

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 - 01/01/2022 à 30/06/2022	7
DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021	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 - 01/01/2022 à 30/06/2022	17
DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021	18
Demonstração de Valor Adicionado	19

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

Notas Explicativas	40
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	81
Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	82
Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)	83
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	84
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	85

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2022
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	882.646.385
Preferenciais	0
Total	882.646.385
Em Tesouraria	
Ordinárias	38.652.365
Preferenciais	0
Total	38.652.365

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	8.417.596	6.869.233
1.01	Ativo Circulante	19.986	26.228
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	16.018	23.581
1.01.02	Aplicações Financeiras	0	350
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	0	350
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	0	350
1.01.06	Tributos a Recuperar	2.173	2.244
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	2.173	2.244
1.01.07	Despesas Antecipadas	1.795	53
1.02	Ativo Não Circulante	8.397.610	6.843.005
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	93.420	75.480
1.02.01.07	Tributos Diferidos	11.146	18.539
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	11.146	18.539
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	82.233	56.941
1.02.01.09.04	Créditos com Outras Partes Relacionadas	82.233	56.941
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	41	0
1.02.01.10.03	Depósitos Judiciais	12	0
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	29	0
1.02.02	Investimentos	8.303.474	6.766.526
1.02.02.01	Participações Societárias	8.303.474	6.766.526
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	8.303.474	6.766.526
1.02.03	Imobilizado	716	999
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	716	999

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	8.417.596	6.869.233
2.01	Passivo Circulante	29.485	28.370
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	24.185	27.321
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	24.185	27.321
2.01.01.02.04	Outras Obrigações Trabalhistas	24.185	27.321
2.01.02	Fornecedores	390	220
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	240	220
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	150	0
2.01.03	Obrigações Fiscais	4.910	829
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	4.853	627
2.01.03.01.02	Pis e Cofins	-15	12
2.01.03.01.20	Outros	4.868	615
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	57	57
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	0	145
2.02	Passivo Não Circulante	216.484	220.614
2.02.02	Outras Obrigações	215.984	220.114
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	215.984	220.114
2.02.02.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	215.984	220.114
2.02.04	Provisões	500	500
2.02.04.02	Outras Provisões	500	500
2.02.04.02.05	Provisões Cíveis	500	500
2.03	Patrimônio Líquido	8.171.627	6.620.249
2.03.01	Capital Social Realizado	5.320.231	5.303.644
2.03.02	Reservas de Capital	370.351	348.886
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	119.718	108.991
2.03.02.04	Opções Outorgadas	291.068	280.769
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-40.435	-40.874
2.03.04	Reservas de Lucros	255.381	255.381
2.03.04.01	Reserva Legal	12.769	12.769
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	60.655	60.655
2.03.04.10	Reserva de Investimento	181.957	181.957
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.708.050	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	517.614	712.338

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	645.311	1.716.272	408.455	354.962
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-20.386	-24.628	-2.776	-12.818
3.04.02.02	Despesa com Pessoal	-19.356	-21.206	-1.644	-7.855
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-4	-95	26	-338
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-546	-1.141	-756	-3.815
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-363	-1.950	-280	-566
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-117	-236	-122	-244
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-177	-288	0	-69
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	665.874	1.741.188	411.231	367.849
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	645.311	1.716.272	408.455	354.962
3.06	Resultado Financeiro	-11.543	-662	21.017	2.937
3.06.01	Receitas Financeiras	19	56	7	22
3.06.02	Despesas Financeiras	-3.255	-2.263	-3.294	-4.484
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	633.768	1.715.610	429.472	357.899
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	5.312	-7.560	-8.570	-2.789
3.08.02	Diferido	5.312	-7.560	-8.570	-2.789
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	639.080	1.708.050	420.902	355.110
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	639.080	1.708.050	420.902	355.110
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,75739	2,02459	0,502	0,438
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,75179	2,00976	0,502	0,438

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	639.080	1.708.050	420.902	355.110
4.02	Outros Resultados Abrangentes	793.286	-194.724	-333.053	-61.447
4.03	Resultado Abrangente do Período	1.432.366	1.513.326	87.849	293.663

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-22.925	-350.722
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-13.998	-11.851
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	1.715.610	357.899
6.01.01.02	Depreciação e amortização	236	244
6.01.01.03	Receita financeira	-4.954	-26.996
6.01.01.04	Despesa financeira	6.020	23.916
6.01.01.05	Remuneração baseada em ações	10.300	935
6.01.01.06	Resultado de equivalência patrimonial	-1.741.188	-367.849
6.01.01.09	Provisão para contingências/perdas	-22	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-9.281	-338.871
6.01.02.01	Tributos a recuperar	-1.134	-781
6.01.02.02	Despesas antecipadas	-1.892	-110
6.01.02.03	Adiantamento a fornecedores	-6	15
6.01.02.04	Fornecedores	210	-2.266
6.01.02.05	Obrigações trabalhistas	5.907	8.558
6.01.02.06	Tributos e contribuições sociais	5.985	716
6.01.02.07	Partes relacionadas	-18.336	-345.966
6.01.02.11	Depósitos e cauções	-15	963
6.01.03	Outros	177	0
6.01.03.01	Outros créditos	177	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	349	-1.627.929
6.02.01	(Aplicação) resgate em títulos e valores mobiliários	349	1
6.02.04	Integralização de capital em controlada	0	-1.627.930
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	16.587	1.976.744
6.03.04	Integralização de capital	16.587	1.976.744
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-1.397	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-7.563	-1.907
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	23.581	27.480
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	16.018	25.573

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022**(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	16.587	21.465	0	0	0	38.052
5.04.01	Aumentos de Capital	16.587	0	0	0	0	16.587
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	10.300	0	0	0	10.300
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	438	0	0	0	438
5.04.05	Ações em Tesouraria Vendidas	0	10.727	0	0	0	10.727
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.708.050	-194.724	1.513.326
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.708.050	0	1.708.050
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-194.724	-194.724
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-194.724	-194.724
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	5.320.231	370.351	255.381	1.708.050	517.614	8.171.627

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021**(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	3.326.899	321.359	0	-1.077.664	579.820	3.150.414
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.326.899	321.359	0	-1.077.664	579.820	3.150.414
5.04	Transações de Capital com os Sócios	1.976.745	935	0	0	0	1.977.680
5.04.01	Aumentos de Capital	2.062.743	0	0	0	0	2.062.743
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-85.998	0	0	0	0	-85.998
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	935	0	0	0	935
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	355.110	-61.447	293.663
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	355.110	0	355.110
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-61.447	-61.447
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-61.447	-61.447
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	5.303.644	322.294	0	-722.554	518.373	5.421.757

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.141	-3.815
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.141	-3.815
7.03	Valor Adicionado Bruto	-1.141	-3.815
7.04	Retenções	-236	-244
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-236	-244
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-1.377	-4.059
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	1.732.583	367.590
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.741.188	367.849
7.06.02	Receitas Financeiras	-661	2.937
7.06.03	Outros	-7.944	-3.196
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.731.206	363.531
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.731.206	363.531
7.08.01	Pessoal	21.206	7.855
7.08.01.01	Remuneração Direta	21.206	7.855
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.950	566
7.08.02.01	Federais	1.950	566
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.708.050	355.110
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.708.050	355.110

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	16.292.271	12.221.416
1.01	Ativo Circulante	7.975.120	6.106.295
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	3.193.381	970.681
1.01.02	Aplicações Financeiras	3.365.992	3.680.185
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	3.365.992	3.680.185
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	3.365.992	3.680.185
1.01.03	Contas a Receber	888.980	915.033
1.01.03.01	Clientes	888.980	915.033
1.01.04	Estoques	275.693	217.536
1.01.06	Tributos a Recuperar	44.358	85.839
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	44.358	85.839
1.01.07	Despesas Antecipadas	26.054	9.760
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	180.662	227.261
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	0	74.508
1.01.08.03	Outros	180.662	152.753
1.01.08.03.01	Adiantamento a fornecedores	129.234	84.013
1.01.08.03.02	Instrumentos financeiros	0	35.011
1.01.08.03.03	Outros	144	513
1.01.08.03.04	Adiantamentos a parceiros	51.284	33.216
1.02	Ativo Não Circulante	8.317.151	6.115.121
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	721.759	397.883
1.02.01.07	Tributos Diferidos	666.660	378.679
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	666.660	378.679
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	55.099	19.204
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	10.674	10.645
1.02.01.10.06	Tributos a recuperar	44.425	8.559
1.02.03	Imobilizado	4.503.345	3.974.912
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	3.575.116	3.047.800
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	928.229	425.867
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	0	501.245
1.02.04	Intangível	3.092.047	1.742.326
1.02.04.01	Intangíveis	3.092.047	1.742.326
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	3.092.047	1.742.326

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	16.292.271	12.221.416
2.01	Passivo Circulante	972.762	1.085.997
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	127.701	131.475
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	127.701	131.475
2.01.01.02.04	Outras Obrigações Trabalhistas	127.701	131.475
2.01.02	Fornecedores	316.734	292.204
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	141.066	30.012
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	175.668	262.192
2.01.03	Obrigações Fiscais	298.646	183.678
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	298.646	183.678
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	198.719	126.322
2.01.03.01.20	Outros	99.927	57.356
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	175.854	106.458
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	25.111	553
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	25.111	553
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	150.743	105.905
2.01.05	Outras Obrigações	53.827	376.684
2.01.05.02	Outros	53.827	376.684
2.01.05.02.10	Contas a pagar aquisição de Wahoo	53.827	376.684
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	0	-4.502
2.01.07.02	Passivos sobre Ativos de Operações Descontinuadas	0	-4.502
2.02	Passivo Não Circulante	7.147.882	4.515.170
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	6.470.157	3.794.835
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	5.539.105	3.307.368
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	5.539.105	3.307.368
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	931.052	487.467
2.02.02	Outras Obrigações	2.063	762
2.02.02.02	Outros	2.063	762
2.02.02.02.03	Fornecedores	508	400
2.02.02.02.04	Outras obrigações	1.555	362
2.02.04	Provisões	675.662	719.573
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	31.658	27.284
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	375	365
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	18.803	15.282
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	12.480	11.637
2.02.04.02	Outras Provisões	644.004	692.289
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	644.004	692.289
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	8.171.627	6.620.249
2.03.01	Capital Social Realizado	5.320.231	5.303.644
2.03.02	Reservas de Capital	370.351	348.886
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	119.718	108.991
2.03.02.04	Opções Outorgadas	291.068	280.769
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-40.435	-40.874
2.03.04	Reservas de Lucros	255.381	255.381

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.03.04.01	Reserva Legal	12.769	12.769
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	60.655	60.655
2.03.04.10	Reserva de Investimento	181.957	181.957
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.708.050	0
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	517.614	712.338

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.873.985	3.403.980	1.022.837	1.678.171
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-657.336	-1.119.431	-468.563	-705.094
3.03	Resultado Bruto	1.216.649	2.284.549	554.274	973.077
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-194.006	-311.193	-132.854	-234.884
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-84.814	-174.998	-70.667	-152.447
3.04.02.01	Despesas de Geologia e Geofísica	-7.168	-14.123	-937	-7.837
3.04.02.02	Despesa com Pessoal	-36.471	-55.313	-28.057	-51.691
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-12.671	-35.260	-7.360	-10.724
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-2.021	-17.706	-11.779	-23.910
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-5.742	-9.205	2.578	-3.181
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-20.741	-43.391	-25.112	-55.104
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-109.192	-136.195	-62.187	-82.437
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.022.643	1.973.356	421.420	738.193
3.06	Resultado Financeiro	-191.898	-237.368	140.421	-221.627
3.06.01	Receitas Financeiras	45.512	68.617	2.466	20.458
3.06.02	Despesas Financeiras	-118.583	-261.060	-155.627	-210.554
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	830.745	1.735.988	561.841	516.566
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-191.665	-27.938	-140.939	-161.456
3.08.01	Corrente	-197.982	-313.233	-59.964	-139.537
3.08.02	Diferido	6.317	285.295	-80.975	-21.919
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	639.080	1.708.050	420.902	355.110
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	639.080	1.708.050	420.902	355.110
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	639.080	1.708.050	420.902	355.110
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,75739	2,02459	0,502	0,438
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
3.99.02.01	ON	0,75179	2,00976	0,502	0,438

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	639.080	1.708.050	420.902	355.110
4.02	Outros Resultados Abrangentes	793.286	-194.724	-333.053	-61.447
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	1.432.366	1.513.326	87.849	293.663
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.432.366	1.513.326	87.849	293.663

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2022 à 30/06/2022	Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.671.174	804.781
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	2.015.705	902.712
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	1.735.988	516.566
6.01.01.02	Depreciação e amortização	392.317	368.124
6.01.01.03	Despesa financeira	-330.984	223.687
6.01.01.04	Receita financeira	135.846	-256.815
6.01.01.05	Remuneração baseada em ações	10.300	935
6.01.01.09	Provisão para impairment	31.358	0
6.01.01.12	Provisão para contingências/perdas	61.602	49.269
6.01.01.14	Redução da provisão do abandono	-20.722	946
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-346.447	-97.188
6.01.02.01	Contas a receber	-49.861	49.280
6.01.02.02	Tributos a recuperar	-84.664	62.466
6.01.02.03	Despesas antecipadas	-21.563	9.649
6.01.02.04	Adiantamento a fornecedores	-42.605	-22.971
6.01.02.05	Estoques	-29.638	-101.538
6.01.02.06	Fornecedores	81.250	-51.161
6.01.02.07	Obrigações trabalhistas	21.208	20.055
6.01.02.08	Tributos e contribuições sociais	-191.732	-143.803
6.01.02.10	Adiantamento de parceiros em operações de E&P	-27.494	75.734
6.01.02.12	Depósitos e cauções	-1.348	5.101
6.01.03	Outros	1.916	-743
6.01.03.01	Outros créditos	549	-1.093
6.01.03.02	Outras obrigações	1.367	350
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-932.880	-1.545.634
6.02.01	Compra de ativo imobilizado	-450.537	-236.703
6.02.02	Compra de ativo intangível	-1.453.474	772
6.02.04	Aplicação em títulos e valores mobiliários	1.338.659	-1.109.833
6.02.05	(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	0	16.859
6.02.06	(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	9.156	1.560
6.02.09	(Aquisição) de ativos óleo e gás	-376.684	-218.289
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	2.104.128	3.340.055
6.03.02	Empréstimos	2.170.171	1.548.246
6.03.03	Integralização de capital	16.587	1.976.744
6.03.04	Operação com derivativos	-23.543	-46.544
6.03.07	Encargos contratuais Leasing IFRS 16	-59.087	-137.725
6.03.08	Participações dos Minoritários	0	-666
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-619.722	-26.856
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	2.222.700	2.572.346
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	970.681	809.273
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	3.193.381	3.381.619

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022**(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	16.587	21.465	0	0	0	38.052	0	38.052
5.04.01	Aumentos de Capital	16.587	0	0	0	0	16.587	0	16.587
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	10.300	0	0	0	10.300	0	10.300
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	438	0	0	0	438	0	438
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	1.708.050	-194.724	1.513.326	0	1.513.326
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.708.050	0	1.708.050	0	1.708.050
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-194.724	-194.724	0	-194.724
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-194.724	-194.724	0	-194.724
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	5.320.231	370.351	255.381	1.708.050	517.614	8.171.627	0	8.171.627

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021**(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	3.326.899	321.359	0	-1.077.664	579.820	3.150.414	849	3.151.263
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.326.899	321.359	0	-1.077.664	579.820	3.150.414	849	3.151.263
5.04	Transações de Capital com os Sócios	1.976.745	935	0	0	0	1.977.680	0	1.977.680
5.04.01	Aumentos de Capital	2.062.743	0	0	0	0	2.062.743	0	2.062.743
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-85.998	0	0	0	0	-85.998	0	-85.998
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	935	0	0	0	935	0	935
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	355.110	-61.447	293.663	0	293.663
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	355.110	0	355.110	0	355.110
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-61.447	-61.447	0	-61.447
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-61.447	-61.447	0	-61.447
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	-849	-849
5.06.04	Aquisição de Participação Minoritária	0	0	0	0	0	0	-849	-849
5.07	Saldos Finais	5.303.644	322.294	0	-722.554	518.373	5.421.757	0	5.421.757

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
7.01	Receitas	3.403.980	1.678.171
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	3.403.980	1.678.171
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-534.236	-308.681
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-502.407	-276.934
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-17.706	-23.910
7.02.04	Outros	-14.123	-7.837
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.869.744	1.369.490
7.04	Retenções	-382.988	-368.124
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-382.988	-368.124
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	2.486.756	1.001.366
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-400.955	-451.847
7.06.02	Receitas Financeiras	-237.368	-221.627
7.06.03	Outros	-163.587	-230.220
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.085.801	549.519
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.085.801	549.519
7.08.01	Pessoal	55.313	51.691
7.08.01.01	Remuneração Direta	55.313	51.691
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	322.438	142.718
7.08.02.01	Federais	322.438	142.718
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.708.050	355.110
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.708.050	355.110

Comentário do Desempenho

PRIO

DIVULGAÇÃO DE RESULTADOS

2T22



Teleconferência 2T22

4 de Agosto de 2022

Português

15h00 (BRA)

Inglês

14h00 (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.



Relações com Investidores

ri.prio3.com.br/en

ri@prio3.com.br

+55 21 3721-2129

PRIO

Comentário do Desempenho

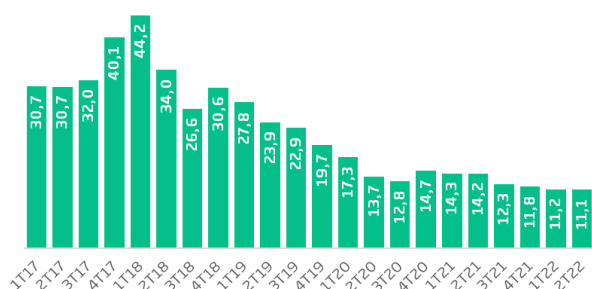
Rio de Janeiro, 03 de agosto de 2022 – A Petro Rio S.A. ("PRIO" ou "Companhia") (B3: PRIO3) apresenta seus resultados referentes ao segundo trimestre de 2022 ("2T22"). As informações financeiras e operacionais descritas a seguir, exceto onde indicado o contrário, são apresentadas em bases consolidadas 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., PetroRioUSA Inc., e suas respectivas subsidiárias e filiais.

Informações sobre a ação			Evolução PRIO3 x Ibovespa 12 meses	
Ticker (B3)		PRIO3		
# Ações emitidas ex-tesouraria		843.893.615		
Market Cap (30/06/2022) ex-tesouraria	R\$	18.557.220.594		
Último preço (30/06/2022)	R\$	21,99		
Variação de preço - 12 meses		13%		
Média diária de negociação - 90 dias	R\$	472.765.744		

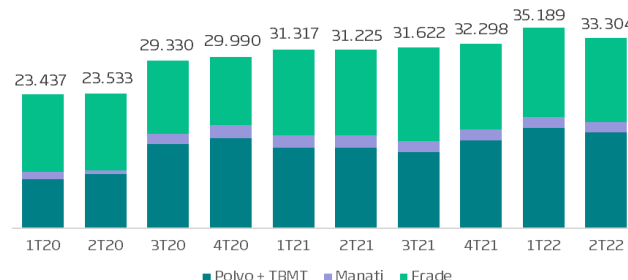
DESTAQUES DO PERÍODO

- Receita líquida recorde de US\$ 377 milhões (aumento de 95% vs.2T21)
- Lucro líquido (ex-IFRS 16) de US\$ 140 milhões
- EBITDA ajustado recorde (ex-IFRS 16) de US\$ 269 milhões (vs. US\$ 121 milhões no 2T21)
- Aproximadamente 3,3 milhões de barris vendidos e produção média de 33,3 Mboepd
- Lifting cost de US\$ 11,1, o menor já registrado
- Assinatura do contrato de aquisição de Albacora Leste, em abril
- Aquisição da sonda West Capricorn
- Primeiro óleo dos poços ODP4 e MUP3A em Frade em julho, com produção conjunta de 18,5 kbpd
- Diversas ações ESG, preparando a Companhia para novas divulgações

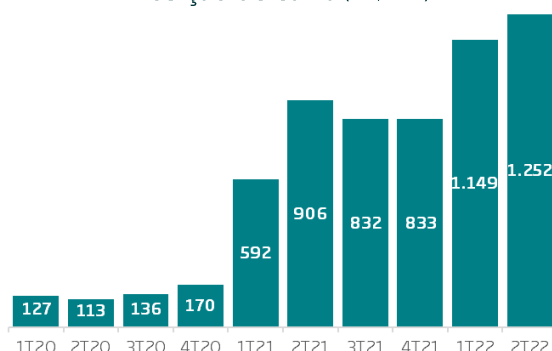
Lifting Cost (US\$/bbl)



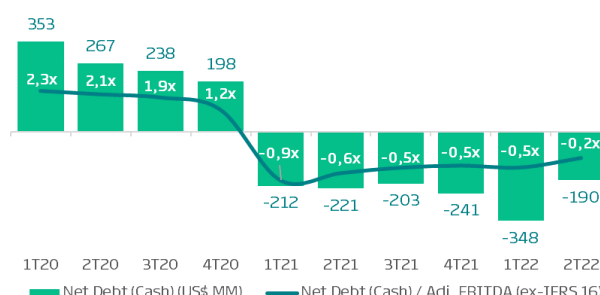
Produção (bpd)



Posição de Caixa (US\$ MM)



Net Debt (Cash) / EBITDA ajustado



MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

O 2T22 foi marcado por mais uma excelente atuação da nossa equipe, buscando resultados cada vez melhores, sempre mantendo os mais altos índices de segurança operacional e respeito pelo meio ambiente e sociedade. Além disso, mais uma vez, demonstramos um eficaz controle dos custos, que, somados à venda de 3,3 milhões de barris de óleo e altos preços da commodity, levaram a PRIO a uma receita recorde de US\$ 377 milhões e EBITDA ajustado recorde de US\$ 269 milhões.

Em abril, demos início ao Plano de Revitalização de Frade, que está sendo executada de maneira segura e eficiente, tendo propiciado um aumento de mais de 50% na produção consolidada da PRIO até o momento.

O primeiro poço do Plano de Revitalização, o ODP4, foi executado em 68 dias, incluindo a perfuração, completação e conexão ao FPSO Valente. Isso trouxe uma redução expressiva no custo do poço, com redução de cerca de 30% frente ao originalmente previsto. O resultado do poço foi ainda melhor: 15.000 bpd de produção inicial, estável ao longo de julho, praticamente dobrando a produção do Campo. Em seguida, executamos o segundo poço, o MUP3A, em menos de 30 dias, com produção inicial 3.500 bpd e com o menor custo de poço em Frade, uma vez que ele foi perfurado a partir de um poço já existente que não estava produzindo.

Assim, a produção atual de óleo da PRIO chegou aos 52.000 bpd e esperamos agora uma redução expressiva no lifting cost, ao longo dos próximos trimestres.

Durante o período, também assinamos o contrato de aquisição de 90% do campo de Albacora Leste com a Petrobras, somando 244 milhões de barris de reservas 1P à PRIO. A transação obteve a aprovação do CADE (Conselho Administrativo de Defesa Econômica) em 20/06/2022, quando iniciamos processo de transição. O campo adicionará inicialmente cerca de 27.000 bpd para a PRIO, além de uma carteira relevante de projetos de incremento de produção e aumento de eficiência, ao longo de 2023 a 2025.

Em junho, adquirimos a sonda West Capricorn, que vai complementar a necessidade de sondas da PRIO nos próximos anos. Esta aquisição nos garante a disponibilidade de uma sonda de sexta geração, com custo de operação significativamente abaixo dos praticados no mercado atual. Com a experiência de operação da sonda Kingmaker, vemos este ativo como mais uma maneira de garantir custos mais baixos e estabilidade às nossas operações.

Recentemente anunciamos a emissão de mais R\$ 2 bilhões em debêntures, que serão usadas para financiar o Plano de Revitalização de Frade. A emissão trará para a PRIO mais um financiamento de longo prazo, de mais de 5 anos de duration, a custos competitivos. Assim, continuamos reforçando nossa estrutura de capital e posição de caixa para fazer frente aos nossos investimentos futuros.

Na frente ambiental, contratamos a Witt O'Brien's para nos apoiar em mensurar nossas emissões de carbono, que serão, posteriormente, certificadas pela KPMG, marcando um passo importante de monitoramento ambiental e na transparência do compartilhamento de informações. Ao mesmo tempo, começamos a trabalhar com a NINT para publicar um relatório de sustentabilidade no começo de 2023, divulgando ainda mais informações de emissões, uso de água e tratamento de resíduos, estabelecendo metas para a melhoria de indicadores ambientais. Nós estamos comprometidos em demonstrar como reduzimos emissões ao longo do tempo em nossos ativos através da eficiência das nossas operações, parte integral da estratégia da Companhia.

Na frente social, um dos projetos que temos mais orgulho em apoiar, o Reação Offshore, o programa estabelecido pelo Instituto Reação e Instituto Todos na Luta para capacitar técnicos e graduados do ensino médio para atuar no mercado offshore, contou com quase 5.000 inscritos e já passa da primeira fase, com quase 200 candidatos selecionados.

Internamente, seguimos reforçando a saúde física e mental, promovendo e encorajando os nossos colaboradores a participarem de atividades tais como a primeira etapa da Night Run 2022, excursões PRIO Trekking, sessões de alongamento e fisioterapia, aulas de meditação e yoga e sessões de shiatsu tanto em nosso escritório como nas plataformas, além de melhorias nas instalações offshore. Acreditamos que o bem-estar holístico das pessoas que trabalham conosco é primordial para o seu bom desempenho e para a cultura da Companhia, e continuaremos nos esforçando para que todos tenham acesso a estas iniciativas.

Finalmente, agradecemos o esforço e a disciplina de todos os nossos colaboradores e stakeholders por estes marcos importantes. O poço ODP4, perfurado em Frade foi o sétimo poço perfurado pela PRIO, após três campanhas bem-sucedidas no cluster de Polvo/TBMT, sempre seguindo as melhores práticas da indústria, e mantendo os mais altos padrões de segurança.

Seguimos, muito entusiasmados, para os próximos passos destes projetos.

DESEMPENHO OPERACIONAL

	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	2T22 X 2T21	2T22 X 1T22
Brent Médio	\$ 69,08	\$ 73,23	\$ 79,66	\$ 97,90	\$ 111,98	62,1%	14,4%
Preço Médio de Venda	\$ 66,85	\$ 74,41	\$ 83,19	\$ 110,28	\$ 108,37	62,1%	-1,7%
Tx Câmbio Média	5,29	5,23	5,59	5,22	4,92	-7,0%	-5,8%
Tx Câmbio Final	5,00	5,44	5,58	4,74	5,26	5,1%	10,9%
Offtakes (kbbl)							
Campo de Frade (100%)	1.530	986	2.000	1.649	1.503	-1,7%	-8,9%
Cluster Polvo e TBMT (95%) ¹	1.307	1.498	1.827	1.149	1.844	41,1%	60,5%
Total PRIO	2.837	2.485	3.827	2.798	3.347	18,0%	19,6%
Produção (boepd)							
Campo de Frade (100%)	14.941	16.398	15.028	15.739	14.759	-1,2%	-6,2%
Cluster Polvo e TBMT (95%) ¹	14.093	13.356	15.347	17.537	16.762	18,9%	-4,4%
Campo de Manati (10%)	2.191	1.868	1.924	1.913	1.783	-18,6%	-6,8%
Total PRIO	31.225	31.622	32.299	35.189	33.304	6,7%	-5,4%
Lifting Cost (US\$/bbl)							
PRIO	14,2	12,3	11,8	11,2	11,1	-21,7%	-0,8%

¹ Com a conclusão do *tieback*, em 14 de julho de 2021, a participação da PRIO nos campos e **Polvo** e **Tubarão Martelo** passou de 100% e 80%, respectivamente, para 95% dos dois campos.

Dentre os principais destaques operacionais do trimestre, estão: (i) o *lifting cost*, que, mais uma vez, atingiu o menor patamar já registrado, com uma redução de 22% na comparação com o 2T21 e 1% na comparação com o trimestre anterior; e (ii) a quantidade de *offtakes* no período, 18% maior do que a registrada no 2T21, que, combinada à alta do preço do *Brent*, contribuiu significativamente com o aumento da receita da Companhia no trimestre.

No trimestre, a PRIO realizou a venda de 3,3 milhões de barris, um aumento de 18% no volume vendido quando comparado ao 2T21, em cinco *offtakes*, um em abril, dois em maio (em regime de *co-load*, um *blend* dos óleos de **Frade** e **Polvo + TBMT**) e dois em junho, totalizando 1,5 milhões de barris vendidos em **Frade** e 1,8 milhões de barris no *cluster Polvo e TBMT*, com preço médio bruto de venda de US\$ 108,37, em linha com o registrado no 1T22.

No *cluster Polvo e TBMT*, o volume produzido no trimestre foi 19% maior que o registrado no mesmo período do ano anterior, devido ao início de produção do poço TBMT-10H, em outubro de 2021.

O volume produzido em **Frade** foi 1,2% menor quando comparado com o 2T21 e 6,2% menor do que o realizado no trimestre imediatamente anterior. A redução é explicada principalmente por atividades programadas de *subsea* e o fechamento dos poços OUP1, OUP2 e OUP3, durante o comissionamento do ODP4, primeiro poço produtor do Plano de Revitalização de **Frade**.

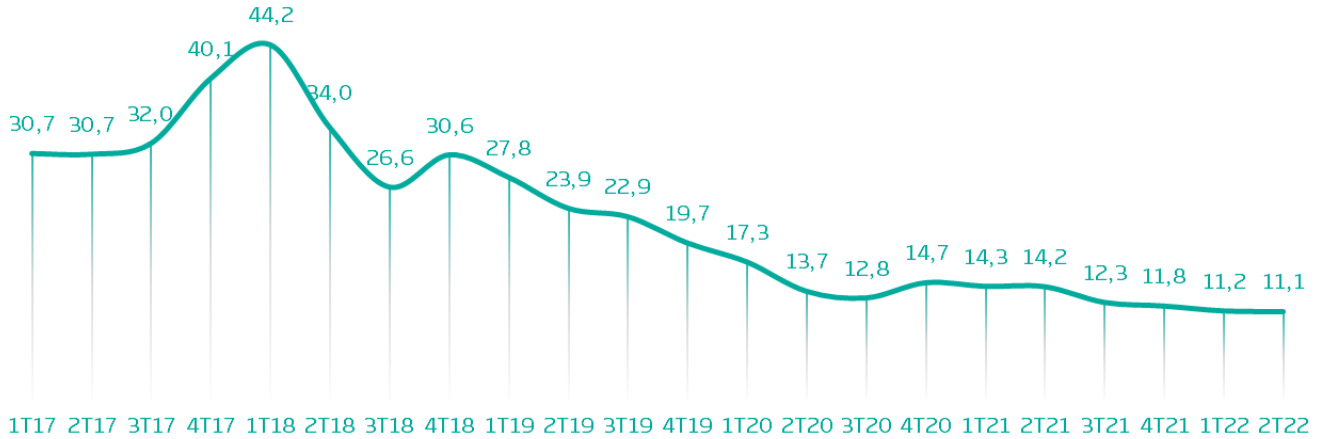
Desde o início do *turnaround* da Companhia, que consolidou sua estratégia de crescimento através da aquisição e desenvolvimento de ativos em produção, a PRIO trabalha para aumentar seus níveis de produção e racionalizar seus custos, mantendo sempre os níveis de excelência em responsabilidade ambiental, segurança e eficiência operacional. A PRIO acredita que a melhor proteção contra a volatilidade do *Brent* é a redução de seu *lifting cost* e

PRIO Comentário do Desempenho

esse continuará sendo um pilar dos atuais e futuros projetos. A Companhia apresenta, abaixo, a evolução do seu *lifting cost* desde o início de 2017.

Lifting Cost PRIO

(US\$/bbl)



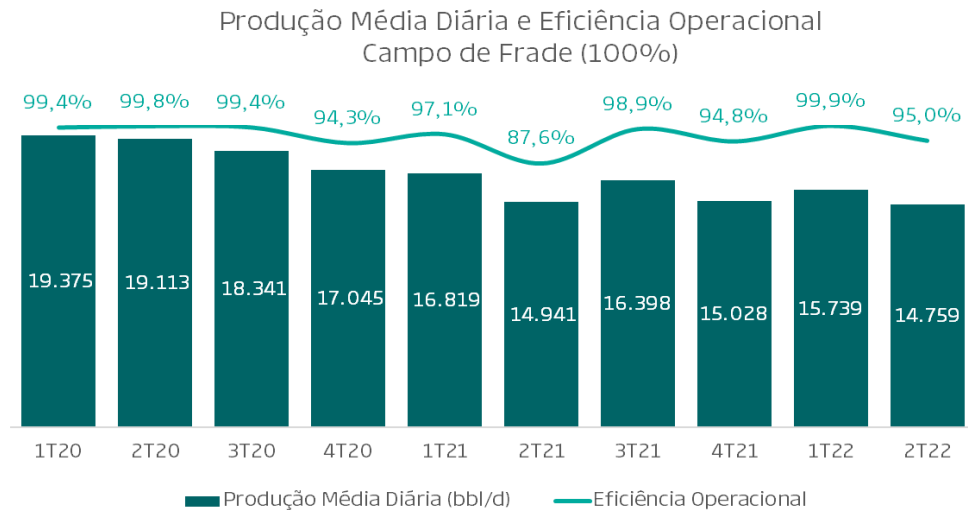
O *lifting cost* do 2T22, o menor já registrado pela Companhia, representa uma queda de aproximadamente 22% quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior. A despeito da redução na produção quando comparado com o 1T22, o *lifting cost* foi 1% inferior, demonstrando a busca da PRIO pela otimização de custos a cada trimestre. Os principais pontos de destaque para mais esta marca operacional foram o *tieback* entre os campos de **Polvo** e **Tubarão Martelo**, realizado em julho de 2021 e o início da produção do poço TBMT-10H em outubro de 2021, que agregou uma produção diária de aproximadamente 3 kbpd. A Companhia espera que este indicador continue sendo reduzido nos resultados futuros, com a entrada da produção dos novos poços produtores de Frade.



PRIO Comentário do Desempenho

CAMPO DE FRADE

A eficiência operacional do campo no trimestre ficou em 95,0%, uma redução à apresentada no primeiro trimestre de 2022 devido principalmente às paradas para preparação do comissionamento do poço ODP4, o primeiro poço produtor do Plano de Revitalização de **Frade**. A produção do campo fechou o trimestre em uma média de 14,8 mil bpd, e a redução pode ser explicada, principalmente, por fatores como: (i) atividades programadas de *subsea*, e (ii) o fechamento dos poços OUP1, OUP2 e OUP3, durante o comissionamento do ODP4, primeiro poço produtor do Plano de Revitalização de **Frade**. O gráfico abaixo ilustra o histórico da média de produção diária e a eficiência operacional dos últimos trimestres:



No dia 7 de julho a PRIO informou ao mercado o início de produção do poço ODP4 no Campo de **Frade**, com produção inicial de aproximadamente 15.000 barris de óleo por dia, bastante superior às previsões iniciais, dobrando a produção do campo de **Frade** e aumentando a produção da Companhia em 45%, para cerca de 48.500 barris de óleo por dia.

O poço ODP4, primeiro poço do Plano de Revitalização de **Frade**, foi executado em 68 dias, incluindo a conexão submarina, prazo bastante inferior às projeções iniciais, resultando em uma redução de custo de 30% do valor orçado para a construção e conexão *subsea* do mesmo.

Devido ao menor custo e tempo de execução do poço ODP4, a PRIO decidiu antecipar a perfuração de um segundo poço produtor que estava prevista para a segunda fase do Plano de Revitalização de **Frade**, o MUP3A. Este novo poço, embora tenha apresentado uma produção inferior aos demais (de 3.500 barris de óleo por dia), também teve um CAPEX bastante inferior ao do poço ODP4 (de US\$ 22 milhões), dado que foi utilizada a estrutura *subsea* e parte do poço MUP3 (atualmente sem produção).

Assim sendo, a primeira fase do Plano de Revitalização de **Frade** passa a contar com 4 poços (2 produtores e 2 injetores) e o CAPEX associado à referida fase permanecerá nos mesmos valores já divulgados.

Os dois poços também aumentaram a produção de gás de **Frade**, e agora o campo passa a ser exportador de gás, com excedente de 150 mil m³ ou 943 boe por dia.

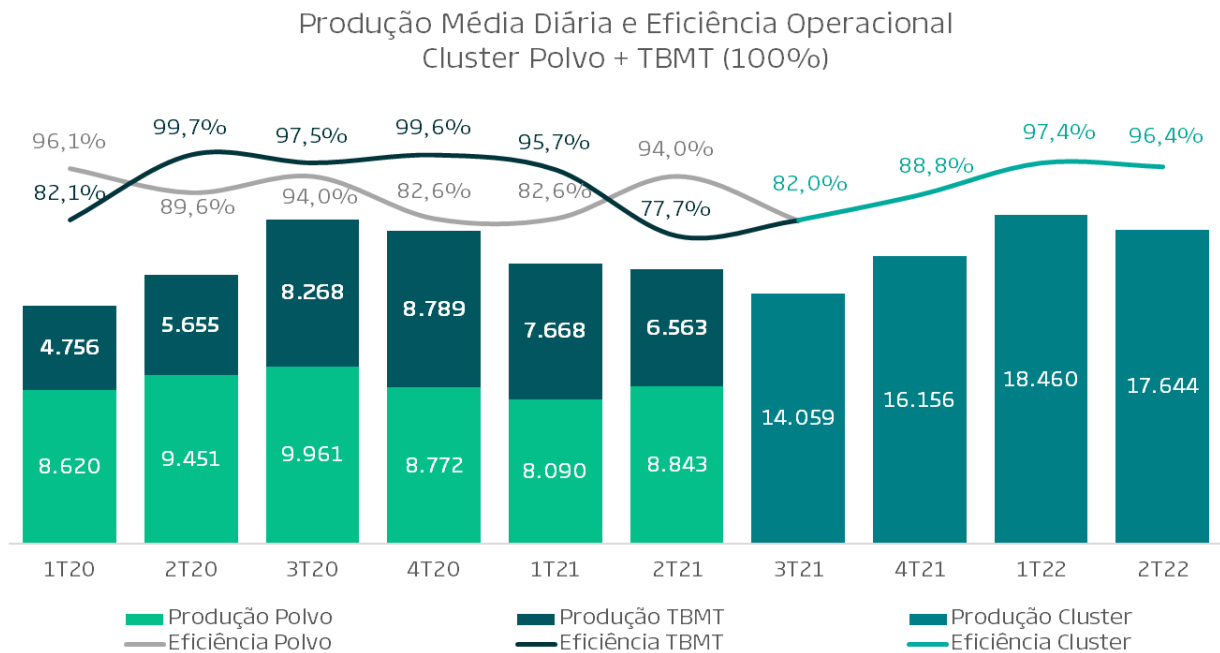
O Plano de Revitalização do Campo de **Frade** busca aumentar o fator de recuperação do ativo e atende às condições da ANP para a extensão da concessão até 2041, como divulgado na aprovação do Plano de Desenvolvimento do Campo pela ANP. O projeto global considera a perfuração de quatro poços produtores e três injetores, que foram selecionados com base na maximização do fator de recuperação do campo.

PRIO Comentário do Desempenho

CLUSTER POLVO E TBMT

No 2T22, o *cluster* Polvo e TBMT apresentou média de produção diária 19% superior à registrada no 2T21. Porém, quando comparado com o 1T22, o *cluster* apresentou uma média de produção 4% inferior, que pode ser explicada por: (i) uma parada de dois dias do poço TBMT-8H; e (ii) falha pontual no sistema de geração de energia, que ainda passa por ajustes para busca de máximo rendimento.

A eficiência operacional do *cluster* no trimestre foi de aproximadamente 96%, embora inferior ao trimestre passado, ainda condizente com os níveis esperados do *cluster*. A alta eficiência do *cluster* no trimestre reforça o empenho da Companhia em seguir levando os mais altos padrões operacionais desde o *tieback*. O gráfico abaixo ilustra a produção e a eficiência dos campos desde 2020:



PRIO

Comentário do Desempenho

CAMPO DE WAHOO

Em 17 de junho e 8 de julho de 2021, a PRIO anunciou a conclusão das aquisições de participações de 35,7% e 28,6% no Campo de **Wahoo**, respectivamente.

Com as transações, a PRIO passou a deter 64,3% do Campo, e visa a criação de um segundo *cluster* de produção através da interligação (*tieback*) de **Wahoo** a **Frade** dando sequência a estratégia de otimização operacional dos seus ativos. O primeiro óleo de **Wahoo** está previsto para o início de 2024.

Wahoo, com descoberta de óleo em 2008 e teste de formação realizado em 2010, tem potencial para produzir aproximadamente 126 milhões de barris 1P (100% do campo), de acordo com o Relatório de Certificação de Reservas da DeGolyer & MacNaughton (“D&M”). A Companhia estimou uma produtividade média inicial de aproximadamente 10.000 barris por dia por poço e uma produção total que alcançará os 40.000 barris por dia, de acordo com os resultados do teste de formação realizado em poço exploratório.

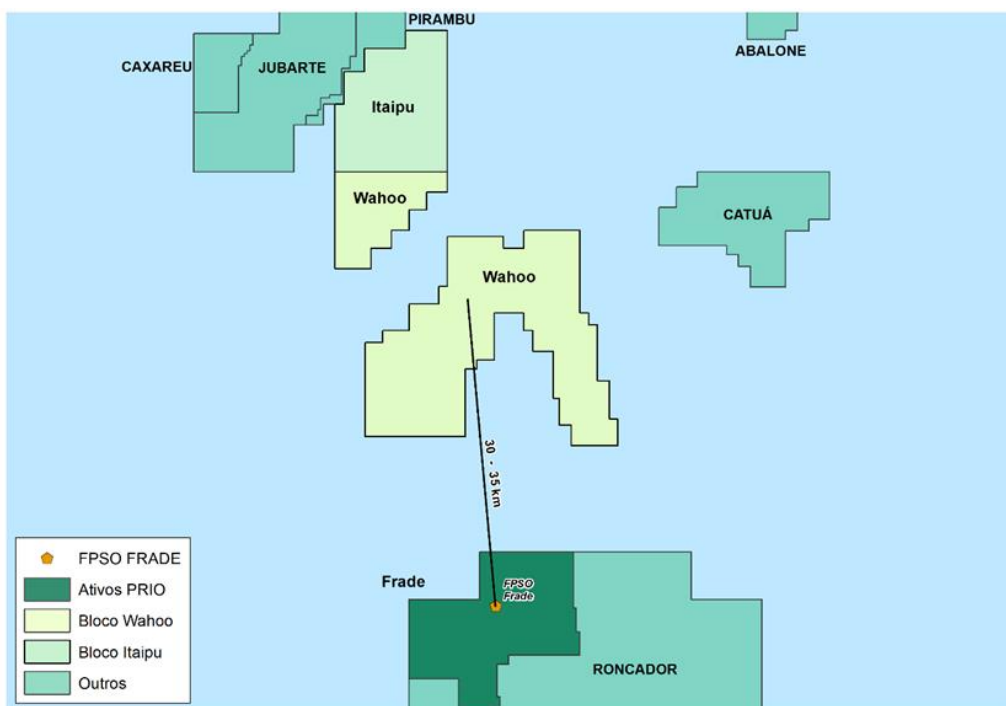
O projeto base de **Wahoo** contempla a perfuração de quatro poços produtores e dois poços injetores, assim como a conexão entre os poços e o FPSO **Valente**. O CAPEX estimado inicialmente do projeto como um todo é dividido em US\$ 300 milhões para o *tieback*, US\$ 360 milhões para a perfuração dos poços, US\$ 100 milhões para equipamentos *subsea* e US\$ 40 milhões para ajustes no FPSO **Valente** e outros itens.

No dia 22 de dezembro de 2021, a PRIO protocolou a Declaração de Comercialidade da descoberta de **Wahoo** (localizada no Bloco C-M-101) e o Plano de Desenvolvimento em regime de operação exclusiva junto à ANP, que estão sob análise no momento.

No segundo trimestre de 2022, a PRIO avançou nas negociações finais para compra das estruturas que serão utilizadas no projeto. A partir de agosto deve começar a ser feita a aquisição dos equipamentos para a parte de poços, *topside* e *subsea*, de modo a cumprir o cronograma do primeiro óleo de **Wahoo** no início de 2024.

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

- 1) Aprovação do Plano de Desenvolvimento;
- 2) Início do projeto de perfuração e interligação;
- 3) Primeiro óleo de **Wahoo**.



PRIO
Comentário do Desempenho

 CAMPO DE ALBACORA LESTE

A PRIO assinou, em 28 de abril, 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**.

Assim, o novo consórcio será formado pela PRIO, operadora do Campo com 90% de participação, e pela Repsol Sinopec Brasil (“RSB”), com 10% de participação. O negócio está sujeito às condições precedentes usuais para este tipo de operação, como aprovação da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”).

O pagamento terá parcela fixa de US\$ 1.951 milhões, sendo US\$ 293 milhões pagos na assinatura do contrato, e mais US\$ 1.658 milhões na conclusão da aquisição e transferência da operação para a Companhia, sujeito aos ajustes devidos até o fechamento da transação (contados a partir de 1º de outubro de 2022) e ao cumprimento de condições precedentes.

O negócio também contempla a possibilidade de pagamentos adicionais de até US\$ 250 milhões, a depender da média anual da cotação do barril de petróleo tipo *Brent* nos anos de 2023 e 2024, conforme tabela abaixo:

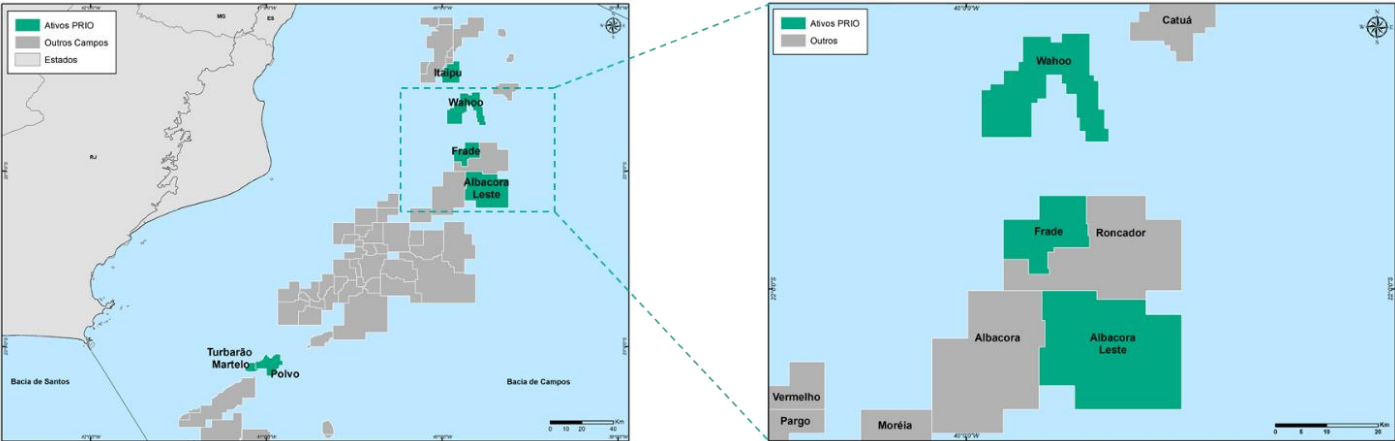
	2023			Total	2024		Total
Brent (US\$/bbl)	70	80	90	-	65	70	-
Pagamentos (US\$ MM)	10	45	45	100	75	75	150

Todos os valores serão pagos utilizando os recursos já disponíveis da PRIO, somados à geração de caixa da Companhia até o *closing* da operação e os níveis de alavancagem se manterão dentro de faixas saudáveis e conservadoras, próximos a 0,5 vez *Net Debt* / EBITDA.

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**.

O campo de **Albacora Leste** conta com uma reserva 1P de 279 milhões de barris, sendo, líquido para a PRIO, uma reserva de 244 milhões de barris, com previsão de abandono posterior a 2050, conforme relatório emitido pela DeGolyer & MacNaughton (“D&M”) com data de referência de 01/10/2022. As estimativas consideram uma cotação de longo prazo de US\$ 62 por barril de petróleo.

No dia 30 de maio de 2022, a Companhia recebeu o *waiver* da Repsol Sinopec Brasil (“Repsol”), uma das condições precedentes para a conclusão do negócio, e no dia 20 de junho de 2022 o CADE (Conselho Administrativo de Defesa Econômica) aprovou a operação, dando início ao processo de transição.



PRIO Comentário do Desempenho



CAMPO DE GÁS NATURAL DE MANATI

O volume de gás líquido vendido no 2T22 foi de 1.783 boepd, 19% abaixo do registrado no mesmo trimestre de 2021 e 7% que no 1T22. Essa redução aconteceu devido a uma parada programada no campo, em junho.

O custo de operação, composto por custos diretos excluindo a depreciação, foi de US\$ 0,9 milhões no 2T22, uma redução de 27% (de US\$ 1,3 milhões no 2T21 para US\$ 0,9 milhões em 2T22) dos custos. Outros US\$ 0,5 milhões foram pagos como *royalties* e participações especiais pelos direitos de exploração do ativo no segundo trimestre de 2022.

O investimento na aquisição de **Manati** realizado em 2017 por aproximadamente R\$ 116 milhões (US\$ 37 milhões à época), teve *payback* de 2 anos. Em 5 de novembro de 2020, foi anunciada a alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de **Manati** por R\$ 144,4 milhões, porém, devido ao não cumprimento das condições precedentes, a Companhia anunciou em Fato Relevante publicado no dia 19 de abril de 2022 que a data limite para a conclusão da transação havia expirado e, com isso, o acordo foi encerrado.

A PRIO vê um futuro promissor para o Campo, particularmente frente ao recente cenário do mercado de gás. Entretanto, não descarta futuras transações envolvendo **Manati**.



PRIO Comentário do Desempenho



A Companhia sempre acreditou em um grande alinhamento entre a redução de pegada de carbono e sua estratégia operacional, muito ligada ao aumento de eficiência, consolidação de ativos e alongamento da vida dos campos.

Assim, a PRIO deu um importante passo, iniciando um projeto com empresas de consultoria que auxiliarão a estruturar, certificar e cancelar indicadores ambientais. Em particular, a Companhia buscou o apoio da empresa Witt O'Brien's para a quantificação das emissões, que posteriormente serão certificadas pela KPMG. Além disso, a Companhia também está ativamente trabalhando com a consultoria NINT para preparar seu Relatório de Sustentabilidade, com previsão de ser publicado no primeiro trimestre de 2023, em que estará aderente com os mais altos padrões e normas do mercado mundial.

O segundo trimestre de 2022 também foi importante pelo resultado positivo do projeto Reação Offshore, dos Institutos Reação e Todos na Luta, em parceria com o SENAI, que capacitará tanto técnicos como não-técnicos, além dar suporte socioemocional. O objetivo do projeto é qualificar jovens para atuar no setor de óleo e gás offshore. Foram 4.700 inscrições para o nível técnico, com a seleção de 190 pessoas, para início das quatro semanas de aulas no fim de julho.

Ainda no âmbito social, acreditando no poder de retornar para a sociedade, a Companhia apoia diversos projetos como a Casa Irmã Dulce, a Orquestra Neojiba, o projeto Favela Brass e a restauração do Hospital Umberto Primo, além do Instituto Todos na Luta, uma ONG que leva o ensino das aulas de boxe para crianças e jovens em situação de vulnerabilidade, reforçando a crença da PRIO no poder transformacional da educação e do esporte na formação de futuros profissionais.

Internamente, a PRIO segue encorajando seus colaboradores a participarem de seu extenso programa de Saúde e Bem-Estar, reforçando, a cada trimestre, a oferta de atividades, como a primeira etapa da Night Run 2022, excursões do PRIO Trekking (caminhadas em grupos nas trilhas naturais do Rio de Janeiro), sessões de alongamento e fisioterapia, aulas de meditação e yoga e sessões de shiatsu (tanto no escritório quanto nas plataformas), melhorias nas instalações de bem-estar offshore, além do programa de telenutrição e psicologia online.



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.

No trimestre, o principal fator que impactou o desempenho financeiro da PRIO foi o aumento da receita, reflexo do aumento nas vendas e a alta do preço do *Brent*, que atingiu US\$ 123,58 por barril em junho. Assim, a PRIO registrou no trimestre uma receita líquida de US\$ 377 milhões, um aumento anual de 95% e um EBITDA Ajustado (ex-IFRS-16) de US\$ 269 milhões, 122% maior, ambos refletindo o crescimento de preço e *offtakes*.

Resultados do Período

(Em milhares de US\$)

	Ex IFRS-16			Acumulado - Ex IFRS-16			Inclui IFRS-16		
	2T21	2T22	Δ	6M21	6M22	Δ	2T21	2T22	Δ
Receita Total	193.327	377.337	95%	312.942	687.012	120%	193.327	377.337	95%
Custos de Produto Vendido	(47.410)	(62.884)	33%	(73.130)	(107.990)	48%	(32.010)	(55.444)	73%
Royalties	(15.537)	(31.598)	103%	(21.605)	(53.929)	150%	(15.537)	(31.598)	103%
Resultado das Operações	130.381	282.855	117%	218.208	525.093	141%	145.781	290.295	99%
Despesas gerais e administrativas	(8.879)	(13.567)	53%	(18.592)	(27.016)	45%	(8.610)	(13.231)	54%
Outras receitas (despesas) operacionais	(11.754)	(20.039)	70%	(15.450)	(23.445)	52%	(11.754)	(20.039)	70%
EBITDA	109.748	249.248	127%	184.166	474.632	158%	125.417	257.024	105%
Margem EBITDA	57%	66%	+9 p.p.	59%	69%	+10 p.p.	65%	68%	+3 p.p.
Depreciação e amortização	(36.081)	(31.295)	-13%	(55.444)	(61.504)	11%	(45.763)	(37.350)	-18%
Resultado financeiro	19.049	(35.737)	n/a	(39.520)	(37.185)	-6%	26.541	(36.124)	n/a
Receita Financeira	98.154	(23.208)	n/a	108.039	42.419	-61%	98.154	(23.208)	n/a
Despesa Financeira	(79.106)	(12.529)	-84%	(147.558)	(79.604)	-46%	(71.613)	(12.916)	-82%
Imposto de renda e contribuição social	(26.639)	(42.279)	59%	(30.384)	(7.710)	-75%	(26.639)	(42.279)	59%
Lucro (Prejuízo) do Período	66.076	139.936	112%	58.819	368.232	526%	79.555	141.270	78%
	2T21	2T22	Δ	6M21	6M22	Δ	2T21	2T22	Δ
EBITDA ajustado*	121.502	269.287	122%	199.616	498.077	150%	137.170	277.063	102%
Margem EBITDA ajustada	63%	71%	+8 p.p.	64%	72%	+8 p.p.	71%	73%	+2 p.p.

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

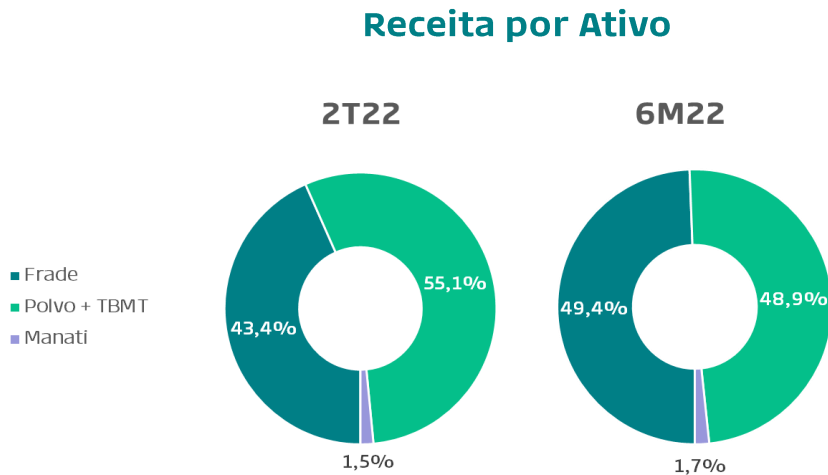
**Para efeito comparativo, os resultados anteriores à 1 de janeiro de 2022, quando a Moeda Funcional da Companhia foi substituída pelo dólar americano, foram convertidos através da média do câmbio trimestral.

Receita PRIO	2T21	1T22	2T22	2T22 X 2T21	2T22 X 1T22
Preço Médio de Venda	\$ 66,85	\$ 110,28	\$ 108,37	62,1%	-1,7%
Produção (boepd)	31.225	35.189	33.304	6,7%	-5,4%
Offtakes (MMbbl)	2.837	2.798	3.347	18,0%	19,6%

Estoque de óleo	2T21	1T22	2T22	2T22 X 2T21	2T22 X 1T22
Saldo em barris (kbbbl)	2.235	1.439	970	-56,6%	-32,6%
Campo de Frade	756	453	287	-62,0%	-36,6%
Cluster Polvo e TBMT	1.479	986	683	-53,8%	-30,7%
Custo do Estoque (US\$ mil)	72.688	38.753	27.741	-61,8%	-28,4%
Campo de Frade	23.626	12.377	7.666	-67,6%	-38,1%
Cluster Polvo e TBMT	49.063	26.376	20.075	-59,1%	-23,9%

PRIO Comentário do Desempenho

Analisando a receita trimestral, o campo de **Frade** e o *cluster* de **Polvo e TBMT** foram responsáveis por 43,4% e 55,1% da receita total da Companhia, respectivamente, e o ativo de gás natural **Manati**, por sua vez, contribuiu com receita líquida que representa 1,5% do total, referente à participação de 10% da PRIO no consórcio de gás natural. No gráfico abaixo, pode ser verificada a representatividade de cada ativo no total da receita líquida da Companhia:



Os Custos dos Produtos Vendidos (“CPV”) somaram US\$ 63 milhões no período, representando um aumento de 33% no 2T22 frente ao 2T21 (ex-IFRS 16), influenciado principalmente por: (i) aumento de produção e de vendas, que, comparado com o mesmo período do ano anterior, representaram 7% e 18% de crescimento, respectivamente, e (ii) uma venda proporcionalmente maior do *cluster* de **Polvo + TBMT**, que tem um *lifting cost* ligeiramente superior a **Frade**.

A Companhia reconheceu no 2T22 um Resultado Operacional (ex-IFRS 16) de US\$ 283 milhões, 117% superior ao registrado no mesmo período do ano anterior, em função das maiores receitas de **Frade** e **Polvo e TBMT**, devido ao aumento do preço do petróleo e incremento na produção e nas vendas.

As despesas gerais e administrativas, que incluem gastos com M&A, pessoal, projetos, geologia e geofísica, somaram US\$ 14 milhões no trimestre, um aumento de 53% quando comparado com 2T21, devido ao aumento de gastos com patrocínios de projetos sociais e pagamento de bônus.

A linha de outras receitas (despesas) operacionais somou US\$ 20 milhões negativos no trimestre, 70% superior ao registrado no 2T21, devido a despesas com a devolução do Bloco Ceará.

O EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de US\$ 269 milhões, 122% superior frente ao ano anterior, foi impulsionado pelo expressivo crescimento do Resultado Operacional.

O resultado financeiro (ex-IFRS 16) da Companhia foi negativo em US\$ 36 milhões, vs. US\$ 19 milhões positivos no 2T21, impactado negativamente pelas despesas com juros sobre empréstimos e financiamentos, pela variação cambial sobre o caixa, aplicações financeiras e tributos e pelos impactos de juros e variação cambial sobre provisão de abandono.

O lucro líquido (ex-IFRS 16) do período foi positivo em US\$ 140 milhões, um aumento de 112% *versus* o registrado no 2T21. O lucro foi impactado fortemente pelo aumento do imposto de renda, uma vez que este é impactado pelo aumento de receita.

PRIO

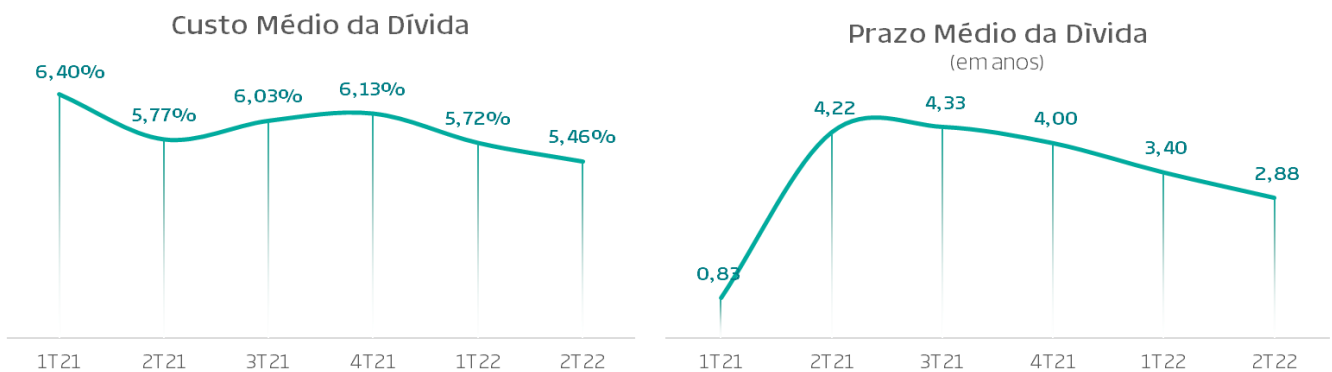
Comentário do Desempenho



CAIXA, DÍVIDA E FINANCIAMENTOS

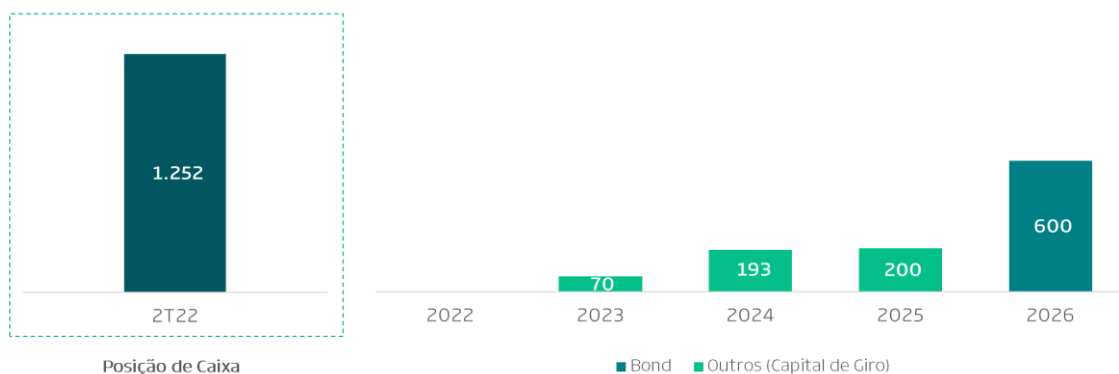
A PRIO vem, consistentemente, monitorando sua liquidez e seu grau de alavancagem. No segundo trimestre de 2022, a Companhia emitiu quatro novas dívidas de capital de giro. O objetivo de iniciar a captação de novas dívidas é de chegar a uma posição de maior liquidez, frente aos investimentos necessários para o Plano de Redesenvolvimento de **Frade**, o desenvolvimento de **Wahoo** e à aquisição já anunciada de **Albacora Leste** e de potenciais novos ativos.

A PRIO continua buscando reforçar a posição de caixa e robustez de sua estrutura de capital. As dívidas emitidas ao longo do segundo trimestre de 2022, com prazo médio de aproximadamente dois anos, ajudaram a reduzir o custo médio da dívida, mantendo a *duration* em um prazo adequado para os futuros projetos da PRIO. Essa estratégia de planejamento financeiro deixa a Companhia mais preparada para o crescimento inorgânico, um importante pilar de crescimento. O esforço da emissão de debêntures a ser concluída em agosto de 2022 prevê uma captação de aproximadamente US\$ 380 milhões, com *duration* média ponderada de 5,5 anos e custo médio dolarizado de 6,8%. Assim, a Companhia continua reforçando a posição de caixa para seus investimentos futuros.



Cronograma de amortização

(em US\$ MM)



PRIO

Comentário do Desempenho



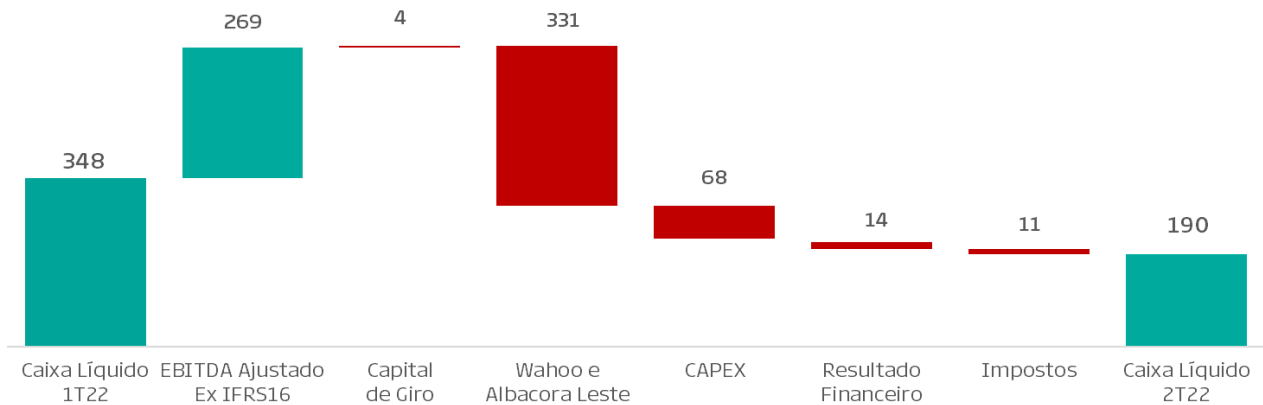
CAIXA LÍQUIDO E ALAVANCAGEM

No segundo trimestre de 2022, a posição de caixa líquido da PRIO reduziu em US\$ 158 milhões, impactado pelas seguintes variações:

- **Wahoo e Albacora Leste:** pagamento da última parcela da aquisição de **Wahoo** à BP (US\$ 37,5 milhões) e pagamento de sinal de **Albacora Leste** de US\$ 293 milhões à Petrobras;
- CAPEX: gastos com o Plano de Revitalização de **Frade**, estoque de materiais em **Frade** e início do desembolso para o desenvolvimento de **Wahoo**.

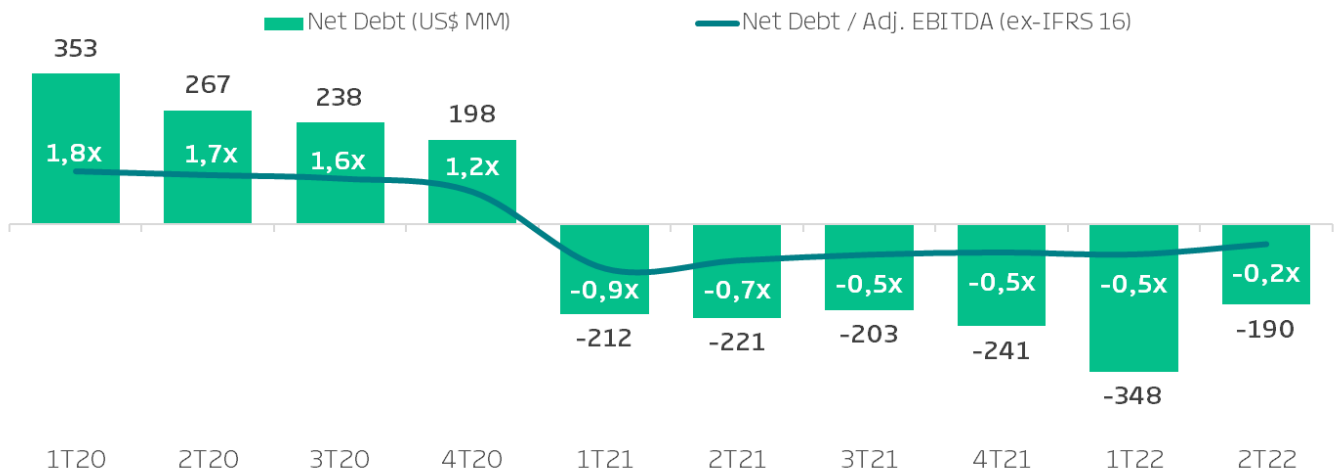
Variação do Caixa Líquido

(US\$ MM)



Net Debt (Cash) / EBITDA ajustado (ex-IFRS 16)

(em US\$ MM)



ANEXO 1

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
FPSO	-
Embarcações de Apoio	139.505
Helicópteros	8.126
Edificações/Bases de Apoio	15.672
Equipamentos	13.908
Total	177.211

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. Para um contrato em dólar de embarcação que entrou em 2020, em dólar, a taxa de desconto utilizada foi de 8,95% a.a., e para dois contratos que entraram no primeiro trimestre de 2022, ambos em dólar, a taxa utilizada foi a de 4,45% a.a., média dos empréstimos contratados no período.

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2021	76.313	(106.330)
Adições/reversões	108.926	(105.429)
Atualização cambial	-	(1.378)
Atualização monetária	-	(4.615)
Pagamentos efetuados	-	11.223
Amortização	(8.028)	-
Saldo em 30 de junho de 2022	177.211	(206.529)
Circulante	-	(28.779)
Não Circulante	177.211	(177.750)

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

Maiores detalhes podem ser encontrados nas notas explicativas 17 das Demonstrações Financeiras do 2T22.

BALANÇO PATRIMONIAL

(Em milhares de US\$)

ATIVO	Dez/21	Jun/22
Caixa e equivalentes de caixa	173.942	609.657
Títulos e Valores Mobiliários	659.472	642.610
Contas a receber	163.970	169.717
Estoque de Óleo	33.953	27.741
Estoque de Consumíveis	5.028	24.892
Instrumentos financeiros Derivativos	6.274	-
Tributos a recuperar	15.382	8.468
Adiantamentos a fornecedores	15.055	24.672
Adiantamentos a parceiros	5.952	9.791
Despesas antecipadas	1.749	4.974
Outros créditos	92	27
Total Ativo Circulante	1.080.869	1.522.549
Ativo disponível para venda	13.351	-
	1.094.220	1.522.549
Adiantamentos a fornecedores	-	-
Depósitos e cauções	1.908	2.038
Tributos a recuperar	1.534	8.481
Tributos diferidos	67.858	127.274
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2/IFRS 16)	76.313	177.211
Imobilizado	635.973	682.535
Intangível	312.217	590.311
Total Não circulante	1.095.802	1.587.850
Total do Ativo	2.190.022	3.110.399

PASSIVO	Dez/21	Jun/22
Fornecedores	52.362	60.469
Obrigações trabalhistas	23.560	24.380
Tributos e contribuições sociais	32.914	57.015
Empréstimos e financiamentos	99	4.794
Debêntures	-	-
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	18.978	28.779
Contas a pagar - Aquisição Wahoo	67.500	-
Outras obrigações	-	10.276
Total Passivo Circulante	195.412	185.713
Passivos mantidos para venda	(8 07)	-
	194.606	185.713
Fornecedores	72	97
Empréstimos e financiamentos	592.665	1.057.485
Debêntures	-	-
Provisão para abandono de instalações	124.055	122.949
Provisão para contingências	4.889	6.044
Tributos diferidos	-	-
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	87.352	177.750
Outras obrigações	65	295
Total Não circulante	809.098	1.364.620
Participações minoritárias	-	-
Capital Social Realizado	950.389	953.485
Reservas de Capital	62.519	66.889
Outros resultados abrangentes	127.648	129.257
Reserva de Lucro	45.763	45.763
Resultado acumulado do período	-	364.672
Participações dos Acionistas	-	-
Total Patrimônio líquido	1.186.318	1.560.066
Total do Passivo	2.190.022	3.110.399

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO

(Em milhares de US\$)

	2T21	2T22
Receita Total	193.327	377.337
Custos de Produto Vendido	(32.010)	(55.444)
Depreciação e amortização	(45.763)	(37.350)
Royalties	(15.537)	(31.598)
Resultado Bruto	100.017	252.944
Receitas (despesas) operacionais	(20.364)	(33.271)
Geologia e geofísica	(177)	(1.414)
Despesas com pessoal	(5.303)	(7.199)
Despesas gerais e administrativas	(1.391)	(3.013)
Despesas com serviços de terceiros	(2.226)	(460)
Impostos e taxas	487	(1.145)
Outras receitas (despesas) operacionais	(11.754)	(20.039)
Resultado financeiro	26.541	(36.124)
Receita Financeira	98.154	(23.208)
Despesa Financeira	(71.613)	(12.916)
Resultado antes do Imposto de renda e contribuição social	106.194	183.549
Imposto de renda e contribuição social - Corrente	(11.334)	(37.797)
Imposto de renda e contribuição social - Diferido	(15.305)	(4.481)
Lucro (Prejuízo) do Período	79.555	141.270

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA

(Em milhares de US\$)

	2T21	2T22
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Resultado do período (antes de impostos)	106.135	183.549
Depreciação e amortização	44.615	37.350
Receita financeira	(51.576)	36.945
Despesa financeira	(31.541)	(12.777)
Remuneração com base em plano de ações	153	1.015
Resultado de equivalência patrimonial	-	-
Provisão para contingências/perdas/P&D	8.161	10.981
Redução da provisão do abandono	-	1.723
Provisão de impairment	-	5.619
	75.947	264.405
(Aumento) redução nos ativos		
Contas a receber	(62.021)	8.303
Tributos a recuperar	8.024	(475)
Despesas antecipadas	1.234	576
Adiantamento a fornecedores	(4.419)	(6.830)
Estoque de óleo	(3.956)	10.556
Estoque de consumíveis	1.170	(4.298)
Partes relacionadas	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	166	616
Depósito e cauções	4	230
Outros créditos	(91)	200
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	9.972	10.963
Obrigações trabalhistas	6.389	5.325
Tributos e contribuições sociais	(17.060)	(18.193)
Partes relacionadas	-	-
Contingências	-	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-
Outras obrigações	66	(6)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	15.424	271.372
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	(200.093)	(148.510)
(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	13.761	-
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	295	(1.249)
Ativo não circulante mantido pra venda	634	-
(Compra) venda de ativo imobilizado	(36.536)	(70.213)
(Compra) venda de ativo intangível	344	(292.650)
(Aumento) redução de investimentos	-	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	663	(37.500)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	(220.932)	(550.122)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Captações de empréstimos	684.328	265.000
Pagamento de principal sobre empréstimos	(375.197)	-
Juros pagos sobre empréstimos	(22.382)	(18.375)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	(11.776)	(5.598)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	(1.425)	(2.616)
Operação com derivativos	(8.792)	(2.615)
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	-	-
(Redução) Integralização de capital	(402)	-
Participações dos não controladores	-	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	264.353	235.796
Ajuste de conversão	(147.369)	69
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	116.984	(42.885)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	559.042	652.542
Caixa e equivalente de caixa no final do período	676.026	609.657
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	116.984	(42.885)

PRIO

Comentário do Desempenho

A GENTE ENXERGA
O RIO EM TODO
SEU POTENCIAL.



PATROCINADORA
DO INSTITUTO REAÇÃO.



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, redesevolvimento, 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 “farã” 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**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2022***(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"), Brasoil Coral Exploração Petrolífera S.A. ("Coral"), Petro Rio Jaguar Petróleo SA. ("Jaguar") e Prio Bravo Ltda ("Bravo" – anteriormente denominada Petro Rio Sardinha Participações Não Operadas Ltda, 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 – 100%

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

O Campo de Polvo está localizado na porção sul da Bacia de Campos (offshore), a 100 km a leste da cidade de Cabo Frio, Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 134 km² com vários prospectos para futuras explorações. A produção diária média no segundo trimestre de 2022 foi de aproximadamente 6,5 mil barris (8,8 mil barris no segundo trimestre de 2021).

Campo de Manati – 10%

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 licença cobre uma área de aproximadamente 76 km². A produção diária média no segundo trimestre de 2022 foi de aproximadamente 2,8 milhões de metros cúbicos de gás natural (3,5 milhões de metros cúbicos de gás natural no segundo trimestre de 2021).

A Companhia assinou em 05 de novembro de 2020 acordo com a Gas Bridge S.A. ("Gas Bridge"), para a alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati. Desde então a Companhia passou a tratar contabilmente os ativos e passivos

Notas Explicativas**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2022**

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

relacionados de acordo com o CPC 31, como ativos não circulantes classificados como mantidos para venda.

Como as condições precedentes do contrato não foram cumpridas dentro do prazo previsto, e com a alteração recente no cenário do mercado de gás, a Companhia comunicou formalmente à Gas Bridge S.A., no dia 19 de abril de 2022, o encerramento do acordo de alienação.

Seguindo os procedimentos do CPC 31, a Companhia avaliou os ativos relacionados, considerando o valor mais baixo entre o seu valor contábil antes do ativo ser classificado como mantido para venda, ajustado por qualquer depreciação, que teria sido reconhecida se o ativo não estivesse classificado como mantido para venda e o seu montante recuperável à data da decisão posterior de não vender. Com isso, os ativos relacionados voltam a ser apresentados como se não houvesse acordo de venda, e a depreciação, que deixou de ser calculada desde o anúncio da venda, foi recalculada e registrada no resultado da Companhia.

Campo de Frade – 100%

Em 25 de março de 2019 e 01 de outubro de 2019, a Companhia 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 Companhia assinou contrato de compra e venda com a Petrobras, para a aquisição dos 30% restantes de participação no Campo, passando a participação da Companhia do Campo de Frade para 100%. A conclusão desta transação ocorreu em 05 de fevereiro de 2021, conforme Nota explicativa 12c.

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 segundo trimestre de 2022 aproximadamente 15 mil barris de petróleo por dia (15 mil barris de petróleo por dia no segundo trimestre de 2021).

FPSO Bravo (anteriormente denominado “OSX-3”) e Tubarão Martelo – 80%

Em 03 de fevereiro de 2020 a Companhia assinou contrato para a aquisição da embarcação FPSO Bravo (*Floating, Production, Storage and Offloading* – FPSO), construído 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 de conexão com a Plataforma Fixa Polvo A, ocorrida em julho de 2021.

Em 03 de agosto de 2020 a Companhia concluiu a aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, detidos integralmente pela Dommo Energia, e assumiu a operação do Campo.

Notas Explicativas**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2022**

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

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 segundo trimestre de 2022 aproximadamente 11 mil barris de petróleo por dia (6,6 mil barris de petróleo por dia no segundo trimestre de 2021).

Conexão entre os Campos de Polvo e Tubarão Martelo

A Companhia concluiu, em 14 de julho de 2021, a interligação (“*tieback*”) entre os campos de Polvo e Tubarão Martelo.

O projeto de interligação entre a Plataforma Polvo-A e o FPSO Bravo, que teve duração total de 11 meses, possibilitou uma redução de custos operacionais correspondentes ao valor de *leasing* do FPSO Polvo, afretado ao campo e operado pela BW Offshore, além de gastos com manutenção e diesel.

A redução dos custos absolutos do novo cluster permitirá que mais óleo seja recuperado nos reservatórios, durante um maior período, aumentando consideravelmente o fator de recuperação dos campos.

A partir da conexão a Prio passou a ter o direito sobre 95% do óleo do polo Polvo + TBMT até os primeiros 30 milhões de barris de óleo produzido, que subirá para 96% do óleo do polo após 30 milhões de barris produzidos. Todos os novos investimentos e o abandono do campo serão de responsabilidade da Companhia, com os custos sendo compartilhados para a adequação da participação de cada parte no cluster.

Campo de Wahoo (64,3%) e Campo de Itaipu (60%)

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, após concluídas todas as condições precedentes do contrato de compra e venda, 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 desenvolvidas.

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.

Somada à parcela de Wahoo adquirida da BP, a participação da Prio na concessão passa a ser de 64,3%. A Companhia formalizou proposta para a aquisição dos 35,7% de participação restantes para os atuais detentores da participação, que demonstraram interesse na venda, mas não deram andamento na proposta.

Em paralelo, a Companhia vem seguindo o planejamento de desenvolvimento do Campo, e em 22 de dezembro de 2021 protocolou a Declaração de Comercialidade da descoberta

Notas Explicativas**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2022**

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

de Wahoo e o Plano de Desenvolvimento em regime de operação exclusiva junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP").

O Campo de Wahoo, com descoberta de óleo em 2008 e teste de formação realizado em 2010, se encaixa na estratégia de geração de valor da Companhia. Com o desenvolvimento do campo, 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. Já Itaipu é um bloco exploratório que se encontra próximo ao cluster do Parque das Baleias e estudos preliminares realizados indicam que a acumulação é potencialmente compartilhada com a região sudeste do cluster e antes da definição de desenvolvimento, poderá ser necessário um processo de unitização. Mais detalhes da aquisição na Nota Explicativa 11.

Campo de Albacora Leste

A Companhia assinou no dia 28 de abril de 2022 Contrato de Compra e Venda com a Petróleo Brasileiro S.A. 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.

O negócio está sujeito às condições precedentes usuais para este tipo de operação, restando a aprovação da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP"), já que a aprovação do CADE e o *waiver* do direito de aquisição por parte da Repsol já foram superados.

O valor negociado foi de US\$ 1.951 milhões, sendo US\$ 293 milhões (R\$ 1.453.475) pagos na assinatura do contrato e mais US\$ 1.658 milhões a pagar na conclusão da aquisição e transferência da operação para a Companhia, sujeito aos ajustes devidos até o fechamento da transação (contados a partir de 1º de outubro de 2022) e ao cumprimento de condições precedentes.

O negócio também contempla a possibilidade de pagamentos adicionais (cumulativos) de até US\$ 250 milhões, a depender da média anual da cotação do barril de petróleo tipo Brent nos anos de 2023 e 2024.

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.

A Companhia estima uma reserva economicamente recuperável 1P próxima a 280 milhões de barris para o Campo de Albacora Leste, sendo, líquido para a Prio, uma reserva superior a 240 milhões de barris, com previsão de abandono posterior a 2050. As estimativas consideram uma cotação de longo prazo de US\$ 62 por barril de petróleo.

COVID-19

A Companhia constantemente revisa seu plano de negócios de maneira a se readequar a cenário de incerteza e volatilidade relacionado à disseminação do COVID-19, além de

Notas Explicativas**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2022**

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

adotar diversas medidas de monitoramento e prevenção, que seguem vigentes e serão mantidas enquanto o cenário de pandemia existir.

Dentre elas, se destacam a redução do POB (*People on Board*) nas plataformas em que a Companhia opera, mantendo apenas o pessoal necessário para as atividades essenciais da Companhia de forma segura; a disponibilização intensiva de equipamentos de proteção individual (máscaras) e coletiva; maior frequência de sanitização e higienização das unidades *onshore* e *offshore*, especialmente nas áreas com maior probabilidade de contágio; comunicação intensiva de medidas de prevenção para todos os colaboradores e terceiros atuando nas unidades produtivas incluindo incentivos para a campanha nacional de vacinação; a adoção de testes rápidos do tipo antígeno e de protocolo de monitoramento no aeroporto, com auxílio de enfermeiro, para as pessoas que embarcam nas plataformas da Companhia; realização semanal de testes rápidos do tipo imunológico de todos os colaboradores *onshore*.

A Administração da Companhia e suas controladas seguem monitorando os possíveis impactos da pandemia da COVID-19 em suas operações e avalia constantemente a eficácia das medidas protetivas adotadas pela Companhia e suas controladas com o intuito de mitigar tais riscos.

2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras

2.1. Declaração de conformidade

As informações trimestrais individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com o pronunciamento técnico NBC TG 21 – Demonstração Intermediária, e com a norma internacional IAS 34 - “*Interim Financial Reporting*”, emitida pelo “*International Accounting Standards Board - IASB*” e estão sendo apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração do Formulário de Informações Intermediárias - ITR.

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

A Administração confirma que estão sendo evidenciadas todas as informações relevantes próprias das informações trimestrais e que estas correspondem às utilizadas em sua gestão.

2.2. Base de elaboração

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

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:

Empresas consolidadas integralmente	Participação			
	30/06/2022		31/12/2021	
	Direta	Indireta	Direta	Indireta
Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	100,00%	-	100,00%	-
Petrório USA Inc.	100,00%	-	100,00%	-
Petro Rio Internacional S.A.	1,23%	98,77%	1,23%	98,77%
Petrório Luxembourg Holding Sarl	-	100,00%	-	100,00%
Walvis Petroleum (Pty) Ltd.	-	100,00%	-	100,00%
Petrório Luxembourg Trading Sarl*	-	100,00%	-	100,00%
Kunene Energy (Pty) Ltd.	-	100,00%	-	100,00%
Orange Petroleum Ltd.	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio OPCO Exploração Petrolífera Ltda.	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Coral Exploração Petrolífera Ltda.	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Energia Ltda.	-	100,00%	-	100,00%
Brasãoil Finco LLC	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Jaguar Petróleo S.A.	-	100,00%	-	100,00%
Prio Bravo Ltda. (Petro Rio Sardinha Participações Não Operadas Ltda)	-	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 2021). 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 2021.

Notas Explicativas**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2022***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***2.5. Moeda funcional e moeda de apresentação****Moeda de apresentação**

Em atendimento a legislação brasileira, as informações trimestrais individuais e consolidadas são apresentadas em reais, convertidas a partir das informações trimestrais 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”.

Moeda Funcional

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

Com o aumento gradativo de representatividade das operações em dólar, considerando a aquisição de novos campos, investimentos em novos poços que aumentam o faturamento, a tomada de dívidas em dólar, além de outros fatores analisados, a avaliação indicou que o dólar norte-americano é a moeda mais significativa nas transações, eventos e condições subjacentes e com isso, a Companhia alterou sua moeda funcional a partir de 01 de janeiro de 2022, data em que o dólar foi definido como moeda funcional da Companhia.

A taxa de conversão foi de R\$ 5,5805, e a conversão foi efetuada de maneira prospectiva, conforme item 35 do CPC 02 (R2) - Efeitos das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis, não havendo assim necessidade de abertura de valores históricos anteriores aos da data da definição da moeda funcional. Os montantes resultantes da conversão, no caso dos itens não monetários, foram tratados como se fossem seus custos históricos.

Transações envolvendo ativos e passivos monetários, em moedas distintas da funcional, são convertidas para moeda funcional pela taxa de câmbio vigente na data de liquidação ou pela taxa vigente ao final do período de apresentação. A variação cambial incorrida entre a data de registro inicial da transação e a data de liquidação ou apresentação das demonstrações financeiras é registrada no resultado do período.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Todas as controladas da Companhia tiveram a moeda funcional alterada para o dólar norte-americano a partir de 01 de janeiro de 2022, exceto a controlada Coral, que não atingiu os requisitos necessários para a alteração.

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:

Balanço Patrimonial – Informação Suplementar

Ativo

Caixa e equivalentes de caixa
Títulos e Valores mobiliários
Contas a receber
Estoque de Óleo
Estoque de consumíveis
Tributos a recuperar
Adiantamentos a fornecedores
Adiantamentos a parceiros
Despesas antecipadas
Outros créditos
Ativo circulante
Depósitos e cauções
Tributos a recuperar
Tributos diferidos
Partes relacionadas
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)
Investimentos
Imobilizado
Intangível
Ativo não circulante
Total do ativo

30 de junho de 2022			
Controladora		Consolidado	
US\$	R\$	US\$	R\$
3.058	16.018	609.657	3.193.381
-	-	642.610	3.365.992
-	-	169.717	888.980
-	-	27.741	145.308
-	-	24.892	130.385
415	2.173	8.468	44.358
-	-	24.672	129.234
-	-	9.791	51.284
343	1.795	4.974	26.054
-	-	27	144
3.816	19.986	1.522.549	7.975.120
2	12	2.038	10.674
6	29	8.481	44.425
2.128	11.146	127.274	666.660
15.699	82.233	-	-
-	-	177.211	928.229
1.585.238	8.303.474	-	-
137	716	682.535	3.575.116
-	-	590.311	3.092.047
1.603.210	8.397.610	1.587.850	8.317.151
1.607.026	8.417.596	3.110.399	16.292.271

Balanço Patrimonial

Passivo e patrimônio líquido

Fornecedores
Obrigações trabalhistas
Tributos e contribuições sociais
Empréstimos e financiamentos
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)
Contas a pagar aquisição de Wahoo
Outras obrigações
Passivo circulante
Fornecedores
Empréstimos e financiamentos
Provisão para abandono de instalações
Provisão para contingências
Partes relacionadas
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)
Outras obrigações
Passivo não circulante
Capital social realizado
Reservas de capital
Reservas de lucros
Ajuste acumulado de conversão
Resultado do período
Patrimônio líquido
Total do passivo e patrimônio líquido

30 de junho de 2022			
Controladora		Consolidado	
US\$	R\$	US\$	R\$
77	390	60.469	316.734
4.617	24.185	24.380	127.701
937	4.910	57.015	298.646
-	-	4.794	25.111
-	-	28.779	150.743
-	-	-	-
-	-	10.276	53.827
5.631	29.485	185.713	972.762
-	-	97	508
-	-	1.057.485	5.539.105
-	-	122.949	644.004
95	500	6.044	31.658
41.234	215.984	-	-
-	-	177.750	931.052
-	-	295	1.555
41.329	216.484	1.364.620	7.147.882
953.485	5.320.231	953.485	5.320.231
66.889	370.351	66.889	370.351
45.763	255.381	45.763	255.381
129.257	517.614	129.257	517.614
364.672	1.708.050	364.672	1.708.050
1.560.066	8.171.627	1.560.066	8.171.627
1.607.026	8.417.596	3.110.399	16.292.271

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Demonstração do Fluxo de Caixa – Informação Suplementar

Fluxos de caixa das atividades operacionais

Resultado do período (antes de impostos)

Depreciação e amortização	42	236
Receita financeira	(1.282)	(4.954)
Despesa financeira	1.483	6.020
Remuneração com base em plano de ações	2.032	10.300
Resultado de equivalência patrimonial	(371.098)	(1.741.188)
Provisão para contingências/perdas/P&D	-	(22)
Alteração da provisão do abandono/Contratos de IFRS 16	-	-
Provisão de impairment	-	-

(Aumento) redução nos ativos

Contas a receber	-	-
Tributos a recuperar	(27)	(1.134)
Despesas antecipadas	(361)	(1.892)
Adiantamento a fornecedores	(1)	(6)
Estoque de óleo	-	-
Estoque de consumíveis	-	-
Partes relacionadas	(4.917)	(24.728)
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	-	-
Depósito e cauções	(2)	(15)
Outros créditos	(14)	177

Aumento (redução) nos passivos

Fornecedores	47	210
Obrigações trabalhistas	1.601	5.907
Tributos e contribuições sociais	807	5.985
Partes relacionadas	1.245	6.392
Outras obrigações	-	-

Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais

(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	-	349
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-	-
(Compra) venda de ativo imobilizado	-	-
(Compra) venda de ativo intangível	-	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-	-

Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento

Captações de empréstimos	-	-
Juros pagos sobre empréstimos	-	-
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	-	-
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-	-
Operação com derivativos	-	-
(Redução) Integralização de capital	3.096	16.587

Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento

Ajuste de conversão

Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa no início do período

Caixa e equivalente de caixa no final do período

Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa

30 de junho de 2022			
Controladora		Consolidado	
US\$	R\$	US\$	R\$
366.119	1.715.610	372.382	1.735.988
42	236	69.083	392.316
(1.282)	(4.954)	24.499	135.846
1.483	6.020	11.965	(330.984)
2.032	10.300	2.032	10.300
(371.098)	(1.741.188)	-	-
-	(22)	11.105	61.602
-	-	(1.729)	(20.722)
-	-	5.619	31.358
(2.704)	(13.998)	494.956	2.015.705
-	-	(5.951)	(49.861)
(27)	(1.134)	296	(84.664)
(361)	(1.892)	(3.361)	(21.563)
(1)	(6)	(9.816)	(42.605)
-	-	11.611	66.157
-	-	(19.863)	(95.795)
(4.917)	(24.728)	-	-
-	-	(2.076)	(27.494)
(2)	(15)	207	(1.348)
(14)	177	124	549
47	210	12.489	81.250
1.601	5.907	1.687	21.208
807	5.985	(39.051)	(191.732)
1.245	6.392	-	-
-	-	259	1.367
(4.326)	(23.102)	441.511	1.671.174
-	349	19.860	1.338.659
-	-	(1.304)	9.156
-	-	(97.005)	(450.537)
-	-	(292.650)	(1.453.474)
-	-	(67.500)	(376.684)
-	349	(438.599)	(932.880)
-	-	463.000	2.266.419
-	-	(18.375)	(96.248)
-	-	(6.608)	(36.704)
-	-	(4.615)	(22.383)
-	-	(4.465)	(23.543)
3.096	16.587	3.096	16.587
3.096	16.587	432.033	2.104.128
-	(1.397)	770	(619.722)
(1.230)	(7.563)	435.715	2.222.700
4.288	23.581	173.942	970.681
3.058	16.018	609.657	3.193.381
(1.230)	(7.563)	435.715	2.222.700

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Demonstração do Resultado Consolidado Informação Suplementar	30 de junho de 2022			
	Controladora		Consolidado	
	US\$	R\$	US\$	R\$
Receita líquida	-	-	687.012	3.403.980
Custos dos produtos/serviços	-	-	(211.721)	(1.119.431)
Resultado bruto	-	-	475.291	2.284.549
Despesas de geologia e geofísica	-	-	(2.771)	(14.123)
Despesas com pessoal	(4.116)	(21.206)	(10.875)	(55.313)
Despesas gerais e administrativas	(18)	(95)	(6.901)	(35.260)
Despesas com serviços de terceiros	(230)	(1.141)	(3.432)	(17.706)
Impostos e taxas	(397)	(1.950)	(1.829)	(9.205)
Despesa de depreciação e amortização	(42)	(236)	(8.572)	(43.391)
Resultado de equivalência patrimonial	371.098	1.741.188	-	-
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(59)	(288)	(25.682)	(136.195)
Resultado operacional antes do resultado financeiro	366.236	1.716.272	415.229	1.973.356
Receitas financeiras	11	56	13.577	68.617
Despesas financeiras	(641)	(2.263)	(52.820)	(261.060)
Variações cambiais, líquidas	514	1.545	(3.603)	(44.925)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	366.119	1.715.610	372.382	1.735.988
Imposto de renda e contribuição social corrente	-	-	(62.123)	(313.233)
Imposto de renda e contribuição social diferido	(1.447)	(7.560)	54.413	285.295
Lucro (prejuízo) do período	364.672	1.708.050	364.672	1.708.050

2.6. CPC 23 – Políticas contábeis, mudanças de estimativas e retificação de erro

Mudança de estimativa contábil

A Companhia realizou através da certificadora internacional independente DeGolyer and MacNaughton a reavaliação das reservas dos Campos de Polvo, Tubarão Martelo, Frade e Manati. Esta reavaliação apontou alterações nas reservas e vida útil de alguns Campos, e consequentemente, alteração nas alíquotas de depreciação e extensão dos prazos para cálculo da provisão para abandono.

Nos Campo de Polvo e Tubarão Martelo a reavaliação apontou para um aumento da vida útil dos campos até o final de 2032, com reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 38 milhões de barris, com incremento de aproximadamente 5,3 milhões de barris comparado com a última certificação.

No Campo de Frade, a reavaliação apontou aumento da vida útil do campo até o final de 2032, com reservas provadas desenvolvidas de aproximadamente 31 milhões de barris, incremento de aproximadamente 5 milhões de barris comparado com a última certificação.

Já em Manati, a reavaliação apontou aumento da vida útil do campo para o final de 2026, com 385 milhões de m3 em suas reservas provadas desenvolvidas, apresentando incremento em 24 milhões de m3.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

2.7. Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas

Na preparação das informações trimestrais, a Administração da Companhia considera, quando aplicável, as novas revisões e interpretações às IFRS e os pronunciamentos técnicos, emitidos pelo IASB e pelo CPC. Para o período contábil de seis meses findo em 30 de junho de 2022, não ocorreu nenhuma alteração que afetasse as informações trimestrais da Companhia.

2.8. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a apresentação destas informações trimestrais em 03 de agosto de 2022.

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Caixa	-	-	45	48
Bancos	16.018	23.581	3.193.336	970.633
	16.018	23.581	3.193.381	970.681
Nacional	1.119	3.603	42.498	18.099
Exterior	14.899	19.978	3.150.883	952.582

O saldo de caixa e equivalentes de caixa constitui-se de recursos para fins de capital de giro do negócio, aplicados em instrumentos de alta liquidez no Brasil (compromissadas e CDB) e no exterior (disponibilidades em conta corrente remuneradas), sem risco de variação significativa do principal e rendimentos quando do resgate.

4. Títulos e valores mobiliários

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Certificados de Depósitos Bancários (i)	-	-	40.337	74.462
Time Deposit (ii)	-	350	3.232.413	3.070.312
Bond (iii)	-	-	93.242	535.411
Ativos financeiros - valor justo por meio do resultado	-	350	3.365.992	3.680.185
Total	-	350	3.365.992	3.680.185

- Conta corrente remunerada automaticamente via CDB em reais (aplicações em renda fixa), com rendimento médio de 101,6% do CDI;
- Time Deposit com prazos remanescentes de até 180 dias, com média de rendimento de 2,15% a.a.;
- Aplicações em Bonds de bancos brasileiros com rating AAA em escala nacional. Possuem um prazo médio remanescente de até 90 dias, com rentabilidade até o vencimento de 1,33% a.a..

A Companhia efetua a gestão de riscos dos títulos e valores mobiliários através da prática de políticas e procedimentos apropriados, conforme descrito na Nota Explicativa 30.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

5. Contas a Receber

	Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Petrobras (i)	22.441	20.686
Shell Westen Supply (ii)	302.431	-
Valero Marketing and Supply (iii)	563.384	-
BP Oil Supply (iv)	-	430.506
Total Energies (v)	-	462.857
Outros	724	984
Total	888.980	915.033
Total em moeda nacional	23.165	21.166
Total em moeda estrangeira	865.815	893.867

- (i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas por Manati, Jaguar e Sardinha em maio e junho de 2022, sendo R\$ 22.413 para Manati, R\$ 23 para Jaguar e R\$ 5 para Sardinha.
- (ii) Saldo a receber referente à venda de óleo dos Campos de Polvo e Tubarão Martelo, realizadas em junho de 2022. Do saldo, R\$ 229.439 (US\$ 43.803) foram recebidos em julho de 2022.
- (iii) Saldo a receber referente à venda de óleo do Campo de Frade, realizadas em junho de 2022.
- (iv) Saldo referente à venda de óleo do Campo de Polvo e Tubarão Martelo realizada dezembro de 2021, recebido em fevereiro de 2022.
- (v) Saldo referente à venda de óleo de dezembro de 2021 do Campo de Frade recebido em fevereiro de 2022.

A Companhia avaliou os impactos da pandemia provocada pela COVID-19 e entende que tais fatos não afetam os saldos a receber apresentados.

6. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Imposto de renda e contribuição social (i)	2.148	2.220	13.855	18.003
PIS e COFINS (ii)	44	2	38.012	42.013
ICMS (iii)	-	-	27.106	27.276
Imposto no exterior (VAT) (iv)	-	-	1.357	2.327
Outros	10	22	8.453	4.779
Total	2.202	2.244	88.783	94.398
Ativo Circulante	2.173	2.244	44.358	85.839
Ativo Não Circulante	29	-	44.425	8.559

- (i) Refere-se basicamente a imposto de renda retido sobre aplicações financeiras, saldo negativo de IRPJ/CSLL e antecipação de IRPJ/CSLL;
- (ii) Créditos de PIS/COFINS sobre insumos utilizados na operação;
- (iii) ICMS a recuperar referente a empréstimos de óleo entre parceiros do campo de Frade e a movimentação de materiais quando da aquisição de Polvo.
- (iv) Impostos (VAT) em processo de restituição das controladas de Luxemburgo.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

7. Adiantamentos a fornecedores

	Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Adiantamento a fornecedores no país	57.708	31.244
Adiantamento a fornecedores no exterior	71.526	52.769
	129.234	84.013
Total no ativo circulante	129.234	84.013

A Companhia possui adiantamentos junto à BW (Prosafe) – US\$ 5.671 (R\$ 29.705) e R\$ 3.717, referem-se a compromissos contratuais e eram mantidos como garantia financeira dos contratos de arrendamento e operação do FPSO Polvo. Com o término do contrato com a BW em julho de 2021, os valores deverão ser liberados ou compensados com possíveis valores a pagar.

Os demais adiantamentos são decorrentes das operações regulares da Companhia, incluindo o projeto de redensolvimento do campo de Frade e desenvolvimento do campo de Wahoo.

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

Em novembro de 2020, a Companhia firmou um acordo com a Gas Bridge S.A. (“Gas Bridge”) para alienação da participação de 10% detida pela Companhia no Campo de Manati.

O valor total da transação era de R\$ 144.400 mil e incluía a transferência de todas as responsabilidades da Companhia no Campo, incluindo a sua participação no abandono do mesmo. A transação estava sujeita a condições precedentes, dentre as quais o êxito da Gas Bridge na aquisição da operação de Manati da Petrobras.

O contrato previa que após 31 de dezembro de 2021 qualquer parte poderia desistir do negócio sem ônus, no entanto, como as duas partes continuavam interessadas na operação de venda, e a Gas Bridge ainda aguardava a aprovação da venda da parcela da Petrobras, as partes negociaram os termos para um aditivo ao contrato, alterando os prazos, tanto da data efetiva quanto da exclusividade da transação.

Após três meses de espera quanto ao cumprimento das condições precedentes, a Companhia decidiu não seguir com o acordo de venda e, em 19 de abril, efetuou esta comunicação à Gas Bridge e ao mercado.

Apesar de não descartar negociações futuras, no momento, a Companhia possui um compromisso firme de compra e venda, e consequentemente permanecerá com as operações do campo.

Notas Explicativas**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2022**

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

Com isso, seguindo as orientações do CPC 31, os ativos relacionados voltaram a ser apresentados como se não houvesse acordo de venda, e a depreciação, que deixou de ser calculada desde o anúncio da venda, foi calculada e registrada no resultado da Companhia.

9. Investimentos

- **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.

A PrioOG detém 100% da concessão do Campo de Polvo, 80% da concessão do Campo de Tubarão Martelo, e a propriedade do FPSO Bravo, que a partir do dia 14 de julho de 2021 passou a operar os dois campos, após a conclusão da operação de *TIEBACK*, que reduz os custos de produção e aumenta a vida útil dos dois campos

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, com exceção da PrioUSA, estão consolidadas sob uma única estrutura societária, tendo como matriz a PrioIntl no Brasil.

Atualmente, as principais Companhias controladas pela PrioIntl são a Lux Holding, empresa que possui ativo de grande porte em operação, Coral, que foi aportada pela PrioOG em junho de 2019 e detém 10% de participação na concessão do Campo de Manati, e a 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 subsidiárias localizadas na República da Namíbia, que se encontram em liquidação.

Conforme mencionado na Nota Explicativa 1, a Prio, através de sua controlada Lux Holding, assinou em 26 de outubro de 2018 e 30 de janeiro de 2019 acordos de compra e venda para aquisição de 18,26% e 51,74%, respectivamente, de participação da

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

concessão do Campo de Frade e dos ativos operacionais do Campo, através da aquisição da empresas Frade Japão Petróleo Ltda, Inpex Offshore North Campos, Ltd., Chevron Brasil Upstream Frade Ltda. e Chevron Frade LLC, se tornando operadora do Campo de Frade, com 70% de participação.

Em fevereiro de 2021 a Companhia passou a deter 100% de participação do ativo, após a conclusão da operação de compra e venda assinada em 28 de novembro de 2019 com a Petrobrás (notas explicativas 1 e 11).

Adicionalmente, a Companhia concluiu a aquisição de 64,3% de participação na concessão do Campo de Wahoo e 60% no Campo de Itaipu, conforme descrito na nota explicativa 1.

• Petrório USA Inc (“PrioUSA”)

Constituída em 04 de março de 2011, anteriormente denominada HRT America Inc., incorporada sob as leis do estado de Delaware e sediada em Houston, EUA. A controlada foi constituída basicamente para prestar serviços de geologia e geofísica para as demais controladas do Grupo, principalmente para a PrioIntl e suas controladas. A companhia foi liquidada no terceiro trimestre de 2021.

Portfólio de concessões

As controladas da Companhia participam das seguintes concessões nas bacias brasileiras:

País	Bacia	Bloco	Campo	Concessionário	%	Status	Fase	PEM (*)
Brasil	Campos	BM-C-8	Polvo	PrioOG	100%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Manati	Coral	10%	Não operador	Produção	-
Brasil	Campos	Frade	Frade	Jaguar	100%	Operador	Produção	-
Brasil	Campos	C-M-466	Tubarão Martelo	PrioOG	80%	Operador	Produção	-
Brasil	Camamu	BCAM-40	Camarão Norte	Coral	10%	Não operador	Desenvolvimento	-
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Coral	100%	Operador	Exploração	R\$ 587
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-539	Pirapema	Coral	100%	Operador	Exploração	R\$ 10.564
Brasil	Ceará	CE-M-715	-	Jaguar	50%	Operador	Exploração	R\$ 59.200
Brasil	Campos	BM-C-30	Wahoo	Jaguar	64%	Operador	Desenvolvimento	-
Brasil	Campos	BM-C-32	Itaipu	Jaguar	60%	Operador	Exploração	-

A aquisição da Jaguar incrementou o portfólio de concessões com 100% do Campo de Frade e com 50% do Bloco Exploratório CE-M-715, na Bacia do Ceará, em parceria com a Ecopetrol.

O Consórcio do Bloco BCAM-40 deu início e aguarda a conclusão do processo de devolução junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) da descoberta de Camarão Norte, localizada ao sul do Campo de Manati, na Bacia de Camamu-Almada. A Companhia possui 10% de participação na descoberta de Camarão Norte, que foi declarado comercial em 2009. Após a avaliação de diversos planos de desenvolvimento e potencial unitização à área adjacente, o consórcio concluiu que a área não era economicamente viável e decidiu por sua devolução.

Adicionalmente, o Consórcio do Bloco Exploratório CE-M-715 deu início e aguarda a conclusão do processo de devolução junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP). A Companhia possui 50% de participação no Bloco, e após a

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

avaliação, o consórcio concluiu que a área não era economicamente viável e decidiu por sua devolução. Com isso, a Companhia provisionou o valor de multa para a não realização do programa exploratório mínimo, no montante de R\$ 53.827, provisionado na linha de outras obrigações, no passivo circulante, além da provisão para não realização do bônus de assinatura (*impairment*) na linha do intangível, no montante de R\$ 31.358.

a) Informações relevantes sobre as investidas

	PrioOG	PrioIntl
Participação Direta	100,00%	1,23%
Participação Indireta	-	98,77%
Patrimônio Líquido	8.238.044	5.306.358
Resultado do período	1.725.975	1.233.787
Total dos Ativos	9.584.490	5.306.390

b) Composição do investimento

	Controladora	
	30/06/2022	31/12/2021
PrioOG	8.238.046	6.715.199
PrioIntl	65.428	51.327
	8.303.474	6.766.526

c) Movimentação do investimento

	PrioOG	PTRIntl	PrioUSA	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2020	3.602.058	40.143	(39)	3.642.162
Aumento/ redução de capital	1.627.036	-	372	1.627.408
Resultado de equivalência patrimonial	1.350.003	9.484	(307)	1.359.180
Ajustes de conversão	136.102	1.700	(26)	137.776
Saldo em 31 de dezembro de 2021	6.715.199	51.327	-	6.766.526
Aumento/ redução de capital	-	-	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	1.725.975	15.213	-	1.741.188
Ajustes de conversão	(203.128)	(1.112)	-	(204.240)
Saldo em 30 de junho de 2022	8.238.046	65.428	-	8.303.474

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

10. Imobilizado (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação Petrorio	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2022	Saldo em 31/12/2021
Em operação						
Plataforma Polvo A e Sonda	UOP*	101.740	(109.063)	28.509	21.186	24.597
Ativos de Óleo e Gás - Manati	UOP*	43.656	(41.513)	-	2.143	-
Ativos de Óleo e Gás - Frade	UOP*	2.231.517	(680.248)	(91.044)	1.460.225	1.709.986
FPSO Tubarão Martelo	UOP*	770.158	(185.617)	(35.876)	548.665	635.539
Máquinas e equipamentos	10	8.009	(7.746)	(17)	246	2.404
Móveis e utensílios	10	2.185	(1.132)	(65)	988	1.134
Equipamentos de comunicação	20	890	(510)	(23)	357	411
Equipamentos de informática	20	7.056	(5.017)	(101)	1.938	2.111
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.998	(713)	(386)	5.899	6.424
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	UOP*	876.341	(268.446)	(37.309)	570.586	654.069
Manutenção de Poços	3	231.934	(73.632)	(7.971)	150.331	11.125
Em andamento						
Imobilizado em andamento **		891	-	44	935	-
Manutenção de Poços ***		17.652	-	952	18.604	92.877
Capex Poços		408.741	-	8.717	417.458	104.495
Sobressalentes		55.124	-	683	55.807	59.456
Adiantamento para Aquisição da Sonda West Capricorn****		24.025	-	2.165	26.190	-
Material para revitalização/reentradas poços - Frade *****		300.601	-	(7.043)	293.558	-
Material para uso e consumo (poços)		-	-	-	-	243.140
Total		5.087.518	(1.373.637)	(138.765)	3.575.116	3.547.768

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

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

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

**** Adiantamentos para aquisição da Sonda West Capricorn, que somam US\$ 5 milhões (R\$ 26.190). A conclusão da aquisição ocorreu no dia 22 de julho de 2022, conforme nota explicativa 33.3;

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2021	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2022
Em operação							
Plataforma Polvo A e Sonda	24.597	-	-	(1.812)	-	(1.599)	21.186
Ativos de Óleo e Gás - Manati	-	-	-	(1.233)	3.376	-	2.143
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.709.986	-	-	(158.717)	-	(91.044)	1.460.225
FPSO Tubarão Martelo	635.539	-	-	(52.477)	1.479	(35.876)	548.665
Máquinas e equipamentos	2.404	-	-	(663)	(1.479)	(16)	246
Móveis e utensílios	1.134	-	-	(81)	-	(65)	988
Equipamentos de comunicação	411	-	-	(31)	-	(23)	357
Equipamentos de informática	2.111	356	-	(427)	1	(103)	1.938
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.424	-	-	(139)	-	(386)	5.899
Ativos de Óleo e Gás - Polvo & TBMT	654.069	-	-	(54.574)	8.400	(37.309)	570.586
Manutenção de Poços	11.125	-	-	(19.175)	166.353	(7.972)	150.331
Em andamento							
Imobilizado em andamento	-	891	-	-	-	44	935
Manutenção de Poços	92.877	91.128	-	-	(166.353)	952	18.604
Capex Poços	104.495	267.435	(88)	-	36.898	8.718	417.458
Sobressalentes	59.456	-	-	-	-	(3.649)	55.807
Adiantamento para Aquisição da Sonda West Capricorn	-	24.025	-	-	-	2.165	26.190
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	243.140	102.696	-	-	(45.235)	(7.043)	293.558
Material para uso e consumo (poços)	1.277	-	-	-	(1.277)	-	-
Total	3.549.045	486.531	(88)	(289.329)	2.163	(173.206)	3.575.116

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

	Saldo em 01/01/2021	Aquisição Frade 30%	Adições	Baixas	Depre- ciação	Transfe- rências	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2021
Em operação								
Plataforma e Sonda – Polvo	23.834	-	-	-	(4.742)	3.478	2.026	24.596
Ativos de Óleo e Gás – Frade	1.986.129	104.990	1.098	-	(389.012)	6.781	-	1.709.986
FPSO Bravo (Tubarão Martelo)	718.235	-	-	-	(82.696)	-	-	635.539
Máquinas e equipamentos	4.633	-	-	(1.062)	(2.645)	1.478	-	2.404
Móveis e utensílios	1.354	-	-	-	(220)	-	-	1.134
Equipamentos de comunicação	320	-	-	-	(126)	217	-	411
Equipamentos de informática	2.382	-	-	-	(946)	675	-	2.111
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.367	-	-	-	(230)	287	-	6.424
Gastos Desenvolvimento	204.176	-	1.814	-	(67.825)	515.904	-	654.069
Manutenção de poços	27.203	-	-	-	(16.078)	-	-	11.125
Em andamento								
Imobilizado em andamento	237	-	725	-	-	(962)	-	-
Manutenção de poços – Polvo	29	-	92.848	-	-	-	-	92.877
Gastos Desenvolvimento/Tieback	93.485	-	550.264	(9.109)	-	(530.623)	479	104.496
Sobressalentes	54.261	-	-	-	-	4.244	951	59.456
Material para revitalização/reentradas poços – Frade	234.304	13.530	-	(4.694)	-	-	-	243.140
Material para uso e consumo (poços)	2.064	-	1.278	(586)	-	(1.479)	-	1.277
Total	3.359.013	118.520	648.027	(15.451)	(564.520)	-	3.456	3.549.045

11. Intangível (Consolidado)

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		30/06/2022	31/12/2021
Ativos de petróleo e gás			
Custo de Aquisição – Polvo	(i)	294.528	313.787
Custo de Aquisição – Manati *	(i)	263.035	-
Custo de Aquisição – TBMT	(i)	234.639	239.095
Custo de Aquisição – Frade	(i)	145.771	197.418
Custo de Aquisição – Wahoo	(i)	793.872	845.781
Ágio na aquisição da Brasoil *		26.288	-
Bônus de assinatura – FZA-M-254	(i)	5.968	5.968
Bônus de assinatura – FZA-Z-539	(i)	8.022	8.022
Bônus de assinatura – Frade	(i)	47.730	50.850
Bônus de assinatura – Ceará **	(i)	-	31.358
Carteira de Clientes – Manati *	(i)	12.708	-
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	(ii)	752.070	801.248
Softwares e outros		9.033	9.033
Adiantamento para aquisição de Albacora Leste***		1.532.901	-
		4.126.565	2.502.560
Amortização Acumulada		(1.034.518)	(760.234)
Total		3.092.047	1.742.326

* Valores estavam sendo apresentados em ativos não circulantes mantidos para venda que voltaram ao intangível conforme detalhado na nota explicativa 8.

** Realizada provisão para impairment do bônus devido à solicitação de devolução do bloco, conforme nota explicativa 10.

*** Valor referente ao adiantamento para aquisição do bloco junto a Petrobras, conforme nota explicativa 1.

(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 redesevolvimento.

(ii) Mais-Valia relacionada à aquisição do contrato de concessão do Campo de Frade, de Jaguar e Sardinha, amortizados pelo método das unidades produzidas, acompanhando o ativo gerador da mais-valia

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2022	Adições	Baixas	Amortização	Transferência	Impairment	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2022
Custo de Aquisição - Polvo	24.572	-	-	(2.024)	-	-	(1.384)	21.164
Custo de Aquisição - Manati	-	-	-	(11.621)	31.839	-	-	20.218
Custo de Aquisição - TBMT	191.865	10.887	-	(16.703)	-	-	(11.419)	174.630
Custo de Aquisição - Frade	164.060	-	(42.115)	(14.288)	-	-	(3.523)	104.134
Custo de Aquisição - Wahoo	845.781	-	-	-	-	-	(51.908)	793.873
Ágio na aquisição - Brasoil	-	-	-	-	28.007	-	(1.719)	26.288
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	-	-	(294)	-	-	(182)	2.779
Bônus de assinatura - Ceará	31.358	-	-	-	-	(31.358)	-	-
Carteira de Clientes - Manati	-	-	-	(1.543)	4.825	-	(419)	2.863
Softwares e outros	274	-	-	-	-	-	-	274
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	467.171	-	-	(40.513)	-	-	(27.725)	398.933
Adiantamento Albacora Leste	-	1.453.475	-	-	-	-	79.426	1.532.901
Total	1.742.326	1.464.362	(42.115)	(86.986)	64.671	(31.358)	(18.853)	3.092.047

	Saldo em 01/01/2021	Aquisição Wahoo	Aquisição Frade 30%	Adições	Baixas	Amortização	Transfe- rência	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2021
Custo de Aquisição - Polvo	29.826	-	-	-	-	(5.254)	-	-	24.572
Custo de Aquisição - Tubarão Martelo	277.922	-	-	-	58.315	(27.742)	-	-	191.865
Custo de Aquisição - Frade	-	-	157.353	-	-	(33.358)	40.065	-	164.060
Custo de Aquisição - Wahoo	-	412.954	-	-	-	-	432.827	-	845.781
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	-	-	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	-	-	-	8.022
Bônus de assinatura - Frade	3.999	-	-	-	-	(743)	-	-	3.256
Bônus de assinatura - Ceará	31.358	-	-	-	-	-	-	-	31.358
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	534.538	-	-	-	-	(103.461)	-	36.093	467.170
Softwares e outros	274	-	-	-	-	-	-	-	274
Adiantamento para aquisição de ativo	64.959	-	-	416.066	(8.133)	-	(472.892)	-	-
Total	956.866	412.954	157.353	416.066	(66.448)	(170.558)	-	36.093	1.742.326

c) Aquisição de ativos

1. Frade 30%

Em 05 de fevereiro de 2021 a Companhia concluiu por meio de suas controladas indiretas Jaguar e Lux Holding a operação de aquisição de 30% de Frade. Jaguar adquiriu 30% da concessão do Campo de Frade, FPSO, Equipamentos Submarinos e demais ativos e passivos relacionados à concessão, aos quais já possuía 51,74% dos direitos e o controle. Adicionalmente, a Lux Holding adquiriu 30% das ações da Frade BV, à qual já detinha 51,74% de participação e o controle da entidade.

A essência da operação foi a aquisição de 30% dos ativos relacionados à concessão pelo valor final ajustado líquido de R\$ 221.799 (US\$ 41.162 mil), pagos na forma de um adiantamento em novembro de 2019, na assinatura do contrato, no montante de R\$ 40.065 (US\$ 7.500 mil), e o saldo restante, no montante de R\$ 181.734 (US\$ 33.662 mil), no dia 05 de fevereiro de 2021, data da conclusão, através de um pagamento pela Jaguar de R\$ 1.396.656 (US\$ 259.197 mil) e de um recebimento pela Lux Holding de R\$ 1.214.922 (US\$ 225.470 mil).

A forma da aquisição foi através de dois contratos de compra e venda separados, com preços e partes distintos.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Os valores pagos e recebidos, bem como as alocações dos ativos e passivos está distribuída da seguinte forma:

Alocação do Preço	Jaguar	Lux Holding	Total	
			R\$ mil	US\$ mil
Consideração inicial	107.768	431.072	538.840	100.000
Ajuste de preço	1.332.463	(1.645.994)	(313.531)	(58.186)
Consideração final paga (recebida)	1.440.231	(1.214.922)	225.309	41.814
Concessão (intangível)	472.803	(435.322)	37.481	6.956
FPSO e equipamentos <i>subsea</i> (imobilizado)	692.812	(587.821)	104.991	19.485
Estoque de petróleo (ativo circulante)	141.553	(120.102)	21.451	3.981
Material para revitalização do campo (imobilizado)	89.281	(75.751)	13.530	2.511
Adiantamentos ao consórcio/fornecedores (ativo circulante)	48.576	-	48.576	9.015
Provisão do TAC (passivo não circulante)	(4.794)	-	(4.794)	(890)
Ações da Frade BV (investimento)	-	183	183	34
Adiantamentos ao consórcio (ativo circulante)	-	3.891	3.891	722

Adicionalmente, foi constituída provisão de abandono, proporcional aos 30% de aquisição, no montante de R\$ 159.937, registrada na linha de concessão, no intangível, em contrapartida da provisão de abandono, no passivo, nota explicativa 19.

2. Campo de Wahoo (64,3%) e Campo de Itaipu (60%)

A Companhia concluiu em 01 de julho de 2021 a compra de 35,7% do Campo de Wahoo com a BP e em 28 de julho de 2021, a compra de 28,6% mesmo campo, pertencentes à Total. Em conjunto com a parcela adquirida da BP, foi comprado também 60% de participação do Campo de Itaipu.

Wahoo, foco da operação de compra, é um bloco exploratório na Bacia de Campos com potencial para produzir mais de 140 milhões de barris no pré-sal (100% do campo). Teve descoberta de óleo em 2008 e foi realizado um teste de formação em 2010. Wahoo se situa 30-35km ao norte de Frade, com lâmina d'água de 1.400m, e conta com reservatório carbonático a uma profundidade de 5 a 7 mil metros.

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.

Os dois campos encontram-se em fase de exploração, com Wahoo avançando para a fase de desenvolvimento. Nada além das concessões foi transferido no processo de compra e venda. Os dois campos já realizaram os programas exploratórios mínimos e não possuem provisão de abandono, que só é formada no período de desenvolvimento.

Seguindo as orientações expressas no Pronunciamento Técnico CPC 15 (R1) - Combinação de negócios, a companhia efetuou o Teste opcional para identificar concentração de valor justo descrito no item B7, para determinar se a operação em questão é uma combinação de negócios.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Concluimos que, como todo o valor é concentrado em um único ativo identificável, no caso a concessão, já que não há outros ativos e passivos identificáveis, como caixa e equivalentes de caixa, ativos fiscais diferidos ou qualquer outro tipo de ativo, ficou determinado que a aquisição não é uma combinação de negócios, sem necessidade de avaliações adicionais.

Com isso, as aquisições dos campos de Wahoo e Itaipu foram tratadas como aquisições de ativo intangível, seguindo as orientações do Pronunciamento Técnico CPC 04 (R1) – Ativo Intangível, que estabelece que o custo do ativo intangível adquirido deve ser o valor pago na aquisição acrescido de custos incorridos inicialmente para tal aquisição (itens 18 e 27).

3. Campo de Albacora Leste

A Companhia assinou no dia 28 de abril de 2022 Contrato de Compra e Venda com a Petróleo Brasileiro S.A. para a aquisição de participação de 90% e operação do Campo de Albacora Leste, que tem como parceiro detentor dos 10% restantes a Repsol Sinopec Brasil, e aguarda aprovação da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”) para a sua conclusão.

O valor negociado foi de US\$ 1.951 milhões, sendo US\$ 293 milhões (R\$ 1.453.475) pagos na assinatura do contrato e mais US\$ 1.658 milhões a pagar na conclusão da aquisição e transferência da operação para a Companhia, sujeito aos ajustes devidos até o fechamento da transação (contados a partir de 1º de outubro de 2022). Existe a possibilidade de pagamentos adicionais de até US\$ 250 milhões, a depender da média anual da cotação do barril de petróleo tipo Brent nos anos de 2023 e 2024.

A alocação do preço de aquisição, bem como o reconhecimento da provisão de abandono do campo se dará no momento do fechamento da operação, com a transferência dos ativos e da operação para a Prio.

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.

12. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Fornecedores no país	240	220	141.574	30.412
Fornecedores no exterior	150	-	175.668	262.192
	390	220	317.242	292.604
Total no passivo circulante	390	220	316.734	292.204
Total no passivo não circulante	-	-	508	400

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

13. Obrigações trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Salário	165	83	3.775	3.647
Provisão de Bônus	19.671	26.984	102.940	113.583
Encargos	4.231	149	7.236	2.952
Férias/ 13º salário	118	106	13.750	11.294
	24.185	27.321	127.701	131.475

14. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
IRPJ e CSSL a pagar	-	-	198.719	126.322
PIS/COFINS/CSLL	(15)	12	7.010	10.786
IRRF sobre serviços	4.867	567	10.631	3.163
ICMS	57	57	3.945	575
INSS	-	-	2.473	-
Impostos sobre o patrimônio	-	-	-	1.510
Royalties	-	-	75.683	35.613
Outros	1	193	185	5.709
	4.910	829	298.646	183.678

15. Outras contas a pagar – Aquisição de Wahoo

Na negociação de aquisição de 35,7% de participação no Campo de Wahoo, com a BP Energy do Brasil Ltda, ficou acordado o pagamento do valor da aquisição em parcelas. Do preço total, que foi de US\$ 100 milhões, US\$ 17,5 milhões foram pagos até a data do *closing*, 01 de julho de 2021. A primeira parcela, no valor de US\$ 15 milhões (R\$ 87.596) foi paga em 23 de dezembro de 2021, a segunda, no valor de US\$ 30 milhões (R\$ 151.833) foi paga em 24 de fevereiro de 2022 e o restante, US\$ 37,5 milhões (R\$ 179.876 mil) foram pagos, sem incidência de juros, em 30 de maio de 2022.

16. Empréstimos e financiamentos

		31/12/2021	Adições		Pagamentos		Apropriação	Ajuste de Conversão	30/06/2022
			Principal	Juros	Principal	Juros			
Citibank	(i)	-	509.030	7.812	-	-	-	14.773	531.615
CCB	(ii)	-	133.790	1.699	-	-	-	12.872	148.361
BTG	(iii)	-	370.391	6.044	-	-	-	(3.730)	372.705
ABC	(iv)	-	147.573	1.212	-	-	-	9.565	158.350
Itaú	(v)	-	471.580	5.210	-	-	-	52.222	529.012
Safra	(vi)	-	164.385	1.905	-	-	-	18.947	185.237
Santander	(vii)	-	469.670	6.060	-	-	-	54.130	529.860
Subtotal		-	2.266.419	29.942	-	-	-	158.779	2.455.140
BOND	(viii)	3.360.833	-	95.714	-	(96.248)	-	(206.269)	3.154.030
Gastos com captação	**	(52.912)	-	-	-	-	4.714	3.244	(44.954)
Total		3.307.921	2.266.419	125.656	-	(96.248)	4.714	(44.246)	5.564.216
Circulante		553							25.111
Não Circulante		3.307.368							5.539.105

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

	31/12/2020	Adições		Pagamentos		Apro- priação	Variação Cambial	Ajuste de Conversão	31/12/2021
		Principal	Juros	Principal	Juros				
Citibank	41.808	176.258	2.606	(206.973)	(2.784)	-	(10.915)	-	-
Trafigura	182.202	-	1.902	(201.746)	(2.298)	-	19.940	-	-
CCB	108.215	150.775	4.159	(257.019)	(7.670)	-	1.540	-	-
FINEP	57.738	-	1.328	(54.101)	(4.965)	-	-	-	-
Fibra	20.075	-	335	(21.250)	(431)	-	-	1.271	-
Bradesco	26.669	55.200	551	(78.763)	(1.273)	-	(2.384)	-	-
Daycoval	36.705	26.240	951	(64.072)	(1.304)	-	1.480	-	-
Santander	65.126	282.925	2.334	(317.286)	(6.048)	-	(27.051)	-	-
C.E.F.	30.961	-	443	(33.100)	(1.828)	-	3.524	-	-
Chevron	733.129	-	13.726	(668.850)	(89.333)	-	-	11.328	-
Prisma Capital	539.437	-	20.523	(511.470)	(40.272)	-	-	(8.218)	-
Safra	23.637	13.630	537	(37.780)	(512)	-	488	-	-
Banco do Brasil	44.017	-	826	(41.579)	(956)	-	(2.308)	-	-
BTG	-	275.575	2.821	(246.385)	(2.654)	-	(29.357)	-	-
ABC	-	80.000	442	(79.448)	(433)	-	(561)	-	-
Itaú	-	159.965	1.154	(153.312)	(1.149)	-	(6.658)	-	-
Gastos com captação *	-	(7.343)	-	-	-	6.543	-	800	-
Subtotal	1.909.719	1.213.225	54.638	(2.973.134)	(163.910)	6.543	(52.262)	5.181	-
BOND (viii)	-	3.031.980	110.940	-	(103.655)	-	-	321.567	3.360.832
Gastos com captação **	-	(54.152)	-	-	-	6.718	-	(5.477)	(52.911)
Total	1.909.719	4.191.053	165.578	(2.973.134)	(267.565)	13.261	(52.262)	321.271	3.307.921
Circulante	1.519.966								553
Não Circulante	389.753								3.307.368

* Custos com advogados e consultores para a captação junto à Prisma.

** 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.

Este contrato possui cláusula 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 (EBITDA 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 junho de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

(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 possui cláusula 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 (EBITDA menos a linha de outras receitas e despesas). O limite máximo do índice é 2,5x, entretanto, eventual descumprimento deste

Notas Explicativas**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2022**

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

Índice resulta em restrição na tomada de novas dívidas. A medição desse índice é realizada trimestralmente, e em 30 de junho de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do 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.

(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.

Este contrato possui cláusula 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 (EBITDA 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 junho de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato.

(viii) 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.

Este contrato possui cláusula 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 (EBITDA 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 junho de 2022 o indicador calculado ficou abaixo do limite estabelecido, atendendo à cláusula do contrato. Adicionalmente, este contrato possui obrigações não financeiras que são acompanhadas trimestralmente e encontram-se plenamente atendidas.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

17. Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16

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

Ativos de direito de uso	Custo	Amortização	CTA	Saldo
FPSO	318.543	(318.543)	-	-
Embarcações de Apoio	854.373	(100.530)	(28.971)	724.872
Helicópteros	62.251	(16.315)	(1.765)	44.171
Edificações/Bases de Apoio	116.253	(28.882)	(3.358)	84.013
Equipamentos	102.073	(23.895)	(3.005)	75.173
Total	1.453.493	(488.165)	(37.099)	928.229

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.. Para um contrato em dólar de embarcação que entrou em 2020, em dólar, a taxa de desconto utilizada foi de 8,95% a.a., e para dois contratos que entraram no primeiro trimestre de 2022, ambos em dólar, a taxa utilizada foi a de 4,45% a.a., média dos empréstimos contratados no período.

As depreciações do direito de uso, quando de ativos voltados para a operação, são reconhecidas no primeiro momento no estoque, e transferidos para o resultado quando da venda destes. Quando os ativos são administrativos, são lançadas diretamente no resultado, ambas calculadas de forma linear, respeitando os períodos de utilização.

Variação cambial e atualização monetárias são lançadas diretamente no resultado financeiro da Companhia.

Os efeitos apresentados no exercício foram:

	Ativo	Passivo
Saldo em 31 de dezembro de 2020	369.836	(626.100)
Adições/reversões	181.835	(81.543)
Atualização cambial	-	(35.464)
Atualização monetária	-	(45.000)
Pagamentos efetuados	-	194.735
Amortização	(125.804)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2021	425.867	(593.372)
Adições/reversões	581.033	(561.527)
Atualização cambial	-	(7.218)
Atualização monetária	-	(22.383)
Pagamentos efetuados	-	59.086
Amortização	(41.572)	-
Ajuste de conversão	(37.099)	43.619
Saldo em 30 de junho de 2022	928.229	(1.081.795)
Circulante	-	(150.743)
Não Circulante	928.229	(931.052)

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

No primeiro trimestre de 2022 houve a substituição de duas embarcações de apoio à operação, por embarcações mais modernas e de maior capacidade, porém com custo maior. Essa alteração, com o aumento da vida útil dos campos, aumentou em R\$ 562.830 o passivo da Companhia, com aumento de R\$ 582.098 no ativo e a diferença registrada no resultado, na linha de outras receitas e despesas operacionais.

Maturidade dos contratos		
Vencimento das prestações	Valor R\$	Pis/Cofins Valor R\$
2022	120.560	11.152
2023	126.684	11.718
2024	127.016	11.749
2025	126.709	11.721
2026	126.709	11.721
2027	126.709	11.721
2028	127.017	11.749
2029	126.711	11.721
2030	126.712	11.721
2031	126.424	11.694
2032	126.704	11.720
Valores não descontados	1.387.955	128.387
Juros embutidos	(306.160)	
Saldo passivo arrendamento	1.081.795	

18. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Prio	196.577	182.459	66.836	62.036
PrioIntl	14.818	14.817	5.038	5.038
PrioOG	932.331	1.122.454	316.993	381.634
Jaguar	1.138.939	1.313.150	387.239	446.471
Bravo	779.966	818.175	265.188	278.180
Coral	80.956	85.837	27.525	29.185
Lux Holding	3.421.883	3.421.883	853.418	853.418
Lux Trading	689.146	689.146	171.873	171.873
	7.254.616	7.647.921	2.094.110	2.227.835

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 na aquisição do Campo de Polvo e ao valor integral dos passivos diferidos registrados em Luxemburgo, referentes aos deságios registrados na aquisição do Campo de Frade. Os demais créditos serão reconhecidos à medida que os lucros tributários futuros forem sendo gerados. Do total de créditos fiscais disponíveis, R\$ 1.426.815 ainda não foram reconhecidos no balanço patrimonial da Companhia.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

A provisão de imposto de renda e contribuição social diferidos está como segue:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021	30/06/2022	31/12/2021
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	-	-	143.115	167.931
Diferenças temporárias	(11.146)	(18.539)	(55.657)	(59.733)
Diferenças temporárias - Ajustes de conversão*	-	-	(86.823)	-
Prejuízos fiscais	-	-	(667.295)	(486.877)
Saldo Líquido (Ativo) Passivo	(11.146)	(18.539)	(666.660)	(378.679)

Expectativa de realização	Consolidado										Total
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
Deságio/mais-valia em combinação de negócios	27.024	23.180	19.955	17.098	14.712	12.663	10.943	9.414	8.126	-	143.115
Diferenças temporárias	(55.657)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(55.657)
Diferenças temporárias - Ajustes de conversão	(86.823)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(86.823)
Prejuízos Fiscais	(188.638)	(129.020)	(80.222)	(85.000)	(62.861)	(47.718)	(33.094)	(20.962)	(11.654)	(8.126)	(667.295)

* 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.

19. Provisão para abandono de instalações

A movimentação do saldo da provisão para abandono de poços no Campo de Polvo, Tubarão Martelo, Campo de Manati e Campo de Frade está demonstrada a seguir:

	Polvo	Manati	Tubarão Martelo	Frade
Saldo em 31 de dezembro de 2020	232.243	48.995	221.939	357.830
Aquisição Frade (30%)	-	-	-	159.937
Redução	(84.867)	(2.048)	(58.100)	(66.279)
Atualização cambial	9.180	3.132	13.237	29.155
Atualização monetária	18.624	4.503	12.541	32.696
Saldo em 31 de dezembro de 2021	175.180	54.582	189.617	513.339
Aumento (Redução)	10.701	(2.508)	10.887	(51.524)
Atualização cambial	-	(2.636)	-	-
Atualização monetária	8.822	2.644	6.767	15.585
Ajuste de Conversão	(10.990)	-	(12.011)	(27.664)
Saldo em 30 de junho de 2022	183.713	52.082	195.260	449.736
(-) Garantia Maersk / Fundo de abandono Manati	(174.630)	(62.157)	-	-
Saldo líquido do passivo	9.083	(10.075)	195.260	449.736
Saldo total consolidado				644.004

Com a aquisição dos 30% complementar do campo de Frade em fevereiro de 2021, conforme descrito na nota explicativa 1 e 11, foi realizado complemento na provisão de abandono do campo, no montante de R\$ 159.937, proporcional ao valor já registrado anteriormente na companhia, de 70%.

Para os Campos de Polvo, Tubarão Martelo e Frade, com previsão de abandono no mesmo ano, as estimativas de abandono, ambas em dólar, são descontadas à valor presente pela taxa de 7,65% ao ano, enquanto Manati utiliza 7,39% ao ano para a parcela estimada em dólar e 10,16% ao ano para o montante em reais. As taxas de inflação utilizadas, quando necessário, são a média de 2,1% ao ano para os valores em dólar e 3,61% ao ano para a parcela em reais.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Conforme destacado na nota explicativa 2.6, houve alteração nos valores presentes das provisões de abandono dos Campos, devido à alteração da vida útil. A redução de R\$ 32.444 afetou o ativo intangível em R\$ 31.299 e o restante foi registrado no resultado, R\$ 1.216.

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

	Consolidado	
	30/06/2022	31/12/2021
Blocos operados		
Blocos operados (GALP - PEL 23 Namíbia)	-	(645)
Dommo - TBMT	(44.977)	(32.850)
Total - Wahoo/Itaipu	(1.908)	(392)
IBV - Wahoo	(868)	669
Manati - Ecopetrol - Ceará	(86)	(2)
Total de blocos operados	(47.839)	(33.220)
Petrobras - Coral/Cavalo Marinho/Manati	(3.445)	(6.436)
Total de blocos não-operados	(51.284)	(39.656)
Passivos associados a ativos não circulantes mantidos para venda	-	6.440
Total de adiantamento de/a parceiros	(51.284)	(33.216)

21. 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, 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, porém, conforme descrito na nota explicativa 9, o Consórcio do Bloco Exploratório CE-M-715 deu início e aguarda a conclusão do processo de devolução junto à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), portanto, realizou a provisão para não realização do bônus de assinatura do bloco, no montante de R\$ 31.358.

22. Patrimônio líquido

22.1 Capital social

O capital subscrito e integralizado da Companhia é de R\$ 5.543.039 está representado por 882.646.385 ações todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

A Companhia mantém R\$ 222.808 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 5.320.231.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Acionista	Nº de ações ordinárias	% de Participação
Aventti Strategic Partners LLP	167.937.200	19%
Truxt Investimentos	66.511.733	8%
Blackrock, INC.	44.229.389	5%
Outros Acionistas	603.968.063	68%
Total	882.646.385	100%

*Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

O Capital Social da companhia sofreu alterações em janeiro de 2022, com aumento de R\$ 16.587 através da emissão de ações pelo exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores, conforme descrito na nota explicativa 22.2.

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 38.652.365 ações, ao custo de aquisição de R\$ 40.435.

22.2 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 IV	Programa VI	Programa VII	Programa VIII
Data da outorga pelo Conselho de Administração	05/11/2018	28/02/2019	28/02/2019	20/03/2020
Total de opções concedidas	122.923	84.129	64.220	440.705
Preço da ação na data da outorga	118,00	150,98	150,98	12,40
Preço do <i>Strike</i>	54,7	86,27	97,06	17,36
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	69,06	77,29	81,97	3,52
Volatilidade estimada do preço da ação	72,41%	53,09%	69,46%	77,01%
Taxa de retorno livre de risco	8,75%	7,78%	8,25%	5,60%
Duração da opção (em anos)	4	3	4	2

	Programa IX	Programa X	Programa XI
Data da outorga pelo Conselho de Administração	20/03/2020	30/04/2021	30/04/2021
Total de opções concedidas	995.235	271.935	638.670
Preço da ação na data da outorga	12,40	91,86	91,86
Preço do <i>Strike</i>	19,53	35,27	39,68
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	4,49	62,03	65,92
Volatilidade estimada do preço da ação	66,17%	92,13%	73,64%
Taxa de retorno livre de risco	7,65%	6,41%	7,86%
Duração da opção (em anos)	4	2	4

A Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido, na rubrica de resultado com remuneração baseada em ações, o montante de R\$ 291.069, tendo como contrapartida a demonstração de resultado como custo de pessoal desde a outorga.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Das opções outorgadas, 1.280.509 opções foram exercidas em 01 de janeiro de 2022, com a integralização de R\$ 16.587 no capital social da Companhia.

22.3 Resultado por ação

Em atendimento ao CPC 41 (IAS 33), a Companhia apresenta as informações sobre o resultado por ação para os períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2022 e 2021. O cálculo básico do resultado por ação é feito através da divisão do resultado do exercício, atribuído aos detentores de ações ordinárias da controladora, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período.

O resultado diluído por ação é calculado através da divisão do resultado atribuído aos detentores de ações ordinárias da Controladora pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período mais a quantidade média ponderada de ações ordinárias que seriam emitidas na conversão de todas as ações ordinárias potenciais diluídas em ações ordinárias, excluindo as ações mantidas em tesouraria.

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	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
Numerador (em R\$ mil)				
Resultado do período atribuído aos acionistas do Grupo	626.008	420.902	1.694.978	355.110
Denominador (em milhares de ações)				
Média ponderada líquida de quantidade de ações ordinárias para o lucro básico por ação *	843.989	839.253	843.652	810.343
Resultado básico por ação	0,742	0,502	2,009	0,438
Resultado diluído por ação	0,736	0,498	1,994	0,435
Ações potencialmente diluidoras em períodos futuros com lucro	6.262	6.391	6.227	6.308

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

23. Transações com partes relacionadas (Controladora)

	Controladora	
	30/06/2022	31/12/2021
Mútuo Prio x PrioIntl	2	2
Contas a pagar PrioO&G x Prio (i)	55.519	39.860
Service agreement Prio x Lux Holding (ii)	944	1.005
Rateio despesas administrativas Brasoil	3.770	1.957
Rateio despesas administrativas Frade	15.584	14.117
Mútuo Prio x Lux Trading (iii)	(209.848)	(220.114)
Contas a pagar Prio Jaguar x Prio	278	-
	(133.751)	(163.173)
Total no Ativo Não Circulante	82.233	56.941
Total no Passivo Não Circulante	(215.984)	(220.114)

- (i) Saldo referente à remuneração com base em plano de opções de compra de ações entre a Prio e a PrioOG.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

- (ii) Refere-se ao contrato firmado entre a Prio e a Petrório Lux Energy S.à.r.l. (posteriormente incorporada pela Lux Holding), o qual estabelecia que a Petrório Lux Energy S.à.r.l. deveria reembolsar à Prio todas as despesas incorridas pela administração do seu ativo (plataforma), tais como, salários, aluguel de espaço físico e equipamentos, telefone, internet, software.
- (iii) Saldo referente à contratos de mútuo firmados 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.

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período de seis meses findo em 30 de junho de 2022 foi de R\$ 16.287 (R\$ 5.515 em 30 de junho de 2021), conforme detalhado abaixo:

	30/06/2022	30/06/2021
Benefícios de curto prazo a empregados	906	921
Pagamento baseado em ações	15.381	4.594
	16.287	5.515

24. Receita Líquida

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

01/01/2022 a 30/06/2022					01/01/2021 a 30/06/2021				
	Polvo/TBMT	Manati	Frade	Total		Polvo/TBMT	Manati	Frade	Total
Receita bruta	1.639.241	69.812	1.707.119	3.416.172	Receita bruta	735.803	68.719	886.000	1.690.522
Deduções	-	(12.192)	-	(12.192)	Deduções	-	(12.351)	-	(12.351)
Receita líquida	1.639.241	57.620	1.707.119	3.403.980	Receita líquida	735.803	56.368	886.000	1.678.171

01/04/2022 a 30/06/2022					01/04/2021 a 30/06/2021				
	Polvo/TBMT	Manati	Frade	Total		Polvo/TBMT	Manati	Frade	Total
Receita bruta	995.819	33.871	849.459	1.879.149	Receita bruta	446.121	35.494	547.613	1.029.228
Deduções	-	(5.164)	-	(5.164)	Deduções	-	(6.391)	-	(6.391)
Receita líquida	995.819	28.707	849.459	1.873.985	Receita líquida	446.121	29.103	547.613	1.022.837

25. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado			
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
Logística	(14.188)	(18.061)	(47.054)	(31.211)
Consumíveis	(50.250)	(46.916)	(70.211)	(71.006)
Operação e Manutenção	(44.103)	(56.938)	(96.938)	(83.499)
Pessoal	(41.619)	(27.625)	(75.992)	(41.296)
Compra de óleo para revenda	(105.607)	-	(164.564)	(21.451)
Outros Custos	(56.831)	(19.811)	(47.648)	(22.217)
Royalties e participação especial	(157.418)	(82.201)	(277.427)	(115.445)
Amortização CPC 06 (R2)	(22.494)	(50.224)	(37.935)	(75.077)
Depreciação e Amortização	(164.826)	(166.787)	(301.662)	(243.892)
Total	(657.336)	(468.563)	(1.119.431)	(705.094)

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Estoque de petróleo (quantidade não auditada pelos auditores independentes)

	30/06/2022		31/12/2021	
	Valor	Barris (mil)	Valor	Barris (mil)
Polvo	24.417	249	61.655	361
Tubarão Martelo	80.734	434	47.970	239
Frade	40.157	287	79.852	687
Total	145.308	970	189.477	1.287

Adicionalmente, a Companhia vem investindo no estoque de materiais para a utilização na operação dos campos e constituindo estoque mínimo para itens essenciais, buscando a redução de custos sobre compras emergenciais e o tempo de resposta para a disponibilização destes materiais.

26. Outras receitas e despesas

Indenizações trabalhistas anos anteriores
Outras Receitas (Despesas)
Total das operações em continuidade

Controladora			
01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
-	-	-	(247)
(177)	-	(288)	178
(177)	-	(288)	(69)

Aumento/Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva)
Reversão (Provisão) para Contingências Trabalhistas
Reversão (Provisão) para Contingências Fiscais
Reversão (Provisão) para Contingências Cíveis
Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS)
Indenizações trabalhistas anos anteriores
Descomissionamento - Tubarão Azul
Indirect Overhead - Frade
Tieback - Desmobilização BW
IRRF de aluguel de subsea
Manutenção da quilha FPSO Valente
Redução de passivos de IFRS 16 (CPC 06)
Despesa de depreciação Manati 2021 (ativo mantido para venda)
Devolução Bloco CE-M-715 - Bacia do Ceará
Outras Receitas (Despesas)
Total

Consolidado			
01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
-	-	1.216	(946)
(3.630)	(775)	(3.550)	(6.689)
-	4.221	(720)	4.144
(95)	(46.139)	(100)	(46.215)
2.236	1.871	4.109	2.855
-	-	-	(3.184)
(16.725)	-	(17.203)	26.080
(1.129)	(57)	(1.482)	118
-	-	(43.693)	-
-	(8.211)	-	(33.662)
-	(4.423)	-	(14.521)
-	-	19.268	-
-	-	(9.328)	-
(85.185)	-	(85.185)	-
(4.664)	(8.674)	473	(10.417)
(109.192)	(62.187)	(136.195)	(82.437)

27. Resultado financeiro

Receitas financeiras

Receita de aplicação financeira realizada
Outras receitas financeiras

Despesas financeiras

Juros sobre empréstimos
Outras despesas financeiras

Variações cambiais, líquidas

Receita de variação cambial
Despesa de variação cambial (*)

Controladora			
01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
19	7	56	22
11	1	40	12
8	6	16	10
(3.255)	(3.294)	(2.263)	(4.484)
-	(1.623)	-	(2.150)
(3.255)	(1.671)	(2.263)	(2.334)
(8.307)	24.304	1.545	7.399
(10.382)	26.863	5.689	29.286
2.075	(2.559)	(4.144)	(21.887)

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

	Consolidado			
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
Receitas financeiras	45.512	2.466	68.617	20.458
Receita de aplicação financeira realizada	38.776	3.522	60.403	19.828
Outras receitas financeiras	6.736	(1.056)	8.214	630
Despesas financeiras	(118.583)	(155.627)	(261.060)	(210.554)
Perda em aplicação financeira realizada	(6.371)	(24.546)	(37.612)	(24.546)
Juros sobre empréstimos	(75.744)	(71.573)	(123.127)	(110.192)
Comissão sobre fianças	-	(1.286)	-	(2.627)
Marcação a valor justo - derivativos	-	16.785	14.490	16.785
Perda realização de derivativos	(8)	(54.241)	(55.343)	(62.532)
Perda Valor Justo Bond	(1.364)	-	(5.402)	-
Despesas com juros sobre arrendamentos	(12.906)	(4.161)	(22.328)	(13.336)
Outras despesas financeiras	(22.190)	(16.605)	(31.738)	(14.106)
Variações cambiais, líquidas	(118.827)	293.582	(44.925)	(31.531)
Receita de variação cambial	(185.428)	516.838	103.975	553.000
Despesa de variação cambial (*)	66.601	(223.256)	(148.900)	(584.531)

(*) 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.

28. 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			
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	633.768	429.472	1.715.610	357.899
Alíquota de acordo com a legislação vigente	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente	215.481	146.021	583.307	121.686
Diferenças Permanentes	499	140	536	91
Diferenças Temporárias	12.872	-	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	(226.397)	(139.819)	(592.004)	(125.069)
(Utilização de) Prejuízo Fiscal	3.783	(3.853)	3.783	-
Prejuízos fiscais não reconhecidos	889	6.081	-	6.081
Diferença de base tributária - Moeda Funcional	(12.439)	-	11.938	-
Total	(5.312)	8.570	7.560	2.789
Imposto de renda e contribuição social corrente	-	-	-	-
Imposto de renda diferido	(5.312)	8.570	7.560	2.789
Despesa (receita) líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado	(5.312)	8.570	7.560	2.789
Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto	-0,84%	2,00%	0,44%	0,78%

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

	Consolidado			
	01/04/2022 a 30/06/2022	01/04/2021 a 30/06/2021	01/01/2022 a 30/06/2022	01/01/2021 a 30/06/2021
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	830.745	561.841	1.735.988	516.566
Aliquota de acordo com a legislação vigente	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social com base na alíquota vigente	282.453	191.026	590.236	175.632
Diferenças Permanentes	5.925	7.107	6.683	10.546
Diferenças Temporárias	74.366	(34.476)	(18.924)	(6.930)
Resultado de equivalência patrimonial	(4.602)	-	(4.602)	-
Outras adições (exclusões)	-	1.207	-	351
Dedução/ Benefícios Fiscais	(5.693)	(1.985)	(8.688)	(6.568)
(Utilização de) Prejuízo Fiscal anteriormente não reconhecido	(345.186)	(23.583)	(456.543)	(13.325)
Prejuízos fiscais não reconhecidos	889	6.081	-	6.081
Efeito de alíquotas fiscais reduzidas nos EUA e Luxemburgo	(20.796)	(4.438)	(43.347)	(34)
Diferença de base tributária - Moeda Funcional	204.309	-	(36.891)	-
Ajuste relativo a tributos de exercícios anteriores	-	-	14	(4.297)
Total	191.665	140.939	27.938	161.456
Imposto de renda e contribuição social	197.982	59.964	313.233	139.537
Imposto de renda diferido	(6.317)	80.975	(285.295)	21.919
Despesa (receita) líquida do imposto de renda e contribuição social no resultado	191.665	140.939	27.938	161.456
Alíquota efetiva sobre o lucro antes do imposto	23,07%	25,09%	1,61%	31,26%

29. Informações por segmento (Consolidado)

A Prio 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:

	30/06/2022	31/12/2021
Ativo circulante		
Brasil	625.171	605.045
Exterior	7.349.949	5.426.742
Ativo não circulante		
Brasil	7.881.187	5.297.336
Exterior	435.964	817.785
Receita	30/06/2022	31/03/2021
Brasil	57.620	365.652
Exterior	3.346.360	289.682

30. 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 nas Notas Explicativas 3 e 4.

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

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*.

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) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nos títulos e valores mobiliários	Queda do CDI	211	(557)	(1.324)

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 seis meses a partir de 30 de junho de 2022 no cenário provável (CDI 13,41%), redução de 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	15.132	(118.663)	(237.326)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	20.531	161.001	322.002

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

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 seis meses a partir de 30 de junho de 2022 (US\$ 1/R\$ 5,4050). 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 seis meses findo em 30 de junho de 2022 as vendas líquidas de petróleo foram descentralizadas, com vendas para os clientes Trafigura, Repsol, Motiva, BP, Shell e Valero, 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.

Consolidado

Exercício findo em 30 de junho de 2022

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Empréstimos e financiamentos	(25.111)	(5.539.105)	(5.564.216)
Fornecedores	(316.734)	(508)	(317.242)
Obrigações trabalhistas	(127.701)	-	(127.701)
Tributos e contribuições sociais	(298.646)	-	(298.646)
Provisão para Abandono	-	(644.004)	(644.004)
Provisão para contingências	-	(31.658)	(31.658)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(150.743)	(931.052)	(1.081.795)
Outras obrigações	(53.827)	(1.555)	(55.382)
	(972.762)	(7.147.882)	(8.120.644)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Empréstimos e financiamentos	(553)	(3.307.368)	(3.307.921)
Fornecedores	(292.239)	(400)	(292.639)
Obrigações trabalhistas	(131.475)	-	(131.475)
Tributos e contribuições sociais	(183.678)	-	(183.678)
Provisão para Abandono	-	(692.289)	(692.289)
Provisão para contingências	-	(27.284)	(27.284)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(137.784)	(455.553)	(593.337)
Outras obrigações	(376.684)	(362)	(377.046)
	(1.122.413)	(4.483.256)	(5.605.669)

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

Controladora

Exercício findo em 30 de junho de 2022

Passivo

Fornecedores e outros
Obrigações trabalhistas
Tributos e contribuições sociais
Provisão para contingências

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores e outros	(390)	-	(390)
Obrigações trabalhistas	(24.185)	-	(24.185)
Tributos e contribuições sociais	(4.910)	-	(4.910)
Provisão para contingências	-	(500)	(500)
	(29.485)	(500)	(29.985)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2021

Passivo

Fornecedores e outros
Obrigações trabalhistas
Tributos e contribuições sociais
Provisão para contingências

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores e outros	(220)	-	(220)
Obrigações trabalhistas	(27.321)	-	(27.321)
Tributos e contribuições sociais	(829)	-	(829)
Provisão para contingências	-	(500)	(500)
	(28.370)	(500)	(28.870)

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.

	30/06/2022				31/12/2021			
	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)	-	-	888.980	888.980	-	-	915.033	915.033
Partes relacionadas	82.233	82.233	-	-	56.941	56.941	-	-
Valor justo por meio do resultado								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	16.018	16.018	3.193.381	3.193.381	23.581	23.581	970.681	970.681
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	-	-	3.365.992	3.365.992	350	350	3.680.185	3.680.185
Passivos financeiros								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	390	390	317.242	317.242	220	220	292.639	292.639
Empréstimos e Financiamentos	-	-	5.564.216	5.564.216	-	-	3.307.921	3.307.921
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	1.081.795	1.081.795	-	-	593.337	593.337
Outras Obrigações	-	-	10.346	10.346	-	-	376.684	376.684

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 seis meses findo em 30 de junho de 2022.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2022

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

(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).

31. Seguros (Não revisado pelos auditores independentes)

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

A Companhia possui coberturas contra as principais exposições, tais como o P&I para o FPSO de Frade, *Energy Package*, que engloba: Danos Físicos aos ativos *offshore*, Despesas Extras do Operador (OEE - Controle de Poço, Despesa Extra/Reperfuração, Infiltração, Poluição, Limpeza e Contaminação) e Responsabilidade Civil *Offshore*, além da cobertura de Transporte para os equipamentos/suprimentos referentes às operações dos campos de Polvo e Frade e o seguro de D&O para seus administradores.

Os seguros vigentes em 30 de junho de 2022 cobrem a Importância Segurada de R\$ 23.551.581. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	654.750
Plataforma Fixa	953.316
Plataforma Offshore	116.807
FPSO Frade	3.880.834
Equipamento Subsea	917.331
Propriedades offshore (dutos)	227.853
Propriedades onshore (dutos)	61.285
Estação Onshore de Tratamento	91.141
OEE Produção (Controle de poço)	657.369
OEE Produção ODP-4	1.571.400
Responsabilidade Civil Operações Offshore + Excesso	2.985.660
Transporte (Polvo)	5.000
D&O	40.000
P&I	7.071.300
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	13.200
Garantia Judicial	271.790
Seguro de Vida	11.495
Seguro Garantia PEM - ANP	321.820
Seguro Viagem Travel Guard	1.440
Casco e Máquina FPSO OSX-3	3.561.840
Sonda King Maker	130.950
Total Segurado	23.551.581

Notas Explicativas**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2022***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***32. 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 junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021 nos montantes de R\$ 31.658 e R\$ 27.284, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis.

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\$ 18.803, reclamações fiscais no valor de R\$ 375 e reclamações cíveis no valor de R\$ 12.480 (em 31 de dezembro de 2021 R\$ 15.282, R\$ 365 e R\$ 11.637, respectivamente).

Demais causas

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” no montante de R\$ 1.137.853 (R\$ 1.936.067 em 31 de dezembro de 2021), sendo R\$ 551.388 de causas fiscais, R\$ 539.529 cíveis e R\$ 46.936 trabalhistas (R\$ 1.275.797, R\$ 621.400 e R\$ 38.870, respectivamente, em 31 de dezembro de 2021). As causas com valores mais relevantes são: Federação dos Pescadores do Rio de Janeiro (“FEPERJ”), no montante de R\$ 388.920, 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; da Procuradoria Geral da Fazenda Nacional no montante de R\$ 201.512, 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; e Ação movida pela massa falida da Geoquasar no valor de R\$ 128.433, solicitando indenização em função da rescisão do contrato de prestação de serviços de levantamento de dados sísmicos na Bacia do Solimões, em 2013. A Companhia aguarda o recebimento dos autos para encerramento do processo, que tem sentença favorável à Prio O&G. Adicionalmente, a autuação da Receita Federal do Brasil (“RFB”), divulgada no primeiro trimestre de 2022, no montante de R\$ 669.036, relacionada a tributos federais suspensos na admissão temporária do FPSO Polvo e seu sistema de ancoragem, teve seu prognóstico de perda alterado pelos advogados para remota. Seguindo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS a Administração não constitui provisão para contingências para as causas possíveis e remotas de perda.

Notas Explicativas**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2022**

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

33. Evento subsequente**33.1 Início de produção do poço ODP4**

A Companhia divulgou em 11 de julho de 2022, o início da produção do poço 7-FR-54H-RJS ("ODP4") no Campo de Frade, com produção inicial estabilizada de aproximadamente 15.000 barris de óleo por dia, dobrando a produção do Campo e aumentando a produção da Companhia em 45%, para cerca de 48.500 barris de óleo por dia.

O poço ODP4, primeiro poço da Campanha de Revitalização de Frade, foi executado, incluindo a conexão submarina, resultando em uma redução de custo de 30% do valor orçado para a construção e conexão subsea do mesmo.

Devido ao menor custo e tempo de execução do poço ODP4, a Companhia decidiu antecipar a perfuração de um segundo poço produtor que estava prevista para a segunda fase da Campanha de Revitalização de Frade, o MUP3A. Este novo poço, embora tenha uma perspectiva de produção inferior aos demais (cerca de 3.500 barris de óleo por dia), também terá um CAPEX bastante inferior ao do poço ODP4, dado que utilizará a estrutura subsea e parte do poço MUP3 (atualmente sem produção).

Assim sendo, a primeira fase da Campanha de Revitalização de Frade passa a contar com 4 poços (2 produtores e 2 injetores) e o CAPEX associado à referida fase permanecerá nos mesmos valores previstos inicialmente pela Companhia.

33.2 Aprovação para emissão de debentures na controlada Jaguar

A Companhia divulgou em 20 de julho de 2022 que foi aprovada, nesta data, a realização da 1ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, em 2 séries, da espécie quirografária, com garantia fidejussória adicional, de sua controlada Petro Rio Jaguar Petróleo S.A., no valor total de R\$ 2 bilhões na data de sua emissão, as quais serão objeto de oferta pública com esforços restritos de distribuição, nos termos da Instrução CVM 476, com garantia firme para a totalidade das Debêntures.

Os próximos passos serão a coleta de intenções de investimentos, organizado pelas instituições financeiras contratadas para a Oferta e a definição da remuneração das debêntures.

O montante captado será utilizado para 1) o projeto de infraestrutura baseado no plano de desenvolvimento do Campo de Frade aprovado na ANP e 2) o reforço de caixa da Companhia para atividades corporativas gerais.

Notas Explicativas**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2022***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***33.3 Conclusão da aquisição da sonda West Capricorn**

A Companhia concluiu no dia 22 de julho de 2022 a aquisição da sonda West Capricorn, com a transferência em definitivo do equipamento para a Prio e o pagamento da parcela restante no montante de US\$ 35 milhões, completando os US\$ 40 milhões, valor total da sonda. Adicionalmente foram pagos US\$ 1.886 mil como reembolso das despesas para transferência da sonda. A sonda encontra-se em Trinidad e Tobago realizando a sua ativação técnica e, em seguida, será transportada até o Brasil para o início das atividades operacionais.

33.4 Início de produção do poço MUP3

A Companhia divulgou em 01 de agosto de 2022, o início da produção do poço 7-FR-55H-RJS ("MUP3A") no Campo de Frade, com produção inicial média de aproximadamente 3.500 barris de óleo por dia ao longo da primeira semana, levando a produção atual Companhia para 52.000 barris por dia.

O poço MUP3A, segundo poço do Plano de Revitalização de Frade, foi executado em 40 dias, a um custo de aproximadamente US\$ 22 milhões.

O MUP3A utilizou a estrutura subsea e parte do poço MUP3, que estava sem produzir.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos
Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Petro Rio S.A.
Rio de Janeiro - RJ

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 junho de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2022, as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com 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 seis meses findo em 30 de junho de 2022, 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, 03 de agosto de 2022 .

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC-2SP015199/O-6

Pia Leocádia de Avellar Peralta
Contadora CRC-1RJ101080/O-0

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 junho de 2022 e as informações fornecidas pelos representantes da Ernst & Young Auditores Independentes S.S. e manifesta, na forma do item 3.3.4 do OFI/CIO CIRCULAR/ANUAL-2022- 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, 02 de agosto de 2022

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

Em reunião realizada no dia 29 de julho de 2022, 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 junho de 2022 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, 29 de julho de 2022.

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 junho de 2022, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 03 de agosto de 2022.

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 junho de 2022, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 03 de agosto de 2022.