234.847)
2030	(234.847)
2031	(234.847)
2032	(225.833)
De 2033 a 2041	(1.432.865)
Valores não descontados	(3.620.168)
Juros embutidos	1.519.002
Saldo passivo arrendamento	<u>(2.101.166)</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	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
PetroRio S.A.	201.320	183.100	68.449	62.254
PrioIntl	11.573	14.830	3.935	5.042
PetroRioOG	640.432	792.918	217.747	269.592
Jaguar	856.260	1.003.727	291.128	341.267
Bravo	595.081	734.989	202.328	249.896
Grupo Brasoil (Coral, OPCO e Energia)	62.371	71.747	21.206	24.394
Grupo Forte (anteriormente Dommo Energia S.A.) (*)	21.254.113	-	7.226.398	-
Lux Holding	3.192.022	4.448.549	796.090	1.109.468
Lux Trading (*)	725.967	745.587	181.056	185.949
	27.539.139	7.995.447	9.008.337	2.247.862

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

(*) Em 30 de setembro de 2023 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 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 Campo de Albacora Leste, 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, apenas os valores não operacionais não foram reconhecidos no balanço patrimonial da Companhia.

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

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	-	-	107.620	129.882
Diferenças temporárias	(12.163)	(10.970)	174.447	23.002
Diferenças temporárias - Ajustes de conversão *	-	-	(127.850)	(63.588)
Prejuízos fiscais	-	-	(579.854)	(781.372)
Saldo Líquido (Ativo) Passivo	(12.163)	(10.970)	(425.637)	(692.076)

Expectativa de realização	Consolidado											Total
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	De 2033 a 2041	
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	5.594	10.798	9.185	8.091	7.314	6.736	6.217	5.783	5.453	5.198	37.251	107.620
Diferenças temporárias	174.447	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174.447
Prejuízos Fiscais	(280.780)	(45.554)	(35.471)	(30.592)	(26.355)	(23.182)	(20.341)	(17.955)	(16.109)	(15.028)	(68.487)	(579.854)

* As alterações na taxa de câmbio originaram diferenças temporárias que resultaram em ativo fiscal diferido, que foi creditado no resultado conforme item 38 do CPC 32.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

17. Provisão para abandono de instalações

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

	Polvo	Manati	Tubarão Martelo	Frade	Albacora Leste	Tubarão Azul	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	175.180	54.582	189.617	513.339	-	-	932.718
Redução	(38.015)	(8.661)	(40.177)	(358.776)	-	-	(445.629)
Atualização cambial	-	(2.819)	-	-	-	-	(2.819)
Atualização monetária	17.856	4.981	14.120	32.522	-	-	69.479
Ajuste de Conversão	(11.777)	-	(12.824)	(29.533)	-	-	(54.134)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	143.244	48.083	150.736	157.552	-	-	499.615
Aquisição Albacora Leste Nota 9.2.c	-	-	-	-	1.244.001	-	1.244.001
Constituição Tubarão Azul (Aquisição Forte) Nota 9.2.d	-	-	-	-	-	86.092	86.092
Aumento	-	5	-	32.730	-	-	32.735
Atualização cambial	-	(1.625)	-	-	-	-	(1.625)
Atualização monetária	3.762	1.867	11.548	14.764	16.171	-	48.112
Ajuste de Conversão	(5.789)	-	(6.044)	(7.626)	(21.929)	(3.467)	(44.855)
Saldo em 30 de setembro de 2023	141.217	48.330	156.240	197.420	1.238.243	82.625	1.864.075
(-) Garantia Maersk / Fundo de abandono Manati	(177.487)	(69.271)	-	-	-	-	(246.758)
Transferência para passivos diretamente associados a ativos não circulantes classificados como mantidos para venda	-	20.941	-	-	-	-	20.941
Saldo líquido do passivo	(36.270)	-	156.240	197.420	1.238.243	82.625	1.638.258

Com a aquisição do Campo de Albacora Leste, foi constituída, na data da transação, a provisão para abandono do campo, no montante de R\$ 1.244.001, conforme Nota 9.2.c.

Adicionalmente, com aquisição de ações e controle da Forte, a Companhia passou a consolidar os valores para a conclusão do abandono previstos para o Campo de Tubarão Azul, no valor de R\$ 86.092.

Durante o 1º trimestre de 2023, houve alteração, não relevante, nos valores presentes da provisão de abandono do Campo de Frade, com redução da vida útil e atualização da taxa de desconto e inflação, com incremento de R\$ 32.735 que afetou diretamente o resultado.

Os Campos de Polvo e Tubarão Martelo, com previsão de abandono em 2032, as estimativas de abandono, ambas em dólar, são descontadas à valor presente pela taxa de 10,81% ao ano. Frade, com a previsão de abandono estendida até 2039 e estimativa em dólar, utiliza a taxa de 10,95% ao ano. Albacora Leste, com previsão de abandono em 2031 e estimativa em dólar, utiliza taxa de 10,62%, enquanto Manati utiliza 11,15% ao ano para a parcela estimada em dólar e 12,38% ao ano para o montante em reais. As taxas de inflação utilizadas, quando necessário, são a média de 2,0% ao ano para os valores em dólar e 3,87% ao ano para a parcela em reais.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

18. Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás

	Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022
Blocos operados		
Forte (anteriormente Dommo Energia S.A – TBMT)	-	(29.303)
Total - Wahoo/Itaipu	(1.385)	(1.088)
IBV – Wahoo	(372)	(916)
Ecopetrol – Ceará	(71)	(85)
Repsol – Albacora Leste	32.915	-
Total de blocos operados	31.087	(31.392)
Petrobras – Coral/Cavalo Marinho/Manati	(10.650)	(2.012)
Total de blocos não-operados	(10.650)	((2.012))
Passivos associados a ativos não circulantes mantidos para venda	10.693	2.068
Total de adiantamento de/a parceiros	31.130	(31.336)
Total no Ativo Circulante	(10.650)	(31.336)
Total no Passivo Circulante	41.780	-

A Forte, passou a ser consolidada nas demonstrações financeiras da Companhia a partir da incorporação de ações, onde os saldos entre empresas do grupo são eliminados por apresentação.

19. Impairment

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

Com o atual cenário do mercado de petróleo, com preços acima dos praticados nos últimos anos e aumento de produção nos Campos, a Companhia avaliou não haver indicativos de *impairment* que resultassem na necessidade de efetuar os cálculos para a verificação do valor recuperável dos ativos frente aos valores contabilizados no período.

20. Patrimônio líquido

20.1 Capital social

Em 30 de setembro de 2023, o capital subscrito e integralizado da Companhia no valor de R\$ 5.576.158 está representado por 887.229.147 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\$ 5.352.792.

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

Acionista	Nº de ações ordinárias *	% de Participação
Aventti Strategic Partners LLP	52.703.398	6%
Blackrock, INC.	44.484.371	5%
Outros Acionistas	790.041.378	89%
Total	887.229.147	100%

*Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

O Capital Social da Companhia sofreu alterações em janeiro de 2023, com aumento de R\$ 33.118 através da emissão de ações pelo exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores.

A Companhia mantém o saldo de ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, no valor de 50.898.338 ações, ao custo da transação de R\$ 466.835.

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

	Programa VII	Programa IX	Programa X	Programa XI	Programa XII
Data da outorga pelo Conselho de Administração	28/02/2019	20/03/2020	30/04/2021	30/04/2021	03/08/2022
Total de opções concedidas	64.220	995.235	260.711	632.569	988.059
Preço da ação na data da outorga	150,98	12,40	91,86	91,86	23,76
Preço do Strike	97,06	19,53	35,27	39,68	16,7
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	81,97	4,49	61,85	65,91	9,68
Volatilidade estimada do preço da ação	69,46%	66,17%	92,13%	73,64%	52,67%
Taxa de retorno livre de risco	8,25%	7,65%	6,41%	7,86%	13,28%
Duração da opção (em anos)	4	4	2	4	2

	Programa XIII	Programa XIV	Programa XV	Programa XVI
Data da outorga pelo Conselho de Administração	03/08/2022	07/02/2023	07/02/2023	07/02/2023
Total de opções concedidas	3.671.976	1.068.826	3.838.250	480.000
Preço da ação na data da outorga	23,76	41,63	41,63	41,63
Preço do Strike	18,79	28,33	31,87	31,87
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	13,45	19,34	26,20	16,13
Volatilidade estimada do preço da ação	74,19%	49,47%	68,93%	47,09%
Taxa de retorno livre de risco	12,40%	13,11%	13,17%	13,56%
Duração da opção (em anos)	4	2	5	1

A Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido, na rubrica de Reserva de capital, remuneração baseada em ações, o montante de R\$ 382.645, tendo como contrapartida a demonstração de resultado como custo de pessoal desde a outorga.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

Das opções outorgadas, 4.582.762 opções foram exercidas em 02 de janeiro de 2023, com a integralização de R\$ 33.118 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 períodos:

Apuração do resultado básico e diluído por ação	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Numerador (em R\$)				
Resultado do período atribuído aos acionistas do Grupo	1.628.824	792.314	3.631.858	2.500.364
Denominador (em milhares de ações)				
Média ponderada líquida de quantidade de ações ordinárias para o lucro básico por ação *	836.326	843.989	841.863	843.764
Resultado básico por ação	1,948	0,939	4,314	2,963
Resultado diluído por ação	1,930	0,930	4,280	2,937
Ações potencialmente diluidoras em períodos futuros com lucro	7.555	7.551	6.634	7.511

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

21. Transações com partes relacionadas (Controladora)

	Controladora	
	30/09/2023	31/12/2022
Contas a receber Petrório S.A x Petrório O&G (i)	206.276	62.805
Contas a receber Petrório S.A x Petrório Jaguar (i)	32.805	-
Rateio despesas administrativas Brasoil	-	3.357
Rateio despesas administrativas Frade (ii)	(110.698)	22.392
Rateio despesas administrativas Bravo (ii)	(67.653)	-
Mútuo passivo Petrório S.A x Bravo (v)	(212.876)	-
Mútuo passivo Petrório Luxembourg Sarl x Petrório S.A (iii)	(208.447)	(212.317)
Mútuo passivo Petrório S.A x Coral (iv)	(81.550)	-
Mútuo passivo Petrório S.A x O&G (vi)	(39.624)	-
	(481.767)	(123.763)
Total no Ativo Não Circulante	71.730	96.881
Total no Passivo Não Circulante	(553.497)	(220.644)

- (i) Saldo referente à remuneração com base em plano de opções de compra de ações da Companhia com a Petro Rio O&G e Jaguar.
- (ii) Saldo referente ao compartilhamento de despesas da Companhia com a Petro Rio Jaguar 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 Libor + 2,9% a.a., que serão liquidados com a distribuição de dividendos da própria Lux Trading.
- (iv) Saldo referente a contrato de mútuo no valor de R\$ 150 milhões, firmado em março de 2023, entre a Prio e a Petro Rio 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.
- (v) Saldo referente a contrato de mútuo no valor de até R\$ 150 milhões, firmado em abril de 2023, entre a Prio e a Petro Rio Bravo, com prazo indeterminado e taxa de juros de

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

3% a.a que será utilizado para a composição de caixa para o programa de recompra de ações.

- (vi) Saldo referente a contrato de mútuo no valor de até R\$ 150 milhões, firmado em junho de 2023, entre a Prio e a Petro Rio O&G, com prazo indeterminado e sem acréscimo de juros que será utilizado para a composição de caixa.

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023 foi de R\$ 1.844 (R\$ 16.287 em 30 de setembro de 2022), conforme detalhado abaixo:

Remuneração dos Administradores	30/09/2023	30/09/2022
Benefícios de curto prazo a empregados	1.800	1.466
Pagamento baseado em ações	44	15.381
Total	1.844	16.847

22. Receita Líquida

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

01/01/2023 a 30/09/2023					
	Polvo/TBMT	Manati	Frade	Albacora Leste	Total
Receita bruta	1.751.918	60.999	5.561.611	2.359.978	9.734.506
Deduções	(47.285)	(10.213)	(243.895)	(99.593)	(400.986)
Subtotal	1.704.633	50.786	5.317.716	2.260.385	9.333.520
Despesas de comercialização	(57.499)	-	(300.029)	(66.149)	(423.677)
Receita líquida	1.647.134	50.786	5.017.687	2.194.236	8.909.843

01/07/2023 a 30/09/2023					
	Polvo/TBMT	Manati	Frade	Albacora	Total
Receita bruta	616.567	16.024	2.350.034	1.280.256	4.262.881
Deduções	(202)	(2.697)	(37.711)	(14.912)	(55.522)
Subtotal	616.365	13.327	2.312.323	1.265.344	4.207.359
Despesas de comercialização	(27.119)	-	(101.259)	(33.491)	(161.869)
Receita líquida	589.246	13.327	2.211.064	1.231.853	4.045.490

01/01/2022 a 30/09/2022				
	Polvo/TBMT	Manati	Frade	Total
Receita bruta	2.466.515	98.265	2.841.561	5.406.341
Deduções	-	(16.575)	-	(16.575)
Receita líquida	2.466.515	81.690	2.841.561	5.389.766

01/07/2022 a 30/09/2022				
	Polvo/TBMT	Manati	Frade	Total
Receita bruta	827.274	28.453	1.134.442	1.990.169
Deduções	-	(4.383)	-	(4.383)
Receita líquida	827.274	24.070	1.134.442	1.985.786

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 e a contratar serviços relacionados às vendas (frete, seguros, entre outros) diretamente. No período de nove meses de 2023, a Companhia registrou despesa com vendas no montante de R\$ 423.677.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

23. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Logística	38.802	2.115	79.087	49.169
Consumíveis	103.221	61.733	279.955	131.944
Operação e Manutenção	82.597	44.347	204.473	141.285
Pessoal	56.932	35.372	189.223	111.364
Compra de óleo para revenda	-	91.815	38.958	256.379
Outros Custos	197.385	6.504	245.029	54.152
Royalties e participação especial	318.526	144.460	782.376	421.887
Amortização CPC 06 (R2)	37.975	20.056	97.694	57.991
Depreciação e Amortização	792.160	205.909	1.535.761	507.571
Total	1.627.598	612.311	3.452.556	1.731.742

Estoque de petróleo

	30/09/2023		31/12/2022	
	Valor	Quantidade	Valor	Quantidade
Polvo	39.202	254	9.134	52
Tubarão Martelo	89.236	503	63.253	387
Forte (anteriormente Dommo Energia S.A)	13.477	122	-	-
Frade	104.259	599	44.570	675
Lux Sarl	12.510	50	227.770	1.995
Total	258.684	1.528	344.727	3.109

24. Outras receitas e despesas

	Controladora			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis	100	-	100	-
Adição/Reversão bônus colaboradores/administradores	(110)	-	(12.338)	-
Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS)	-	-	(53)	-
Gratificação de administradores	-	-	-	-
Indenizações trabalhistas anos anteriores	(176)	-	(176)	-
Outras Receitas (Despesas)	-	104	(77)	(184)
Total	(186)	104	(12.544)	(184)

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

	Consolidado			
	01/07/2023	01/07/2022	01/01/2023	01/01/2022
	a	a	a	a
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Aumento/Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva)	-	-	(32.735)	1.216
Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas	(224)	8.649	(5.090)	5.099
Reversão (Provisão) para Contingências Fiscais	(1.577)	-	(4.994)	(720)
Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis	4.279	3.120	(48.043)	3.019
Aquisição de Albacora Leste	-	-	(11.075)	-
Adição/Reversão bônus colaboradores/administradores	(110)	-	(72.210)	-
Venda de sucatas	190	-	1.097	-
Reversão de provisões operacionais de anos anteriores	-	-	6.952	-
Crédito Impostos extemporâneos (PIS e COFINS/INSS/ICMS) *	24.623	3.104	90.335	7.213
Despesas com impostos	-	-	(3.517)	-
Descomissionamento - Tubarão Azul	-	(67)	-	(17.271)
Indirect Overhead - Parcerias	(1.223)	3.061	(1.434)	1.579
Desmobilização BW/ Arbitragem	-	-	(7.450)	(53.021)
Redução de passivos de IFRS 16 (CPC 06)	2.207	-	(8.418)	19.268
Baixa de materiais do Campo de Frade	(69.121)	-	(69.121)	-
Despesa de depreciação Manati (ativo mantido para venda)	-	-	-	(85.185)
Aquisição sonda Hunter Queen	(13.122)	-	(32.224)	-
Indenizações trabalhistas anos anteriores	5.323	-	5.323	-
Outras Receitas (Despesas)	(4.393)	(14.629)	(10.774)	(14.154)
Total	(53.149)	3.238	(203.377)	(132.957)

* Créditos de Pis e Cofins de Jaguar, O&G e Bravo sobre consumo de materiais referentes a exercício anterior.

25. Resultado financeiro

	Controladora			
	01/07/2023 a	01/07/2022 a	01/01/2023 a	01/01/2022 a
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Receitas financeiras	172	59	864	115
Receita de aplicação financeira realizada	126	50	463	90
Outras receitas financeiras	46	9	401	25
Despesas financeiras	(6.933)	(2.574)	(11.448)	(4.837)
Outras despesas financeiras	(6.933)	(2.574)	(11.448)	(4.837)
Variações cambiais, líquidas	10.672	(2.339)	6.026	(794)
Receita de variação cambial	(472)	(865)	13.056	4.824
Despesa de variação cambial (*)	11.144	(1.474)	(7.030)	(5.618)

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Receitas financeiras	102.994	156.263	123.864	224.880
Receita de aplicação financeira realizada	25.186	151.396	27.574	211.799
Marcação a valor justo de derivativos	9.513	-	10.110	-
Ganho realização de derivativos	598	-	17.584	-
Ganho Valor justo ARO	67.307	-	67.307	-
Outras receitas financeiras	390	4.867	1.289	13.081
Despesas financeiras	(302.595)	(139.539)	(722.452)	(400.599)
Perda em aplicação financeira realizada	(1.303)	(1.315)	(27.087)	(38.927)
Juros sobre empréstimos	(140.573)	(98.645)	(403.951)	(221.772)
Comissão sobre fianças	(36)	-	(109)	-
Marcação a valor justo - derivativos	24.799	-	(18.851)	14.490
Perda realização de derivativos	(49.778)	-	(49.778)	(55.343)
Perda Valor Justo Bond	-	(408)	-	(5.810)
Despesas com juros sobre arrendamentos	(40.364)	(21.242)	(101.416)	(43.570)
Perda Valor justo ARO	(115.419)	-	(115.419)	-
Outras despesas financeiras	20.079	(17.929)	(5.841)	(49.667)
Variações cambiais, líquidas	87.504	(47.922)	(118.853)	(92.847)
Receita de variação cambial	(389.856)	292.404	651.978	396.379
Despesa de variação cambial (*)	477.360	(340.326)	(770.831)	(489.226)

(*) Com a alteração da moeda funcional para o dólar, as receitas e despesas de variação cambial são referentes aos valores registrados em outras moedas, que não o dólar, que sofrem variação com a alteração da taxa, como, principalmente, os saldos de bancos, impostos a recuperar, fornecedores, arrendamentos, obrigações trabalhistas e impostos a pagar.

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			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	1.622.885	790.432	3.630.664	2.506.042
Alíquota de acordo com a legislação vigente	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente	551.781	268.747	1.234.426	852.054
Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas:				
Diferenças Permanentes	(233)	(346)	4.987	190
Diferenças Temporárias	8.255	-	3.510	-
Resultado de equivalência patrimonial	(551.684)	(271.096)	(1.242.828)	(863.100)
(Utilização de) Prejuízo Fiscal	(3.331)	(3.783)	(6.195)	-
Prejuízos fiscais não reconhecidos	-	(4.097)	-	(4.097)
Diferença de base tributária - Moeda Funcional	(10.727)	8.693	4.906	20.631
Total	(5.939)	(1.882)	(1.194)	5.678
Imposto de renda e contribuição social	(4.745)	-	-	-
Imposto de renda diferido	(1.194)	(1.882)	(1.194)	5.678
Despesa (receita) líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado	(5.939)	(1.882)	(1.194)	5.678
Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto	-0,37%	-0,24%	-0,03%	0,23%

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

	Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	2.120.227	1.246.394	4.215.915	2.982.382
Alíquota de acordo com a legislação vigente	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente	720.877	423.774	1.433.411	1.014.010
Despesas indedutíveis/receita não tributável, líquidas:				
Diferenças Permanentes	(152.031)	3.701	(162.915)	10.384
Diferenças Temporárias	132.144	19.669	(281.335)	745
Dedução/ Benefícios Fiscais	(4.905)	643	(6.677)	(8.045)
(Utilização de) Prejuízo Fiscal	(223.823)	(80.394)	(525.425)	(537.034)
Prejuízos fiscais não reconhecidos	-	35.391	-	(4.097)
Efeito de alíquotas fiscais reduzidas nos EUA e Luxemburgo	(153.050)	(15.647)	(309.600)	(59.029)
Diferença de base tributária - Moeda Funcional	172.191	66.957	436.598	65.084
Ajuste relativo a tributos de exercícios anteriores	-	(14)	-	-
Total	491.403	454.080	584.057	482.018
Imposto de renda e contribuição social	187.700	255.548	420.700	568.781
Imposto de renda diferido	303.703	198.532	163.357	(86.763)
Despesa (receita) líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado	491.403	454.080	584.057	482.024
Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto	23,18%	36,43%	13,85%	15,99%

27. Informações por segmento (Consolidado)

O Grupo opera em um único segmento operacional, que é o de exploração e produção (E&P) de óleo e gás no Brasil e no exterior.

Informações por segmento das operações continuadas:

	30/09/2023	31/12/2022
Ativo circulante		
Brasil	1.400.875	3.348.944
Exterior	3.685.659	7.188.369
Ativo não circulante		
Brasil	23.115.272	9.303.666
Exterior	319.877	396.227
Receita	30/09/2023	30/09/2022
Brasil	50.786	81.690
Exterior	8.859.057	5.308.076

28. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

Os principais passivos financeiros da Prio referem-se a contas a pagar a fornecedores de bens e serviços a serem utilizados em suas operações de exploração e produção de hidrocarbonetos, debêntures conversíveis em ações e contratos de garantia financeira. Por outro lado, a Companhia mantém no ativo disponibilidades financeiras, conforme descrito na nota explicativa de Caixa e equivalentes de caixa.

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

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

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 revisa e estabelece 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

A Companhia realizou contratos de derivativos que visam oferecer cobertura (hedge) contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo para as vendas do terceiro trimestre de 2023. Essencialmente, as operações protegem a companhia com a obtenção de um preço mínimo (floor) por barril conforme quadro a seguir:

Operação	Tipo	Vencimento	Liquidação	Strike	Quantidade	Preço		Marcação	Liquidação	Posição	
						Contratação	Prêmio			US\$ mil	R\$ mil
Compra	PUT	31/08/23	31/08/23	83,40	1.000	1,89	1.890	-	-	-	-
Compra	PUT	31/08/23	31/08/23	83,95	1.000	1,94	1.940	-	-	-	-
Compra	PUT	31/08/23	31/08/23	87,15	1.000	1,43	1.430	-	2.047	-	-
Compra	PUT	31/10/23	-	-	1.000	3,12	3.124	(1.783)	-	1.341	6.716
Compra	PUT	31/10/23	-	-	1.000	2,20	2.198	2.018	-	4.216	21.112
5.000						10.582	235	2.047	2.047	5.557	27.828

Risco de taxa de juros

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

Sensibilidade a taxas de juros

A tabela abaixo demonstra a sensibilidade a uma possível mudança nas taxas de juros, no resultado e no patrimônio da Companhia, antes da tributação, mantendo-se todas as outras variáveis constantes.

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I)	Cenário (II)
			25%	50%
Impacto nos títulos e valores mobiliários	Queda do CDI	(9)	(259)	(508)

Para os rendimentos das aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários, foram consideradas as projeções da CDI divulgada pela BM&FBOVESPA, para o período de nove meses a partir de 30 de setembro de 2023 no cenário provável (CDI 13,03%), redução de

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

25% no projetado para o cenário I e redução de 50% para o cenário II, ambas em relação ao cenário provável.

Risco de câmbio

A exposição da Companhia ao risco de variações nas taxas de câmbio refere-se, principalmente, às suas atividades operacionais e aos investimentos líquidos em controladas no exterior. A tabela abaixo demonstra a sensibilidade a uma variação que possa ocorrer na taxa de câmbio e seu impacto no resultado e no patrimônio da Companhia, antes da tributação.

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar	(2.937)	(33.576)	(67.152)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	5.205	(59.514)	(119.028)

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada pela BM&FBOVESPA para nove meses a partir de 30 de setembro de 2023 (US\$ 1/R\$ 4,8981). No cenário I esta projeção foi majorada em 25% e no cenário II a curva foi majorada em 50%, ambas em relação ao cenário provável.

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 de primeira linha, 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 de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, as vendas líquidas de petróleo foram descentralizadas, com vendas para os clientes Petrobras, Petrochina, Repsol, Valero e Shell e as vendas de gás para um único cliente (Petrobras), no entanto apresentam risco de crédito irrelevante, considerando que historicamente não possuem atrasos nem inadimplências.

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.

Notas Explicativas

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

Consolidado

Período findo em 30 de setembro de 2023	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(1.978.629)	(4.562.425)	(6.541.054)
Fornecedores	(638.038)	-	(638.038)
Obrigações trabalhistas	(198.965)	-	(198.965)
Tributos e contribuições sociais	(504.261)	-	(504.261)
Adiantamento de parceiros	(41.780)	-	(41780)
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	(8.040)	(1.871.454)	(1.879.494)
Provisão para Abandono	-	(1.638.258)	(1.638.258)
Provisão para contingências	-	(1.015.013)	(1.015.013)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(207.118)	(1.894.048)	(2.101.166)
Outras obrigações	(300.223)	(781.690)	(1.081.913)
	(3.877.054)	(11.762.888)	(15.639.942)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2022	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(393.258)	(5.248.108)	(5.641.366)
Fornecedores	(565.926)	(1.503)	(567.429)
Obrigações trabalhistas	(138.003)	-	(138.003)
Tributos e contribuições sociais	(158.712)	-	(158.712)
Marcação a mercado dos swaps das debêntures	-	(89.310)	(89.310)
Debêntures locais (inclui swaps de conversão)	(40.514)	(1.950.208)	(1.990.722)
Provisão para Abandono	-	(271.631)	(271.631)
Provisão para contingências	-	(23.350)	(23.350)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(64.547)	(1.436.811)	(1.501.358)
Contas a pagar aquisição de Wahoo	(43.433)	(1.843)	(45.276)
	(1.404.393)	(9.022.764)	(10.427.157)

Controladora

Período findo em 30 de setembro de 2023	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(1.375)	-	(1.375)
Obrigações trabalhistas	(11.869)	-	(11.869)
Tributos e contribuições sociais	(643)	-	(643)
Provisão para contingências	-	(400)	(400)
Outras obrigações	-	(184)	(184)
	(13.887)	(584)	(14.471)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2022	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(218)	-	(218)
Obrigações trabalhistas	(18.755)	-	(18.755)
Tributos e contribuições sociais	(635)	-	(635)
Provisão para contingências	-	(500)	(500)
	(19.608)	(500)	(20.108)

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

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”) estimados 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 de nove meses findo em 30 de setembro de 2023.

	30/09/2023				31/12/2022			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
Ativos financeiros								
Custo amortizado:								
Contas a receber (i)	-	-	1.613.769	1.613.769	-	-	166.304	166.304
Partes relacionadas	71.730	71.730	-	-	96.881	96.881	-	-
Valor justo por meio do resultado								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	18.483	18.483	2.225.259	2.225.259	17.148	17.148	9.612.961	9.612.961
Passivos financeiros								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	1.375	1.375	638.038	638.038	218	218	567.429	567.429
Empréstimos e Financiamentos	-	-	6.541.054	6.541.054	-	-	5.641.366	5.641.366
Debêntures e Swap	-	-	1.879.494	1.783.676	-	-	1.990.722	2.080.032
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	2.101.166	2.101.166	-	-	1.501.358	1.501.358
Contas a pagar Gas Bridge	-	-	24.800	24.800	-	-	43.433	43.433
Contas a pagar earn-out Albacora Leste	-	-	1.026.563	1.026.563	-	-	-	-

(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) ou indiretamente (derivados dos preços).

Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de setembro de 2023

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

29. Seguros

A Companhia adota a política de contratação de seguros para os bens sujeitos a riscos.

Com efeito, possui, em conjunto com as demais empresas do grupo, coberturas contra as principais exposições, tais como o P&I para o FPSO Valente, FPSO Bravo, Sonda King Maker e Hunter Queen, Energy Package que engloba: Danos Físicos aos ativos offshore, Despesas Extras do Operador (OEE), Responsabilidade Civil Offshore e óleo em estoque, além da cobertura de Transporte para os equipamentos/suprimentos referentes às operações do campo de Polvo, Manati, Frade, Tubarão Martelo e Albacora Leste, e o seguro de D&O para seus administradores.

Dentre as principais coberturas previstas no seguro da Companhia está o seguro de D&O, cujo principal objeto segurado da apólice é o pagamento, a título de Perdas, devido a terceiros pela companhia decorrente de uma Reclamação. Ademais, a empresa também contrata o seguro para Despesas Extras do Operador, cujas principais exposições cobertas são: Controle de Poço, Despesa Extra/Reperfuração e Infiltração e Poluição, Limpeza e Contaminação.

Os seguros vigentes em 30 de setembro de 2023 cobrem a Importância Segurada de R\$ 36.774.506. Não faz parte do escopo da auditoria a validação quanto à abrangência dos contratos de seguro.

A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	926.406
Plataforma Fixa	911.383
Plataforma Offshore	111.669
FPSO Frade	3.710.131
Equipamento Subsea	1.502.961
Propriedades offshore (dutos)	217.831
Propriedades onshore (dutos)	58.589
Estação Onshore de Tratamento	87.132
OEE Produção (Controle de poço)	453.188
OEE Produção ODP-4	525.798
Responsabilidade Civil Operações Offshore + Excesso	3.104.712
Transporte	2.351.592
D&O	100.000
P&I	14.021.280
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	26.600
Garantia Judicial	249.391
Seguro Garantia	27.295
Seguro Viagem Travel Guard	1.377
Casco e Máquina FPSO OSX-3	3.405.168
Sonda	726.102
FPSO Forte	4.250.901
Total Segurado	36.774.506

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de setembro de 2023***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***30. Contingências**

A Administração da Companhia e de suas controladas consubstanciadas na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 nos montantes de R\$ 500.734 e R\$ 23.350, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis. A variação relevante se deve principalmente pelas provisões prováveis de natureza regulatório e tributária advindas do balanço da Prio Forte S.A. (anteriormente Dommo Energia S.A.), adquirida em janeiro de 2023. A Companhia ainda possui registrado no ativo não circulante depósitos judiciais relacionados aos processos em andamento, no montante de R\$ 31.654 (R\$ 10.518 em 31 de dezembro de 2022), 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\$ 14.566, reclamações fiscais no valor de R\$ 79.748 e reclamações cíveis/regulatórias no valor de R\$ 406.420 (em 31 de dezembro de 2022, R\$ 10.401, R\$ 388 e R\$ 12.561, respectivamente). Dentre as causas prováveis, as mais relevantes são uma regulatória da Prio Forte no valor de R\$ 239.348 referente a multas sobre o conteúdo local e uma fiscal, também da Prio Forte, no montante de R\$ 78.972 referente a exigência de imposto de renda retido na fonte de remessas realizadas em 2013 para quitação de contrato de intermediação financeira.

Adicionalmente foi reconhecido o valor de R\$ 514.279 referente ao passivo contingente assumido, mensurado sobre as provisões possíveis e remotas na aquisição da Forte. Na data dessa demonstração financeira a Administração está concluindo ajustes finos de alocação de valor justo a ativos adquiridos e passivos assumidos, conforme requerido pelo CPC 15 – Combinação de Negócios.

Demais causas possíveis de perda

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” no montante de R\$ 3.349.791 (R\$ 1.152.417 em 31 de dezembro de 2022), sendo R\$ 2.631.266 de causas fiscais, R\$ 696.067 cíveis e R\$ 22.458 trabalhistas (R\$ 554.398, R\$ R\$ 589.446 e R\$ 8.573, respectivamente, em 31 de dezembro de 2022). As causas com valores mais relevante são:

- (1) Secretaria de Receita Federal no valor de R\$ 856.087, 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;
- (2) Secretaria de Receita Federal no valor de R\$ 593.677, referente ao auto de infração com glosa de despesas sobre juros não dedutíveis da apuração do lucro real e da base de cálculo da CSLL decorrentes do Contrato de Pré-Pagamento de Exportação (“PPE”) da Forte;

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de setembro de 2023***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

- (3) Fazenda Nacional no valor de R\$ 87.310 referente à Ação Ordinária ajuizada com o objetivo de desconstituir crédito tributário a título de IRRF da Forte;
- (4) Secretaria de Receita Federal no valor de R\$ 149.546, referente ao não reconhecimento do ressarcimento antecipado no montante de 50% do crédito total de Pis e Cofins;
- (5) Fazenda Nacional no valor de R\$ 93.451, referente à exigência de forma antecipada do pagamento do montante histórico de R\$ 76.223, decorrente de valores de créditos de Pis e Cofins antecipados pela Receita Federal;
- (6) Federação dos Pescadores do Rio de Janeiro ("FEPERJ"), no montante de R\$ 411.866, 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;
- (7) da Procuradoria Geral da Fazenda Nacional no montante de R\$ 214.316, 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;
- (8) Secretaria de Receita Federal no valor de R\$ 86.559, referente à cobrança de IRPJ e CSLL da Bravo relativos a fatos geradores ocorridos no ano-calendário de 2012, referentes à variação cambial, despesas operacionais não dedutíveis e deduções não comprovadas;
- (9) Fazenda Pública no valor de R\$ 69.018 referente à cobrança de ICMS sobre a importação nas admissões temporárias de Jaguar, ocorridas em outubro e dezembro de 2007, quando operado pela Chevron;
- (10) Sentença arbitral movida pela Tuscany, no valor de R\$ 85.776, referente ao ressarcimento devido à rescisão antecipada dos contratos de locação e operação de sondas helitransportáveis para a O&G; e Agência Nacional de Petróleo ("ANP") no valor de R\$ 54.859 cobrando multa sobre a participação especial de Jaguar quando ainda era operado pela Chevron.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

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

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Petro Rio S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 Demonstração Intermediária e com 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, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias 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 a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 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.

Rio de Janeiro, 31 de outubro de 2023.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S. Ltda
CRC- SP015199/F

Beatriz Gonçalves de Moraes Nicolaci
Contadora CRC-RJ091370/O

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

O Conselho Fiscal da Petro Rio S.A. examinou as Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas, contidas no Formulário de Informações Trimestrais ITR relativas ao trimestre findo em 30 de setembro de 2023 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-2023- CVM/SEP, que as referidas informações trimestrais estão 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, 30 de outubro de 2023.

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

Em reunião realizada no dia 24 de outubro de 2023, os membros do Comitê de Auditoria Estatutário da Petro Rio 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 30 de setembro de 2023 e, considerando as informações prestadas pelo representante da administração da PRIO, 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, 24 de outubro de 2023.

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

Em reunião realizada no dia 24 de outubro de 2023, os membros do Comitê de Auditoria Estatutário da Petro Rio 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 30 de setembro de 2023 e, considerando as informações prestadas pelo representante da administração da PRIO, 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, 24 de outubro de 2023.

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 30 de setembro de 2023, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 31 de outubro de 2023.

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 30 de setembro de 2023, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 31 de outubro de 2023.