

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 - 01/01/2019 à 30/06/2019	7
DMPL - 01/01/2018 à 30/06/2018	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 - 01/01/2019 à 30/06/2019	17
DMPL - 01/01/2018 à 30/06/2018	18
Demonstração de Valor Adicionado	19

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

Notas Explicativas	38
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	87
Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	89
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	90
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	91

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2019
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	140.964.679
Preferenciais	0
Total	140.964.679
Em Tesouraria	
Ordinárias	9.505.950
Preferenciais	0
Total	9.505.950

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
1	Ativo Total	1.278.588	1.069.612
1.01	Ativo Circulante	19.765	53.587
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	14	232
1.01.02	Aplicações Financeiras	6.358	41.108
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	6.358	41.108
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	6.358	41.108
1.01.06	Tributos a Recuperar	12.110	12.107
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	12.110	12.107
1.01.07	Despesas Antecipadas	1.246	47
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	37	93
1.01.08.03	Outros	37	93
1.02	Ativo Não Circulante	1.258.823	1.016.025
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	10.301	8.349
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	5.621	3.162
1.02.01.09.04	Créditos com Outras Partes Relacionadas	5.621	3.162
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	4.680	5.187
1.02.01.10.03	Depósitos Judiciais	4.680	5.187
1.02.02	Investimentos	1.246.667	1.006.143
1.02.02.01	Participações Societárias	1.246.667	1.006.143
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	1.246.667	1.006.143
1.02.03	Imobilizado	1.855	1.533
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.855	1.533

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
2	Passivo Total	1.278.588	1.069.612
2.01	Passivo Circulante	55.661	14.422
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	291	41
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	291	41
2.01.01.02.04	Outras Obrigações Trabalhistas	291	41
2.01.02	Fornecedores	1.176	218
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	665	176
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	511	42
2.01.03	Obrigações Fiscais	13.817	13.857
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	13.776	13.814
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	9.191	9.162
2.01.03.01.02	Pis e Cofins	19	46
2.01.03.01.20	Outros	4.566	4.606
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	41	41
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	0	2
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	40.377	306
2.01.04.02	Debêntures	40.377	306
2.02	Passivo Não Circulante	24.323	73.016
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	0	69.366
2.02.01.02	Debêntures	0	69.366
2.02.02	Outras Obrigações	21.116	437
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	21.116	437
2.02.02.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	21.116	437
2.02.03	Tributos Diferidos	3.148	3.152
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	3.148	3.152
2.02.04	Provisões	59	61
2.02.04.02	Outras Provisões	59	61
2.02.04.02.04	Provisões para Perda em Investimento Permanente	59	61
2.03	Patrimônio Líquido	1.198.604	982.174
2.03.01	Capital Social Realizado	3.307.246	3.273.114
2.03.02	Reservas de Capital	193.448	67.094
2.03.02.04	Opções Outorgadas	242.911	128.244
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-49.463	-61.150
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-2.330.919	-2.372.777
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-71.873	-79.314
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	100.702	94.057

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2018 à 30/06/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	168.400	121.259	70.472	72.700
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-2.981	-7.858	-3.530	-14.311
3.04.02.02	Despesa com Pessoal	-1.180	-4.111	-759	-8.171
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-161	-838	-506	-1.177
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-917	-1.752	-1.858	-3.914
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-627	-975	-377	-996
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-96	-182	-30	-53
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	-3	-8	-8	-3
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	171.384	129.125	74.010	87.014
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	168.400	121.259	70.472	72.700
3.06	Resultado Financeiro	-2.671	-77.668	4.791	-26.988
3.06.01	Receitas Financeiras	815	3.522	6.766	10.611
3.06.02	Despesas Financeiras	-3.486	-81.190	-1.975	-37.599
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	165.729	43.591	75.263	45.712
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-967	-1.733	1.092	2.188
3.08.01	Corrente	-967	-1.733	963	-3.924
3.08.02	Diferido	0	0	129	6.112
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	164.762	41.858	76.355	47.900
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	164.762	41.858	76.355	47.900
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	1,253	0,318	6,28	3,94
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	1,253	0,318	6,28	3,94

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2018 à 30/06/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
4.01	Lucro Líquido do Período	164.762	41.858	76.355	47.900
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-25.063	14.086	13.255	1.547
4.03	Resultado Abrangente do Período	139.699	55.944	89.610	49.447

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	16.662	-21.805
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-2.149	-5.652
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	43.591	45.712
6.01.01.02	Depreciação e amortização	182	53
6.01.01.03	Receita financeira	-2.876	-10.468
6.01.01.04	Despesa financeira	81.172	37.561
6.01.01.05	Remuneração baseada em ações	4.907	8.385
6.01.01.06	Resultado de equivalência patrimonial	-129.125	-87.014
6.01.01.10	Ajuste de equivalência patrimonial	0	119
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	18.812	-16.131
6.01.02.01	Tributos a recuperar	-3	-2.228
6.01.02.02	Despesas antecipadas	-1.199	-14
6.01.02.03	Adiantamento a fornecedores	46	522
6.01.02.04	Fornecedores	918	184
6.01.02.05	Obrigações trabalhistas	250	49
6.01.02.06	Tributos e contribuições sociais	-2.338	-1.564
6.01.02.07	Partes relacionadas	21.138	-13.080
6.01.03	Outros	-1	-22
6.01.03.01	Outros créditos	-1	-21
6.01.03.02	Outras obrigações	0	-1
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-71.576	46.728
6.02.01	(Aplicação) resgate em títulos e valores mobiliários	29.722	47.679
6.02.02	Compra de ativo imobilizado	-504	0
6.02.04	Integralização de capital em controlada	-101.301	-1.113
6.02.07	Depósito em garantia/judicial	507	162
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	54.696	-26.308
6.03.01	Debêntures conversíveis em ações	-839	-930
6.03.04	Integralização de capital	12.055	7.709
6.03.05	(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	43.480	-33.087
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-218	-1.385
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	232	1.643
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	14	258

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019**(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	3.273.114	67.094	0	-2.372.777	14.743	982.174
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.273.114	67.094	0	-2.372.777	14.743	982.174
5.04	Transações de Capital com os Sócios	34.132	126.354	0	0	0	160.486
5.04.01	Aumentos de Capital	34.132	0	0	0	0	34.132
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	82.874	0	0	0	82.874
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	11.687	0	0	0	11.687
5.04.05	Ações em Tesouraria Vendidas	0	31.793	0	0	0	31.793
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	41.858	14.086	55.944
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	41.858	0	41.858
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	14.086	14.086
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	7.441	7.441
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	6.645	6.645
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	3.307.246	193.448	0	-2.330.919	28.829	1.198.604

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2018 à 30/06/2018**(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	3.265.256	82.500	0	-2.579.073	91.800	860.483
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	SalDOS Iniciais Ajustados	3.265.256	82.500	0	-2.579.073	91.800	860.483
5.04	Transações de Capital com os Sócios	7.858	-24.523	0	0	0	-16.665
5.04.01	Aumentos de Capital	7.858	0	0	0	0	7.858
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	8.647	0	0	0	8.647
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-33.170	0	0	0	-33.170
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	47.900	1.547	49.447
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	47.900	0	47.900
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	1.547	1.547
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-29.536	-29.536
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	31.083	31.083
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	SalDOS Finais	3.273.114	57.977	0	-2.531.173	93.347	893.265

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.752	-3.914
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.752	-3.914
7.03	Valor Adicionado Bruto	-1.752	-3.914
7.04	Retenções	-182	-53
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-182	-53
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-1.934	-3.967
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	50.611	64.958
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	129.125	87.014
7.06.02	Receitas Financeiras	-77.668	-26.988
7.06.03	Outros	-846	4.932
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	48.677	60.991
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	48.677	60.991
7.08.01	Pessoal	4.111	8.171
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	2.709	4.920
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	41.857	47.900
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	41.857	47.900

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
1	Ativo Total	4.387.144	1.516.180
1.01	Ativo Circulante	1.000.921	1.009.035
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	392.879	186.993
1.01.02	Aplicações Financeiras	132.872	607.441
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	132.872	607.441
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	132.872	607.441
1.01.03	Contas a Receber	36.023	34.932
1.01.03.01	Clientes	36.023	34.932
1.01.04	Estoques	93.641	58.298
1.01.06	Tributos a Recuperar	90.764	67.011
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	90.764	67.011
1.01.07	Despesas Antecipadas	12.097	1.659
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	242.645	52.701
1.01.08.03	Outros	242.645	52.701
1.01.08.03.01	Adiantamento a fornecedores	43.104	37.949
1.01.08.03.02	Instrumentos financeiros	1.114	0
1.01.08.03.03	Outros	1.658	202
1.01.08.03.04	Adiantamentos a parceiros	136.684	2.922
1.01.08.03.05	Caixa Restrito	60.085	11.628
1.02	Ativo Não Circulante	3.386.223	507.145
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	107.425	95.849
1.02.01.07	Tributos Diferidos	12.932	11.340
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	12.932	11.340
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	94.493	84.509
1.02.01.10.01	Ativos Não-Correntes a Venda	26.289	26.581
1.02.01.10.04	Adiantamento a fornecedores	12.596	12.596
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	25.084	19.621
1.02.01.10.06	Tributos a recuperar	30.524	25.711
1.02.03	Imobilizado	2.522.010	270.347
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.602.344	270.347
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	919.666	0
1.02.04	Intangível	756.788	140.949
1.02.04.01	Intangíveis	756.788	140.949
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	756.788	140.949

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
2	Passivo Total	4.387.144	1.516.180
2.01	Passivo Circulante	879.977	370.986
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	32.618	14.923
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	32.618	14.923
2.01.01.02.04	Outras Obrigações Trabalhistas	32.618	14.923
2.01.02	Fornecedores	126.570	73.258
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	72.489	42.221
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	54.081	31.037
2.01.03	Obrigações Fiscais	85.097	37.010
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	85.097	37.010
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	56.849	18.307
2.01.03.01.02	PIS e COFINS sobre Importação de Serviços	8.377	6.678
2.01.03.01.20	Outros	19.871	12.025
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	607.362	222.743
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	566.985	222.437
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	123.529	49
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	443.456	222.388
2.01.04.02	Debêntures	40.377	306
2.01.05	Outras Obrigações	28.330	23.052
2.01.05.02	Outros	28.330	23.052
2.01.05.02.06	Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	25.214	0
2.01.05.02.08	Adiantamento de Parceiros	3.116	6.792
2.01.05.02.20	Outros	0	16.260
2.02	Passivo Não Circulante	2.307.402	163.020
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	724.663	95.084
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	724.663	25.718
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	174.062	25.718
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	550.601	0
2.02.01.02	Debêntures	0	69.366
2.02.02	Outras Obrigações	1.018.806	14.057
2.02.02.02	Outros	1.018.806	14.057
2.02.02.02.03	Fornecedores	13.413	13.413
2.02.02.02.04	Outras obrigações	2.145	644
2.02.02.02.05	Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	1.003.248	0
2.02.04	Provisões	563.933	53.879
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	28.675	17.441
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	328	318
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	19.289	17.123
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	9.058	0
2.02.04.02	Outras Provisões	535.258	36.438
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	535.258	36.438
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	1.199.765	982.174
2.03.01	Capital Social Realizado	3.307.246	3.273.114
2.03.02	Reservas de Capital	193.448	67.094
2.03.02.04	Opções Outorgadas	0	128.244

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	0	-61.150
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-2.330.919	-2.372.777
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-71.873	-79.314
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	100.702	94.057
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	1.161	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2018 à 30/06/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	548.233	687.306	239.405	356.560
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-269.365	-364.980	-145.636	-238.125
3.03	Resultado Bruto	278.868	322.326	93.769	118.435
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-66.766	-88.228	-30.456	-56.034
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-34.193	-55.963	-26.336	-55.447
3.04.02.01	Despesas de Geologia e Geofísica	-67	570	-148	-351
3.04.02.02	Despesa com Pessoal	-10.863	-21.436	-9.176	-22.218
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-11.175	-14.125	-5.823	-9.607
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-6.871	-13.662	-9.095	-19.815
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-3.151	-3.850	-1.496	-2.300
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-2.066	-3.460	-598	-1.156
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	-32.573	-32.265	-4.120	-587
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	212.102	234.098	63.313	62.401
3.06	Resultado Financeiro	-11.654	-151.793	13.368	-14.491
3.06.01	Receitas Financeiras	68.899	129.877	87.825	137.208
3.06.02	Despesas Financeiras	-80.553	-281.670	-74.457	-151.699
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	200.448	82.305	76.681	47.910
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-35.686	-40.447	-326	-10
3.08.01	Corrente	-36.707	-42.105	-1.874	-10.849
3.08.02	Diferido	1.021	1.658	1.548	10.839
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	164.762	41.858	76.355	47.900
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	164.762	41.858	76.355	47.900
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	164.762	41.858	76.355	47.900
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	1,253	0,318	6,28	3,94
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2018 à 30/06/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
3.99.02.01	ON	1,253	0,318	6,28	3,94

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2018 à 30/06/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	164.762	41.858	76.355	47.900
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-25.063	14.086	13.255	1.547
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	139.699	55.944	89.610	49.447
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	139.699	55.944	89.610	49.447

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	374.038	77.294
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	343.124	105.857
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	82.305	47.910
6.01.01.02	Depreciação e amortização	121.783	40.983
6.01.01.03	Despesa financeira	258.796	140.793
6.01.01.04	Receita financeira	-124.077	-132.388
6.01.01.05	Remuneração baseada em ações	7.655	8.385
6.01.01.09	Provisão para impairment	-10	0
6.01.01.12	Provisão para contingências/perdas	2.194	2.947
6.01.01.13	Ajuste de provisão de abandono	-5.522	-2.773
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	44.996	-16.588
6.01.02.01	Contas a receber	-581	-20.734
6.01.02.02	Tributos a recuperar	23.777	-5.476
6.01.02.03	Despesas antecipadas	-10.396	509
6.01.02.04	Adiantamento a fornecedores	-5.395	3.405
6.01.02.05	Estoques	21.883	-3.761
6.01.02.06	Fornecedores	30.081	14.754
6.01.02.07	Obrigações trabalhistas	6.336	-1.983
6.01.02.08	Tributos e contribuições sociais	2.654	-1.053
6.01.02.09	Depósito e cauções	-3.672	-884
6.01.02.10	Adiantamento de parceiros em operações de E&P	-16.447	-31
6.01.02.11	Contingencias	-3.244	-1.334
6.01.03	Outros	-14.082	-11.975
6.01.03.01	Outros créditos	676	239
6.01.03.02	Outras obrigações	-14.758	-12.214
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.181.035	-182.644
6.02.04	Aplicação em títulos e valores mobiliários	447.909	-109.944
6.02.05	(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	0	17.979
6.02.06	(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	-1.472	-3.289
6.02.07	Depósito em garantia	-48.424	0
6.02.08	Compra de ativo mantido para venda	292	3.470
6.02.09	(Aquisição) de ativos óleo e gás	-1.546.228	0
6.02.10	(Aumento) redução de ativos permanentes	-33.112	-90.860
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	986.569	74.677
6.03.01	Debêntures conversíveis em ações	-839	-22.256
6.03.02	Empréstimos	1.026.825	123.170
6.03.03	Integralização de capital	12.055	7.709
6.03.04	Operação com derivativos	0	-859
6.03.06	(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	43.480	-33.087
6.03.07	Encargos contratuais Leasing IFRS 16	-94.952	0
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	26.314	7.559
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	205.886	-23.114
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	186.993	92.445
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	392.879	69.331

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019**(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	3.273.114	67.094	0	-2.372.777	14.743	982.174	0	982.174
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.273.114	67.094	0	-2.372.777	14.743	982.174	0	982.174
5.04	Transações de Capital com os Sócios	34.132	126.354	0	0	0	160.486	0	160.486
5.04.01	Aumentos de Capital	34.132	0	0	0	0	34.132	0	34.132
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	82.874	0	0	0	82.874	0	82.874
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	11.687	0	0	0	11.687	0	11.687
5.04.05	Ações em Tesouraria Vendidas	0	31.793	0	0	0	31.793	0	31.793
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	41.858	14.086	55.944	0	55.944
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	41.858	0	41.858	0	41.858
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	14.086	14.086	0	14.086
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	7.441	7.441	0	7.441
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	6.645	6.645	0	6.645
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	3.307.246	193.448	0	-2.330.919	28.829	1.198.604	0	1.198.604

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2018 à 30/06/2018**(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	3.265.256	82.500	0	-2.579.073	91.800	860.483	0	860.483
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.265.256	82.500	0	-2.579.073	91.800	860.483	0	860.483
5.04	Transações de Capital com os Sócios	7.858	-24.523	0	0	0	-16.665	0	-16.665
5.04.01	Aumentos de Capital	7.858	0	0	0	0	7.858	0	7.858
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	8.647	0	0	0	8.647	0	8.647
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-33.170	0	0	0	-33.170	0	-33.170
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	47.900	1.547	49.447	0	49.447
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	47.900	0	47.900	0	47.900
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	1.547	1.547	0	1.547
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-29.536	-29.536	0	-29.536
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	31.083	31.083	0	31.083
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	3.273.114	57.977	0	-2.531.173	93.347	893.265	0	893.265

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
7.01	Receitas	687.306	356.560
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	687.306	356.560
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-196.797	-190.969
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-183.705	-170.803
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-13.662	-19.815
7.02.04	Outros	570	-351
7.03	Valor Adicionado Bruto	490.509	165.591
7.04	Retenções	-121.783	-40.984
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-121.783	-40.984
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	368.726	124.607
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-259.477	-41.340
7.06.02	Receitas Financeiras	-151.793	-14.491
7.06.03	Outros	-107.684	-26.849
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	109.249	83.267
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	109.249	83.267
7.08.01	Pessoal	21.436	22.218
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	45.955	13.149
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	41.858	47.900
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	41.858	47.900

Comentário do Desempenho

PetroRio

Divulgação de Resultados 2T19

Teleconferência 2T19

15 de agosto de 2019

Webcast: ri.petroriososa.com.br

Português

15h00 (BRA)

Tel: +55 (11) 3193-1070

+55 (11) 2820-4070

Senha: PetroRio

Inglês

14h00 (NYC)

Tel: +1 (646) 828-8246

Toll Free (EUA): +1 (800) 492-3904

Senha: PetroRio

A teleconferência será realizada
em português com tradução
simultânea para inglês

**Relações
com Investidores**

www.petroriososa.com.br

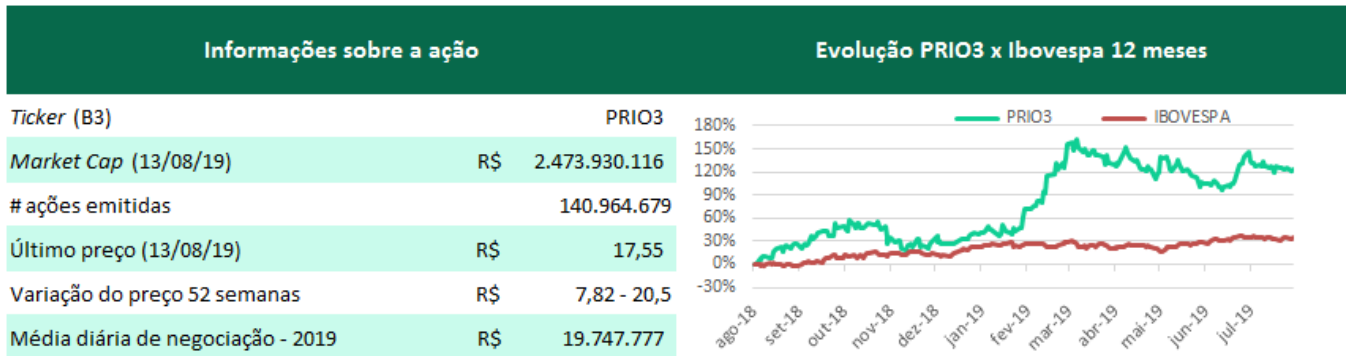
ri@petroriososa.com.br

+55 21 3721-2129



Comentário do Desempenho

Rio de Janeiro, 14 de agosto de 2019 – A Petro Rio S.A. (“PetroRio” ou “Companhia”) (B3: PRIO3) apresenta seus resultados referentes ao segundo trimestre de 2019 (“2T19”). As informações financeiras e operacionais descritas a seguir, exceto onde indicado o contrário, são apresentadas em bases consolidadas e em Reais (R\$) 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.



DESTAQUES DO PERÍODO

- ✓ Receita Líquida recorde de R\$ 547,9 MM, aumento de 129% vs 2T18.
- ✓ EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de R\$ 262,3 MM, 184% vs 2T18 e 643% acima do 1T19.
- ✓ Queda do *lifting cost* PetroRio para US\$ 24/bbl, 29% menor que no 2T18 (US\$ 34/bbl).
- ✓ Fluxo de Caixa Livre de R\$ 287 MM, a maior geração de caixa da história da Companhia.
- ✓ Queda significativa do endividamento, com forte curva de desalavancagem para os próximos períodos.

MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

“O segundo trimestre representou o primeiro período incluindo integralmente os resultados da participação de 51,74% em Frade. O Campo passou a ser o maior ativo operado pela PetroRio e, junto com o Campo de Polvo, eleva a PetroRio à posição de 5ª maior operadora de óleo e gás do Brasil e maior companhia independente do segmento. Assumimos integralmente a operação de Frade e tivemos êxito em medidas de curto prazo para a redução do declínio do Campo.

Na frente de redução de custos, as negociações com fornecedores para captura de sinergias entre Polvo e Frade foram realizadas ao longo do segundo trimestre e aguardamos os impactos positivos da redução do terceiro trimestre deste ano e integralmente a partir do 4T19.

*O trimestre trouxe recordes em métricas operacionais e financeiras, como volume de vendas, produção, receita, EBITDA e *lifting cost*, consolidando o sucesso da aquisição e integração do novo ativo. Estas conquistas foram possibilitadas pelo trabalho profundo e diligente de nossas equipes operacionais e de suprimentos. Nossa geração de caixa livre no período também ilustra essa boa performance, evidenciada pela rápida redução do nível de alavancagem da Companhia em relação ao trimestre anterior.*

Olhando o futuro, estamos empenhados em extrair o potencial máximo dos nossos dois campos operados, além de buscar novas aquisições, onde esperamos criar ainda mais valor para nossos acionistas.”

DESEMPENHO OPERACIONAL

	2T18	3T18	4T18	1T19	2T19	2T19 x 2T18	2T19 x 1T19
Brent Médio	\$ 74,97	\$ 75,84	\$ 68,60	\$ 63,83	\$ 68,47	-8,7%	7,3%
Preço Médio de Venda	\$ 76,49	\$ 75,60	\$ 63,23	\$ 64,40	\$ 68,61	-10,3%	6,5%
Tx Câmbio Média	3,61	3,95	3,81	3,77	3,92	8,7%	4,0%
Tx Câmbio Final	3,86	4,00	3,87	3,90	3,85	-0,1%	-1,2%
Offtakes (bbl)							
Campo de Frade (52%)	-	1.015.845	1.015.941	975.471	975.322	n/a	0,0%
Campo de Polvo (100%)	791.718	693.126	1.107.774	544.610	1.025.350	29,5%	88,3%
Produção (boepd)							
Campo de Frade (52%)	8.762	8.545	10.400	9.843	9.824	12,1%	-0,2%
Campo de Polvo (100%)	8.157	10.081	10.055	9.567	8.523	4,5%	-10,9%
Campo de Manati (10%)	3.060	3.291	3.025	2.033	1.925	-37,1%	-5,3%
Total PetroRio	11.217	13.372	13.080	12.191	20.272	80,7%	66,3%
Lifting Cost (US\$/bbl)							
PetroRio	34,0	26,6	30,6	30,8	24,0	-29,3%	-22,2%

Como principal destaque operacional no trimestre, a produção de Frade teve incremento de 12% ano contra ano como resultado de medidas tomadas, como a injeção de gás, para combater o declínio no Campo. Na comparação com o trimestre anterior (1T19) a produção ficou estável, beneficiada pelo aumento de eficiência operacional no momento em que o Campo passou a ser operado pela PetroRio. No primeiro semestre de 2019, a produção de Frade foi 11% maior quando comparada ao primeiro semestre de 2018, pelos mesmos motivos.

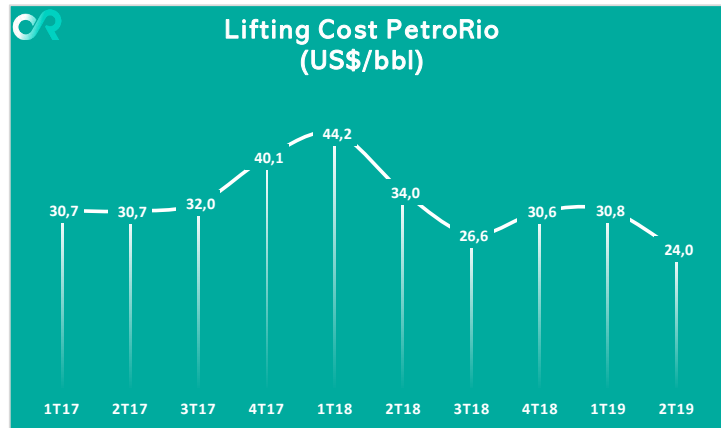
Nos 6M19, a produção de Polvo foi 46% maior quando comparada ao primeiro semestre de 2018, fruto da Campanha de Perfuração de 2018. Na comparação com o 1T19, a produção teve queda de 10% em decorrência da parada de um poço que produzia cerca de 300 barris por dia, e do declínio natural esperado dos poços que entraram em produção na última Campanha.

No trimestre a PetroRio realizou três *offtakes*. Em abril, Polvo teve venda de 530 mil barris e em junho 495 mil. Já em Frade, 975 mil barris foram vendidos em maio, totalizando aproximadamente 2 milhões de barris para a Companhia no período. O preço bruto médio das vendas do trimestre foi de US\$ 68,6 por barril, 10,3% abaixo do 2T18 e 6,5% acima do preço reconhecido no 1T19. No primeiro semestre de 2019, a Companhia vendeu mais que o dobro de barris comparado ao primeiro semestre do ano anterior.

A produção total da Companhia cresceu 73% no primeiro semestre de 2019 contra o primeiro semestre de 2018. O aumento é devido à Campanha de Perfuração em Polvo de 2018 e à incorporação da participação dos 52% do Campo de Frade no 2T19, que impactou significativamente o período de forma positiva.

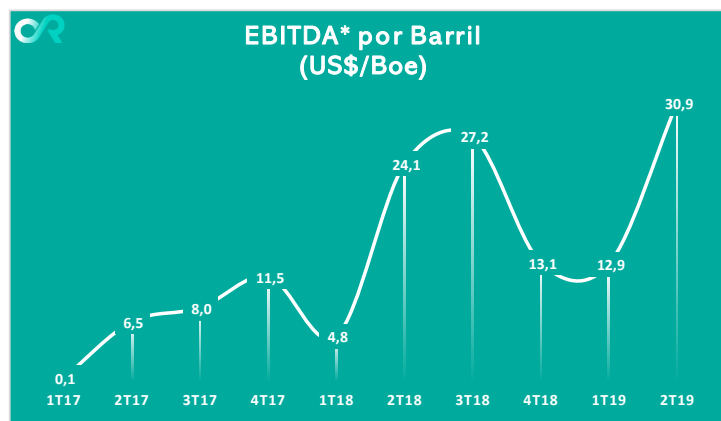
O *lifting cost* total da Companhia apresentou redução de 29% ano contra ano e de 22% frente ao 1T19. A queda se deve às sinergias entre as operações de Frade e Polvo e às iniciativas de redução de custos operacionais implementadas a partir da consolidação das operações.

Comentário do Desempenho



O EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) por barril da Companhia atingiu seu melhor nível histórico, aumentando 28% vs o 2T18, impulsionado pelo maior volume de óleo vendido, após a aquisição de Frade. Em menor escala, o início das reduções de custos em Frade e o câmbio mais favorável ajudam a explicar o aumento no indicador.

A alavancagem operacional e a redução dos custos que ainda seguirá no terceiro e quarto trimestre de 2019 colocam a PetroRio em uma situação privilegiada de geração de caixa livre, permitindo captações de novas dívidas para financiar os investimentos nos Campos de Polvo e principalmente de Frade, visando incrementos significativos na produção dos ativos.



*EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) que deduz as “Outras Receitas e Despesas” e os efeitos do IFRS-16, que retira o aluguel do FPSO do “Custo Operacional” e o aloca como Depreciação, gerando impactos também nos juros e variação cambial (Despesas Financeiras).

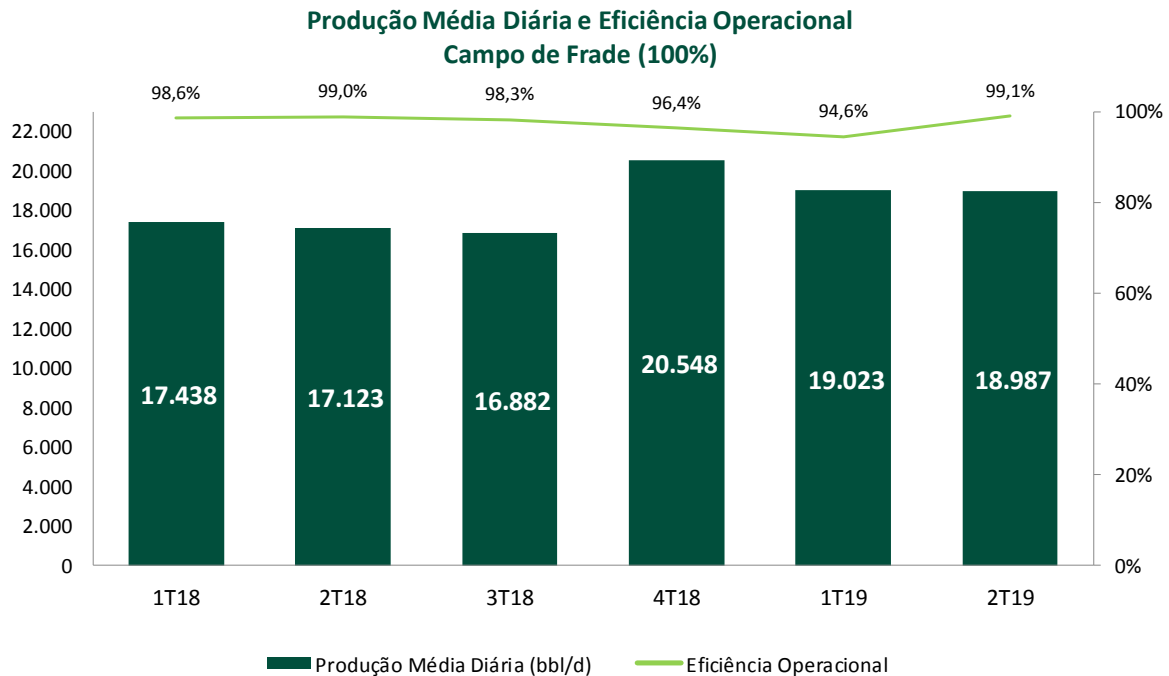


CAMPO DE FRADE – 52% PETRORIO

A Companhia implementa, desde a conclusão da aquisição da operação de Frade (em março de 2019), medidas de redução de custos através de sinergias operacionais e logísticas com o Campo de Polvo. No 2T19, a PetroRio negociou contratos de logística aérea e de O&M, concluindo parte das reduções de custo previstas. Outras iniciativas, particularmente de logística marítima e terrestre, foram concluídas em agosto deste ano e que devem impactar as margens do ativo a partir do 3T19.

Comentário do Desempenho

Sobre a operação de Frade, a eficiência operacional no trimestre atingiu 99,1%. A Companhia não prevê *shutdowns* para o ano de 2019 no Campo. O gráfico abaixo ilustra o histórico da produção diária e a eficiência operacional dos últimos trimestres, sendo a PetroRio operadora do ativo a partir de 26 de março de 2019:



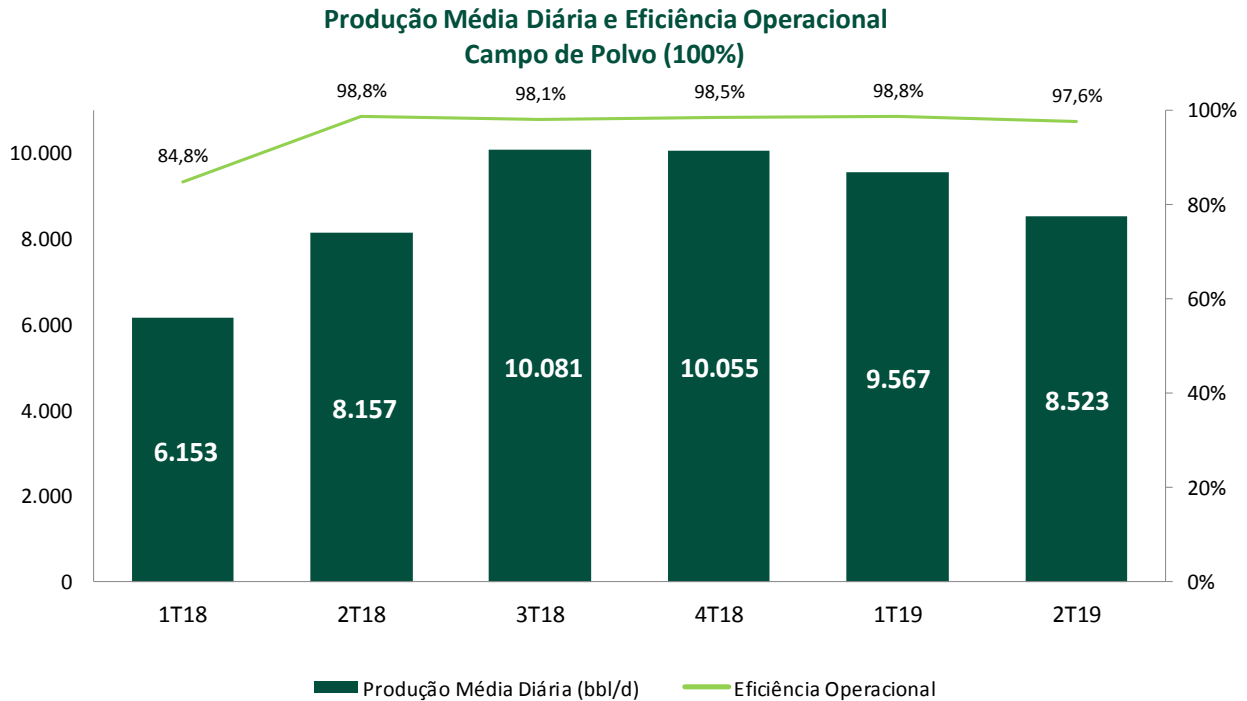
O Plano de Revitalização do Campo de Frade busca aumentar o fator de recuperação do Campo e atender às condições da ANP para a extensão da concessão até 2041. O projeto global, que foi dividido em 2 fases, considera a perfuração de 4 poços produtores e 3 injetores. A 1ª fase do projeto global prevê 1 poço produtor e 2 poços injetores e tem início previsto para o 2º semestre de 2020, com a opcionalidade de antecipação do cronograma a depender das condições favoráveis de mercado com fornecedores relevantes hoje em fase de negociação. Os reservatórios, objetos da 1ª fase foram selecionados tendo como base o baixo fator individual de recuperação (inferior a 10% até junho de 2019).

Ainda em 2019, a PetroRio trabalha em uma série de ações de curto e médio prazos, como a injeção de gás (*bullhead*), reabertura de poço com hidrato, *water shutoff* e estimulação de maneira a reduzir o declínio do Campo.

Em outubro de 2018, a PetroRio assinou acordo de compra e venda de 18,26% do Campo de Frade do grupo Inpex. Após a conclusão da aquisição, aguardada para o 3T19, a produção da PetroRio será acrescida de cerca de 4 mil barris adicionais por dia.

CAMPO DE POLVO – 100% PETRORIO

Na operação de Polvo, a eficiência operacional encerrou o trimestre em 97,6%, com destaque para junho, onde o indicador atingiu um nível de 99%. Assim como Frade, não há *shutdowns* programados para o ano de 2019 em Polvo.

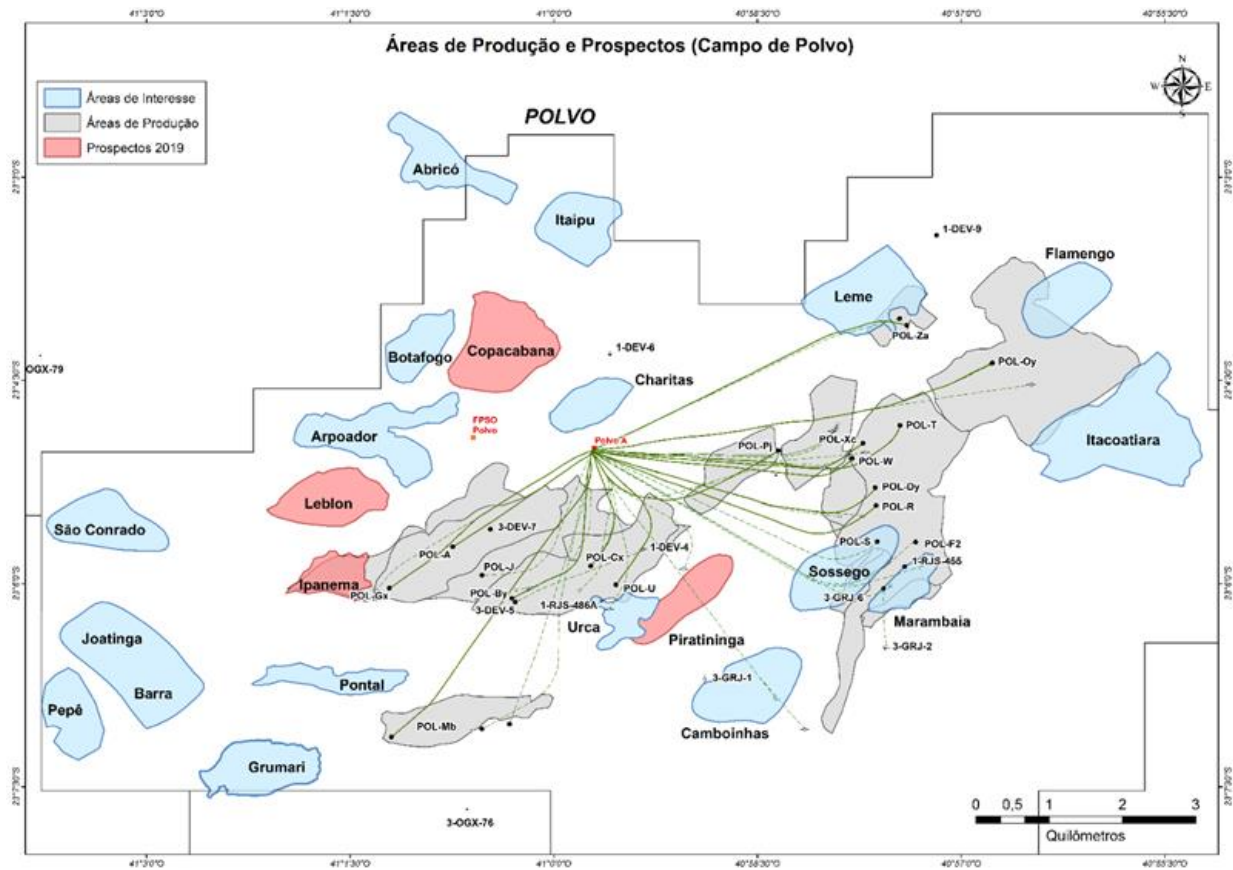


Os custos de operação do Campo, em termos absolutos, registraram aumento frente ao ano anterior devido ao aumento do *leasing* do FPSO como resultado do aumento no preço do Brent, conforme indexação dos contratos com os fornecedores. Desta forma, o custo de Polvo foi de US\$ 26,4 milhões no trimestre, 4,8% superior ao 2T18 e em linha com o 1T19.



CAMPANHA DE PERFURAÇÃO DE POLVO – 2019

Após a bem-sucedida campanha de perfuração em 2018, a PetroRio fez uso das informações relevantes obtidas para a definição dos principais alvos da FASE 3 do Plano de Revitalização de Polvo, que consiste em uma nova campanha de perfuração em 2019. Para esta campanha foram mapeados 22 prospectos com potencial petrolífero, dos quais a PetroRio espera perfurar até quatro prospectos em 2019, mantendo outros 18 alvos para campanhas futuras, conforme ilustrado a seguir.



A Campanha de 2019 terá início em setembro de 2019 após o já concluído investimento na sonda de propriedade da Companhia, que é parte integrante da plataforma fixa de Polvo (Polvo-A) e mobilização dos fornecedores que atuarão na Campanha. A duração de cada uma das perfurações será de dois meses, incluindo a perfuração, completação e início de produção de cada poço declarado comercializável.

Para a Campanha de 2019 a PetroRio estima que o custo dos quatro poços somará entre US\$ 30 milhões e US\$ 60 milhões, a depender da comercialidade de cada poço.

Assim como a Campanha de 2018, que proporcionou retorno sobre o investimento (*payback*) de menos de seis meses e extensão da vida útil do campo em quatro anos, as equipes de Engenharia de Perfuração, de Reservatório e Geologia da PetroRio estimam que cada poço poderá gerar até 2.000 barris adicionais por dia para a produção da Companhia.

Comentário do Desempenho



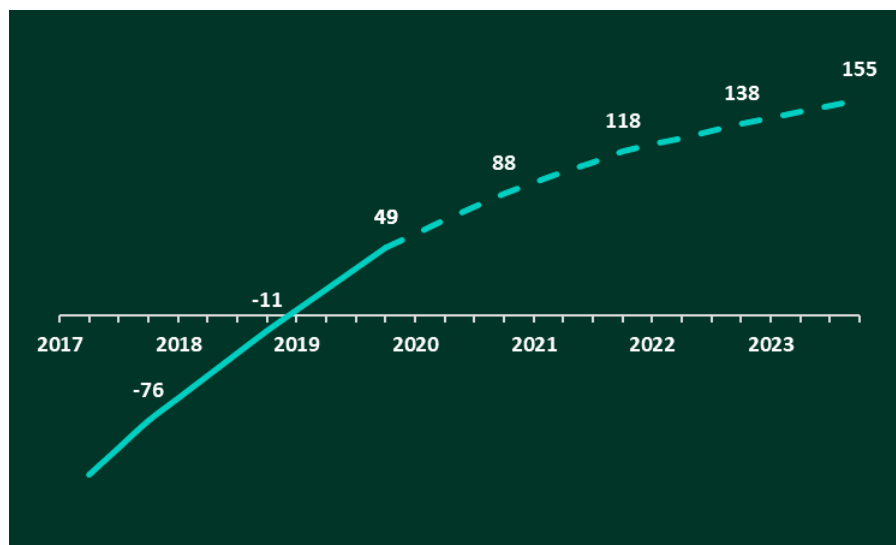
CAMPO DE GÁS NATURAL DE MANATI – 10% PETRORIO

O volume de gás líquido vendido no trimestre foi de 1.925 boepd, 42% abaixo do ano anterior devido principalmente à redução de demanda por gás e ao *shutdown* programado do ativo, que teve duração de 8 dias. No comparativo trimestral, houve queda de 5% vs. o 1T19 pelos mesmos motivos. O custo de operação, composto por custos diretos excluindo a depreciação, foi de R\$ 6,3 milhões, 5% acima dos R\$ 6,0 milhões registrados no 2T18. Outros R\$ 2,5 milhões foram pagos como Royalties e participações especiais pelos direitos de exploração do ativo.

Apesar do menor volume produzido e vendido, o contrato *take-or-pay* firmado entre o consórcio e o cliente (Petrobras) garante remuneração anual mínima equivalente a aproximadamente 2.400 boepd.

Mais importante, o investimento na aquisição de Manati realizado em 2017 por um valor de aproximadamente R\$ 116 milhões (US\$ 37 milhões à época), teve *payback* de 2 anos e TIR nominal de 66% para o projeto. A aquisição faz parte de um *track record* de sucesso para a PetroRio que, junto com Polvo e Frade, busca gerar valor para seus acionistas por meio de aquisições e desenvolvimento de campos maduros.

Fluxo de Caixa Acumulado de Manati (Em R\$ milhões)



DESEMPENHO FINANCEIRO

(Em milhares de R\$)

	Ex-IFRS16			Ex-IFRS16			Incluem o IFRS 16 a partir de 1º de janeiro de 2019	
	2T18	2T19	Δ	6M18	6M19	Δ	2T19	6M19
Receita Total	239.405	547.875	129%	356.560	687.306	93%	547.875	687.306
Custos de Produto Vendido	(104.322)	(202.040)	94%	(170.425)	(270.311)	59%	(153.597)	(203.477)
Royalties	(17.097)	(49.844)	192%	(27.859)	(64.077)	130%	(49.844)	(64.077)
Resultado das Operações	117.985	295.990	151%	158.276	352.918	123%	344.433	419.752
Despesas gerais e administrativas	(25.739)	(33.693)	31%	(54.291)	(55.323)	2%	(32.412)	(52.787)
Outras receitas (despesas) operacionais	(6.890)	(32.570)	373%	(3.359)	(32.265)	861%	(32.570)	(32.265)
EBITDA	85.357	229.727	169%	100.626	265.330	164%	279.451	334.700
Margem EBITDA	36%	42%	6p.p	28%	39%	11p.p	51%	51%
Depreciação e amortização	(26.647)	(27.424)	3%	(44.031)	(43.721)	-1%	(72.716)	(106.749)
Resultado financeiro	12.175	(12.846)	-206%	16.669	(65.463)	-493%	(8.077)	(78.210)
Imposto de renda e contribuição social	(325)	(35.679)	10867%	(10)	(40.440)	420269%	(35.679)	(40.440)
Lucro (Prejuízo) do Período	70.560	153.779	118%	73.254	115.706	58%	162.980	109.301

	Ex-IFRS16			Ex-IFRS16				
	2T18	2T19	Δ	6M18	6M19	Δ	2T19	6M19
EBITDA ajustado*	92.246	262.297	184%	103.984	297.594	186%	312.021	366.964
Margem EBITDA ajustada	39%	48%	9 p.p	29%	43%	14 p.p	57%	53%

*O EBITDA é um indicador auxiliar composto pelo lucro antes do resultado financeiro, imposto de renda/contribuição social e depreciação/amortização e não segue as Práticas Contábeis Adotadas no Brasil, IFRS ou GAAP, não devendo ser considerado em detrimento das métricas dos sistemas supracitados ou comparado com o de outras empresas, pois pode ser calculado de forma diferente.

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

A PetroRio registrou R\$ 547,9 milhões em Receita Líquida no 2T19, um aumento de 130% em relação aos R\$ 239,4 milhões aferidos no 2T18. Destas receitas, 46% foram originados da venda do óleo de Polvo e 51% do óleo de Frade. O forte incremento na receita é atribuído ao aumento no número de barris vendidos, decorrentes da aquisição da Chevron Brasil, que detinha 52% do Campo de Frade e ao maior volume de produção em Polvo.

Manati, por sua vez, contribuiu com Receita Líquida de R\$ 17,2 milhões, referentes à participação de 10% da PetroRio no consórcio de gás natural. O valor 39% inferior ao ano anterior é atribuído ao *shutdown* programado de 8 dias, à menor demanda de gás natural de fontes industriais e à oferta de gás concorrente.

A Companhia reconheceu no trimestre Resultado Operacional de R\$ 344,4 milhões, número 192% maior que o comparativo anual. O Resultado Operacional ex-IFRS 16 alcançou R\$ 296,0 milhões, 151% acima do 2T18. A melhora é ocasionada pelo maior volume vendido com a incorporação de Frade e do câmbio mais favorável, que compensaram o crescimento de 192% dos Royalties, resultado da produção maior no mesmo período.

As despesas gerais e administrativas incluem gastos em M&A, projetos, geologia e geofísica e fecharam o trimestre em R\$ 32,6 milhões; 27% maior em relação ao ano anterior. O aumento verifica-se pelo incremento da rubrica de serviços de terceiros, devido a despesas de transição relacionadas à aquisição de Frade.

Comentário do Desempenho



O EBITDA foi impulsionado pela incorporação de Frade e da subsequente alavancagem operacional no segundo trimestre. A PetroRio alcançou R\$ 312,0 milhões de EBITDA ajustado no 2T19 e R\$ 262,3 milhões se desconsiderado os efeitos do IFRS 16, o que representa aumento de 184% ano contra ano e margem de 48% no trimestre.

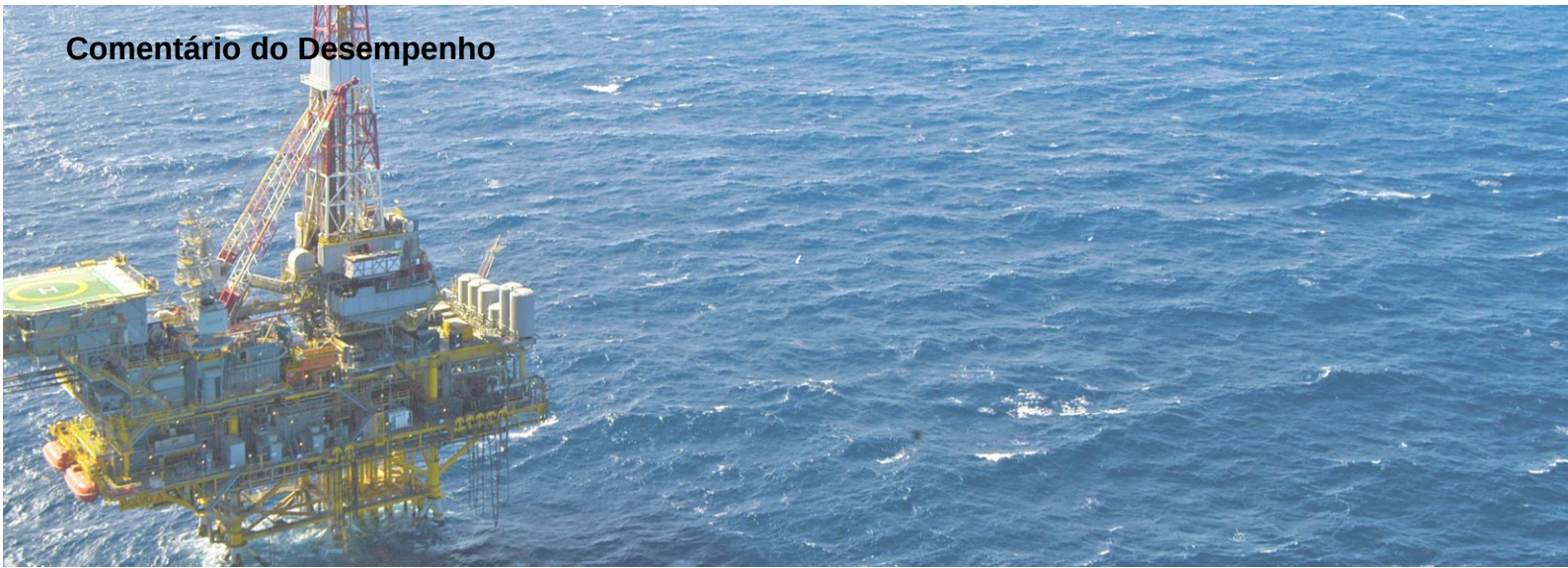
O resultado financeiro da companhia foi negativo em R\$ 8,1 milhões, vs. R\$ 12,2 milhões positivos no comparativo anual. A principal razão para esta diferença foram os juros de financiamentos (R\$ 17,1 milhões no 2T19) e do *leasing* (R\$ 11,0 milhões), incorridos com o *vendor finance* da Chevron Brasil para a aquisição de Frade e com a mudança do IFRS 16, respectivamente. Estes foram parcialmente compensados por variações cambiais positivas no período, de R\$ 13,5 milhões de ajuste na provisão de abandono e R\$ 15,8 milhões no *leasing*.

O time de finanças da PetroRio realizou *hedge* com piso de US\$ 69/bbl para cerca de 1 milhão de barris e piso de US\$ 70/bbl para 500 mil barris no trimestre, protegendo as margens de cerca de 75% do volume vendido no período, contra a queda do preço do Brent. Estes *hedges* trouxeram resultado positivo de R\$ 10,4 milhões no período, realizado principalmente durante a queda da *commodity* de cerca de US\$ 70/bbl no final de maio para aproximadamente US\$ 60/bbl em junho.

A Companhia atingiu Lucro Líquido de R\$ 162,9 milhões (R\$ 153,8 milhões se desconsiderados os efeitos do IFRS 16). O resultado, 133% acima do ano anterior e 118% maior se desconsiderado o IFRS 16, se deve principalmente ao maior resultado operacional da companhia, diluindo os custos e despesas por barril vendido.

No trimestre, a Companhia reconheceu itens não recorrentes em seu resultado, relacionados à aquisição de Frade e ao que estima ser a última baixa contábil remanescente da sua fase pré-operacional (antes de 2014). Estes itens são compostos de R\$ 11,4 milhões em *success fees*, referentes à aquisição de Frade e; R\$ 18,4 milhões de reversão de crédito tributário (antes reconhecido como “Tributos a Recuperar”), referente às operações na Namíbia. Além disso, houve o efeito não-caixa de uma reversão da depreciação e amortização em Frade, após a revisão e subsequente extensão da vida útil do ativo, na ordem de R\$ 60 milhões. Após esse ajuste, estima-se que a depreciação e amortização de Frade esteja na faixa de R\$ 20 milhões por mês, aos níveis atuais de produção, reduzindo conforme o declínio natural do Campo.

Comentário do Desempenho



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 arrendamento do FPSO de Polvo, que representa o maior contrato de arrendamento:

Ativos de direito de uso	
FPSO	805.192
Embarcações de Apoio	245.617
Helicópteros	45.759
Edificações	70.174
Equipamentos	17.835
Total	1.184.577

A nova regra requer que arrendatários incorporem o direito de uso dos ativos sujeitos de arrendamento operacional no balanço como um ativo, bem como a obrigação dos pagamentos futuros do arrendamento como passivo. Arrendamentos de baixo valor e de curto prazo não estão sujeitos a esta mudança de regra. O IFRS 16 impactou a Companhia de diversas maneiras. No Balanço, a mudança na contabilidade aumentou o Ativo em R\$ 966 milhões e o Passivo em R\$ 971 milhões, no 2T19. Para calcular este montante foram considerados os prazos em que os ativos serão necessários à operação e taxa incremental sobre estes valores vigentes, de 5,63% a.a.

Além do balanço, o resultado também foi impactado. O custo de arrendamento operacional passa a ser incorporado no resultado financeiro como uma despesa de juros do arrendamento e o direito de uso do ativo passa a ser amortizado, incorrendo em custos maiores com depreciação.

Sem a nova regra, o CPV da Companhia teria sido registrado R\$ 48,4 milhões maior no período. A depreciação do trimestre também foi maior em R\$ 45,3 milhões e a despesa financeira menor em R\$ 4,8 milhões (R\$ 11 milhões de despesa de juros do arrendamento e R\$ 15,8 milhões de variação cambial positiva calculado em cima do passivo de arrendamento). Ao todo, o lucro do trimestre foi afetado positivamente em R\$ 9,2 milhões com a mudança de regra contábil, compensando parcialmente o impacto negativo de R\$ 15,6 milhões reconhecido no trimestre imediatamente anterior.

CAIXA, DÍVIDA E FINANCIAMENTO



DÍVIDA E FINANCIAMENTOS

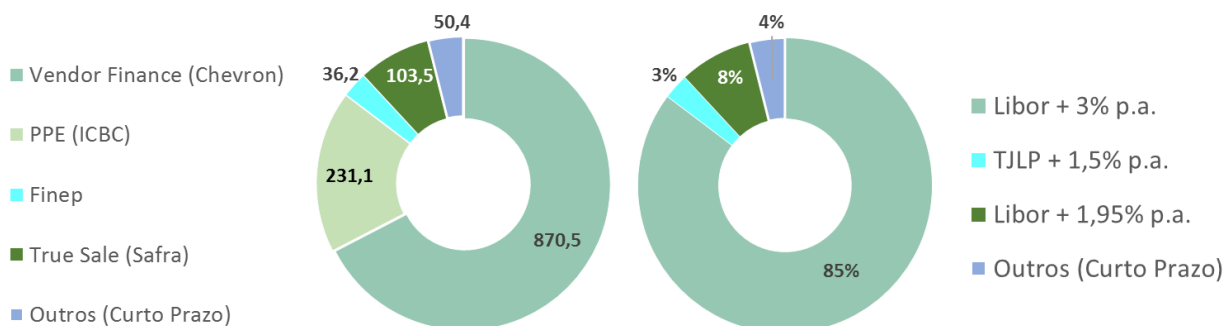
Durante o primeiro trimestre de 2019 a Companhia contratou novos financiamentos com o intuito de concluir as aquisições das participações de 51,74% e 18,26% em Frade e para financiar o desenvolvimento dos reservatórios em Polvo.

Em janeiro de 2019 a Companhia assinou um contrato no valor de US\$ 224 milhões com a Chevron como parte do financiamento da aquisição do ativo, com prazo de dois anos e custo de Libor + 3% a.a. O financiamento será pago em parcelas semestrais utilizando parte do fluxo de caixa do próprio ativo. A PetroRio estima que os esforços de redução de custos conduzidos pela equipe de Suprimentos da Companhia irão gerar uma sobra de caixa significativa após o serviço da dívida.

Em fevereiro a Companhia assinou com o banco chinês ICBC um contrato de pré-pagamento à exportação no valor de US\$ 60 milhões, com prazo de quatro anos. O financiamento tem custo de Libor + 3% a.a. e inclui um *Marketing Agreement* com a PetroChina para comercialização da produção do Campo de Polvo ao longo da duração do contrato. Existe, ainda, a possibilidade de obtenção de tranche adicional de US\$ 60 milhões a depender do resultado da Campanha de Perfuração de 2019 e condições de mercado.

Em maio a PetroRio assinou contrato com o Banco Safra para antecipação de recebíveis no valor de US\$ 27 milhões com custos de Libor + 1,95% a.a.. Adicionalmente, a PetroRio possui empréstimo de R\$13,5 milhões recebido em março com custos pós-fixados de CDI + 2,18% a.a.. O empréstimo tem prazo de dois meses e visa atender às necessidades de capital de giro da Companhia nos primeiros meses após a aquisição da operação do Campo de Frade.

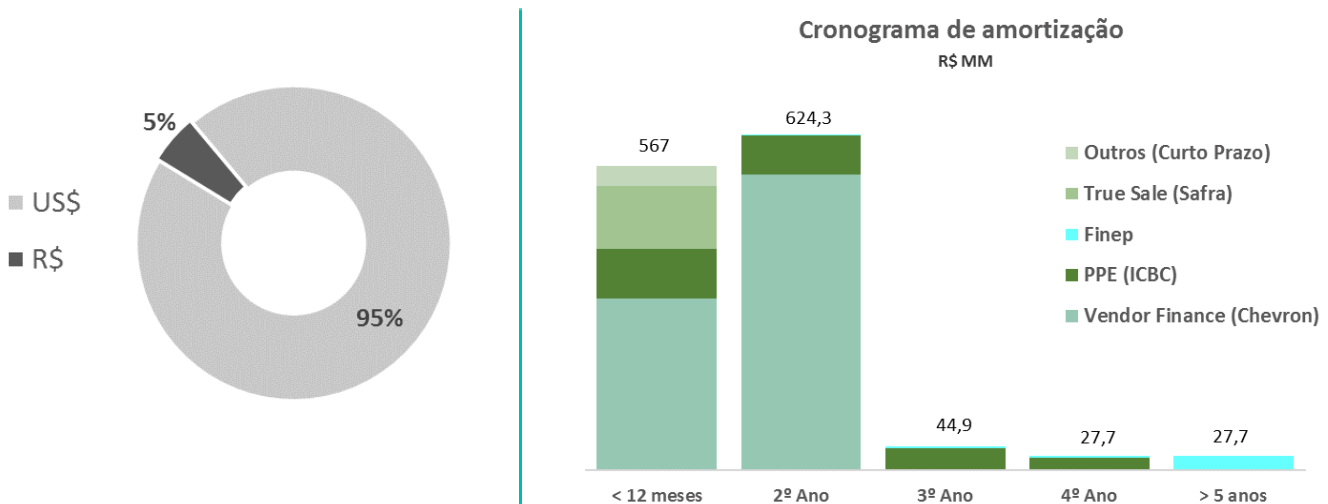
Empréstimos e Financiamentos



Em novembro de 2018, com o intuito de acessar financiamentos de longo prazo com instituições de fomento de primeira linha no mercado nacional, a Companhia assinou um contrato com a Finep para uma linha de R\$ 90 milhões. O empréstimo tem prazo de 10 anos, incluindo 2,5 anos de carência. O custo do financiamento de TJLP +

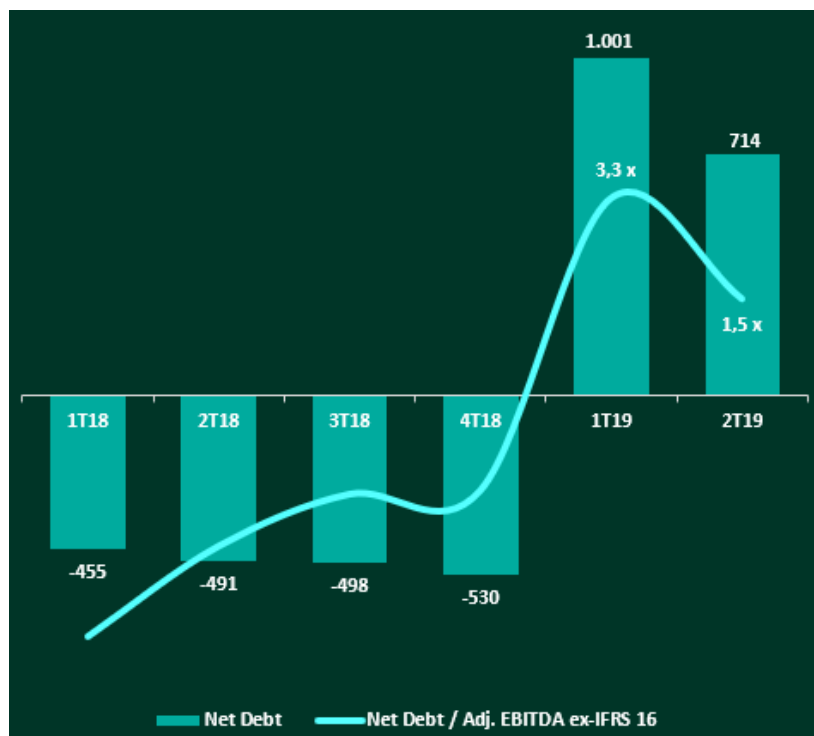
Comentário do Desempenho

1,5% a.a. assegura projetos em Polvo com baixo custo de capital. A Companhia pretende desenvolver tecnologias para o Campo, utilizando técnicas de EOR (*Enhanced Oil Recovery*) como a injeção de polímeros, acidificação de poços, perfuração de poços multilaterais, etc., contribuindo para o aumento de produtividade por poço, o aumento do fator de recuperação e, como consequência, a extensão da vida econômica do Campo de Polvo.



A PetroRio acredita que os acordos de financiamento são primordiais para fazer frente à recente aquisição da operação do Campo de Frade e aos investimentos de revitalização do Campo de Polvo, reduzindo o custo de capital para os projetos já iniciados e contribuindo para a otimização da estrutura de capital da Companhia.

Net Debt / EBITDA ajustado (ex-IFRS 16)



PetroRio Comentário do Desempenho

Com a geração de caixa livre no período e o maior nível de EBITDA com a incorporação da participação de 51,74% de Frade, a Companhia reduziu o índice de Net Debt / EBITDA de 3,3x para 1,5x (considerando o EBITDA ajustado ex-IFRS 16). A Companhia estima chegar ao final dos primeiros 12 meses após a incorporação da participação em Frade (que se encerrarão no 1T20), com este indicador abaixo de 1,0x.



CAIXA

A Companhia visa manter o nível de US\$ 70 milhões de caixa mínimo, que acredita ser necessário para seus dois ativos operados, Polvo e Frade, de forma confiável. Desta forma, a Companhia reitera seu comprometimento com os mais altos níveis de segurança operacional e serão mantidos níveis saudáveis de liquidez para que este compromisso seja cumprido.

A PetroRio informa, ainda, que a conclusão da aquisição dos 18,26% de Frade assinadas com Inpex terá um efeito neutro no caixa da Companhia, portanto, não demandará novos financiamentos.



BALANÇO PATRIMONIAL

(Em milhares de R\$)

ATIVO		
Circulante	Dez/18	Jun/19
Caixa e equivalentes de caixa	154.109	392.879
Títulos e Valores Mobiliários	643.783	132.872
Caixa Restrito	11.628	60.085
Contas a receber	34.932	36.023
Estoque de Óleo	56.702	93.764
Estoque de Consumíveis	2.084	1.622
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	1.114
Tributos a recuperar	67.011	90.764
Adiantamentos a fornecedores	37.949	43.104
Adiantamentos a parceiros	2.922	32.425
Despesas antecipadas	1.659	12.097
Outros créditos	203	1.237
Total Ativo Circulante	1.012.982	897.986
Ativo disponível para venda	26.581	26.289
	1.039.563	924.275
Não circulante		
Adiantamentos a fornecedores	12.596	12.596
Depósitos e cauções	19.621	25.084
Tributos a recuperar	25.711	30.524
Tributos diferidos	8.338	9.773
Direito de Uso (CPC 06-R2/IFRS 16)	-	966.340
Imobilizado	45.292	1.484.486
Intangível	385.943	958.199
Total Não Circulante	497.501	3.487.002
Total do Ativo	1.537.064	4.411.277

PASSIVO		
Circulante	Dez/18	Jun/19
Fornecedores	73.258	126.571
Obrigações trabalhistas	14.923	32.618
Tributos e contribuições sociais	37.010	85.089
Empréstimos e financiamentos	222.437	566.985
Debêntures	306	9.251
Adiantamentos de parceiros	6.792	3.116
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IF	-	195.349
Outras obrigações	16.260	-
Total Passivo Circulante	370.986	1.018.979
Não circulante		
Fornecedores	13.413	13.413
Debêntures	31.241	-
Empréstimos e financiamentos	25.718	724.663
Provisão para abandono	68.713	646.922
Provisão para contingências	17.441	28.675
Tributos diferidos	2.311	2.153
Obrigações (CPC 06-R2/IFRS 16)	-	775.985
Outras obrigações	644	644
Total Não circulante	159.481	2.192.455
Participações minoritárias	-	1.161
Patrimônio líquido		
Capital Social Realizado	3.273.114	3.307.246
Reservas de Capital	58.183	109.317
Outros resultados abrangentes	18.202	15.721
Prejuízos acumulados	(2.547.777)	(2.342.903)
Resultado acumulado do período	204.875	109.301
Total Patrimônio líquido	1.006.597	1.198.682
Total do passivo	1.537.064	4.411.277

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO

(Em milhares de R\$)

	2T19	2T18
Receita líquida	547.875	239.405
Custos dos produtos/serviços	(153.597)	(104.336)
Depreciação/Amortização	(70.707)	(26.035)
Royalties	(49.844)	(17.097)
Resultado bruto	273.726	91.937
Receitas (despesas) operacionais		
Geologia e geofísica	(67)	(148)
Despesas com pessoal	(10.862)	(9.176)
Despesas gerais e administrativas	(2.818)	(5.824)
Despesas com serviços de terceiros	(14.496)	(9.095)
Impostos e taxas	(4.169)	(1.496)
Depreciação e amortização	(2.008)	(598)
Outras receitas (despesas) operacionais	(32.570)	(6.890)
Resultado financeiro	(8.077)	12.175
Resultado antes do I.R. e da C.S.	198.658	70.885
Imposto de renda e contribuição social		
Corrente	(36.700)	(1.873)
Diferido	1.021	1.548
	(35.679)	(325)
Resultado das operações em continuidade		
Lucro (Prejuízo) do Exercício	162.980	70.560

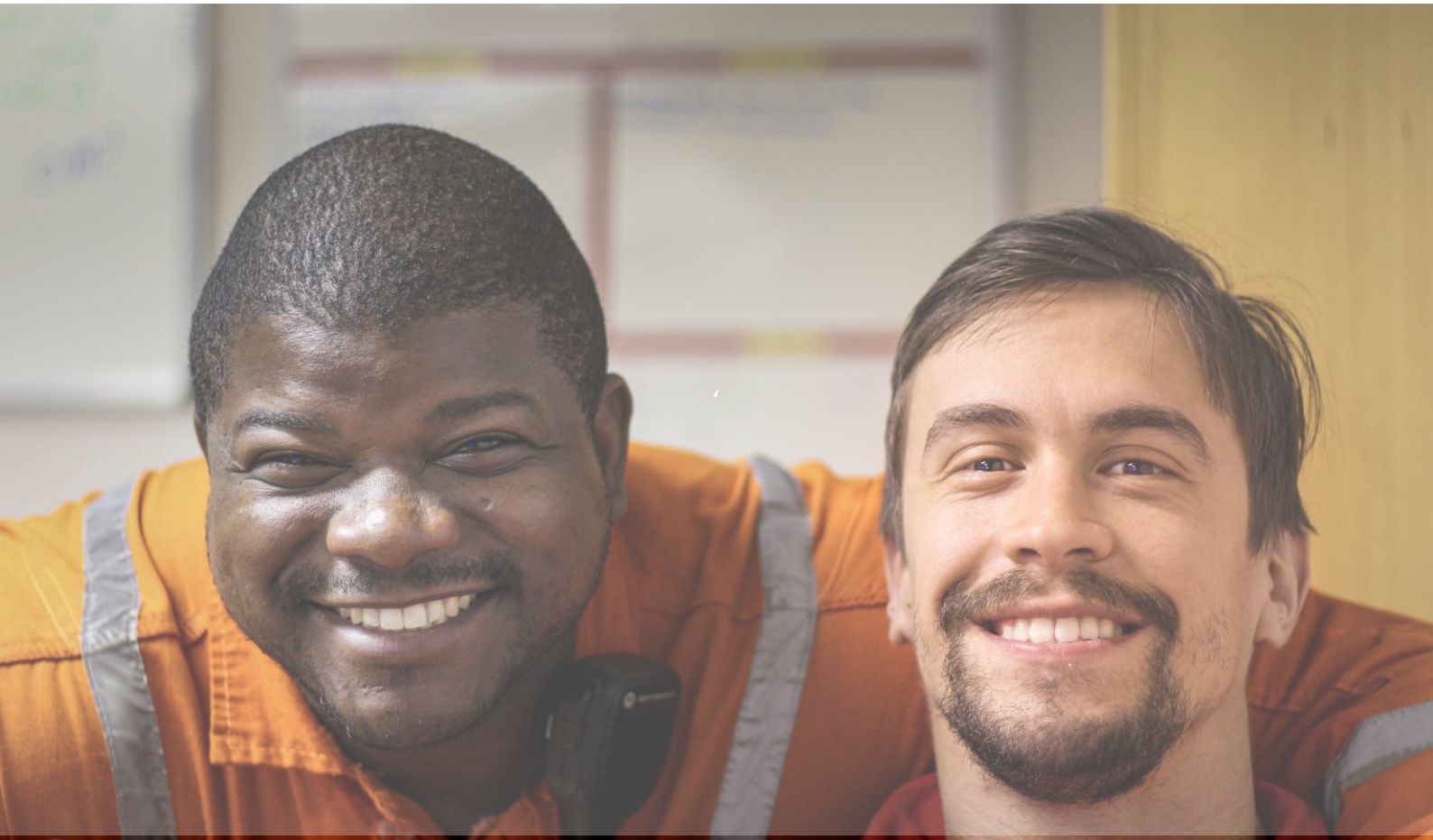
DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA

(Em milhares de R\$)

	2T19	2T18
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Resultado do período (antes de impostos)	198.658	70.886
Depreciação e amortização	72.720	26.634
Receita Financeira	(65.089)	(83.447)
Despesa Financeira	69.129	66.053
Provisão para contingências/perdas	2.576	3.597
Remuneração com base em plano de ações	3.876	1.905
	281.870	85.628
(Aumento) redução nos ativos		
Contas a receber	(17.800)	(19.220)
Tributos a recuperar	26.218	(7.542)
Despesas Antecipadas	(6.223)	1.604
Adiantamento a fornecedores	(5.306)	3.339
Estoque de óleo	62.849	12.450
Estoque de consumíveis	1.639	-
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	(29.341)	508
Outros créditos	684	14
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	958	14.043
Obrigações trabalhistas	10.931	921
Tributos e contribuições sociais	3.843	5.235
Contingências	2.293	(793)
Adiantamento de parceiros em operações de E&P	-	(753)
Outras obrigações	-	(2)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	332.615	95.432
Fluxo de caixa das atividades de investimento		
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	20.553	(145.467)
(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	-	14
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	(169)	(1.660)
(Aumento) redução de Depósito e cauções	(48.936)	(309)
(Aumento) redução de ativos permanentes	(9.145)	(73.380)
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	9.897	-
Ativo não circulante mantido pra venda	-	3.470
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento	(27.800)	(217.332)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Empréstimos e financiamentos	21.624	122.796
Pagamento de arrendamentos	(45.532)	-
Debêntures	(686)	(929)
Operação com derivativos	-	(859)
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	23.201	(25.835)
Participações dos Minoritários	328	-
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	(1.065)	95.173
Ajuste de conversão	(18.233)	9.395
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	285.517	(17.332)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	107.362	86.663
Caixa e equivalente de caixa no final do exercício	392.879	69.331
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	285.517	(17.332)

PetroRio

Comentário do Desempenho



Sobre a PetroRio

A PetroRio é uma das maiores empresas independentes 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, reexploração, 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 crescente disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente. Para mais informações acesse o site: www.petroriosacom.br.

Aviso Legal

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

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2019***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***1. Contexto operacional**

A Petro Rio S.A. ("PetroRio") 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. ("PetroRioOG"), Brasoil Manati Exploração Petrolífera S.A. ("Manati") e Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda. ("Jaguar"), voltadas para a produção de óleo e gás natural, operando na Bacia de Campos -RJ (PetroRioOG e Jaguar) e na Bacia de Camamu - BA, Manati.

A PetroRioOG 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 2019 foi de aproximadamente 8,5 mil barris (8,2 mil barris no segundo trimestre de 2018).

Em abril de 2018 a Companhia deu início à segunda fase do Plano de Revitalização do Campo de Polvo, dando continuidade à bem-sucedida Fase 1, realizada no primeiro trimestre de 2016, cujo resultado foi o aumento de 20% na produção e volumes de reservas provadas desenvolvidas. A Fase 2 consistiu na perfuração de três novos poços, com a finalidade de alcançar as reservas provadas não desenvolvidas (1P) e as reservas prováveis (2P). Os três novos poços programados para serem perfurados foram executados, e tiveram a completação concluída com sucesso. A operação do primeiro poço iniciou em 20 de maio de 2018, a do segundo em 30 de julho de 2018, e a do terceiro em 01 de novembro de 2018, conforme detalhado na Nota Explicativa 12.

Em março de 2017 a PetroRioOG 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

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2019***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

concessões dos Blocos FZA-Z-539 e FZA-M-254, ambos em fase de exploração. (Nota explicativa 12c).

O Campo de Manati está localizado na Bacia de Camumu, no litoral do Estado da Bahia. A licença cobre uma área de aproximadamente 76 km². A produção diária média no segundo trimestre de 2019 foi de aproximadamente 3,1 milhões de metros cúbicos de gás natural (4,9 milhões de metros cúbicos de gás natural no segundo trimestre de 2018).

Em 25 de março de 2019 a Companhia concluiu, após cumpridas as condições precedentes e aprovações necessárias, a aquisição da Chevron Brasil Upstream Frade Ltda., que passou a se chamar Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda., sociedade detentora da participação de 51,74% da concessão e operação do Campo de Frade, além de participação equivalente nos ativos operacionais do Campo, passando a ser a operadora do Campo. (Nota Explicativa 12)

A partir desta data, todo resultado econômico proveniente da participação no Campo de Frade começou a ser contabilizado e incorporado nos resultados e balanço patrimonial da PetroRio, ou seja, os saldos dos balanços patrimoniais foram integralmente incorporados, porém apenas 6 dias do resultado do primeiro trimestre de 2019 do Campo mais o resultado integral do segundo trimestre estão refletidos da demonstração do resultado consolidada que compreende o período de 1 de janeiro de 2019 a 30 de junho de 2019.

Esta aquisição complementou o acordo assinado em 26 de outubro de 2018, para aquisição de 18,26% de participação da concessão do Campo de Frade através da aquisição da Frade Japão Petróleo Ltda ("FJPL"), que ainda aguarda condições precedentes para ser concluída.

Uma vez concluída, a Companhia passará a deter 70% de participação do ativo.

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 aproximadamente 18,6 mil barris de petróleo por dia.

Com a conclusão da aquisição da Jaguar, a PetroRio aumentou sua produção diária em aproximadamente 10 mil barris, e terá um incremento de aproximadamente 3 mil quando da conclusão da aquisição dos 18,26% adicionais, um incremento de aproximadamente 120%.

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2019**

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

2. Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras**2.1. Declaração de conformidade**

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

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

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.

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. Deste modo foi considerado no resultado consolidado da companhia o resultado das novas controladas Jaguar, Frade LLC e Frade BV, a partir do dia 25 de março de 2019, data da conclusão da operação de compra e venda.

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

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

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

As informações trimestrais consolidadas da Companhia incluem:

Empresas consolidadas integralmente		Participação			
		30/06/2019		31/12/2018	
		Direta	Indireta	Direta	Indireta
Petro Rio O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	"PetroRioOG"	100,00%	-	100,00%	-
Petrório USA Inc.	"PrioUSA"	100,00%	-	100,00%	-
Petro Rio Internacional S.A.	"PrioIntl"	1,26%	98,74%	1,69%	98,31%
Petrório Luxembourg Holding Sarl	"Lux Holding"	-	100,00%	-	100,00%
Petrório Netherlands BV	"Netherlands"	-	100,00%	-	100,00%
Walvis Petroleum (Pty) Ltd.	"Walvis"	-	100,00%	-	100,00%
Petrório Canada Inc.	"Canadá"	-	100,00%	-	100,00%
Luderitz Petroleum (Pty) Ltd.	"Luderitz"	-	100,00%	-	100,00%
Petrório Luxembourg Sarl	"Lux Sarl"	-	100,00%	-	100,00%
Cumoxi Investments (Pty) Ltd.	"Cumoxi"	-	100,00%	-	100,00%
Kunene Energy (Pty) Ltd.	"Kunene"	-	100,00%	-	100,00%
Orange Petroleum Ltd.	"Orange"	-	100,00%	-	100,00%
Brasãoil do Brasil Exploração Petrolífera S.A.	"Brasãoil"	-	100,00%	-	100,00%
Brasãoil OPCO Exploração Petrolífera Ltda.	"Opco"	-	99,99%	-	99,99%
Brasãoil Manati Exploração Petrolífera S.A.	"Manati"	-	100,00%	-	100,00%
Brasãoil Coral Exploração Petrolífera Ltda.	"Coral"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Energia Ltda.	"PrioEnergia"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Comercializadora de Energia Ltda	"Comercializadora"	-	100,00%	-	-
Brasãoil Round 9 Exploração Petrolífera Ltda.	"Round 9"	-	100,00%	-	100,00%
Brasãoil Finco LLC	"Finco"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda	"Jaguar"	-	100,00%	-	-
Chevron Frade LLC	"Frade LLC"	-	100,00%	-	-
Frade B.V.	"Frade BV"	-	51,74%	-	-

2.4. Políticas contábeis adotadas

Em atendimento ao Ofício Circular CVM nº 003/2011, de 28 de abril de 2011, declaramos que as políticas contábeis adotadas na elaboração destas informações trimestrais são as mesmas apresentadas nas demonstrações financeiras anuais mais recentes (exercício findo em 31 de dezembro de 2018), exceto pela adoção do CPC 06 (R2) / IFRS 16, do ICPC 22 / IFRIC 23, a política do tratamento de gastos associados ao consórcio de Frade, destacados a seguir.

2.5. ICPC 22 / IFRIC 23 - Incerteza sobre o tratamento de impostos sobre o lucro

A ICPC 22 esclarece critérios de reconhecimento, mensuração e divulgação das incertezas dos tributos sobre o lucro, haja vista a ausência de explanações nesse sentido no Pronunciamento Técnico CPC 32 – Tributos sobre o Lucro (CPC 32) e divergências entre os procedimentos adotados pelas empresas. A Companhia avaliou os efeitos e não há impactos para as suas demonstrações financeiras.

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2019**

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

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

O Pronunciamento Técnico CPC 06 (R2) / IFRS 16 altera a forma de apresentação dos arrendamentos operacionais no Balanço Patrimonial das Companhias arrendatárias, bem como substitui o custo linear de arrendamento operacional pelo custo de amortização dos ativos objetos de direito de uso e pela despesa de juros sobre as obrigações de arrendamento às taxas efetivas de captação vigentes à época da contratação dessas transações, sendo este contabilizado na despesa financeira.

Após o levantamento dos contratos que poderiam se enquadrar nos princípios de identificação do Pronunciamento, foram desconsiderados arrendamentos de curto prazo com 12 meses ou menos de prazo, além de arrendamentos de valores não significativos, sendo os pagamentos de arrendamento associados a esses contratos reconhecidos como despesa do exercício ao longo do prazo do contrato.

A Companhia adotou a abordagem de efeito cumulativo, não reapresentando suas demonstrações financeiras de períodos anteriores e reconhecendo os efeitos de forma prospectiva, conforme detalhado na Nota Explicativa 17.

O passivo de arrendamento foi mensurado pelo valor presente dos pagamentos de arrendamentos remanescentes, descontados utilizando a taxa incremental sobre empréstimo da Companhia na data da adoção inicial;

O ativo de direito de uso foi reconhecido com base no valor do passivo de arrendamento, ajustado por qualquer pagamento de arrendamento antecipado ou acumulado referente a esse arrendamento, reconhecido no balanço patrimonial imediatamente antes da data da adoção inicial.

2.7. Gastos associados ao *Join Operating Agreement* (JOA), do campo de Frade

A Companhia, como operadora do campo de Frade, é responsável por contratar e pagar todos os fornecedores desta concessão.

Mensalmente os desembolsos projetados para o mês subsequente são estimados e cobrados dos parceiros através da figura de *cash calls*, e a comprovação de gastos é realizada através dos *billing statements*.

Portanto, as faturas recebidas pela Companhia contemplam o valor total dos materiais e serviços adquiridos, mas a apresentação nos demonstrativos de resultado/custo da empresa reflete apenas a sua participação.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

2.8. Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações trimestrais individuais e consolidadas são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. A Companhia definiu que sua moeda funcional é o Real e a moeda funcional de suas controladas no exterior é o dólar norte-americano, principalmente em decorrência dos seus custos de operação incorridos. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.9. Normas e interpretações novas e revisadas já emitidas

Na preparação das informações trimestrais, a Administração da Companhia considerou, quando aplicável, as novas revisões e interpretações às IFRS e aos pronunciamentos técnicos, emitidos pelo IASB e pelo CPC, respectivamente, que entraram obrigatoriamente em vigor para períodos contábeis findos em 30 de junho de 2019.

As normas emitidas e que entraram em vigor em 1º de janeiro de 2019 foram:

Pronunciamento ou interpretação	Descrição
CPC 02 (R2) / IFRS 16	Arrendamento mercantil
CPC 32 / IFRIC 23	Incerteza sobre o tratamento de impostos sobre o lucro

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

Reapresentação

Após reavaliação de determinados temas e objetivando melhor apresentação da sua posição patrimonial e desempenho operacional e econômico, bem como a melhor aplicação interpretativa das normas emitidas pelo IASB e pelo CPC, a Companhia está reapresentando as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, referentes aos períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2019, bem como os valores correspondentes as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente referentes aos períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2018 e das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e dos valores adicionados referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2018, apresentados para fins de comparação, em decorrência dos seguintes ajustes:

Ativo:

- Estoque de óleo – Ajuste da amortização do abandono e IFRS 16 reflexos dos ajustes das taxas de desconto;

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2019**

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

- b. Adiantamento a Parceiros – Reconhecimento da parcela de arrendamento (CPC 06 (R2) – IFRS 16) referente à Petrobras na operação do Campo de Frade;
- c. Tributos diferidos – Registro de impostos diferidos sobre diferenças temporárias;
- d. Tributos diferidos ativos – Apresentação pelo líquido com o passivo de impostos diferidos;
- e. Direito de Uso (Leasing CPC 06(R2) - IFRS 16) – Revisão dos valores fixos mínimos dos contratos e da taxa de desconto inicial para contratos em reais de 5,63% a.a. para 10%a.a.;
- f. Imobilizado e intangível – Reclassificação entre contas de ativos de desenvolvimento, sobressalentes de emergências e custos de manutenção de poços, bem como o reflexo do ajuste de provisão do abandono passiva em função da revisão da taxa de desconto utilizada, de 3% a.a. sem *spread* de risco em todos os campos para 5,44% a.a. em Polvo e Manati, e 5,59% a.a. em Frade.

Passivo:

- g. Debêntures – precificação de opção embutida nas debêntures conversíveis em ações da Petrorio S.A., finalizadas em 24 de outubro de 2019;
- h. Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16) - Revisão dos valores fixos mínimos dos contratos e da taxa de desconto inicial para contratos em reais de 5,63% a.a. para 10%a.a.;
- i. Provisão para abandono de instalações - revisão da taxa de desconto utilizada, de 3% a.a. sem *spread* de risco em todos os campos para 5,44% a.a. em Polvo e Manati, e 5,59% a.a. em Frade.
- j. Tributos diferidos passivos - Apresentação pelo líquido com o ativo de impostos diferidos, com reconhecimento de impostos sobre diferenças temporárias;

Patrimônio Líquido e resultado:

- k. Reservas de capital – Reconhecimento do valor das opções de conversão de debêntures em ações da Petrorio S.A., finalizadas em 24 de outubro de 2019;
- l. Ajuste acumulado de conversão – Reflexo dos ajustes realizados na Lux Holding, referentes à alocação de preço de aquisição de Frade;
- m. Ajuste de avaliação patrimonial – Reclassificação de MTM de fundos;
- n. Reflexo dos ajustes destacados acima.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

		30/06/2019					
Ref.	Balança Patrimonial	Controladora			Consolidado		
		Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
Ativo Circulante							
a	Estoque de Óleo	-	-	-	93.764	(1.745)	92.019
b	Adiantamentos a parceiros	-	-	-	32.425	104.259	136.684
	Outros créditos	1	-	1	1.236	422	1.658
	Circulantes não afetados	19.764	-	19.764	796.849	-	796.849
		19.765	-	19.765	924.274	102.936	1.027.210
Ativo Não circulante							
c,d	Tributos diferidos	-	-	-	9.773	3.159	12.932
e	Direito de Uso (Leasing IFRS 16)	-	-	-	966.340	(46.674)	919.666
n	Investimentos	1.212.471	34.196	1.246.667	-	-	-
f	Imobilizado	1.855	-	1.855	1.484.486	117.858	1.602.344
f	Intangível	-	-	-	958.199	(201.411)	756.788
	Não circulantes não afetados	10.301	-	10.301	68.204	-	68.204
		1.224.627	34.196	1.258.823	3.487.002	(127.068)	3.359.934
	Total do Ativo	1.244.392	34.196	1.278.588	4.411.276	(24.132)	4.387.144
Passivo Circulante							
	Tributos e contribuições sociais	13.817	-	13.817	85.089	8	85.097
g	Debêntures	9.251	31.126	40.377	9.251	31.126	40.377
h	Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	-	195.349	(170.135)	25.214
	Circulantes não afetados	1.467	-	1.467	729.289	-	729.289
		24.535	31.126	55.661	1.018.978	(139.001)	879.977
Passivo Não circulante							
i	Provisão para abandono de instalações	-	-	-	646.922	(111.664)	535.258
j	Tributos e contribuições sociais diferidos	-	3.148	3.148	2.153	(2.153)	-
h	Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	-	-	-	775.985	227.263	1.003.248
	Outras obrigações	-	-	-	644	1.501	2.145
	Não circulantes não afetados	21.175	-	21.175	766.751	-	766.751
		21.175	3.148	24.323	2.192.455	114.947	2.307.402
	Participações dos não controladores não afetados	-	-	-	1.161	-	1.161
Patrimônio líquido							
	Capital Social não afetado	3.307.246	-	3.307.246	3.307.246	-	3.307.246
k	Reservas de capital	109.317	84.131	193.448	109.317	84.131	193.448
l	Ajuste acumulado de conversão	86.570	14.132	100.702	86.570	14.132	100.702
m	Ajuste de avaliação patrimonial	(70.849)	(1.024)	(71.873)	(70.849)	(1.024)	(71.873)
n	Prejuízos acumulados	(2.342.903)	(29.874)	(2.372.777)	(2.342.903)	(29.874)	(2.372.777)
n	Resultado do período	109.301	(67.443)	41.858	109.301	(67.443)	41.858
		1.198.682	(78)	1.198.604	1.198.682	(78)	1.198.604
	Total do Passivo	1.244.392	34.196	1.278.588	4.411.276	(24.132)	4.387.144

		Consolidado					
Ref.	Demonstração de Resultado	01/01/2018 a 30/06/2018			01/01/2019 a 30/06/2019		
		Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
	Receita líquida não afetada	356.560	-	356.560	687.306	-	687.306
a	Custos dos produtos/serviços	(241.159)	3.034	(238.125)	(370.678)	5.698	(364.980)
	Resultado bruto	115.401	3.034	118.435	316.628	5.698	322.326
	Despesas de geologia e geofísica	(351)	-	(351)	570	-	570
	Despesas com pessoal	(22.218)	-	(22.218)	(21.436)	-	(21.436)
	Despesas gerais e administrativas	(9.607)	-	(9.607)	(5.768)	(8.357)	(14.125)
	Despesas com serviços de terceiros	(19.815)	-	(19.815)	(21.287)	7.625	(13.662)
	Impostos e taxas	(2.300)	-	(2.300)	(4.867)	1.017	(3.850)
	Despesa de depreciação e amortização	(1.156)	-	(1.156)	(3.625)	165	(3.460)
i	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(3.360)	2.773	(587)	(32.265)	-	(32.265)
	Resultado operacional antes do resultado financeiro	56.594	5.807	62.401	227.950	6.148	234.098
g,h,i	Receitas financeiras	134.176	3.032	137.208	130.665	(788)	129.877
g,h,i	Despesas financeiras	(117.506)	(34.193)	(151.699)	(208.875)	(72.795)	(281.670)
	Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	73.264	(25.354)	47.910	149.740	(67.435)	82.305
	Imposto de renda e contribuição social corrente	(10.849)	-	(10.849)	(42.097)	(8)	(42.105)
	Imposto de renda e contribuição social diferido	10.839	-	10.839	1.658	-	1.658
	Lucro (Prejuízo) consolidado do período	73.254	(25.354)	47.900	109.301	(67.443)	41.858
Lucro (Prejuízo) por ação básico e diluído							
	Básico	6,025	(2,085)	3,940	0,831	(0,513)	0,318
	Diluído	6,025	(2,085)	3,940	0,831	(0,513)	0,318

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

		Controladora					
		01/01/2018 a 30/06/2018			01/01/2019 a 30/06/2019		
Ref.	Demonstração de Resultado do Período	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
	Resultado bruto não afetado	-	-	-	-	-	-
	Receitas e despesas operacionais não afetadas	(14.314)	-	(14.314)	(7.866)	-	(7.866)
n	Resultado de equivalência patrimonial	80.062	6.952	87.014	128.347	778	129.125
	Resultado operacional antes do resultado financeiro	65.748	6.952	72.700	120.481	778	121.259
	Receitas financeiras não afetadas	10.611	-	10.611	3.522	-	3.522
g	Despesas financeiras	(5.293)	(32.306)	(37.599)	(12.969)	(68.221)	(81.190)
	Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	71.066	(25.354)	45.712	111.034	(67.443)	43.591
	Imposto de renda e contribuição social corrente e diferidos não afetados	2.188	-	2.188	(1.733)	-	(1.733)
	Lucro (Prejuízo) Consolidado do Período	73.254	(25.354)	47.900	109.301	(67.443)	41.858
	Lucro (Prejuízo) por ação básico e diluído						
	Básico	6,025	(2,085)	3,940	0,831	(0,513)	0,318
	Diluído	6,025	(2,085)	3,940	0,831	(0,513)	0,318

		Consolidado					
		01/04/2018 a 30/06/2018			01/04/2019 a 30/06/2019		
Ref.	Demonstração de Resultado	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
	Receita líquida não afetada	239.405	-	239.405	547.875	358	548.233
a	Custos dos produtos/serviços	(147.467)	1.831	(145.636)	(274.149)	4.784	(269.365)
	Resultado bruto	91.938	1.831	93.769	273.726	5.142	278.868
	Despesas de geologia e geofísica	(148)	-	(148)	(67)	-	(67)
	Despesas com pessoal	(9.176)	-	(9.176)	(10.863)	-	(10.863)
	Despesas gerais e administrativas	(5.823)	-	(5.823)	(2.818)	(8.357)	(11.175)
	Despesas com serviços de terceiros	(9.095)	-	(9.095)	(14.496)	7.625	(6.871)
	Impostos e taxas	(1.496)	-	(1.496)	(4.168)	1.017	(3.151)
	Despesa de depreciação e amortização	(598)	-	(598)	(2.009)	(57)	(2.066)
i	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(6.893)	2.773	(4.120)	(32.571)	(2)	(32.573)
	Resultado operacional antes do resultado financeiro	58.709	4.604	63.313	206.734	5.368	212.102
g,h,i	Receitas financeiras	84.865	2.960	87.825	69.779	(880)	68.899
g,h,i	Despesas financeiras	(72.688)	(1.769)	(74.457)	(77.856)	(2.697)	(80.553)
	Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	70.886	5.795	76.681	198.657	1.791	200.448
	Imposto de renda e contribuição social corrente	(1.874)	-	(1.874)	(36.699)	(8)	(36.707)
	Imposto de renda e contribuição social diferido	1.548	-	1.548	1.021	-	1.021
	Lucro (Prejuízo) Consolidado do período	70.560	5.795	76.355	162.979	1.783	164.762
	Lucro (Prejuízo) por ação básico e diluído						
	Básico	5,813	0,468	6,280	1,256	(0,002)	1,253
	Diluído	5,813	0,468	6,280	1,256	(0,002)	1,253

		Controladora					
		01/04/2018 a 30/06/2018			01/04/2019 a 30/06/2019		
Ref.	Demonstração de Resultado do Período	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
	Resultado bruto não afetado	-	-	-	-	-	-
	Receitas e despesas operacionais não afetadas	(3.538)	-	(3.538)	(2.984)	-	(2.984)
n	Resultado de equivalência patrimonial	67.490	6.520	74.010	170.982	402	171.384
	Resultado operacional antes do resultado financeiro	63.952	6.520	70.472	167.998	402	168.400
	Receitas financeiras não afetadas	6.766	-	6.766	815	-	815
g	Despesas financeiras	(1.250)	(725)	(1.975)	(4.867)	1.381	(3.486)
	Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	69.468	5.795	75.263	163.946	1.783	165.729
	Imposto de renda e contribuição social corrente e diferidos não afetados	1.092	-	1.092	(967)	-	(967)
	Lucro (Prejuízo) Consolidado do Período	70.560	5.795	76.355	162.979	1.783	164.762
	Lucro (Prejuízo) por ação básico e diluído						
	Básico	5,813	0,468	6,280	1,256	(0,002)	1,253
	Diluído	5,813	0,468	6,280	1,256	(0,002)	1,253

		Controladora e Consolidado					
		01/01/2018 a 30/06/2018			01/01/2019 a 30/06/2019		
Ref.	Demonstração de Resultado Abrangentes	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
	Resultados do período	73.254	(25.354)	47.900	109.301	(67.443)	41.858
l	Ajuste de conversão de investimento no exterior	31.083	-	31.083	(7.487)	14.132	6.645
m	Ajuste de avaliação patrimonial	(29.536)	-	(29.536)	5.007	2.434	7.441
	Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	1.547	-	1.547	(2.480)	16.566	14.086
	Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	74.801	(25.354)	49.447	106.821	(50.877)	55.944

		Controladora e Consolidado					
		01/04/2018 a 30/06/2018			01/04/2019 a 30/06/2019		
Ref.	Demonstração de Resultado Abrangentes	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
	Resultados do período	70.560	5.795	76.355	162.979	1.783	164.762
l	Ajuste de conversão de investimento no exterior	31.234	-	31.234	(25.057)	14.132	(10.925)
m	Ajuste de avaliação patrimonial	(17.979)	-	(17.979)	(13.114)	(1.024)	(14.138)
	Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	13.255	-	13.255	(38.171)	13.108	(25.063)
	Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	83.815	5.795	89.610	124.808	14.891	139.699

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

	Capital social	Reserva de capital	Ajuste de avaliação patrimonial	Ajuste acumulado de conversão	Prejuízo acumulado	Total
Saldos em 1 de janeiro de 2018 - Original	3.265.256	73.852	26.698	65.102	(2.547.778)	883.130
Integralização de capital	7.858	-	-	-	-	7.858
Opção de ações outorgada	-	8.385	-	-	-	8.385
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	31.083	-	31.083
Ganho (perda) em instrumentos financeiros	-	-	(29.536)	-	-	(29.536)
Lucro do período	-	-	-	-	73.254	73.254
Ações em Tesouraria	-	(33.170)	-	-	-	(33.170)
Saldos em 30 de junho de 2018 - Original	3.273.114	49.067	(2.838)	96.185	(2.474.524)	941.004
Saldos em 1 de janeiro de 2019 - Original	3.273.114	58.182	(75.856)	94.057	(2.342.903)	1.006.594
Integralização de capital	34.132	-	-	-	-	34.132
Opção de ações outorgada	-	7.655	-	-	-	7.655
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	(7.487)	-	(7.487)
Ganho (perda) em instrumentos financeiros	-	-	5.007	-	-	5.007
Lucro do período	-	-	-	-	109.301	109.301
Lucro na venda de ações em tesouraria	-	31.793	-	-	-	31.793
Ações em Tesouraria	-	11.687	-	-	-	11.687
Saldos em 30 de junho de 2019 - Original	3.307.246	109.317	(70.849)	86.570	(2.233.602)	1.198.682

	Capital Social	Reserva de capital	Ajuste de avaliação patrimonial	Ajuste acumulado de conversão	Prejuízo acumulado	Total
Saldos em 1 de janeiro de 2018 - Reapresentado	3.265.256	82.500	26.698	65.102	(2.579.073)	860.483
Integralização de capital	7.858	-	-	-	-	7.858
Opção de ações outorgada	-	8.647	-	-	-	8.647
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	31.083	-	31.083
Ganho (perda) em instrumentos financeiros	-	-	(29.536)	-	-	(29.536)
Lucro do período	-	-	-	-	47.900	47.900
Ações em Tesouraria	-	(33.170)	-	-	-	(33.170)
Saldos em 30 de junho de 2018 - Reapresentado	3.273.114	57.977	(2.838)	96.185	(2.531.173)	893.265
Saldos em 1 de janeiro de 2019 - Reapresentado	3.273.114	67.094	(79.314)	94.057	(2.372.777)	982.174
Integralização de capital	34.132	-	-	-	-	34.132
Opção de ações outorgada	-	82.874	-	-	-	82.874
Ajuste de conversão de investimento no exterior	-	-	-	6.645	-	6.645
Ganho (perda) em instrumentos financeiros	-	-	7.441	-	-	7.441
Lucro do período	-	-	-	-	41.858	41.858
Lucro na venda de ações em tesouraria	-	31.793	-	-	-	31.793
Ações em Tesouraria	-	11.687	-	-	-	11.687
Saldos em 30 de junho de 2019 - Reapresentado	3.307.246	193.448	(71.873)	100.702	(2.330.919)	1.198.604

Controladora

Demonstração de Fluxo de Caixa	31/12/2018			31/12/2019		
	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
Fluxos de caixa das atividades operacionais						
Resultado do período (antes de impostos)	71.066	(25.354)	45.712	111.034	(67.443)	43.591
Ajustes ao resultado não afetados	(1.911)	-	(1.911)	2.213	-	2.213
Despesa financeira	5.255	32.306	37.561	12.951	68.221	81.172
Resultado de equivalência patrimonial	(80.062)	(6.952)	(87.014)	(128.347)	(778)	(129.125)
	(5.652)	-	(5.652)	(2.149)	-	(2.149)
Aumento/ redução nos ativos e passivos não afetados	(15.991)	-	(15.991)	19.336	(18)	19.318
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades operacionais	(21.643)	-	(21.643)	17.187	(18)	17.169
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de investimento não afetados	46.566	-	46.566	(72.083)	-	(72.083)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento não afetados	(26.308)	-	(26.308)	54.678	18	54.696
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(1.385)	-	(1.385)	(218)	-	(218)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	1.643	-	1.643	232	-	232
Caixa e equivalente de caixa no final do período	258	-	258	14	-	14
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(1.385)	-	(1.385)	(218)	-	(218)

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2019

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

Demonstração de Fluxo de Caixa	Consolidado					
	30/06/2018			30/06/2019		
	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
Fluxos de caixa das atividades operacionais						
Resultado do período (antes de impostos)	73.264	(25.354)	47.910	149.740	(67.435)	82.305
Depreciação e amortização	44.017	(3.034)	40.983	106.754	15.029	121.783
Receita financeira	(129.356)	(3.032)	(132.388)	(124.122)	45	(124.077)
Despesa financeira	106.600	34.193	140.793	185.661	73.135	258.796
Opções de ações outorgadas	8.385	-	8.385	7.655	-	7.655
Provisão para contingências/perdas	2.947	-	2.947	2.194	-	2.194
Provisão de impairment	-	-	-	(10)	-	(10)
Redução da provisão de abandono	-	(2.773)	(2.773)	-	(5.522)	(5.522)
	105.857	-	105.857	327.872	15.252	343.124
(Aumento) redução nos ativos						
Contas a receber	(20.734)	-	(20.734)	(730)	149	(581)
Tributos a recuperar	(5.476)	-	(5.476)	23.760	17	23.777
Despesas antecipadas	509	-	509	(10.395)	(1)	(10.396)
Adiantamento a fornecedores	3.405	-	3.405	(5.403)	8	(5.395)
Estoque de óleo	(3.761)	-	(3.761)	49.626	(28.204)	21.422
Estoque de consumíveis	-	-	-	461	-	461
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	549	-	549	(21.605)	5.158	(16.447)
Depósitos e cauções	(884)	-	(884)	(52.213)	48.541	(3.672)
Outros créditos	239	-	239	684	(8)	676
Aumento (redução) nos passivos						
Fornecedores	14.754	-	14.754	23.059	7.022	30.081
Obrigações trabalhistas	(1.983)	-	(1.983)	6.279	57	6.336
Tributos e contribuições sociais	(1.053)	-	(1.053)	2.630	24	2.654
Contingências	(1.334)	-	(1.334)	(2.436)	(808)	(3.244)
Adiantamento de parceiros em operações de E&P	(580)	-	(580)	-	-	-
Outras obrigações	(12.214)	-	(12.214)	(16.260)	1.502	(14.758)
Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades operacionais	77.294	-	77.294	325.329	48.709	374.038
Fluxos de caixa das atividades de investimento						
(Aplicação) Resgate de títulos e valores mobiliários	(109.944)	-	(109.944)	480.334	(32.425)	447.909
(Aplicação) Resgate em caixa restrito	17.979	-	17.979	-	(48.424)	(48.424)
(Aplicação) Resgate em fundo de abandono	(3.289)	-	(3.289)	(1.231)	(241)	(1.472)
(Aumento) redução de ativo imobilizado	-	(4.370)	(4.370)	-	(49.504)	(49.504)
(Aumento) redução de ativo intangível	-	(86.490)	(86.490)	-	16.392	16.392
(Aumento) redução de investimentos	-	-	-	-	-	-
(Aumento) redução de ativos permanentes	(90.860)	90.860	-	(17.661)	17.661	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	-	-	-	(1.544.072)	(2.156)	(1.546.228)
Ativo não circulante mantido pra venda	3.470	-	3.470	-	292	292
Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades de investimento	(182.644)	-	(182.644)	(1.082.630)	(98.405)	(1.181.035)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento						
Empréstimos e financiamentos	123.170	-	123.170	1.027.048	(223)	1.026.825
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Principal	-	-	-	(93.356)	27.818	(65.538)
Encargos contratuais Leasing IFRS 16 - Juros	-	-	-	-	(29.414)	(29.414)
Debêntures	(22.256)	-	(22.256)	(856)	17	(839)
Operação com derivativos	(859)	-	(859)	-	-	-
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	(33.087)	-	(33.087)	43.479	1	43.480
(Redução) Integralização de capital	7.709	-	7.709	12.055	-	12.055
Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades de financiamento	74.677	-	74.677	988.370	(1.801)	986.569
Ajuste de conversão	7.559	-	7.559	7.701	18.613	26.314
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(23.114)	-	(23.114)	238.770	(32.884)	205.886
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	92.445	-	92.445	154.109	32.884	186.993
Caixa e equivalente de caixa no final do período	69.331	-	69.331	392.879	-	392.879
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	(23.114)	-	(23.114)	238.770	(32.884)	205.886

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

Demonstração do Valor Adicionado	Consolidado					
	01/01/2018 a 30/06/2018			01/01/2019 a 30/06/2019		
	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
Receitas						
Vendas de petróleo e gás	356.560	-	356.560	687.306	-	687.306
	356.560	-	356.560	687.306	-	687.306
Insumos e serviços						
Serviços de terceiros e outros	(19.815)	-	(19.815)	(21.287)	7.625	(13.662)
Despesas com geologia e geofísica	(351)	-	(351)	570	-	570
Custos dos serviços	(170.803)	-	(170.803)	(307.104)	123.399	(183.705)
Valor adicionado bruto	165.591	-	165.591	359.485	131.024	490.509
Retenções						
Depreciação e amortização	(44.018)	3.034	(40.984)	(3.625)	(118.158)	(121.783)
Valor adicionado líquido	121.573	3.034	124.607	355.860	12.866	368.726
Valor adicionado transferido						
Resultado financeiro líquido	16.670	(31.161)	(14.491)	(78.210)	(73.583)	(151.793)
Impostos diferidos	10.839	-	10.839	1.658	-	1.658
Aluguéis, royalties e outros	(40.461)	2.773	(37.688)	(101.607)	(7.735)	(109.342)
Valor adicionado a distribuir	108.621	(25.354)	83.267	177.701	(68.452)	109.249
Distribuição do valor adicionado						
Pessoal	22.218	-	22.218	21.436	-	21.436
Tributos	13.149	-	13.149	46.964	(1.009)	45.955
Participação atribuível aos acionistas do Grupo	73.254	(25.354)	47.900	109.301	(67.443)	41.858
Valor adicionado distribuído	108.621	(25.354)	83.267	177.701	(68.452)	109.249

Demonstração do Valor Adicionado	Controladora					
	31/12/2018			31/12/2019		
	Original	Ajustes	Reapresentado	Original	Ajustes	Reapresentado
Valor adicionado líquido não afetado	(3.967)	-	(3.967)	(1.934)	-	(1.934)
Valor adicionado transferido						
Resultado financeiro líquido	5.318	(32.306)	(26.988)	(9.446)	(68.222)	(77.668)
Resultado de equivalência patrimonial	80.062	6.952	87.014	128.347	778	129.125
Impostos diferidos	6.112	-	6.112	-	-	-
Aluguéis, royalties e outros	(1.180)	-	(1.180)	(846)	-	(846)
Valor adicionado a distribuir	86.345	(25.354)	60.991	116.121	(67.444)	48.677
Distribuição do valor adicionado						
Pessoal	8.171	-	8.171	4.111	-	4.111
Tributos	4.920	-	4.920	2.709	-	2.709
Participação atribuível aos acionistas do Grupo	73.254	(25.354)	47.900	109.301	(67.444)	41.857
Valor adicionado distribuído	86.345	(25.354)	60.991	116.121	(67.444)	48.677

2.11. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a conclusão destas informações trimestrais em 27 de agosto de 2020.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Caixa	-	-	18	1
Bancos	14	232	392.861	186.992
	14	232	392.879	186.993
Nacional	6	117	34.047	1.410
Exterior	8	115	358.832	185.583

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 no exterior (títulos de renda fixa ou disponibilidades em conta corrente), sem risco de variação significativa do principal e rendimentos quando do resgate.

4. Títulos e valores mobiliários

	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Certificados de depósitos bancários (i)	-	-	16.011	21.368
Nota promissória (ii)	-	-	59.107	58.265
Operações compromissadas (Debêntures)	-	-	47.302	63.221
Letras financeiras	-	-	-	354
Ações	660	483	660	1.234
Time Deposit (iii)	-	-	160	252.679
Ativos financeiros - valor justo por meio do resultado	660	483	123.240	397.121
Títulos de dívida (bonds) de renda fixa (iv)	-	-	-	114.591
Fundos de investimento (v)	5.698	40.625	9.632	95.729
Ações	4.392	23.468	7.443	67.435
Títulos públicos (LFT/NTN)	-	788	-	788
Bonds	-	6.892	-	6.651
Caixa/Market Money	1.306	9.477	2.189	20.855
Ativos financeiros - valor justo por meio de outros resultados abrangentes	5.698	40.625	9.632	210.320
Total	6.358	41.108	132.872	607.441

- i. Aplicações em renda fixa (CDB) em reais, com rendimento médio de 99% do CDI;
- ii. A Companhia detém nota promissória com remuneração anual de 6%, atrelada à variação do dólar norte-americano;
- iii. Posição em *Time Deposit* em dólar, que corresponde a uma aplicação em Renda Fixa pré-fixada com liquidez diária, remunerando uma taxa de 2,1% a.a.;
- iv. Aplicações em títulos de renda fixa em dólares de instituições de grande porte, com rendimento médio de 6,8% a.a.;

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2019***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

- v. Fundos de investimento no Brasil e no Exterior com rendimento médio negativo de 6,17 % no trimestre, que aplicam basicamente em Ações, Bonds, e Títulos Públicos. Esses fundos são abertos (não exclusivos) e possuem gestão independente com autonomia para movimentar os recursos aportados.

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 29.

5. Caixa Restrito

	Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Aquisição Frade - 51,74% (i)	48.523	-
Aquisição Frade - 18,26% (ii)	11.562	11.628
	60.085	11.628

- i. A Companhia, seguindo o acordo de compra e venda para aquisição de 51,74% de participação da concessão do Campo de Frade (Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda – Nota explicativa 1), efetua depósitos mensais em uma conta restrita (Escrow) que será liberada ao vendedor seguindo os prazos acordados para o pagamento da dívida. No segundo trimestre de 2019 o total de depósitos foi de US\$ 12.648 (R\$ 49.688).
- ii. A Companhia, seguindo o acordo de compra e venda para aquisição de 18,26% de participação da concessão do Campo de Frade (Frade Japão Petróleo Ltda – Nota explicativa 1), efetuou em outubro de 2018 depósito em uma conta restrita (Escrow), no valor de US\$ 3 milhões (R\$ 11.780). A liberação do valor ao vendedor está condicionada à conclusão da aquisição, após o cumprimento de todas as condições precedentes ao negócio.

6. Contas a Receber

	Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Petrobras (i)	16.627	21.206
Repsol (ii)	-	12.952
Petrochina (iii)	18.758	-
Outros	638	774
Total	36.023	34.932
Total em moeda nacional	16.627	21.206
Total em moeda estrangeira	19.396	13.726

- (i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas pela Manati e Frade em maio e junho de 2019 de aproximadamente 26,1 milhões de m³ de gás, correspondente a uma receita de R\$ 13.289 para Manati e R\$ 304 para Frade e saldo referente a quantidade não retirada em junho de 2019 (*take or pay*) no montante de R\$ 3.034 de Manati.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

- (ii) Saldo a receber remanescente da venda de óleo realizada em dezembro de 2018, referente a aproximadamente 418 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 84.695.
- (iii) Saldo a receber remanescente da venda de óleo realizada em junho de 2019, referente a aproximadamente 495 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 111.436.

7. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Imposto de renda e contribuição social (i)	12.094	12.092	32.759	25.747
PIS e COFINS (ii)	6	5	63.508	24.666
ICMS (iii)	-	-	24.041	16.137
Imposto no exterior (VAT)	-	-	470	25.775
Outros	10	10	510	397
Total	12.110	12.107	121.288	92.722
Ativo Circulante	12.110	12.107	90.764	67.011
Ativo Não Circulante	-	-	30.524	25.711

- (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.

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2019***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***8. Adiantamentos a fornecedores**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Geoquasar Energy (i)	-	-	12.596	12.596
Garantia BW (Prosafé) (ii)	-	-	25.449	25.691
Petrobras	-	-	3.159	2.728
Sotreq	-	-	1.996	1.706
Nitshore	-	-	1.345	1.931
Alpina	-	-	753	1.537
BJ Services Brasil	-	-	1.800	-
Asa Assessoria	-	-	867	-
Royalties	-	-	754	-
Westcon	-	-	480	-
Brasilco Power	-	-	371	-
Bronco Manufacturing	-	-	381	-
Belov	-	-	366	-
Outros	36	93	5.383	4.356
Total	36	93	55.700	50.545
Total no ativo circulante	36	93	43.104	37.949
Total no ativo não circulante	-	-	12.596	12.596

(i) Os valores de adiantamentos à Geoquasar referem-se aos créditos de custos de operação assumidos pela PetroRioOG e adiantamentos contratuais. Em contrapartida a estes adiantamentos, a Companhia mantém registrado provisão equivalente na rubrica de fornecedores de longo prazo R\$ 12.961 (nota explicativa 13). A quitação destes valores, tanto ativo quanto passivo aguarda decisão judicial.

(ii) Os valores dos adiantamentos à BW (Prosafé) – US\$ 5.671 (R\$ 21.732) e R\$ 3.717, referem-se a compromissos contratuais e são mantidos como garantia financeira dos contratos de arrendamento e operação do FPSO Polvo (Nota Explicativa 17).

Os demais adiantamentos são decorrentes das operações regulares da Companhia.

9. Ativo não circulante disponível para venda (Consolidado)

A Companhia possui duas sondas helitransportáveis classificadas como ativos não circulantes mantidos para venda, conforme quadro abaixo:

	Saldo em 31/12/2018	Baixas	Comissão	Impairment	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2019
Aeronaves	-	-	-	-	-	-
Sondas	26.581	-	-	-	(292)	26.289
	26.581	-	-	-	(292)	26.289
	Saldo em 31/12/2017	Baixas	Comissão	Impairment	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2018
Aeronaves	5.623	(8.798)	-	2.203	972	-
Sondas	22.693	-	-	-	3.888	26.581
	28.316	(8.798)	-	2.203	4.860	26.581

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2019**

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

Em 2016 foi realizada provisão para redução do valor recuperável das sondas (*impairment*), no montante de R\$ 6.712 (US\$ 1,96 milhões) em função de negociações em andamento para a venda dos ativos, reduzindo os valores de cada sonda de US\$ 3.920 mil (já deduzidos da comissão de venda de 2%) para US\$ 3.430 mil (R\$ 13.366).

Em 25 de abril de 2017 foi concretizada a venda de duas das sondas helitransportáveis para a empresa Neftpromleasing LLC (subsidiária da Rosneft), pelo montante de US\$ 3,5 milhões por sonda (valor pelo qual estavam registradas), recebidos integralmente em 25 de maio de 2017.

Em 02 de julho de 2018 foi concretizada a venda da última aeronave da Companhia para a Omni Taxi Aereo, pelo valor de US\$ 800 mil.

Os ativos mantidos para venda estão registrados pelo valor justo. A venda dos ativos mantidos para venda é considerada altamente provável e a Companhia mantém a busca ativa por compradores. Adicionalmente, a Administração vem envidando os esforços necessários no sentido de obter sucesso na alienação desses ativos por valores não inferiores aos registrados. Mudanças em condições econômicas ou nas transações atualmente em discussão podem resultar no reconhecimento de perdas adicionais às já reconhecidas.

10. Investimentos - reapresentado

Em 30 de junho de 2019, a Companhia apresentava as seguintes principais participações em controladas diretas:

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

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 PetroRioOG detém a concessão do Campo de Polvo, localizado na porção sul da Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro. Desde março de 2011, a PetroRio já atuava como Operadora B, em águas rasas e áreas terrestres, e a partir de outubro de 2015, a PetroRioOG foi qualificada como Operadora A pela ANP, o que permite a realização de atividades em áreas terrestres, águas rasas, profundas e ultraprofundas.

Em 07 de outubro de 2015, a PetroRio integralizou R\$ 197.269 de capital social da PetroRioOG com ações da PrioIntl, passando a PetroRioOG a possuir 98,3% de participação no capital da PrioIntl.

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2019**

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

Em dezembro de 2016 a PetroRioOG assinou contrato de compra e venda para a aquisição de 52,40% da Brasoil Exploração Petrolífera S.A. ("Brasoil"), condicionado ao não exercício, por parte dos minoritários, da cláusula de direito da primeira oferta (*right of first offer*), que se encerrou em janeiro de 2017. Em fevereiro de 2017, os minoritários decidiram por aderir a cláusula de venda conjunta (*tag along*), e com isso a PetroRioOG passou a deter 100% de participação na Brasoil. A transação foi concluída em 20 de março de 2017.

A Brasoil é uma sociedade holding, detendo indiretamente participação de 10% sobre os direitos e obrigações do contrato de concessão do Campo de Manati, que, por sua vez, produz atualmente aproximadamente 3,1 milhões de metros cúbicos de gás natural por dia (4,9 milhões de metros cúbicos de gás natural em 2018), figurando como 8º maior campo produtor de gás natural do Brasil.

Além da participação no Campo de Manati, outros ativos relevantes da Brasoil incluem a participação indireta de 100% nas concessões do Campo de Pirapema e do Bloco FZA-M-254, ambos na Foz do Rio Amazonas.

Devido a reestruturações do organograma da Companhia, a Brasoil e todas as empresas associadas foram transferidas da PetroRioOG para a Lux Holding, na forma de aporte de capital.

- **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 e Netherlands, empresas que possuem ativos de grande porte em operação ou mantidos para venda, Brasoil Manati, que foi aportada pela PetroRioOG em junho de 2019, e a Lux Sarl, que a partir de setembro de 2016 passou a comercializar o petróleo produzido no Campo de Polvo. A aquisição da Petrorio Lux Energy S.à.r.l. (antiga BP Energy América LLC e incorporada em dezembro de 2017 pela Lux Holding) fez parte da aquisição do Campo de Polvo, sendo proprietária da plataforma fixa, "Polvo A", e de uma sonda de perfuração de 3.000 HP.

Ainda sob esta estrutura societária, estão subsidiárias localizadas no Canadá e na República da Namíbia.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

Conforme mencionado na Nota Explicativa 1, a PetroRio, 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 concessão do Campo de Frade, através da aquisição da Frade Japão Petróleo Ltda e da Chevron Brasil Upstream Frade Ltda.

Em 25 de março de 2019 a aquisição dos 51,74% foi concluída, passando a Companhia a ser operadora também do Campo de Frade. Uma vez concluída a aquisição dos 18,26%, que depende de condições precedentes e aprovações internas e externas, a Companhia passará a deter 70% de participação do ativo.

Adicionalmente, a PrioIntl possuía participação em um bloco na Bacia do Recôncavo e em um bloco na Bacia do Espírito Santo (ES), nos quais não era operadora, e em 28 de fevereiro de 2017 a Companhia assinou contrato de cessão da sua participação sobre estes blocos (10%) ao operador do consórcio, COWAN, em troca dos valores em aberto que estavam a pagar ao operador referente a *cash calls*, no montante de R\$ 305.

- **PetroRio 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.

Portfólio de concessões

Em 30 de junho de 2019 as controladas da Companhia participavam das seguintes concessões nas bacias brasileiras:

País	Bacia	Bloco	Campo	Concessionário	%	Status	Fase
Brasil	Campos	BM-C-8	Polvo	PetroRioOG	100%	Operador	Produção
Brasil	Camamu	BCAM-40	Manati	Manati	10%	Não operador	Produção
Brasil	Campos	Frade	Frade	Jaguar	52%	Operador	Produção
Brasil	Camamu	BCAM-40	Camarão Norte	Manati	10%	Não operador	Desenvolvimento
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-254	-	Manati	100%	Operador	Exploração
Brasil	Foz do Amazonas	FZA-M-539	Pirapema	Manati	100%	Operador	Exploração
Brasil	Ceará	CE-M-715	-	Jaguar	50%	Operador	Exploração

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

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2019***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

adjacente, o consórcio concluiu que a área não era economicamente viável e decidiu por sua devolução.

A aquisição da Jaguar incrementou o portfólio de concessões com 51,74% Campo de Frade, em parceria com a Petróleo Brasileiro S.A. com 30% e Frade Japão Petróleo Ltda. com 18,26%, e com 50% do Bloco Exploratório CE-M-715, na Bacia do Ceará, em parceria com a Ecopetrol.

a) Informações relevantes sobre as investidas em 30 de junho de 2019

	PetroRioOC	PrioIntl	PrioUSA
Participação Direta	100,00%	1,21%	100,00%
Participação Indireta	0,00%	98,79%	0,00%
Patrimônio Líquido	1.232.672	1.155.331	(59)
Resultado do período	119.106	96.520	(53)
Total dos Ativos	2.756.105	3.206.078	215

b) Composição do investimento

	Controladora	
	30/06/2019	31/12/2018
PetroRioOC	1.232.672	1.001.913
PrioUSA	(59)	(61)
PrioIntl	13.995	4.230
	1.246.608	1.006.082
Investimentos	1.246.667	1.006.143
Investimento a descoberto	(59)	(61)
<i>(Provisão para perda em investimentos em controladas)</i>		

c) Movimentação do investimento

	PetroRioOC	PrioIntl	PrioUSA	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2017	772.568	3.154	(315)	775.407
Aumento/ redução de capital	50.000	-	914	50.914
Resultado de equivalência patrimonial	216.246	666	(515)	216.397
Ajuste de equivalência patrimonial	-	-	(119)	(119)
Ajustes de avaliação patrimonial	(65.389)	(83)	-	(65.472)
Ajustes de conversão	28.488	493	(26)	28.955
Saldo em 31 de dezembro de 2018	1.001.913	4.230	(61)	1.006.082
Aumento/ redução de capital	101.242	-	59	101.301
Resultado de equivalência patrimonial	119.106	10.072	(53)	129.125
Ajustes de avaliação patrimonial	3.420	35	-	3.455
Ajustes de conversão	6.991	(342)	(4)	6.645
Saldo em 30 de junho de 2019	1.232.672	13.995	(59)	1.246.608

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

11. Imobilizado (Consolidado) - reapresentado

a) Composição do saldo

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2019	Saldo em 31/12/2018
Em operação						
Plataforma e Sonda - Polvo	UOP*	101.439	(96.790)	21.035	25.684	29.366
Ativos de Óleo e Gás - Manati	UOP*	47.100	(39.307)	-	7.793	6.400
Ativos de Óleo e Gás - Frade***	UOP*	5.854.563	(4.717.683)	(9.719)	1.127.161	-
Máquinas e equipamentos	10	8.008	(471)	-	7.537	2
Móveis e utensílios	10	1.162	(511)	-	651	649
Equipamentos de comunicação	20	359	(171)	-	188	172
Equipamentos de informática	20	4.500	(2.451)	-	2.049	1.762
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	1.524	-	-	1.524	4
Gastos Desenvolvimento	UOP*	241.506	(71.370)	-	170.136	175.889
Manutenção de poços	33	35.868	(14.367)	-	21.501	26.309
Em andamento						
Imobilizado em andamento**		6.646	-	-	6.646	6.937
Sobressalentes		30.573	-	(106)	30.467	22.857
Material para revitalização/reentradas poços - Frade***		201.007	-	-	201.007	-
Total		6.534.255	(4.943.121)	11.210	1.602.344	270.347

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

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

*** Com a conclusão da aquisição da Jaguar, a Companhia passou a consolidar 51,74% dos ativos relacionados ao campo, que contemplam, além dos gastos relacionados aos poços produtores, o FPSO Frade e todos os equipamentos submarinos. Adicionalmente, o consórcio de Frade, se preparando para a Plano de Revitalização do Campo, adquiriu materiais e equipamentos, que se encontram classificados como ativos andamento, bem como equipamentos do FPSO e submarinos, que aguardam a perfuração de novos poços para a entrada em operação.

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2019	Adições	Baixas	Depreciação	Impairment	Ajuste de conversão	Aquisição Frade	Saldo em 30/06/2019
Em operação								
Plataforma e Sonda - Polvo	29.366	-	-	(3.369)	-	(313)	-	25.684
Ativos de Óleo e Gás - Manati	6.400	2.444	(22)	(1.039)	10	-	-	7.793
Ativos de Óleo e Gás - Frade	-	4.409	(64.202)	5.075	-	(9.719)	1.191.598	1.127.161
Máquinas e equipamentos	2	-	-	(471)	-	-	8.006	7.537
Móveis e utensílios	649	65	(28)	(57)	-	-	22	651
Equipamentos de comunicação	172	46	-	(30)	-	-	-	188
Equipamentos de informática	1.762	525	(17)	(260)	-	-	39	2.049
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	1.521	(1)	-	-	-	-	1.524
Gastos Desenvolvimento	175.889	14.613	(18)	(20.348)	-	-	-	170.136
Manutenção de poços	26.309	3.061	(2.115)	(5.754)	-	-	-	21.501
Em andamento								
Imobilizado em andamento	6.937	5.365	(5.656)	-	-	-	-	6.646
Sobressalentes	22.857	36.034	(28.318)	-	-	(106)	-	30.467
Material para revitalização/reentradas poços - Frade	-	-	(2.322)	-	-	-	203.329	201.007
Total	270.347	68.083	(102.699)	(26.253)	10	(10.138)	1.402.994	1.602.344

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

	Saldo em 01/01/2018	Adições	Baixas	Depreciação	Impairment	Ajuste de conversão	Transferência	Saldo em 31/12/2018
Em operação								
Plataforma Polvo A e Sonda	30.650	-	-	(6.258)	-	4.974	-	29.366
Ativos de Óleo e Gás Manati	28.128	305	(15.869)	(6.075)	(89)	-	-	6.400
Máquinas e equipamentos	2	-	-	-	-	-	-	2
Móveis e utensílios	460	289	(5)	(95)	-	-	-	649
Equipamentos de comunicação	163	55	-	(46)	-	-	-	172
Equipamentos de informática	540	1.504	-	(282)	-	-	-	1.762
Benfeitorias em imóveis de terceiros	1.343	11	(1.311)	(39)	-	-	-	4
Gastos Desenvolvimento	42.411	156.227	-	(22.749)	-	-	-	175.889
Manutenção de poços	8.838	14.374	-	(6.432)	-	-	9.529	26.309
Em andamento								
Imobilizado em andamento	-	6.937	-	-	-	-	-	6.937
Sobressalentes de emergência	11.395	19.835	-	-	-	1.156	(9.529)	22.857
Total	123.930	199.537	(17.185)	(41.976)	(89)	6.130	-	270.347

12. Intangível (Consolidado) - reapresentado

a) Composição do saldo

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		30/06/2019	31/12/2018
Ativos de petróleo e gás			
Custo de Aquisição – Polvo	(*)	321.346	311.906
Custo de Aquisição – Manati	(*)	263.035	263.035
Ágio na aquisição da Brasoil	(**)	19.233	19.777
Bônus de assinatura - FZA-M-254		5.968	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539		8.022	8.022
Bônus de assinatura – Frade	(*)	39.304	-
Bônus de assinatura – Ceará		31.358	-
Mais-valia na aquisição da concessão			
Frade	(***)	588.006	-
Carteira de Clientes – Manati	(*)	9.429	9.561
Softwares e outros	20	9.025	9.037
		1.294.726	627.306
Amortização Acumulada		(537.938)	(486.357)
Total		756.788	140.949

(*) 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. (**) Ágio relacionado à aquisição da Brasoil e incluído no valor contábil do investimento da PetroRioOG, não sendo amortizado. Em função do ágio fundamentado em rentabilidade futura (*goodwill*), o mesmo é reconhecido e testado separadamente (anualmente) em relação ao seu valor recuperável. (***) Mais-valia relacionado à aquisição de Frade e incluído no valor contábil do investimento da Lux Holding.

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2019***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***b) Movimentação do saldo**

	Saldo em 01/01/2019	Adições	Baixas	Aquisição Frade	Amortização	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2019
Custo de Aquisição - Polvo	50.067	9.440	-	-	(6.698)	-	52.809
Custo de Aquisição - Manati	51.269	-	-	-	(6.002)	-	45.267
Ágio na aquisição - Brasoil	19.777	-	-	-	-	(544)	19.233
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	-	8.022
Bônus de assinatura - Frade	-	-	-	1.037	102	-	1.139
Bônus de assinatura - Ceará	-	-	-	31.358	-	-	31.358
Mais-valia na aquisição da concessão Frade	-	-	-	597.904	-	(9.898)	588.006
Carteira de Clientes - Manati	5.560	-	-	-	(716)	(132)	4.712
Softwares e outros	286	-	(12)	-	-	-	274
	140.949	9.440	(12)	630.299	(13.314)	(10.574)	756.788

	Saldo em 01/01/2018	Adições	Baixas	Amortização	Ajuste de conversão	Saldo em 31/12/2018
Custo de Aquisição - Polvo	85.589	-	(23.624)	(11.898)	-	50.067
Custo de Aquisição - Manati	70.697	-	-	(19.428)	-	51.269
Ágio na aquisição da Brasoil	19.777	-	-	-	-	19.777
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	8.022
Carteira de Clientes - Manati	7.566	-	-	(2.006)	-	5.560
Softwares e outros	286	-	-	-	-	286
	197.905	-	(23.624)	(33.332)	-	140.949

Com a conclusão da aquisição dos 40% do Campo de Polvo, em janeiro de 2016, a PetroRio deu início a primeira etapa do plano de revitalização do campo de Polvo com a finalidade de estender sua vida útil através do aumento de produção a partir de reservas provadas não desenvolvidas (1P) e reservas prováveis (2P), conduzida em três poços já existentes, sendo dois em operação. O investimento classificado com gastos com desenvolvimento, registrado no exercício findo em 31 de dezembro de 2016, totalizou um montante de R\$ 68.042.

Em abril de 2018 a Companhia deu início à segunda fase do Plano de Revitalização do Campo de Polvo, dando continuidade à bem-sucedida primeira fase. A Fase 2 consistiu na perfuração de três novos poços, que foram completados com sucesso. Os poços, denominados POL H, POL Z e POL M, iniciaram suas operações em 20 de maio de 2018, 30 de julho de 2018, e 01 de novembro de 2018, seguindo o cronograma previsto. Os gastos com desenvolvimento referentes a esta campanha de 2018 somaram R\$ 156.227.

Em dezembro de 2018, a Companhia realizou através de uma certificadora internacional independente (DeGolyer and MacNaughton) uma reavaliação do Campo de Polvo e de Manati, especificamente das reservas provadas desenvolvidas após o início da produção dos três poços completados em 2018. A reavaliação apontou para um alongamento da vida útil do campo de Polvo, com abandono em 2025 (em dezembro de 2017 a vida útil do Campo era estimada até 2021) e um incremento na reserva provada desenvolvida de aproximadamente 10 milhões de barris.

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2019**

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

Em Manati, a reavaliação apontou a manutenção da vida útil do campo até o final de 2023, mas com redução de 24 milhões de m³ (3,5% do total considerado em 2017) em suas reservas provadas desenvolvidas.

Em junho de 2019 a Companhia realizou com a mesma certificadora internacional (DeGolyer and MacNaughton) a reavaliação de reservas provadas desenvolvidas do campo de Frade, que apontou reservas de aproximadamente 19 milhões de barris. Este resultado fez com que a depreciação/amortização acumulada registrada no período de 2019 fosse reduzida em aproximadamente R\$ 68 milhões para refletir as novas reservas e percentuais de depreciação.

c) Combinação de Negócios

Em 25 de março de 2019 a Companhia concluiu por meio de sua controlada indireta Lux Holding a operação de aquisição de 100% das ações da Jaguar e 100% das ações da Frade LLC. Estas empresas possuem, em conjunto, 51,74% de participação no consórcio que opera o Campo de Frade, 51,74% do FPSO e dos Equipamentos Submarinos que operam no Campo e o mesmo percentual sobre as ações da Empresa Frade B.V., empresa localizada na Holanda, proprietária legal dos ativos importados sob o regime especial (REPETRO).

A Companhia também passa a ser operadora do Campo de Frade, podendo influenciar nas decisões do consórcio, que são formados além da PetroRio, por Petrobrás com 30% e FJPL, com 18,26%, e implementar reduções de custo e sinergias em sua operação.

Atualmente o Campo de Frade produz 18,6 mil barris de petróleo por dia e 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.

Adicionalmente, Jaguar possui 50% de participação na concessão do Bloco Exploratório CE-M-715, na Bacia do Ceará, no litoral Oeste, em área do município de Paracuru, a 80 km da costa. Atualmente, a Companhia, que tem neste bloco parceria com a Ecopetrol, aguarda o licenciamento ambiental para iniciar as perfurações exploratórias.

Notas Explicativas


Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2019

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

Apesar da essência da operação, a forma foi através de dois contratos de compra e venda separados, com preços distintos, tendo em vista que as duas companhias objeto da operação não tinham os mesmos controladores. A Companhia realizou através de consultoria especializada o cálculo dos valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos, bem como a alocação do preço de aquisição referente aos dois contratos de compra e venda, registrando seus efeitos de forma individualizada.

A alocação definitiva do preço de aquisição reconhecido na controlada Lux Holding promoveu a distribuição da seguinte forma:

Valor Justo em US\$	Jaguar	Frade LLC
Preço final de aquisição	120.054	288.014
Alocação do Preço		
Patrimônio Líquido na aquisição	16.176	244.726
Mais-valia sobre o contrato de concessão	118.756	-
Mais-valia sobre o FPSO e equipamentos Subsea	-	65.176
Impostos diferidos sobre mais-valia	(29.618)	(16.255)
Deságio por compra vantajosa (ajustado pelo imposto diferido)	14.740	(5.633)
Impostos diferidos sobre deságio	-	(1.405)

O imposto de renda diferido passivo refere-se à projeção de tributação sobre o ganho por compra vantajosa, caso seja realizado. A alíquota utilizada, de 24,94%, é a praticada em Luxemburgo, país onde está situada a Lux Holding. O passivo fiscal diferido dá subsídio ao crédito fiscal no mesmo montante, considerando que a Lux Holding possui saldo de prejuízo fiscal suficiente para compensar o imposto projetado, e que em Luxemburgo não existe a trava de 30% de compensação sobre o imposto devido, ou seja, 100% do imposto, se houver, será compensado.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

13. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Fornecedores no país	665	176	85.902	55.634
Fornecedores no exterior	511	42	54.081	31.037
	1.176	218	139.983	86.671
Total no passivo circulante	1.176	218	126.570	73.258
Total no passivo não circulante	-	-	13.413	13.413

14. Tributos e contribuições sociais a pagar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
IRPJ e CSSL a pagar	9.191	9.162	56.841	18.307
PIS/COFINS/CSLL	19	46	8.377	6.678
Imposto sobre serviços	-	2	2.176	3.200
IRRF sobre serviços	68	109	2.003	1.291
ICMS	41	41	973	945
INSS	4.452	4.448	6.312	5.667
Impostos sobre o patrimônio	-	-	953	166
FCTS	3	3	206	225
Royalties	-	-	7.116	-
Outros	43	46	140	531
	13.817	13.857	85.097	37.010

A controlada Manati aderiu, em 20 de julho de 2017, ao Programa Especial de Regularização Tributária (PERT) para regularização de débitos em aberto (IRPJ, CSSL, PIS e COFINS) no montante de R\$ 7.845, sendo R\$ 6.269 de principal e R\$ 1.576 referente a multa e juros, atualizados até a data da adesão. Com a redução de 90% de juros e 70% de multa, R\$ 1.080 foram revertidos no exercício. Do saldo líquido, 5% (R\$ 398) foram pagos em espécie como forma de entrada, e o restante (R\$ 6.343) foram quitados com créditos oriundos de prejuízos fiscais de empresas do grupo, através da consolidação do parcelamento realizado em 12/12/2018.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

15. Empréstimos e financiamentos

	31/12/2018	Adições		Pagamentos		Variação Cambial	Ajuste de Conversão	30/06/2019
		Principal	Juros	Principal	Juros			
Chevron (i)	-	868.537	12.215	-	-	-	(10.263)	870.489
ICBC (ii)	-	222.900	4.538	-	(3.363)	7.043	-	231.118
Credit Suisse (iii)	222.388	-	-	(212.712)	-	(8.430)	(1.246)	-
FINEP (iv)	25.767	10.289	1.232	-	(1.083)	-	-	36.205
SAFRA (v)	-	327.077	290	(209.371)	(278)	-	(737)	116.981
CCB (vi)	-	19.998	102	-	-	-	-	20.100
Fibra	-	9.924	45	-	-	-	-	9.969
Daycoval	-	6.688	98	-	-	-	-	6.786
Total	248.155	1.465.413	18.520	(422.083)	(4.724)	(1.387)	(12.246)	1.291.648
Circulante	222.437							566.985
Não Circulante	25.718							724.663

(i) A Companhia assinou em 29 de janeiro de 2019 com vigência a partir de 25 de março de 2019, com a Chevron Latin America Marketing LLC e Chevron Amazonas LLC, um contrato para aquisição da Chevron Brasil Upstream Frade LTDA, Chevron Frade LLC e Frade B.V. no valor de USD 224.023, com prazo de dois anos. O financiamento tem custo de Libor + 3% a.a..

(ii) A Companhia assinou em 18 de fevereiro de 2019, com o banco chinês ICBC, um contrato de pré-pagamento à exportação de US\$ 60 milhões (R\$ 229.932), com prazo de quatro anos. O financiamento tem custo de Libor + 3% a.a..

(iii) Limite de crédito da conta do Credit Suisse utilizado para financiamento de custos de manutenção do Polvo e capital de giro nas operações da Companhia. O prazo é atrelado à manutenção de aplicações financeiras no banco, que funcionam como lastro desta linha de crédito, que tem custo de Libor+1,9% a.a..

(iv) A Companhia assinou em 19 de novembro de 2018 contrato com a Finep para uma linha de crédito de R\$ 90 milhões com prazo de 10 anos, incluindo 2,5 anos de carência. O custo do financiamento é de TJLP + 1,5% a.a.. Até 30 de junho de 2019 foram liberados aproximadamente R\$ 36.000 pela FINEP.

(v) A Companhia assinou em 31 de maio de 2019 contrato com o Banco Safra para antecipação de recebíveis no valor de USD 27.000 (R\$ 103.469) com custos de Libor+1,95% a.a., gerando R\$ 413 de despesa financeira. Adicionalmente possui empréstimo de R\$ 13.500 recebido em 29 de março de 2019 com custos pós-fixados de CDI + 2,18% a.a..

(vi) A Companhia assinou em 24 de junho de 2019 contrato de Adiantamento sobre Contrato de Câmbio com o banco China Construction Bank no valor de USD 5.242.000 (R\$ 19.998.230) com custos de 5% a.a. e prazo de 6 meses.

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2019***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***16. Debêntures - reapresentado****a) Conversíveis em ações – PetroRio S.A.**

Em Reunião do Conselho de Administração da Companhia em 27 de outubro de 2014 foi aprovada a 1ª emissão de debêntures conversíveis em ações, em série única, da espécie subordinada e sem garantia, de colocação privada, totalizando o valor de até R\$ 90 milhões.

Em 09 de dezembro de 2014 foi concluída a colocação, sendo subscrito um total de 4.359.624 debêntures, totalizando o montante de R\$ 87.192.

As debêntures têm prazo de 5 (cinco) anos, vencendo-se, portanto, em 24 de outubro de 2019 e rendem juros remuneratórios correspondentes à variação acumulada de 90% das taxas médias diárias dos DI - Over Extra Grupo (Taxa DI).

As debêntures podem ser convertidas em ações a exclusivo critério dos debenturistas, desde 24 de outubro de 2015 até sua data de vencimento (exclusivo). O número de ações a serem entregues aos debenturistas na data de conversão das debêntures será o resultado da divisão do valor nominal unitário das debêntures e o menor dos seguintes valores: (i) a média ponderada, pelo volume diário, das cotações de fechamento das ações nos 10 (dez) últimos pregões na BM&FBOVESPA, anteriores ao dia 27 de outubro de 2014, aplicando um desconto de 25%; ou (ii) a média ponderada, pelo volume diário, das cotações de fechamento das ações nos últimos 10 (dez) pregões na BM&FBOVESPA anteriores ao recebimento da solicitação de conversão aplicando um desconto de 25%, assim atribuindo um preço de conversão. A Administração avaliou esta opção de conversão em 30 de junho de 2019 e de acordo com modelos financeiros atualizados concluiu que não existe nesta data valor atribuível à mesma.

De acordo com a escritura de emissão das debêntures, cláusula de vencimento antecipado nº 4.12, estas serão declaradas antecipadamente vencidas na ocorrência de qualquer das seguintes hipóteses:

- Falência, pedido de recuperação judicial ou extrajudicial da emissora;
- Protesto de títulos de crédito em valores superiores a R\$ 100.000;
- Fusões, incorporações ou cisões sem prévia aprovação dos debenturistas, nos textos da Lei das S.A.

A remuneração integral é paga semestralmente, sendo que o primeiro pagamento foi realizado 6 (seis) meses após a data de emissão.

O valor justo das opções embutidas ao contrato foi registrado no resultado, e na medida em que estas foram exercidas, o montante respectivo foi transferido para o patrimônio líquido, em outras reservas de capital.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

	01/01/2019	Conversão	Ajuste Valor Justo	Juros apropriados	Pagos	30/06/2019
Principal	28.578	(22.077)	2.341	-	-	8.842
Encargos financeiros	306	-	-	620	(839)	87
Opção de conversão	40.788	(75.219)	65.879	-	-	31.448
Total	69.672	(97.296)	68.220	620	(839)	40.377
Circulante	306					40.377
Não Circulante	69.366					-

	01/01/2018	Conversão	Ajuste Valor Justo	Juros apropriados	Pagos	31/12/2018
Principal	25.778	(149)	2.949	-	-	28.578
Encargos financeiros	352	-	-	1.774	(1.820)	306
Opção de conversão	28.260	(262)	12.790	-	-	40.788
Total	54.390	(411)	15.739	1.774	(1.820)	69.672
Circulante	352					306
Não Circulante	54.038					69.366

Até 30 de junho de 2019 foram convertidas, por opção dos debenturistas, 3.901.219 debêntures (R\$ 78.028 revertidos para o Capital Social), representando cerca de 89% do total de debêntures emitidas.

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

A Companhia adotou em 1º de janeiro de 2019 as orientações e procedimentos contidos no CPC 06 (R2) / IFRS 16, relacionados a operações de arrendamento mercantil.

Seguindo as práticas apresentadas na nota explicativa 2.6, a Companhia reconheceu inicialmente os efeitos da aplicação do CPC 06 (R2) / IFRS 16 da seguinte forma:

Ativos

Saldos com parceiros em operações de óleo e gás	41.684
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	1.019.768
Total de Ativos	1.061.452

Passivos

Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(1.061.452)
Total de Passivos	(1.061.452)

Para calcular este montante foram considerados os prazos em que os ativos serão necessários à operação e taxa incremental sobre os empréstimos vigentes, de 5,63% a.a. para os contratos em dólar e 10% a.a. para os contratos em reais.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

Os passivos de arrendamento em 1º de janeiro de 2019 podem ser reconciliados com os compromissos de arrendamento operacional em 31 de dezembro de 2018 da seguinte forma:

Compromissos de arrendamento operacional em 31 de dezembro de 2018	1.297.887
Taxa de empréstimo incremental média ponderada em 1º de janeiro de 2019	6,3429%
Compromissos de arrendamento operacional descontados em 1º de janeiro de 2019	<u>1.061.452</u>

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

Ativos de direito de uso	Custo	Amortização	Saldo
FPSO	796.613	(66.384)	730.229
Embarcações de Apoio	87.228	(6.040)	81.188
Helicópteros	29.458	(2.475)	26.983
Edificações/Bases de Apoio	50.963	(3.555)	47.408
Equipamentos	36.071	(2.213)	33.858
Total	1.000.333	(80.667)	919.666

As amortizações 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 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 período de seis meses findo em 30 de junho de 2019 foram:

	Ativo	Passivo
Reconhecimento em 01 de janeiro de 2019	994.395	(1.061.452)
Adições/reversões	5.938	(47.145)
Atualização cambial	-	11.630
Atualização monetária	-	(31.939)
Pagamentos efetuados	-	100.444
Amortização	(80.667)	-
Saldo em 30 de junho de 2019	919.666	(1.028.462)
Circulante	-	(25.214)
Não circulante	919.666	(1.003.248)

* Considera 100% das variações ocorridas no primeiro semestre de 2019. Para fins de consolidação, foram considerados no resultado da PetroRio apenas 6 dias de atualização monetária e cambial das obrigações relacionadas ao Campo de Frade referentes ao primeiro trimestre de 2019, visto que a aquisição foi concluída em 25 de março de 2019.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

18. Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido - reapresentado

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
PetroRio S.A.	44.830	48.891	15.242	16.623
PetroRio O&G	1.181.463	1.188.659	401.697	404.144
PetroRio Internacional	14.364	10.643	4.884	3.619
Grupo Brasoil	139.713	139.685	47.502	47.493
Petro Rio Jaguar Ltda.	1.495.764	-	508.560	-
	2.876.134	1.387.878	977.885	471.879

A Companhia possui prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social gerados no Brasil passíveis de compensação com lucros tributáveis futuros, limitados a 30% a cada exercício. A Administração optou por reconhecer contabilmente apenas os valores correspondentes a 30% dos passivos diferidos registrados, que são referentes ao deságio registrado na aquisição do Campo de Polvo e a marcação a mercado de instrumentos financeiros. Os demais créditos serão reconhecidos à medida que os lucros tributários futuros forem sendo gerados.

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

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Marcação a mercado de instrumentos financeiros	-	4	(1.588)	4
Diferenças temporárias	3.148	3.148	(11.344)	(11.344)
Saldo Líquido (Ativo) Passivo	3.148	3.152	(12.932)	(11.340)

19. Provisão para abandono de instalações - reapresentado

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

	Polvo	Manati	Frade
Saldo em 31 de dezembro de 2017	167.928	50.160	-
Redução	(32.659)	(20.413)	-
Atualização cambial	26.767	6.279	-
Atualização monetária	9.301	2.789	-
Saldo em 31 de dezembro de 2018	171.337	38.815	-
Atualização cambial	(2.016)	(365)	(8.476)
Atualização monetária	3.792	988	8.898
Aquisição Frade	-	-	561.338
Adição/Redução	9.440	2.396	(77.403)
Saldo em 30 de junho de 2019	182.553	41.834	484.357
(-) Garantia Maersk / Fundo de abandono Brasoil	(131.234)	(42.252)	-
Saldo líquido do passivo	51.319	(418)	484.357

As estimativas dos custos com abandono foram provisionadas para o período findo em 30 de junho de 2019.

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2019***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

Para o Campo de Polvo, esta provisão correspondente à participação de 100% da PetroRio e reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 4,69% ao ano (5,63% em 2018) e atualizado à taxa de inflação norte-americana de 2,04% médio ao ano. Adicionalmente, os valores são ajustados pela variação do dólar norte-americano. Estes custos serão incorridos no abandono do Campo de Polvo, incluindo e não limitados o tamponamento dos poços e a remoção das linhas e dos equipamentos de produção.

Para o Campo de Manati, foi realizado novo estudo de abandono, aprovado em novembro de 2018, que reduziu o total da provisão em aproximadamente US\$ 48 milhões (100%), com redução de R\$ 16.204 no balanço da Companhia, correspondente à participação de 10% da Manati. 20% da provisão de abandono são custos em Reais, atualizados à taxa de inflação de 4 % ao ano e descontados à taxa livre de risco de 6,03% ao ano (8,67% em 2018). Os demais custos, estimados em Dólar, estão atualizados à taxa de inflação de 2,04% ao ano e descontados à taxa livre de risco de 4,69% ao ano (5,63% em 2018), antes da conversão para Reais.

Com o objetivo de assegurar a capacidade do consórcio para liquidar as obrigações no abandono no campo de Manati, a operadora Petrobras recolhe dos consorciados a parcela mensal relativa a gastos estimados de abandono. Os valores contribuídos são aplicados e serão utilizados para pagamento dos custos de abandono quando ocorrem. Em 30 de junho de 2019 a Companhia mantém o saldo de R\$ 42.252.

Para o Campo de Frade, esta provisão correspondente à participação de 51,74% da PetroRio e reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 4,92% ao ano. Os principais gastos incluídos nesses levantamentos são remoção do FPSO, abandono dos poços (ex: aluguel de sonda, cimentação, remoção de tubulação e dutos, colocação de tampões), remediação do meio ambiente e remoção de equipamentos do fundo do mar (ex: Árvore de Natal, blocos de ancoragem).

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

	Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Blocos operados		
Blocos operados (GALP - PEL 23 Namíbia)	(443)	6.757
Petrobras - Frade	(82.695)	-
FJPL - Frade	(50.335)	-
Ecopetrol - Ceará	413	
Total de blocos operados	(133.060)	6.757
Blocos não operados (Petrobras - Brasoil Manati)	(508)	(2.887)
Total de adiantamento de/a parceiros	(133.568)	3.870
Total no Passivo Circulante	3.116	6.792
Total no Ativo Circulante	(136.684)	(2.922)

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2019***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***21. Impairment**

A companhia acompanha periodicamente mudanças nas expectativas econômicas e operacionais que possam indicar deterioração ou perda de seu 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.

A Companhia não identificou tais evidências no período de seis meses findo em 30 de junho de 2019.

22. Patrimônio líquido**22.1 Capital social**

Em 30 de junho de 2019, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 3.443.940 está representado por 140.964.679 todas nominativas, escriturais e sem valor nominal. A Companhia possuía Global Depositary Shares ("GDSs") negociadas na TSX Venture Exchange (TSX-V) em Toronto, Canadá, na razão de dois GDSs para cada ação ordinária, porém, em 27 de janeiro de 2017, todas as GDSs foram deslistadas. Os detentores que não realizaram a conversão das GDSs em ações ordinárias da PetroRio até 27 de maio de 2017, tiveram as GDSs canceladas compulsoriamente e receberam os valores em dinheiro, através da venda das ações pelo agente custodiante.

Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária realizada no dia 29 de abril de 2016, foi aprovada a proposta de implementação de um programa de recompra de até 3.300.000 ações ordinárias de emissão da Companhia no prazo de 18 meses, sem redução de capital social, para manutenção em tesouraria, cancelamento e/ou posterior alienação. Em 22 de dezembro de 2017, em nova Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovada proposta de implementação do programa de recompra, de até 1.000.000 de ações, no prazo de 18 meses, sem redução de capital social, para manutenção em tesouraria, cancelamento e/ou posterior alienação. Em 1º de março de 2019, em nova Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovado o desdobramento das ações de emissão da Companhia, à razão de 1/10, de forma que cada ação de emissão da Companhia passe a ser representada por 10 (dez) ações.

Em 30 de junho de 2019 o saldo ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, é de 9.505.950 ações, ao custo de aquisição de R\$ 49.463.

O capital autorizado da Companhia é de R\$ 10 bilhões.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais

30 de junho de 2019

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

A Companhia registrou R\$ 136.809 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 3.307.246.

Acionista	Nº de ações ordinárias	% de Participação
Aventti Strategic Partners LLP	34.145.440	24%
One Hill Capital LLC	27.704.010	20%
Sentinel Investments Holdings LLC	11.337.980	8%
Outros Acionistas	67.777.249	48%
Total	140.964.679	100%

*Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

O Capital Social da companhia sofreu alterações em 2019, sendo um aumento de R\$ 34.132 através da conversão de Debêntures em ações, conforme Nota Explicativa 16a e o exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores, conforme descrito a seguir.

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 I	Programa II	Programa III	Programa IV
Data da outorga pelo Conselho de Administração	25/01/2018	28/02/2018	05/11/2018	05/11/2018
Total de opções concedidas	329.557	12.169	33.481	152.744
Preço da ação na data da outorga	91,50	72,50	118,00	118,00
Preço do <i>Strike</i>	54,70	48,62	54,70	54,70
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	41,87	31,30	66,52	70,00
Volatilidade estimada do preço da ação	73,99%	51,07%	55,58%	72,41%
Taxa de retorno livre de risco	8,83%	7,55%	7,13%	8,75%
Duração da opção (em anos)	3	2	2	4

	Programa V	Programa VI	Programa VII
Data da outorga pelo Conselho de Administração	28/02/2019	28/02/2019	28/02/2019
Total de opções concedidas	24.665	105.790	79.026
Preço da ação na data da outorga	150,98	150,98	150,98
Preço do <i>Strike</i>	86,27	86,27	97,06
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	77,40	77,40	82,24
Volatilidade estimada do preço da ação	52,54%	52,54%	69,46%
Taxa de retorno livre de risco	7,14%	7,14%	8,25%
Duração da opção (em anos)	2	2	4

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

Para o período findo em 30 de junho de 2019, a Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido - resultado com remuneração baseada em ações - no montante de R\$ 25.267, tendo como contrapartida a demonstração de resultado como custo de pessoal desde a outorga.

Das opções outorgadas no Programa I a IV, 221.062 opções foram exercidas em 01 de janeiro de 2019, com a integralização de R\$ 12.055 no capital social da Companhia.

22.3 Resultado por ação - reapresentado

Em atendimento ao CPC 41 (IAS 33), a Companhia apresenta as informações sobre o resultado por ação para os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2019 e 2018. 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 exercício.

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 no período.

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	01/04/2019 a 30/06/2019	01/04/2018 a 30/06/2018	01/01/2019 a 30/06/2019	01/01/2018 a 30/06/2018
Numerador (em R\$ mil)				
(Prejuízo) Lucro do exercício atribuído aos acionistas do Grupo	164.762	76.355	41.858	47.900
Denominador (em milhares de ações)				
(+) Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	140.965	133.370	140.965	133.370
(-) Ações em Tesouraria	(9.506)	(11.790)	(9.506)	(11.790)
	131.459	121.580	131.459	121.580
Resultado básico e diluído por ação	1,253	0,628	0,318	0,394

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

23. Transações com partes relacionadas

	Controladora	
	30/06/2019	31/12/2018
Mútuo Petrório S.A x Petrório Internacional	2	(437)
Contas a pagar Petrório S.A x Petrório O&G (i)	3.657	2.464
Service agreement Petrório x Lux Holding (ii)	690	698
Rateio despesas administrativas Brasoil Manati	93	-
Rateio despesas administrativas Frade	1.178	-
Mútuo Petrório S.A x Petrório Luxembourg Sarl (iii)	(21.115)	-
	(15.495)	2.725
Total no Ativo Não Circulante	5.621	3.162
Total no Passivo Não Circulante	(21.116)	(437)

- (i) Saldo referente à remuneração com base em plano de opções de compra de ações entre a PetroRio e a PetroRioOG.
- (ii) Refere-se ao contrato firmado entre a PetroRio e a Petrório Lux Energy S.à.r.l., o qual estabelece que a Petrório Lux Energy S.à.r.l. deverá reembolsar à PetroRio 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 ao contrato de mútuo firmado em 19 de junho de 2019 entre a PetroRio e a Lux Sarl, com prazo de 6 meses e taxa de juros de Libor + 3% a.a..

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período findo em 30 de junho de 2019 foi de R\$ 6.224 (R\$ 7.239 em 30 de junho de 2018).

Debêntures

A Companhia, no exercício findo em 31 de dezembro de 2014 emitiu debêntures conversíveis em ações, série única, subordinada e sem garantia, de colocação privada, conforme detalhado na Nota Explicativa 16a. Todas as debêntures conversíveis em ações emitidas foram subscritas por acionistas da Companhia.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

24. Receita Líquida

	01/04/2019 a 30/06/2019				01/01/2019 a 30/06/2019			
	Polvo	Manati	Jaguar	Total	Polvo	Manati	Jaguar	Total
Receita bruta	250.651	21.185	280.414	552.250	370.185	45.525	280.440	696.150
Deduções	-	(4.017)	-	(4.017)	-	(8.844)	-	(8.844)
Receita líquida	250.651	17.168	280.414	548.233	370.185	36.681	280.440	687.306

	01/04/2018 a 30/06/2018				01/01/2018 a 30/06/2018			
	Polvo	Manati	Jaguar	Total	Polvo	Manati	Jaguar	Total
Receita bruta	211.442	34.553	-	245.995	303.137	67.053	-	370.190
Deduções	-	(6.590)	-	(6.590)	-	(13.630)	-	(13.630)
Receita líquida	211.442	27.963	-	239.405	303.137	53.423	-	356.560

25. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos - reapresentado

	Consolidado			
	01/04/2019 a 30/06/2019	01/04/2018 a 30/06/2018	01/01/2019 a 30/06/2019	01/01/2018 a 30/06/2018
FPSO/Plataforma	(12.571)	(38.495)	(24.380)	(61.354)
Logística	(16.820)	(14.430)	(23.026)	(24.203)
Consumíveis	(31.104)	(23.507)	(44.817)	(37.132)
Operação e manutenção	(32.931)	(15.382)	(45.688)	(26.594)
Pessoal	(22.022)	(3.712)	(25.068)	(6.257)
SMS	(3.000)	(3.487)	(4.674)	(5.696)
Outros custos	(13.721)	(5.224)	(16.052)	(9.567)
Royalties e participação especial	(48.719)	(16.732)	(62.952)	(27.494)
Amortização CPC 06 (R2)	(43.443)	-	(58.545)	-
Depreciação e amortização	(45.034)	(24.667)	(59.778)	(39.828)
Total	(269.365)	(145.636)	(364.980)	(238.125)

Em 30 de junho de 2019, o estoque de petróleo de Polvo, no montante de R\$ 61.742, corresponde a 420 mil barris – quantidade não revisada pelos auditores independentes (em 30 de junho de 2018 o estoque de petróleo no montante de R\$ 56.214 correspondia a 297 mil barris) e o estoque de petróleo de Frade, no montante de R\$ 30.277, corresponde a 225 mil barris – quantidade não revisada pelos auditores independentes.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

26. Outras Receitas e Despesas - reapresentado

	Consolidado			
	01/04/2019 a 30/06/2019	01/04/2018 a 30/06/2018	01/01/2019 a 30/06/2019	01/01/2018 a 30/06/2018
Reversão de provisões	1.746	-	1.746	-
Perda de investimento em controlada (dividendos)	(4.140)	-	(5.030)	-
Taxa de sucesso aquisição Frade	(11.447)	-	(11.447)	-
Provisão para não recuperação VAT Namíbia	(18.381)	-	(18.381)	-
Reversão (provisão) para contingências trabalhistas	(2.177)	(2.794)	(2.177)	(2.349)
Resultado das operações com ativos permanentes	5	(3.470)	10	(3.470)
Ajuste de provisão para abandono	5.522	2.773	5.522	2.773
Venda motor aeronave	-	-	593	-
Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS)	225	333	531	497
Desconto Fornecedor (Prosafe)	-	-	-	2.280
Outras Receitas (Despesas)	(3.926)	(962)	(3.632)	(318)
Total	(32.573)	(4.120)	(32.265)	(587)

27. Resultado financeiro - reapresentado

	Controladora			
	01/04/2019 a 30/06/2019	01/04/2018 a 30/06/2018	01/01/2019 a 30/06/2019	01/01/2018 a 30/06/2018
Receitas financeiras	815	6.766	3.522	10.611
Receita de aplicação financeira realizada	156	568	193	27.505
Receita de variação cambial	801	6.561	3.184	8.551
Ganho realização de instrumentos financeiros	18	-	18	-
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros *	127	(363)	127	(25.473)
Outras receitas financeiras	(287)	-	-	28
Despesas financeiras	(3.486)	(1.975)	(81.190)	(37.599)
Perda em aplicação financeira realizada	-	-	-	(95)
Despesa de variação cambial	(326)	(17)	(3.075)	(1.815)
Juros sobre empréstimos/debêntures	(237)	(703)	(662)	(1.474)
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros *	1.381	(725)	(68.171)	(32.305)
Perda realização de instrumentos financeiros	(4.032)	-	(8.652)	-
Outras despesas financeiras	(272)	(530)	(630)	(1.910)

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

	Consolidado			
	01/04/2019 a 30/06/2019	01/04/2018 a 30/06/2018	01/01/2019 a 30/06/2019	01/01/2018 a 30/06/2018
Receitas financeiras	68.899	87.825	129.877	137.208
Receita de aplicação financeira realizada	2.427	15.078	7.339	49.506
Receita de variação cambial	54.905	72.767	107.232	112.586
Ganho realização de instrumentos financeiros	(777)	-	2.144	-
Ganho realização de instrumentos financeiros derivativos	10.399	-	10.399	-
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros *	(187)	(363)	127	(25.473)
Marcação a valor justo - derivativos	1.107	-	1.107	-
Outras receitas financeiras	1.025	343	1.529	589
Despesas financeiras	(80.553)	(74.457)	(281.670)	(151.699)
Perda em aplicação financeira realizada	(319)	-	(850)	(273)
Despesa de variação cambial	(38.930)	(57.581)	(113.230)	(99.668)
Juros sobre empréstimos/debêntures	(18.372)	(1.401)	(21.496)	(2.820)
Comissão sobre fianças	(227)	-	(227)	-
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros *	1.381	(1.006)	(68.142)	(32.586)
Marcação a valor justo - derivativos	(6)	(10.587)	(6)	(10.587)
Perda realização de instrumentos financeiros	(4.032)	-	(20.332)	-
Perda realização de instrumentos financeiros derivativos	(1.059)	(859)	(16.172)	(859)
Despesas com juros sobre arrendamentos (IFRS 16)	(14.728)	-	(28.098)	-
Outras despesas financeiras	(4.261)	(3.023)	(13.117)	(4.906)

(*) Marcação a valor justo - instrumentos financeiros refere-se à valorização de mercado das ações da carteira de aplicações em renda variável.

28. Informações por segmento (Consolidado) - reapresentado

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

	30/06/2019	31/12/2018
Ativo circulante		
Brasil	466.816	712.657
Exterior	560.396	322.958
Ativo não circulante		
Brasil	993.998	361.424
Exterior	2.368.930	119.141
Receita	30/06/2019	30/06/2018
Brasil	637.082	310.081
Exterior	59.724	60.234

29. Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro

Os principais passivos financeiros da PetroRio 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.

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2019**

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

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

O Conselho de Administração 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*.

A Companhia adotou o VaR (*Value at Risk*) como metodologia de gerenciamento de risco, para medir uma potencial perda nos investimentos do portfólio de renda variável, no período de seis meses findo em 30 de junho de 2019.

O VaR foi calculado com dados históricos dos doze meses findos em 30 de junho de 2019 (1 ano), para o período de um dia, nível de confiança de 95,0%, separado entre investimentos em reais e em dólares. O resultado foi de 5,64% de perda máxima diária da carteira.

A precisão desta metodologia de risco de mercado foi testada através de teste diário (*back-testing*), que compara a aderência entre as estimativas de VaR e os ganhos e perdas realizados. Neste teste, a desvalorização dos papéis no período de apuração de 244 dias, ultrapassou o VaR 7 vezes (o limite calculado foi de 12 vezes).

Instrumentos Financeiros Derivativos - Hedge

No segundo trimestre de 2019 a Companhia realizou contratos de derivativos que visavam oferecer cobertura (*hedge*) contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo para as vendas de abril e junho de 2019.

A operação de *hedge* do preço do petróleo protegeu a companhia com a obtenção de um preço mínimo (*floor*) entre US\$69 e US\$70 por barril, e preço máximo de US\$80 por barril. Em maio e junho de 2019 os contratos liquidados geraram ganho realizado de US\$ 2.445 (R\$ 9.401), registrados no resultado do período.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

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. A Companhia apresenta em seu passivo debêntures conversíveis em ações que rendem aos credores juros correspondentes a variação acumulada de 90% das taxas médias diárias dos DI – OVER EXTRA Grupo.

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	(78)	(719)	(1.360)
Impacto nas Debêntures	Aumento do CDI	(9)	72	142

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 2019 no cenário provável (CDI 6,21%), 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	932	(15.916)	(31.832)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	(3.077)	(52.538)	(105.076)

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 o período de seis meses a partir de 30 de junho de 2019 (US\$ 1/R\$ 3,888). 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.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

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 2019 as vendas líquidas de petróleo foram descentralizadas, com vendas para os clientes Trafigura, Petrochina e Valero Marketing, 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

Período findo em 30 de junho de 2019	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(566.985)	(724.663)	(1.291.648)
Fornecedores	(126.570)	(13.413)	(139.983)
Obrigações trabalhistas	(32.618)	-	(32.618)
Tributos e contribuições sociais	(85.097)	-	(85.097)
Adiantamento de parceiros	(3.116)	-	(3.116)
Debêntures	(40.377)	-	(40.377)
Provisão para Abandono	-	(535.258)	(535.258)
Provisão para contingências	-	(28.675)	(28.675)
Tributos e contribuições sociais diferidos	-	(2.994)	(2.994)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(25.214)	(1.003.248)	(1.028.462)
Outras obrigações	-	(2.145)	(2.145)
	(879.977)	(2.310.396)	(3.190.373)

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

Período findo em 31 de dezembro de 2018	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Empréstimos e financiamentos	(222.437)	(25.718)	(248.155)
Fornecedores	(73.258)	(13.413)	(86.671)
Obrigações trabalhistas	(14.923)	-	(14.923)
Tributos e contribuições sociais	(37.010)	-	(37.010)
Adiantamento de parceiros	(6.792)	-	(6.792)
Debêntures	(306)	(69.366)	(69.672)
Provisão para abandono	-	(36.438)	(36.438)
Provisão para contingências	-	(17.441)	(17.441)
Instrumentos financeiros	(16.260)	(644)	(16.904)
	(370.986)	(163.020)	(534.006)

Controladora

Exercício findo em 30 de junho de 2019	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(1.177)	-	(1.177)
Obrigações trabalhistas	(291)	-	(291)
Tributos e contribuições sociais	(13.817)	-	(13.817)
Tributos e contribuições sociais diferidos	(3.148)	-	(3.148)
Debêntures	(40.377)	-	(40.377)
	(58.810)	-	(58.810)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2018	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Passivo			
Fornecedores e outros	(219)	-	(219)
Obrigações trabalhistas	(41)	-	(41)
Tributos e contribuições sociais	(13.857)	-	(13.857)
Tributos e contribuições sociais diferidos	(3.152)	-	(3.152)
Debêntures	(306)	(69.366)	(69.672)
	(17.575)	(69.366)	(86.941)

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:

- a) Nível 1: a mensuração do valor justo utiliza preços cotados (não corrigidos) nos mercados ativos, com base em ativos e passivos idênticos.

Notas Explicativas



Notas Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2019

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

b) 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).

c) Nível 3: a mensuração do valor justo é derivada de técnicas de avaliação que incluem um ativo ou passivo que não possui mercado ativo.

	30/06/2019				31/12/2018			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
Ativos financeiros								
Empréstimos e recebíveis								
Contas a receber (i)	-	-	36.023	36.023	-	-	34.932	34.932
Partes relacionadas	5.621	5.621	-	-	3.162	3.162	-	-
Valor justo por meio do resultado								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	15	15	392.880	392.880	232	232	186.993	186.993
Títulos e valores mobiliários (ii)	660	660	123.240	123.240	483	483	397.121	397.121
Valor justo por meio de outros resultados abrangentes								
Títulos e valores mobiliários (iii)	5.698	5.698	9.632	9.632	40.625	40.625	210.320	210.320
Passivos financeiros								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	1.177	1.177	139.983	139.983	219	219	86.671	86.671
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.291.648	1.291.648	-	-	248.155	248.155
Valor justo por meio do resultado								
Debêntures (ii)	40.377	40.377	40.377	40.377	69.672	69.672	69.672	69.672

Os valores de mercado ("valor justo") estimados pela Administração foram determinados pelo Nível 2 para estes instrumentos financeiros:

(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 não ultrapassar 60 dias.

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

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2019***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***30. 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 *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 do campo de Polvo e o seguro de D&O para seus administradores.

Os seguros vigentes em 30 de junho de 2019 cobrem a Importância Segurada de R\$ 10.388.645. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	279.917
Plataforma Fixa	697.460
Plataforma Offshore	85.458
FPSO	1.469.016
Equipamento <i>Subsea</i>	1.383.392
Propriedades <i>offshore</i> (dutos)	111.900
Propriedades <i>onshore</i> (dutos)	44.837
Estação <i>Onshore</i> de Tratamento	66.680
OEE Produção (Controle de poço)	1.159.657
Responsabilidade Civil Operações <i>Offshore</i> + Excesso	1.635.350
Transporte (Polvo)	3.500
D&O	40.000
P&I	2.874.150
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	3.000
<i>Energy package</i> (TPL)	383.220
Garantia Aduaneira	1.026
Garantia Judicial	62.337
Seguro Garantia PEM - ANP	81.691
Seguro Viagem <i>Travel Guard</i>	1.054
Total Segurado	10.388.645

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2019***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***31. 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 2019 e 31 de dezembro de 2018 nos montantes de R\$ 28.675 e R\$ 17.441, respectivamente, são suficientes para cobrir perdas consideradas prováveis e razoavelmente estimáveis.

Provisões registradas

A Companhia possui atualmente demandas judiciais que apresentam risco provável, que são basicamente reclamações trabalhistas que somam o montante de R\$ 19.289, uma reclamação fiscal no valor de R\$ 328 e contingência por conta do incidente de Frade no valor de R\$ 9.058.

Provisão revertida – Arbitragem Tuscany

Em setembro de 2017 a Companhia reverteu provisão para contingência registrada em seu balanço, no montante de R\$ 43.920, referente ao procedimento arbitral instaurado por Tuscany Perfurações Brasil Ltda. e Tuscany Rig Leasing S.A. contra a PetroRioOC. Através de uma ação anulatória ajuizada por seus advogados e julgada em 28 de setembro de 2017, a sentença do procedimento arbitral foi anulada.

A sentença do procedimento arbitral foi proferida em 05 de fevereiro de 2015, condenando a Companhia a pagar os montantes de R\$ 106 e US\$ 13.507 mil. Foi apresentado recurso cabível no dia 09 de março de 2015 e em 02 de setembro de 2015 a Companhia foi notificada pelo Tribunal Arbitral que manteve a decisão. Em 07 de outubro de 2015 a Companhia ajuizou ação anulatória visando desconstituir a decisão arbitral, com base em violação da ampla defesa e da cláusula de arbitragem que vedava o julgamento por equidade, tendo obtido decisão liminar em segundo grau, suspendendo os efeitos da sentença arbitral. Foi prolatada sentença de improcedência, tendo a Companhia interposto o recurso cabível. Em 28 de setembro de 2017, o recurso foi provido pelo Tribunal para anular a sentença arbitral para que outra seja proferida, após a produção da prova pericial necessária. As partes interpuseram recurso de embargos de declaração para esclarecer pontos do acórdão.

Incidente do Frade

Por conta do incidente ocorrido em novembro de 2011 no campo do Frade, a Sociedade recebeu notificações da ANP durante o ano de 2011 e 2012. Adicionalmente, em 21 de novembro de 2011, a Sociedade recebeu multa do IBAMA, no montante de R\$ 50.000 e em 23 de dezembro de 2011 outra multa no montante de R\$ 10.000. Estas multas foram pagas em julho de 2013 com os valores corrigidos, após negociação com o IBAMA, de R\$ 37.762 e R\$ 7.095, respectivamente. As

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2019**

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

diferenças entre os valores provisionados e os pagamentos efetuados foram estornados para o resultado.

Em setembro de 2012, a ANP emitiu 6 multas referentes ao incidente do Campo de Frade ocorrido em novembro de 2011, no total de R\$ 35.160. O Consórcio renunciou ao direito de recorrer e efetuou o pagamento deste montante durante o prazo recursal de 10 dias, sendo a multa reduzida em 30%. Em 21 de setembro de 2012, o Consórcio do Campo de Frade pagou o total de R\$ 24.612.

A Sociedade foi citada em duas ações cíveis públicas movida pelo Ministério Público Federal de Campos dos Goytacazes alegando dano ambiental derivado do vazamento de óleo, cujo valor da causa era de R\$ 20 bilhões cada uma. Esta ação cível encontrava-se ante 1º Vara Federal do Rio de Janeiro. Ao final de 2012, a Sociedade provisionou o valor de R\$ 95.000 referente às medidas preventivas e compensatórias do Termo de Ajustamento de Conduta (TAC) e o mesmo foi aprovado e assinado em setembro de 2013 junto ao MPF, ANP e IBAMA. Tal acordo substitui as duas ações cíveis, que inicialmente haviam sido propostas pelo MPF.

A administração da Sociedade mantém apenas a provisão do TAC, no valor de R\$ 9.058, correspondente ao percentual de participação da Sociedade no campo de Frade. No período de seis meses findo em 30 de junho de 2019 a Sociedade investiu em projetos de recuperação ambiental num montante de R\$ 990 (R\$ 23.246 em 31 de dezembro de 2018). Os saldos desta provisão são corrigidos monetariamente todos os meses.

Demais causas

Segundo os consultores jurídicos do Grupo, o risco de perda das demais causas é “possível” no montante de R\$ 688.709 (R\$ 389.032 em 30 de junho de 2018) ou “remoto”. Seguindo as práticas contábeis adotadas no Brasil e as IFRS a Administração decidiu não constituir provisão para contingências nestas causas possíveis e remotas de perda.

32. Eventos Subsequentes - reapresentado**32.1 Conclusão de aquisição de 18,26% do Campo de Frade**

Em 2 de outubro de 2019, após cumpridas as condições precedentes e aprovações necessárias, foi concluída (*closing*), nesta data, a aquisição da Frade Japão Petróleo Limitada (“FJPL”), detentora da participação de 18,26% da concessão e dos ativos operacionais do Campo de Frade.

A partir desta data, o resultado econômico proveniente da participação de 18,26% no Campo de Frade passa a ser contabilizado e incorporado nas demonstrações financeiras da Companhia.

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2019***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***32.2 Aquisição complementar de 30% do Campo de Frade**

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 está sujeita ao cumprimento de condições precedentes, como a aprovação pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE) e pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

32.3 Liquidação das Debêntures

Em 24 de outubro de 2019 venceu o prazo das debêntures emitidas pela PetroRio em dezembro de 2014. Das 4.359.624 debêntures emitidas, 99,9% foram convertidas em ações (4.356.405 debêntures), e o restante (3.219 debêntures), com a fim do prazo, foi liquidado em dinheiro nesta data, pelo montante de R\$ 64.

32.4 Aquisição de FPSO e Farm-in do Campo de Tubarão Martelo

Em 03 de fevereiro de 2020 a Companhia assinou contrato para a aquisição da embarcação OSX-3 (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, no valor de US\$ 140 milhões, com parte dos recursos (US\$ 100 milhões) sendo financiado pela Prisma Capital.

Adicionalmente foi assinado na mesma data contrato para a aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo, bem como a operação do Campo, detidos integralmente pela Dommo Energia. A conclusão desta aquisição foi realizada no dia 03 de agosto de 2020, após aprovações do CADE – Conselho Administrativo de Defesa Econômica e da ANP – Agência Nacional de Petróleo.

32.5 COVID-19

Tendo em vista o cenário de incerteza e volatilidade relacionado à disseminação do COVID-19 e à recente queda nos preços do óleo tipo Brent, apesar do cenário atual não afetar diretamente os prazos de recebimento da Companhia nem deteriorar os valores dos estoque de óleo, a Companhia além de adotar diversas medidas de monitoramento e prevenção, também revisou seu plano de negócios e optou por postergar todos os investimentos (CAPEX) em seus ativos e reduzir os gastos (OPEX e G&A) de maneira a se readequar a este novo cenário,. Dentre as medidas, se destacam:

- Redução imediata do POB (People on Board) e extensão do período de embarque (visando a diminuição dos traslados) nas plataformas de produção em

Notas Explicativas

**Notas Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2019**

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

que a Companhia opera, mantendo apenas o pessoal essencial para a produção segura e eficiente da Companhia;

- Disponibilização intensiva de itens de proteção, sanitização e higienização para as unidades onshore e offshore diretamente ligadas à atividade produtiva da Companhia, especialmente nas áreas com maior probabilidade de contágio;
- Comunicação intensificada para todos os colaboradores e terceiros atuando nas unidades produtivas;
- Adoção de testes rápidos e de protocolo de monitoramento (screening) no aeroporto, com auxílio de enfermeiro, para as pessoas que embarcam nas plataformas de produção da Companhia. A iniciativa inclui o monitoramento do pessoal 48 horas antes do embarque, visando a identificação de casos suspeitos;
- Os colaboradores situados na sede corporativa e unidades onshore passaram a trabalhar remotamente (home office);
- Postergação de 100% do CAPEX programado para o período de março a dezembro, com exceção de aproximadamente US\$ 10 milhões relacionados a manutenção da segurança das operações atuais.
- Redução do OPEX para níveis de US\$ 12,5 MM ao mês (100% de Polvo + 100% de Frade)
- Iniciativas para o recomissionamento de tanques nos FPSOs de TBMT e Polvo, que aumentaram a capacidade nominal de armazenagem de óleo da Companhia para 3,5 milhões de barris, dando flexibilidade aos offtakes conforme as condições de mercado.
- Redução dos salários dos colaboradores onshore em 25% e dos diretores em 50%;
- Suspensão de todas as viagens internacionais. Viagens nacionais foram reduzidas aos profissionais essenciais para as unidades offshore residindo em outros estados, tendo como preferência traslados de carro;
- Suspensão de todos os eventos presenciais.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Aos Acionistas, Conselheiros e Diretores 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 2019, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2019 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Reapresentação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas e valores correspondentes aos períodos anteriores

Chamamos atenção à nota explicativa nº 2.10 às informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, referentes aos períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2019, bem como os valores correspondentes as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente referentes aos períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2018 e das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e dos valores adicionados referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2018, apresentados para fins de comparação, que foram alterados e estão sendo reapresentados para refletir os assuntos descritos na referida nota explicativa. As informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, referentes aos períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2019, assim como os valores correspondentes mencionados acima, foram anteriormente revisados, originalmente antes dos ajustes decorrentes dos assuntos descritos na nota 2.10, por outros auditores independentes que emitiram relatório de revisão em 13 de agosto de 2019 sem modificação. Fomos contratados para revisar as informações contábeis intermediárias reapresentadas da Companhia referentes aos períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2019 e seus valores correspondentes. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individual e consolidada, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2019, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos 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, 27 de agosto de 2020.

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., no uso de suas atribuições legais e estatutárias, dando cumprimento ao que dispõe o artigo 163, da Lei das S.A., examinou as demonstrações financeiras do exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2019 e os formulários de informações trimestrais referentes aos períodos encerrados em 30 de junho de 2019, 31 de março de 2020 e 30 de junho de 2020 e se manifesta na forma do Ofício Circular CVM/SEP/CVM nº 03/2019, item 3.3.4, que as informações trimestrais referidas 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, 27 de agosto de 2020.

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 2019, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 27 de agosto de 2020.

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 2019, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 27 de agosto de 2020.