

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 - 01/01/2020 à 30/06/2020	7
DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019	8
Demonstração de Valor Adicionado	9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
Balanço Patrimonial Passivo	11
Demonstração do Resultado	12
Demonstração do Resultado Abrangente	14
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	15

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	17
DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019	18
Demonstração de Valor Adicionado	19

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

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

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	88
Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	90
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	91
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	92

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2020
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	143.185.890
Preferenciais	0
Total	143.185.890
Em Tesouraria	
Ordinárias	9.524.760
Preferenciais	0
Total	9.524.760

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1	Ativo Total	2.872.600	2.292.725
1.01	Ativo Circulante	6.963	8.193
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	2.425	4.911
1.01.06	Tributos a Recuperar	2.955	2.905
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	2.955	2.905
1.01.07	Despesas Antecipadas	1.496	287
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	87	90
1.01.08.03	Outros	87	90
1.01.08.03.01	Adiantamentos a fornecedores	51	38
1.01.08.03.02	Outros créditos	36	52
1.02	Ativo Não Circulante	2.865.637	2.284.532
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	30.559	14.096
1.02.01.07	Tributos Diferidos	17.318	2.196
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	17.318	2.196
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	8.465	6.409
1.02.01.09.04	Créditos com Outras Partes Relacionadas	8.465	6.409
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	4.776	5.491
1.02.01.10.03	Depósitos Judiciais	4.776	5.491
1.02.02	Investimentos	2.833.347	2.268.485
1.02.02.01	Participações Societárias	2.833.347	2.268.485
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	2.833.347	2.268.485
1.02.03	Imobilizado	1.731	1.951
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.731	1.951

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2	Passivo Total	2.872.600	2.292.725
2.01	Passivo Circulante	10.300	6.454
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	987	794
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	987	794
2.01.01.02.04	Outras Obrigações Trabalhistas	987	794
2.01.02	Fornecedores	3.711	1.010
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	2.580	705
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	1.131	305
2.01.03	Obrigações Fiscais	5.363	4.650
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	5.320	4.596
2.01.03.01.02	Pis e Cofins	42	22
2.01.03.01.03	Imposto de Renda Retido na Fonte sobre Serviços	541	118
2.01.03.01.04	INSS	4.685	4.483
2.01.03.01.20	Outros	52	-27
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	56	54
2.01.03.02.01	ICMS	56	54
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	-13	0
2.01.03.03.01	ISS	-13	0
2.01.05	Outras Obrigações	19	0
2.01.05.02	Outros	19	0
2.01.05.02.20	Outros	19	0
2.01.06	Provisões	220	0
2.01.06.02	Outras Provisões	220	0
2.02	Passivo Não Circulante	282.127	121.929
2.02.02	Outras Obrigações	282.127	121.929
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	282.127	121.929
2.02.02.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	282.127	121.929
2.03	Patrimônio Líquido	2.580.173	2.164.342
2.03.01	Capital Social Realizado	3.326.998	3.316.411
2.03.02	Reservas de Capital	231.245	228.027
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-1.691.694	-1.530.431
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	713.624	150.335

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/06/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/06/2019
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-103.263	-127.911	168.400	121.259
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-5.071	-8.987	-2.981	-7.858
3.04.02.02	Despesa com Pessoal	-109	-2.745	-1.180	-4.111
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-442	-678	-161	-838
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-3.371	-3.912	-917	-1.752
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-1.027	-1.409	-627	-975
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-122	-243	-96	-182
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	-1.364	-1.581	-3	-8
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-96.828	-117.343	171.384	129.125
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-103.263	-127.911	168.400	121.259
3.06	Resultado Financeiro	-11.660	-48.473	-2.671	-77.668
3.06.01	Receitas Financeiras	362	1.672	815	3.522
3.06.02	Despesas Financeiras	-12.022	-50.145	-3.486	-81.190
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-114.923	-176.384	165.729	43.591
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	15.121	15.121	-967	-1.733
3.08.01	Corrente	0	0	-967	-1.733
3.08.02	Diferido	15.121	15.121	0	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-99.802	-161.263	164.762	41.858
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-99.802	-161.263	164.762	41.858
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,7384	1,1931	1,256	0,831
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,7384	1,1931	1,256	0,831

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/06/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/06/2019
4.01	Lucro Líquido do Período	-99.802	-161.263	164.762	41.858
4.02	Outros Resultados Abrangentes	116.364	563.289	-25.063	14.086
4.03	Resultado Abrangente do Período	16.562	402.026	139.699	55.944

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/06/2019
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	105.150	16.664
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-7.109	-2.149
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	-176.384	43.591
6.01.01.02	Depreciação e amortização	243	182
6.01.01.03	Receita financeira	-328	-2.876
6.01.01.04	Despesa financeira	49.866	81.172
6.01.01.05	Remuneração baseada em ações	1.931	4.907
6.01.01.06	Resultado de equivalência patrimonial	117.343	-129.125
6.01.01.09	Provisão para contingências/perdas	220	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	112.190	18.814
6.01.02.01	Tributos a recuperar	-71	-3
6.01.02.02	Despesas antecipadas	-1.209	-1.198
6.01.02.03	Adiantamento a fornecedores	0	46
6.01.02.04	Fornecedores	2.607	919
6.01.02.05	Obrigações trabalhistas	157	250
6.01.02.06	Tributos e contribuições sociais	729	-2.338
6.01.02.07	Partes relacionadas	109.977	21.138
6.01.03	Outros	69	-1
6.01.03.01	Outros créditos	52	-1
6.01.03.02	Outras obrigações	17	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-118.224	-71.577
6.02.01	(Aplicação) resgate em títulos e valores mobiliários	0	29.720
6.02.02	Compra de ativo imobilizado	-23	-503
6.02.04	Integralização de capital em controlada	-118.916	-101.301
6.02.07	Depósito em garantia/judicial	715	507
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	10.587	54.696
6.03.01	Debêntures conversíveis em ações	0	-839
6.03.04	Integralização de capital	10.587	12.055
6.03.05	(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	0	43.480
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-2.487	-217
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	4.911	232
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	2.424	15

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020**(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	3.316.410	228.027	0	-1.530.432	150.335	2.164.340
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.316.410	228.027	0	-1.530.432	150.335	2.164.340
5.04	Transações de Capital com os Sócios	10.588	3.219	0	0	0	13.807
5.04.01	Aumentos de Capital	10.588	0	0	0	0	10.588
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	3.219	0	0	0	3.219
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-161.263	563.289	402.026
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-161.263	0	-161.263
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	563.289	563.289
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	563.289	563.289
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	3.326.998	231.246	0	-1.691.695	713.624	2.580.173

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 de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/06/2019
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.912	-1.752
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-3.912	-1.752
7.03	Valor Adicionado Bruto	-3.912	-1.752
7.04	Retenções	-243	-182
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-243	-182
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-4.155	-1.934
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-152.954	50.611
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-117.343	129.125
7.06.02	Receitas Financeiras	-48.474	-77.668
7.06.03	Outros	12.863	-846
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-157.109	48.677
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-157.109	48.677
7.08.01	Pessoal	2.745	4.110
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.409	2.709
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-161.263	41.858
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-161.263	41.858

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1	Ativo Total	6.660.586	5.489.751
1.01	Ativo Circulante	1.400.073	1.513.090
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	319.688	459.397
1.01.02	Aplicações Financeiras	24.081	226.301
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	24.081	226.301
1.01.02.01.01	Títulos para Negociação	24.081	0
1.01.03	Contas a Receber	210.437	374.598
1.01.03.01	Clientes	210.437	374.598
1.01.04	Estoques	249.998	125.474
1.01.06	Tributos a Recuperar	140.727	116.773
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	140.727	116.773
1.01.07	Despesas Antecipadas	11.013	10.333
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	444.129	200.214
1.01.08.03	Outros	444.129	200.214
1.01.08.03.01	Adiantamento a fornecedores	54.333	52.171
1.01.08.03.02	Instrumentos financeiros	12.538	9.354
1.01.08.03.03	Outros	0	188
1.01.08.03.04	Adiantamentos a parceiros	101.187	86.278
1.01.08.03.05	Caixa Restrito	276.071	52.223
1.02	Ativo Não Circulante	5.260.513	3.976.661
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	264.472	232.542
1.02.01.07	Tributos Diferidos	189.150	160.313
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	189.150	160.313
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	75.322	72.229
1.02.01.10.04	Adiantamento a fornecedores	12.596	12.596
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	27.993	27.249
1.02.01.10.06	Tributos a recuperar	34.733	32.384
1.02.03	Imobilizado	4.184.993	3.054.590
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	3.419.216	2.241.136
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	438.896	452.067
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	326.881	361.387
1.02.04	Intangível	811.048	689.529
1.02.04.01	Intangíveis	811.048	689.529
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	811.048	689.529

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2	Passivo Total	6.660.586	5.489.751
2.01	Passivo Circulante	1.360.033	1.669.783
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	50.663	39.359
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	50.663	39.359
2.01.01.02.04	Outras Obrigações Trabalhistas	50.663	39.359
2.01.02	Fornecedores	139.859	87.232
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	116.242	66.732
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	23.617	20.500
2.01.03	Obrigações Fiscais	48.114	83.441
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	48.114	83.441
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	22.044	52.232
2.01.03.01.20	Outros	26.070	31.209
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.121.378	1.447.355
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	826.131	1.224.306
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	124	110
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	826.007	1.224.196
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	295.247	223.049
2.01.05	Outras Obrigações	19	12.396
2.01.05.02	Outros	19	12.396
2.01.05.02.08	Adiantamento de Parceiros	0	40
2.01.05.02.20	Outros	19	12.356
2.02	Passivo Não Circulante	2.719.387	1.654.867
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.707.170	810.703
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.256.473	421.270
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	54.203	54.203
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	1.202.270	367.067
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	450.697	389.433
2.02.02	Outras Obrigações	16.111	14.918
2.02.02.02	Outros	16.111	14.918
2.02.02.02.03	Fornecedores	14.410	13.233
2.02.02.02.04	Outras obrigações	1.701	1.685
2.02.04	Provisões	996.106	829.246
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	74.091	65.613
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	23.412	23.154
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	17.313	18.191
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	33.366	24.268
2.02.04.02	Outras Provisões	922.015	763.633
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	922.015	763.633
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	2.581.166	2.165.101
2.03.01	Capital Social Realizado	3.326.998	3.316.411
2.03.02	Reservas de Capital	231.245	228.027
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	231.245	228.027
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-1.691.694	-1.530.431
2.03.07	Ajustes Acumulados de Conversão	713.624	150.335
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	993	759

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/06/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/06/2019
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	312.293	535.455	548.233	687.306
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-225.736	-432.562	-269.365	-364.980
3.03	Resultado Bruto	86.557	102.893	278.868	322.326
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	15.333	49.909	-66.766	-88.228
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-74.270	-154.798	-34.193	-55.963
3.04.02.01	Despesas de Geologia e Geofísica	-68	-219	-67	570
3.04.02.02	Despesa com Pessoal	-4.626	-15.180	-10.863	-21.436
3.04.02.03	Despesas Gerais e Administrativas	-9.320	-18.815	-11.175	-14.125
3.04.02.04	Despesas com Serviços de Terceiros	-11.797	-28.258	-6.871	-13.662
3.04.02.05	Impostos e Taxas	-1.503	-3.799	-3.151	-3.850
3.04.02.06	Despesa de Depreciação	-46.956	-88.527	-2.066	-3.460
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	89.603	204.707	-32.573	-32.265
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	101.890	152.802	212.102	234.098
3.06	Resultado Financeiro	-224.644	-328.127	-11.654	-151.793
3.06.01	Receitas Financeiras	105.078	759.345	68.899	129.877
3.06.02	Despesas Financeiras	-329.722	-1.087.472	-80.553	-281.670
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-122.754	-175.325	200.448	82.305
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	22.952	14.062	-35.686	-40.447
3.08.01	Corrente	-2.633	-14.775	-36.707	-42.105
3.08.02	Diferido	25.585	28.837	1.021	1.658
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-99.802	-161.263	164.762	41.858
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	-99.802	-161.263	164.762	41.858
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-99.802	-161.263	164.762	41.858
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	-0,74	-1,19	1,29	0,32
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/06/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/06/2019
3.99.02.01	ON	-0,74	-1,19	1,29	0,32

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/06/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/06/2019
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	-99.802	-161.263	164.762	41.858
4.02	Outros Resultados Abrangentes	116.364	563.289	-25.063	14.086
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	16.562	402.026	139.699	55.944
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	16.562	402.026	139.699	55.944

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2020 à 30/06/2020	Anterior 01/01/2019 à 30/06/2019
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	792.127	377.720
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	670.178	313.964
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício (antes dos impostos)	-175.325	82.305
6.01.01.02	Depreciação e amortização	361.148	92.613
6.01.01.03	Despesa financeira	940.694	258.796
6.01.01.04	Receita financeira	-371.006	-124.077
6.01.01.05	Remuneração baseada em ações	3.218	7.655
6.01.01.09	Provisão para impairment	9.544	0
6.01.01.12	Provisão para contingências/perdas	-2.678	2.194
6.01.01.14	Redução da provisão do abandono	-95.417	-5.522
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	142.116	77.838
6.01.02.01	Contas a receber	186.482	-581
6.01.02.02	Tributos a recuperar	-10.070	23.777
6.01.02.03	Despesas antecipadas	-666	-10.395
6.01.02.04	Adiantamento a fornecedores	6.491	-5.395
6.01.02.05	Estoques	-61.253	51.052
6.01.02.06	Fornecedores	19.263	30.081
6.01.02.07	Obrigações trabalhistas	12.466	6.336
6.01.02.08	Tributos e contribuições sociais	-57.602	2.654
6.01.02.10	Adiantamento de parceiros em operações de E&P	44.659	-16.447
6.01.02.11	Contingencias	2.346	-3.244
6.01.03	Outros	-20.167	-14.082
6.01.03.01	Outros créditos	140	676
6.01.03.02	Outras obrigações	-20.307	-14.758
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-686.579	-1.184.717
6.02.01	Compra de ativo imobilizado	-114.362	-52.463
6.02.02	Compra de ativo intangível	0	19.343
6.02.04	Aplicação em títulos e valores mobiliários	202.294	447.908
6.02.05	(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	-170.326	0
6.02.06	(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	0	-1.472
6.02.07	Depósito em garantia	-693	-52.096
6.02.09	(Aquisição) de ativos óleo e gás	-603.492	-1.546.229
6.02.11	Ativo não circulante mantido para venda	0	292
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-311.639	986.569
6.03.01	Debêntures conversíveis em ações	0	-839
6.03.02	Empréstimos	-225.658	1.026.826
6.03.03	Integralização de capital	10.587	12.055
6.03.04	Operação com derivativos	12.103	0
6.03.06	(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	0	43.479
6.03.07	Encargos contratuais Leasing IFRS 16	-108.905	-94.952
6.03.08	Participações dos Minoritários	234	0
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	66.382	26.315
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-139.709	205.887
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	459.397	186.993

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício	Anterior
		01/01/2020 à 30/06/2020	01/01/2019 à 30/06/2019
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	319.688	392.880

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020**(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	3.316.411	228.027	0	-1.530.431	150.335	2.164.342	0	2.164.342
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.316.411	228.027	0	-1.530.431	150.335	2.164.342	0	2.164.342
5.04	Transações de Capital com os Sócios	10.587	3.218	0	0	0	13.805	0	13.805
5.04.01	Aumentos de Capital	10.587	0	0	0	0	10.587	0	10.587
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	3.218	0	0	0	3.218	0	3.218
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-161.263	563.289	402.026	0	402.026
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-161.263	0	-161.263	0	-161.263
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	563.289	563.289	0	563.289
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	563.289	563.289	0	563.289
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	3.326.998	231.245	0	-1.691.694	713.624	2.580.173	0	2.580.173

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 de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/06/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/06/2019
7.01	Receitas	535.455	687.306
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	535.455	687.306
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-168.846	-315.120
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-140.369	-302.028
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-28.258	-13.662
7.02.04	Outros	-219	570
7.03	Valor Adicionado Bruto	366.609	372.186
7.04	Retenções	-351.579	-3.460
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-351.579	-3.460
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	15.030	368.726
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-142.539	-259.477
7.06.02	Receitas Financeiras	-328.127	-151.793
7.06.03	Outros	185.588	-107.684
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	-127.509	109.249
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	-127.509	109.249
7.08.01	Pessoal	15.180	21.436
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	18.574	45.955
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-161.263	41.858
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-161.263	41.858

Comentário do Desempenho

PetroRio

Divulgação de Resultados 2T20

Teleconferência 2T20

04 de agosto de 2020

Webcast: ri.petroriosa.com.br

Português

15h00 (BRA)

Tel: +55 (11) 3181-8565

+55 (11) 4210-1803

Senha: PetroRio

Inglês

14h00 (NYC)

Tel: +1 (412) 717-9627

Toll Free (EUA): +1 (844) 204-8942

Senha: PetroRio

A teleconferência será realizada
em português com tradução
simultânea para inglês

**Relações
com Investidores**

www.petroriosa.com.br

ri@petroriosa.com.br

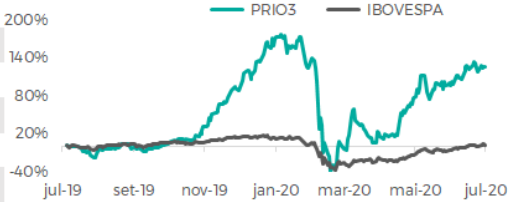
+55 21 3721-2129



PetroRio

Comentário do Desempenho

Rio de Janeiro, 3 de agosto de 2020 – A Petro Rio S.A. ("PetroRio" ou "Companhia") (B3: PRIO3) apresenta seus resultados referentes ao segundo trimestre ("2T20") de 2020. 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.

Informações sobre a ação		Evolução PRIO3 x Ibovespa 12 meses	
Ticker (B3)	PRIO3		
# Ações emitidas ex-tesouraria	135.160.900		
Market Cap (31/07/2020) ex-tesouraria	R\$ 5.351.020.031		
Último preço (31/07/2020)	R\$ 39,59		
Variação de preço - 12 meses	R\$ 10,35 - 48,80		
Média diária de negociação - 90 dias	R\$ 125.595.444		

DESTAQUES DO PERÍODO

- ✓ Redução do *Lifting cost* para US\$ 13,7/ bbl no 2T20, uma melhora de 43% vs. 2T19 e 21% vs. 1T20
- ✓ Produção de 23,4mil boed, ainda sem **Tubarão Martelo** e em linha com o 1T20
- ✓ EBITDA ajustado (ex-IFRS 16) de R\$ 306 MM no trimestre, se incluído o resultado do hedge
- ✓ Posição de caixa de US\$ 113MM em Jun/20. Outros US\$ 76MM em estoque de óleo
- ✓ Repactuação da dívida com a Chevron, melhorando substancialmente a liquidez em 2020/ 2021
- ✓ Redução da dívida líquida de US\$ 353MM para US\$ 268MM
- ✓ Redução do indicador de dívida líquida/EBITDA ajustado para 2,3x para 2,1x
- ✓ Aperfeiçoamento das medidas de prevenção ao Covid-19 e foco contínuo em saúde e segurança
- ✓ Conclusão da aquisição de **Tubarão Martelo** em 3 de agosto de 2020

MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

"Diante de um trimestre tão desafiador e sem precedentes para produtores de óleo no mundo, a PetroRio teve a oportunidade de firmar-se entre as mais resilientes do setor. Nosso modelo de negócios foi novamente testado, uma vez que o preço do Brent permaneceu quase dois meses abaixo de US\$ 30, entre março e maio de 2020.

*Durante este período de adversidade, nosso time respondeu com agilidade, mantendo o foco na saúde, segurança, além da (i) readequação dos custos operacionais e preservação da liquidez, e (ii) captura de sinergias com a incorporação de **Frade** e **Tubarão Martelo**. A Combinação destas frentes resultou em uma redução do *lifting cost* total da Companhia para US\$ 13,7, representando uma melhora de 43% vs o ano anterior e 21% vs o 1T20. Reiteramos que a contínua revisão e redução do *lifting cost* é a melhor e mais importante estratégia de proteção contra a volatilidade de preços do Brent, e continuará sendo nosso pilar para projetos atuais e futuros da Companhia.*

Além disso, no início de 2020, a Companhia contratou hedges para 70% de sua carga no semestre. Como resultado, o preço de venda bruto efetivo no segundo trimestre, quando incluído o hedge, atingiu US\$ 53,1 por barril.

*Tais iniciativas de redução do *lifting cost* da Companhia, somadas ao resultado das operações de hedge, ajudaram a PetroRio a manter-se líquida e saudável em meio ao impacto do Covid-19 no preço global do óleo e*

Comentário do Desempenho

a reportar uma redução na alavancagem (Dívida Líquida/ Ebitda) no segundo trimestre de 2020.

Durante o trimestre, também tivemos êxito na repactuação do Vendor Finance com a Chevron, hoje a maior dívida da Companhia. O novo cronograma de amortização nos manterá mais capitalizados para 2020/ 2021.

Por fim, apesar destas importantes conquistas e do ótimo resultado operacional, o lucro líquido do trimestre foi impactado por efeitos não-caixa relacionados principalmente à variação cambial. Assim como em períodos anteriores, tais ajustes não trouxeram impactos no caixa da Companhia, uma vez que as receitas e o caixa são predominantemente dolarizados.

Estamos saindo ainda mais fortes deste período, animados para os próximos meses e muito atentos para saúde, segurança, eficiência e novas oportunidades de negócio. Aproveitamos também para desejar saúde e serenidade para nossos colaboradores, fornecedores e parceiros de negócios."



ATUALIZAÇÃO SOBRE MEDIDAS ADOTADAS PARA 2020

Ao longo do segundo trimestre de 2020, a PetroRio aperfeiçoou suas medidas de monitoramento e prevenção que visam a saúde e segurança dos colaboradores que atuam em seus ativos. A Companhia apresentou novas iniciativas que buscam a readequação do seu OPEX e a integridade e desempenho operacional das suas instalações e os ativos em que opera.

Não obstante à todas as iniciativas adotadas, a Companhia observou um *shutdown* no FPSO arrendado em **Polvo** ocasionado por casos de Covid-19 a bordo, o que resultou em uma parada de sete dias (quatro dias em junho 2020 e três em julho de 2020) na produção.

A PetroRio está conduzindo uma sindicância, com a participação de empresa certificadora independente, para verificar o rigor do prestador de serviços (BW Offshore) com relação às normas pertinentes de prevenção do Covid-19.

Apesar deste evento isolado, as ações contínuas praticadas pela PetroRio em suas plataformas próprias permanecem em vigor e asseguram a saúde dos colaboradores:

- POB (*People on Board*) reduzidos e períodos de embarque estendidos, visando a diminuição dos traslados nas plataformas de produção em 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, 48 horas antes do embarque às plataformas de produção da Companhia;
- Redução do OPEX dos ativos operados (100% de **Polvo** + 100% de **Frade**) para níveis inferiores a US\$ 12 MM ao mês;
- Redução dos salários dos colaboradores *onshore* em 25% e dos diretores em 50%;
- Suspensão de todas as viagens internacionais e todos os eventos presenciais.

Finalmente, estamos retomando paulatinamente as atividades em nosso escritório no Rio de Janeiro, sempre seguindo as normas de saúde e segurança, tais como:

- Testagem rápida 2x por semana com bloqueio de casos positivos ou suspeitos;
- Bloqueio de estações de trabalho para manter o distanciamento necessário;
- Limitação do uso de transporte público para o deslocamento casa-trabalho-casa e incentivo à carona;
- Oferta abundante de álcool em gel pelas estações de trabalho e corredores;
- Utilização obrigatória de máscaras durante o expediente;
- Intensificação da limpeza e sanitização das instalações, entre outras.

DESEMPENHO OPERACIONAL DO PERÍODO

Como principal destaque do trimestre, o *lifting cost* por barril da Companhia apresentou melhora pelo sexto trimestre consecutivo em 2T20. No trimestre, o indicador apresentou uma redução de 43% ano contra ano e 21% frente ao 4T19. A melhora ano contra ano se deve principalmente (i) à racionalização de custos operacionais em **Frade e Polvo**, onde foram realizadas contínuas iniciativas de redução e readequações dos contratos ao longo dos últimos 12 meses, e (ii) ao aumento de produção no **Campo de Polvo** para o patamar de 11.000 bbl/d, ainda em março, sem que isso acarretasse em aumento de custos no Campo.

Outro destaque, a Companhia apurou um preço médio bruto de venda (efetivo) de US\$ 53,1, quando consideradas as operações de hedge no período, adicionando cerca de US\$ 18 a cada barril vendido, e impactando positivamente o resultado e o caixa da Companhia. Desta forma, apesar de não serem reconhecidos na receita líquida do trimestre, os hedges contratados pela Companhia compensaram a queda do preço do óleo tipo *brent*, que por sua vez teriam reduzido o preço médio bruto para US\$ 35,1 por barril.

	1T19	2T19	3T19	4T19	1T20	2T20	2T20 x 2T19	2T20 x 1T20
Brent Médio	\$ 63,83	\$ 68,47	\$ 62,03	\$ 62,42	\$ 50,44	\$ 33,39	-51,2%	-33,8%
Preço Médio de Venda	\$ 64,40	\$ 68,61	\$ 62,31	\$ 62,88	\$ 31,79	\$ 35,09	-48,9%	10,4%
Tx Câmbio Média	3,77	3,92	3,97	4,12	4,47	5,38	37,2%	20,5%
Tx Câmbio Final	3,90	3,85	4,16	4,02	5,20	5,46	41,9%	5,1%
Offtakes (kbbbl)								
Campo de Frade	n/a	975	995	1.398	982	950	-2,6%	-3,3%
Campo de Polvo	545	1.025	508	930	470	447	-56,4%	-5,0%
Total PetroRio	545	2.001	1.503	2.328	1.452	1.396	-30,2%	-3,9%
Produção (boepd)								
Campo de Frade ¹ (70%)	n/a	9.824	9.865	13.639	13.563	13.380	36,2%	-1,3%
Campo de Polvo (100%)	9.567	8.523	8.070	7.478	8.620	9.446	10,8%	9,6%
Campo de Manati (10%)	2.033	1.776	2.413	2.859	1.254	707	-60,2%	-43,6%
Total PetroRio	11.600	20.123	20.348	23.976	23.437	23.533	16,9%	0,4%
Lifting Cost (US\$/bbl)								
PetroRio	30,8	24,0	22,9	19,7	17,3	13,7	-42,9%	-20,8%

¹ Entre os meses de abril e setembro de 2019 a PetroRio detinha 52% da Operação no Campo. Após a conclusão da aquisição da Inpex no 4T19, este percentual aumentou para 70%.

A produção total da Companhia apresentou aumento de 17% em relação ao mesmo período de 2019, como resultado da aquisição de 18,26% do **Campo de Frade**, concluída durante o 4T19, e a bem-sucedida Campanha de Perfuração de 2019/2020 em **Polvo**. Conforme citado acima, ambas as conquistas contribuíram para a forte redução do *lifting cost* por barril da PetroRio, ano contra ano.

O volume produzido em **Frade** no trimestre teve incremento de 36,2% em relação ao 2T19, devido principalmente ao aumento participação na concessão, após a aquisição de 18,26% do Campo. Quando comparado ao 1T20 a produção se manteve estável, em função das iniciativas de contenção do declínio natural do Campo aplicadas desde o início da operação de **Frade** em março de 2019.

No **Campo de Polvo**, a produção trimestral foi 11% superior àquela atingida no segundo trimestre de 2019 e é resultado direto da bem-sucedida Campanha de Perfuração de 2019/2020, que incrementou a produção em aproximadamente 2.500 bbl/d, por meio de um novo poço produtor a partir de março de 2020.

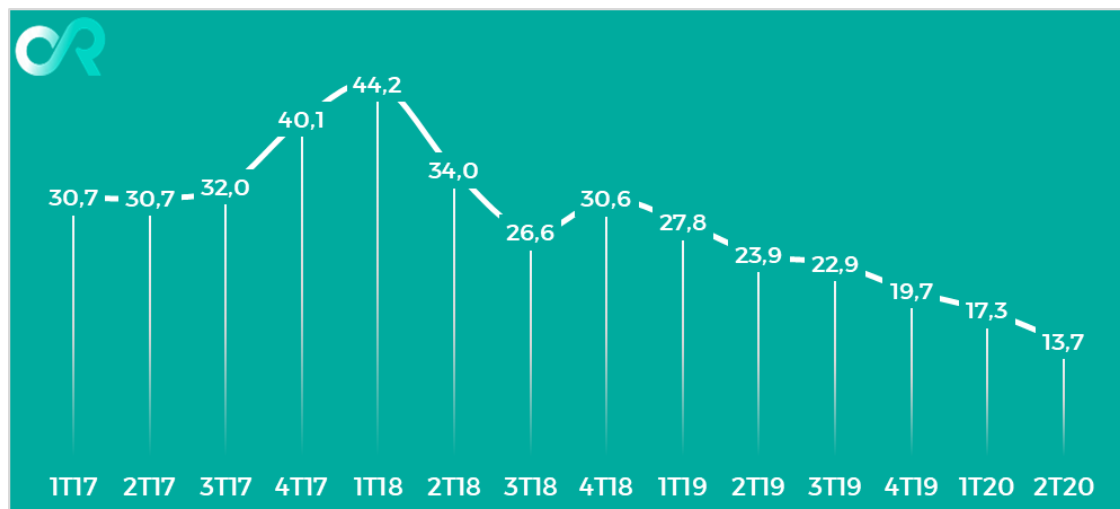
Comentário do Desempenho

No segundo trimestre do ano, a PetroRio realizou dois *offtakes*, em abril e junho. Neste período, o **Campo de Polvo** reconheceu vendas de aproximadamente 450 mil barris e **Frade** de 950 mil barris, totalizando quase 1,4 milhões de barris no trimestre, uma redução de 30% no volume vendido quando comparado ao mesmo período de 2019.

Durante o mês de abril de 2020, a Companhia optou por adiar para julho dois *offtakes* antes previstos para os meses de maio e junho, tendo em vista os altos descontos praticados pelas refinarias, como consequência da sobre oferta de óleo nos mercados mundiais no início do trimestre, e a subsequente falta de tancagem. Desta forma, os FPSOs em **Polvo** e **Frade** encerraram o trimestre com 1,9 milhões de barris em estoque, o que foi aliviado em *offtakes* nos dois ativos em julho, aproveitando preços de venda muito mais atrativos para a Companhia. A postergação dos *offtakes* somente foi possível devida à grande capacidade de tancagem da PetroRio, o que foi recentemente expandido com a aquisição do **FPSO OSX-3**. A Companhia hoje detém tancagem para cerca de 3,5 milhões de barris.

Desde o início do *turnaround* da Companhia, que consolidou sua estratégia de crescimento através da aquisição e desenvolvimento de ativos em produção, a PetroRio trabalha para aumentar seus níveis de produção e racionalizar seus custos, mantendo sempre níveis de excelência de responsabilidade ambiental, segurança e eficiência operacional. A PetroRio acredita que a melhor proteção contra a volatilidade do Brent é a revisão e redução de seu *lifting cost* e esse continuará sendo um pilar dos projetos atuais e futuros.

Lifting Cost PetroRio (Em US\$/boe)



Na comparação com o 1T20, a redução do *lifting cost* por barril foi positivamente impactada pelas medidas adotadas para redução de gastos de maneira a se readequar à volatilidade nos preços do óleo, como a redução do POB (*People on Board*), extensão do período de embarque (e redução no número de voos) e a consequente redução dos adicionais referentes à embarcação dos profissionais *offshore*.

Comentário do Desempenho

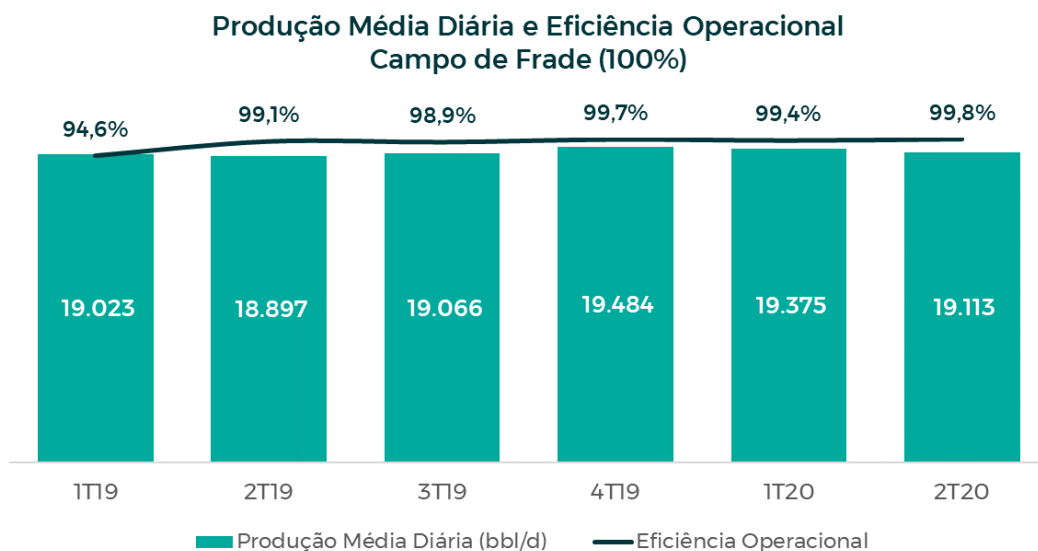


CAMPO DE FRADE

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**. Em outubro de 2019, a PetroRio anunciou a conclusão da aquisição dos 18% de **Frade**, que adicionou cerca de 3,5 mil barris à produção diária da Companhia. Além disso, **Frade** continuou se beneficiando de sinergias operacionais e das renegociações dos contratos de logística marítima, aérea e terrestre como parte das reduções de custos previstas.

Sobre a operação do Campo, a eficiência operacional no trimestre atingiu 99,8%, o maior nível para um trimestre desde que a PetroRio se tornou operadora do ativo e mantendo, desta forma, o alto nível de eficiência operacional da Companhia.

O gráfico abaixo ilustra o histórico da produção diária e a eficiência operacional dos últimos trimestres, sendo a PetroRio operadora do ativo desde 26 de março de 2019:



A PetroRio aguarda a conclusão da aquisição dos 30% restantes do **Campo de Frade** detidas pela Petrobras, assinada em 28 de novembro de 2019. Uma vez concluída a aquisição, que depende de aprovação da ANP, esta participação adicionará aproximadamente 5,5 mil barris por dia à produção total da PetroRio, reduzindo ainda mais o *lifting cost* por barril da Companhia.

PetroRio Comentário do Desempenho

A PetroRio mantém em seu portfólio de projetos o Plano de Revitalização do **Campo de Frade**, que busca aumentar o fator de recuperação do ativo e atender às condições da ANP para a extensão da concessão até 2041. O projeto global considera a perfuração de quatro poços produtores e três injetores. Os reservatórios objetos do Plano de Revitalização foram selecionados com base no baixo fator individual de recuperação (inferior a 10% até dezembro de 2019).

A postergação dos investimentos relacionados à Revitalização de **Frade**, divulgada em março deste ano como parte das medidas tomadas para preservação de caixa divulgadas para 2020, buscam a manutenção da liquidez e da saúde financeira durante o atual período de incertezas atribuída à pandemia de COVID-19. Tais investimentos serão retomados assim que a Companhia observar uma maior estabilidade nos mercados globais.



Plataforma fixa em Polvo, com sonda própria

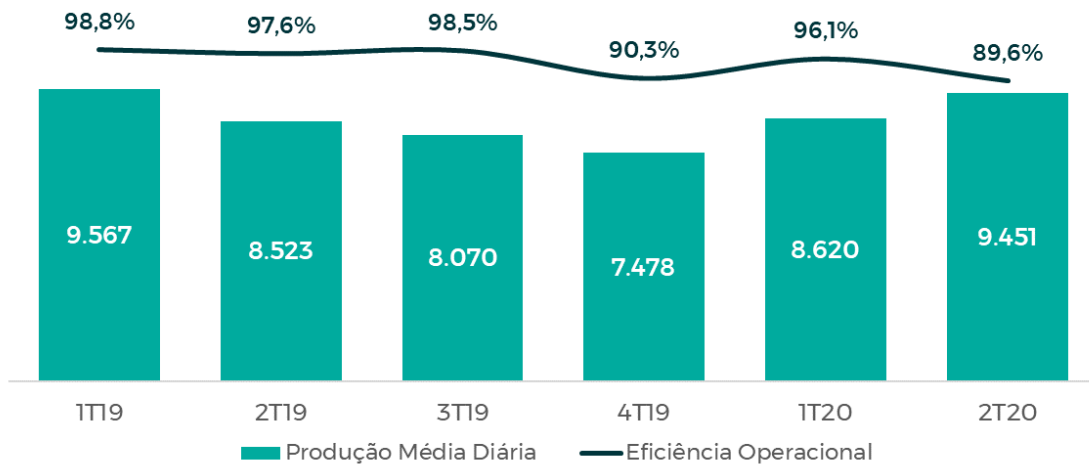
CAMPO DE POLVO

A eficiência operacional de **Polvo** no trimestre foi de 89,6%. A eficiência do período foi fortemente impactada por *shutdowns* no FPSO arrendado ao Campo, dentre eles, por casos de Covid-19, o que paralisou a produção de **Polvo** entre os dias 26 de junho e 04 de julho.

A PetroRio trabalha para que os seus fornecedores se comprometam ao protocolo rigoroso de saúde e segurança adotado pela Companhia desde março de 2020, em complemento às medidas já adotadas pelos próprios prestadores de serviço. Desta forma, a PetroRio busca evitar novas ocorrências e, se necessário, assegurar uma rápida neutralização dos eventos a fim de evitar qualquer paralisação das suas operações

O sucesso da Campanha de Perfuração de 2019/2020 em **Polvo** é refletida nos níveis de produção atingidos, à despeito dos *shutdowns* no FPSO arrendado. O Campo de **Polvo** atingiu média de produção diária 11% superior ao mesmo período de 2019 e 10% superior ao primeiro trimestre de 2020.

Produção Média Diária e Eficiência Operacional Campo de Polvo (100%)



Os custos de operação do Campo, em termos absolutos, ficaram 15% inferiores ao trimestre imediatamente anterior. Desta forma, o custo de **Polvo** foi de US\$ 20,3 milhões no 2T20, contra os US\$ 23,8 milhões reconhecidos no 1T20. Em comparação com o 2T19, o custo de operação foi 23% menor, fruto principalmente da redução de custos com logística, como consequência das sinergias operacionais com o **Campo de Frade**.

Como parte da bem-sucedida Campanha de Perfuração de 2019/2020, a PetroRio iniciou a produção do poço POL-L, no Eoceno de **Polvo**, que apresentou vazão inicial de 2.500 barris por dia, representando um incremento de quase 30% na produção do Campo.

A Companhia entende que a produção este primeiro reservatório, de idade geológica do Eoceno, abre uma nova fronteira de desenvolvimento, tanto em **Polvo** como em **Tubarão Martelo** em prospectos de características similares e para poços produtores (*infill drilling*) no reservatório.

OSX-3 E TUBARÃO MARTELO

No dia 3 de fevereiro de 2020, a Companhia assinou contratos compreendendo a aquisição (i) da embarcação **OSX-3**, por US\$ 140 milhões; e (ii) de 80% ("farm-in") do Campo de **Tubarão Martelo** ("TBMT"), onde a embarcação **OSX-3** encontra-se afretada.

Estas aquisições permitirão a interligação ("*tieback*") entre os campos de **Polvo** e **TBMT**, simplificando o sistema de produção e criando um polo privado na região, o que irá gerar sinergias significativas, reduções do *lifting cost* e a extensão da vida econômica dos campos.

Após o *tieback* dos ativos, a Companhia estima que os custos operacionais combinados do polo **Polvo** e **TBMT**, que em 2019, se somados, chegavam a aproximadamente US\$ 200 milhões por ano (US\$ 100 milhões de **Polvo** + US\$ 100 milhões de **TBMT**), serão reduzidos a menos de US\$ 80 milhões por ano, como resultado das sinergias aéreas, marítimas e terrestres e o descomissionamento do FPSO atualmente arrendado a **Polvo**.

O processo de cessão de **Tubarão Martelo** à PetroRio foi aprovado pela ANP no dia 3 de agosto de 2020, uma vez que todas as condições precedentes foram atendidas. Neste contexto, o Programa de Emergência Individual ("PEI"), que determina a quantidade mínima de embarcações para operar no novo polo **Polvo + TBMT**, foi aprovado pelo

Comentário do Desempenho

IBAMA em julho de 2020. Assim, a PetroRio poderá iniciar a captura de sinergias logísticas relacionadas às embarcações de apoio já a partir desta data.

O FPSO **OSX-3**, de classe mundial, é um *Floating, Production, Storage and Offloading* (ou FPSO), construído e entregue ao campo de **TBMT** em 2012. O FPSO reúne tecnologia de ponta e atualmente possui índices de segurança e eficiência dentro dos padrões da PetroRio. A embarcação tem a capacidade de processamento de 100 mil barris de óleo por dia e armazenagem de 1,3 milhão de barris.

Entre os dias 20 de abril e 30 de junho, o **OSX-3** contribuiu com US\$ 129 mil por dia à PetroRio, reconhecidos como Outras Receitas e Despesas (detalhado na seção DESEMPENHO FINANCEIRO DOS ATIVOS deste relatório) o que irá compor o ajuste do preço com a Dommo Energia, antiga operadora de **TBMT**, no momento da aquisição da participação no Campo.



Em junho, a Dommo Energia anunciou o retorno da produção do poço TBMT-2HP, aumentando a produção do Campo para 7.000 barris por dia e nas próximas semanas esperamos que seja finalizada a conexão do poço TBMT-4HP.

Finalmente, a PetroRio informa que retomou o projeto de conexão dos campos **Polvo + TBMT** e, também, de conexão do poço TBMT-10H-RJS dado a grande criação de valor proporcionado pelos mesmos.



CAMPO DE GÁS NATURAL DE MANATI

O volume de gás líquido vendido no trimestre foi de 707 boepd, 60% abaixo do mesmo período do ano anterior. A queda se deve à parada de produção com a suspensão da compra de gás pelo cliente a partir de meados de fevereiro até o final de maio de 2020. Na evolução trimestral, houve queda de 44% vs o 1T20, pelo mesmo motivo.

O custo de operação, composto por custos diretos excluindo a depreciação, foi de R\$ 5,1 milhões, 4% abaixo dos R\$ 5,3 milhões registrados no 2T19, o que é atribuído principalmente à redução nos custos de operação da plataforma fixa, devido à sua menor utilização no trimestre. Outros R\$ 57 mil foram pagos como *royalties* e participações especiais pelos direitos de exploração do ativo.

PetroRio

Comentário do Desempenho

O investimento na aquisição de **Manati** realizado em 2017 por 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 do *track record* de sucesso para a PetroRio que, junto com **Polvo**, **Frade** e **TBMT**, busca gerar valor para seus acionistas por meio de aquisições e desenvolvimento de campos maduros.



Colaboradores Onshore adaptaram-se ao Home Office durante a pandemia



RELATÓRIO DE RESERVAS

A tabela abaixo descreve as reservas oriundas do relatório DeGolyer & MacNaughton ("D&M") de abril de 2020 para o polo **Polvo + TBMT**, e os campos de **Frade** e **Manati**.

Estimativas de Reservas da Companhia (MMboe)				
Reservas	Frade (100%)	Polvo + TBMT (95%)	Manati (10%)	Total
Provasdas (1P)	60,2	50,7	2,8	113,6
Provasdas+Prováveis (2P)	92,3	95,4	3,0	190,8
Provasdas+Prováveis+Possíveis (3P)	128,2	145,1	3,1	276,4

A PetroRio teve aumento significativo em suas reservas em relação ao último relatório de certificação apresentado com data base dezembro de 2018. Os principais motivos pelo incremento se devem:

Comentário do Desempenho

- (i) ao *farm-in* em **Tubarão Martelo** e ao projeto de *tieback* com **Polvo**, aumentando significativamente a recuperabilidade de ambos os ativos;
- (ii) à incorporação da participação de 30% no **Campo de Frade**, estimada ainda para 2020;
- (iii) à nova curva de produção de **Frade** após um ano de operação sem redução na produção do Campo; e
- (iv) ao sucesso da Campanha de Perfuração de **Polvo**, que abriu uma nova fronteira para poços produtores (*infill drilling*) na descoberta do Eoceno.

Os incrementos podem ser vistos na tabela a seguir.

Reservas	D&M Dez-18 (MMboe)	D&M Abr-20 (MMboe)	Δ (MMboe)	Reserve Life
Provasdas (1P)	17,2	113,6	96,4	15 anos
Provasdas+Prováveis (2P)	23,8	190,8	167,0	25 anos
Provasdas+Prováveis+Possíveis (3P)	33,6	276,4	242,8	31 anos

Com relação à extensão da vida útil, considerando a criação do polo **Polvo + TBMT**, houve aumento para 2035 quando consideradas as reservas 1P, 2045 para as reservas 2P e 2051 para as 3P. Desta forma, o *Reserve Life* (produção até o abandono) da Companhia hoje é de 15 anos para 1P, 25 anos para 2P e 31 anos para 3P. O relatório integral pode ser acessado em ri.petroriosa.com.br.

DESEMPENHO FINANCEIRO

REAPRESENTAÇÃO ESPONTÂNEA DE EXERCÍCIOS ANTERIORES

Após receber sugestões da nova auditora externa Ernst & Young ("EY") sobre a interpretação de determinadas normas contábeis e premissas utilizadas nas demonstrações financeiras anteriores, a administração da Companhia optou por efetuar alterações e reapresentar espontaneamente as demonstrações dos períodos 2017, 2018, 2019 e as informações trimestrais ("ITR") do 1º trimestre de 2020.

Após revisão das alterações sugeridas, a EY aprovou as demonstrações financeiras e o ITR reapresentados sem opiniões adversas, ênfases ou ressalvas.

Os ajustes geraram impacto positivo de R\$ 202 milhões no resultado de 2019. Com isso, o lucro líquido de 2019 alcançou R\$ 837,9 milhões. Os principais efeitos contábeis das alterações para o ano de 2019 seguem abaixo:

- (i) Alteração na taxa de desconto da provisão do abandono, que havia sido descontado a 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**. O ajuste reduz o passivo em R\$ 145,9 milhões no ano, melhorando o resultado na mesma proporção;
- (ii) Alterações dos laudos de alocação do preço pago na aquisição de **Frade** após reemissão pela empresa contratada para realizá-lo, alterando o montante de mais-valia e deságio na operação. O ajuste reduz o ativo intangível em R\$ 128,4 milhões, piorando o resultado do ano na mesma proporção;
- (iii) Tributos diferidos passivos apresentados pelo líquido com o ativo de impostos diferidos e com reconhecimento de impostos sobre diferenças temporárias. O ajuste reduz o passivo em R\$ 147,5 milhões, melhorando o resultado na mesma proporção.

Os três ajustes mais representativos acima listados, quando somados alcançam efeito positivo de R\$ 165 milhões no resultado de 2019. Os demais ajustes de menor impacto, que juntos somam R\$ 37 milhões de efeito positivo, assim como seus detalhamentos, podem ser encontrados nas notas explicativas do ITR do segundo trimestre arquivado nesta mesma data. Abaixo seguir um resumo dos principais ajustes nos períodos anteriores.

PetroRio

Comentário do Desempenho

Reapresentação: 31/Dez/2017

(saldo de abertura de 2018)

Impactos nos saldos e resultado (R\$ milhões):

	Ativo	Passivo	Resultado
1) Debêntures Conversíveis	0,0	20,2	(20,2)
2) Tributos Diferidos	(18,4)	(18,4)	0,0
Impacto Total	(18,4)	1,8	(20,2)

Justificativas:

- 1) Ajuste de valor justo das opções das debêntures
- 2) Reclassificação pelo saldo líquido

Reapresentação: 31/Dez/2018

Impactos nos saldos e resultado (R\$ milhões):

	Ativo	Passivo	Resultado
1) Debêntures Conversíveis	0,0	15,7	(15,7)
2) ARO Polvo e Manati	(20,4)	(32,3)	11,9
3) Impostos diferidos s/ dif. temporárias	5,3	0,0	5,3
4) MTM Aplicações	(3,5)	(3,5)	0,0
Impacto Total	(18,6)	(20,1)	1,5

Justificativas:

- 1) Ajuste de valor justo das opções das debêntures
- 2) Aumento de tx desconto de 3% para 5,63%
- 3) Crédito de IRCS sobre resultados não-realizados
- 4) Ajuste de MTM (atualização de valor de cota)

Reapresentação: 31/Dez/2019

Impactos nos saldos e resultado (R\$ milhões):

	Ativo	Passivo	Resultado
1) Tributos Diferidos	142,3	1,0	141,3
2) PPA Frade	271,4	156,0	115,4
3) ARO Frade, Polvo e Manati	(78,9)	(113,6)	34,7
4) Debêntures Conversíveis	0,0	81,7	(81,7)
5) IFRS-16	9,4	17,1	(7,7)
Impacto Total	344,2	142,2	202,0

Justificativas:

- 1) Crédito de prejuízos fiscais para redução de IRCS
- 2) Aumento da mais-valia do campos de Frade
- 3) Aumento tx desc 3% p/ 4,69% Polvo/Manati e 4,92% Frade
- 4) Ajuste de valor justo das opções das debêntures
- 5) Aumento de tx desconto de 5,63% para 10% (BRL)

Da mesma forma, as premissas e estimativas contábeis que impactaram 2019 geraram um impacto negativo de R\$ 106 milhões no resultado do 1º trimestre de 2020, e atribuído pela maior depreciação ocasionada pela mais-valia e deságio supracitados e pela redução do saldo de abandono que foram apropriadas nos exercícios anteriores:

	Sem IFRS-16			Com IFRS-16		
	Anterior	Reapresentado	Variações	Anterior	Reapresentado	Variações
1T20	223.162	223.162	-	223.162	223.162	-
Receita Total	(117.917)	(117.917)	-	(84.513)	(84.513)	-
Custos de Produto Vendido	(32.228)	(32.228)	-	(32.228)	(32.228)	-
Royalties	73.017	73.017	-	106.421	106.421	-
Resultado das Operações	(40.311)	(40.311)	-	(38.958)	(38.958)	-
Despesas gerais e administrativas	164.804	115.103	(49.701) ①	164.804	115.103	(49.701)
Outras receitas (despesas) operacionais	197.510	147.809	(49.701)	232.267	182.566	(49.701)
EBITDA	89%	66%	-22%	104%	82%	-22%
Margem EBITDA	32.706	32.706	-	67.463	67.463	-
EBITDA ajustado	15%	15%	0%	30%	30%	0%
Margem EBITDA ajustada	(83.887)	(105.328)	(21.441) ②	(110.937)	(131.655)	(20.718)
Depreciação e amortização	23.562	12.615	(10.947)	(67.897)	(103.483)	(35.586)
Resultado financeiro	206.615	206.615	-	206.615	206.615	-
Resultado de Hedge - Realizado	134.572	134.572	-	134.572	134.572	-
Resultado de Hedge - Marcação	(317.625)	(328.572)	(10.947) ③	(409.084)	(444.670)	(35.586)
Outras receitas (despesas) financeiras	(8.890)	(8.890)	-	(8.890)	(8.890)	-
Imposto de renda e contribuição social	128.296	46.207	(82.089)	44.544	(61.461)	(106.005)
Lucro (Prejuízo) do Período						

① Impacto positivo do aumento de tx desconto ARO passa ser reconhecido em 2018 e 2019, sendo estornado do 1T20

② Com o aumento da mais-valia (intangível) de Frade em Dez/19, a depreciação do trimestre aumentou

③ Variação cambial e juros subiram devido a ajustes dos passivos de abandono e IFRS-16

DESEMPENHO FINANCEIRO DOS ATIVOS

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

Os números de 2019 e do 1T20 refletem os ajustes nas demonstrações financeiras reapresentadas na data da publicação deste documento, explicadas na seção REAPRESENTAÇÃO ESPONTÂNEA DE PERÍODOS ANTERIORES deste relatório.

PetroRio

Comentário do Desempenho

No trimestre, os principais fatores que impactaram o desempenho financeiro da PetroRio foram (i) a redução dos custos operacionais em **Frade e Polvo**, (ii) contratos de *hedge* assinados no início de janeiro, visando proteger o fluxo de caixa da Companhia contra eventual queda nos preços do óleo tipo Brent, e o subsequente declínio do preço da *commodity*, e (iii) efeitos não-caixa referentes à variação cambial e de ajustes nas premissas e estimativas contábeis.

Os contratos de *hedge* permitiram que a PetroRio atravessasse o período de preços baixos mantendo suas vendas efetivas de óleo a US\$ 53,1 por barril no trimestre. Os contratos que tiveram vencimentos no 2T20 geraram R\$ 130,6 milhões de ganho para a Companhia, somando um total de R\$ 337 milhões nos primeiros seis meses de 2020.

Desta forma, o EBITDA Ajustado (ex-IFRS 16) do 2T20 teria alcançado R\$ 306 milhões se incluindo o *hedge* dentro desta rubrica, e R\$ 545,3 milhões nos seis meses de 2020 sob a mesma premissa. O valor representa variações de +5% e +75%, respectivamente, ao EBITDA Ajustado (ex-IFRS 16) do 2T19 e 6M19, conforme destacado na tabela abaixo.

Resultados do Período

(Em milhares de R\$)

	Sem IFRS-16			Acumulado - Sem IFRS-16			Com IFRS-16		
	2T19	2T20	Δ	6M19	6M20	Δ	2T19	2T20	Δ
Receita Total	548.233	312.292	-43%	687.306	535.454	-22%	548.233	312.292	-43%
Custos de Produto Vendido	(183.924)	(87.108)	-53%	(252.460)	(205.025)	-19%	(132.170)	(55.858)	-58%
Royalties	(48.719)	(21.129)	-57%	(62.952)	(53.357)	-15%	(48.719)	(21.129)	-57%
Resultado das Operações	315.590	204.055	-35%	371.894	277.072	-25%	367.344	235.305	-36%
Despesas gerais e administrativas	(33.409)	(28.703)	-14%	(55.039)	(69.015)	25%	(32.128)	(27.312)	-15%
Outras receitas (despesas) operacionais	(32.571)	113.821	n/a	(32.263)	228.924	n/a	(32.571)	113.821	n/a
EBITDA	249.610	289.173	16%	284.591	436.981	54%	302.645	321.814	6%
Margem EBITDA	46%	93%	47 p.p.	41%	82%	41 p.p.	55%	103%	48 p.p.
Depreciação e amortização	(46.128)	(197.895)	329%	(61.307)	(303.222)	395%	(90.543)	(219.925)	143%
Resultado financeiro	(11.196)	(190.243)	1599%	(134.106)	(177.628)	32%	(11.654)	(224.643)	1828%
Resultado de Hedge - Realizado	9.340	130.619	1298%	(5.773)	337.234	n/a	9.340	130.619	1298%
Resultado de Hedge - Marcação	1.107	(168.144)	n/a	1.101	(33.572)	n/a	1.107	(168.144)	n/a
Outras receitas (despesas) financeiras	(21.643)	(152.718)	606%	(129.434)	(481.290)	272%	(22.101)	(187.118)	747%
Imposto de renda e contribuição social	(35.686)	22.953	n/a	(40.447)	14.063	n/a	(35.686)	22.953	n/a
Lucro (Prejuízo) do Período	156.600	(76.013)	n/a	48.731	(29.806)	n/a	164.762	(99.802)	n/a
(-) Outras receitas (despesas) operacionais	(32.571)	113.821	n/a	(32.263)	228.924	n/a	(32.571)	113.821	n/a
(+) Resultado do Hedge - Realizado	9.340	130.619	1298%	(5.773)	337.234	n/a	9.340	130.619	1298%
EBITDA ajustado* com hedge	291.521	305.970	5%	311.082	545.291	75%	344.556	338.611	-2%
Margem EBITDA ajustada	52%	69%	17 p.p.	46%	62%	16 p.p.	62%	76%	18 p.p.

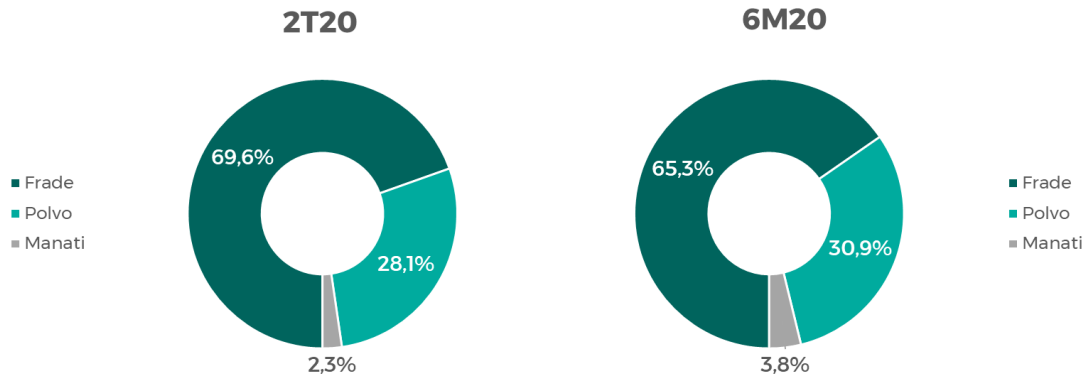
*O EBITDA Ajustado é calculado semelhante ao EBITDA, desconsiderando a linha composta com efeitos não recorrentes "Outras Receitas e Despesas".
O EBITDA Ajustado com hedge é calculado incluindo apenas o hedge dos contratos vencidos durante o período.

A PetroRio registrou R\$ 312,3 milhões em Receita Líquida no 2T20, uma queda de 43% em relação aos R\$ 548,2 milhões aferidos no 2T19, devido à forte queda nos preços do óleo tipo Brent (média -51% ano vs ano) e do menor volume vendido em **Polvo**, frente ao período comparativo. Apesar da queda do óleo impactar o *top-line* do trimestre, este impacto foi compensado pelo resultado do hedge no trimestre, que beneficiou o resultado financeiro e o caixa da Companhia. Desta forma, 69,6% da receita foi originada de **Frade** e 28,1% por meio da venda do óleo de **Polvo**.

O ativo de gás natural **Manati**, por sua vez, contribuiu com Receita Líquida de R\$ 7,2 milhões no trimestre, referentes à participação de 10% da PetroRio no consórcio de gás natural. O valor 58% inferior a 2019 se deve à redução da demanda do cliente (Petrobras) no período. O volume de 707 boe por dia, inferior ao consumo mínimo equivalente a 1.574 boe por dia previsto no contrato de *take-or-pay*, será futuramente compensado pelo cliente.

Receita Por Ativo

(Em milhares de R\$)



Os Custos dos Produtos Vendidos ("CPV") apresentaram uma forte redução de 53% no 2T20 frente ao 2T19 (ex-IFRS 16), em função principalmente (i) das iniciativas de revisão e redução de custos em **Frade** e **Polvo** durante o período, (ii) do menor número de barris vendidos em **Polvo** e (iii) dos maiores custos no período comparativo decorrente 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.

A Companhia reconheceu, no trimestre, Resultado Operacional (ex-IFRS 16) de R\$ 204 milhões, 35% inferior ao registrado no ano anterior, em função às menores receitas de **Frade** e **Polvo** atribuídas à queda nos preços do óleo.

As despesas gerais e administrativas incluem gastos com M&A, projetos, geologia e geofísica e fecharam o trimestre em R\$ 28,7 milhões, o menor valor trimestral desde o 1T19. A redução se deve principalmente ao menor gasto com pessoal após as reduções temporárias nos salários dos colaboradores *onshore* (25%) e dos diretores (50%), como parte das iniciativas de contenção de custos durante os meses de maio e junho.

A sigla outras receitas (despesas) operacionais foi beneficiada por R\$ 104,7 milhões no trimestre, originados da nova embarcação **OSX-3**. Entre os dias 20 de abril e 30 de junho, o FPSO contribuiu com um *fee* diário de US\$ 129 mil à PetroRio, o que irá compor o ajuste do preço com a Dommo Energia (antiga operadora de **TBMT**) no momento da conclusão do *farm-in* no Campo. Além disso, a rubrica foi impactada positivamente por créditos de PIS/COFINS de anos anteriores.

O resultado financeiro (ex-IFRS 16) da Companhia foi negativo em R\$ 190,2 milhões, vs. R\$ 11,2 milhões negativos no mesmo período de 2019. A linha foi impactada em R\$ 100,9 milhões de variação cambial (efeito não-caixa) sobre itens de balanço denominados em dólar, como as provisões de abandono e as dívidas da Companhia, como resultado da volatilidade da moeda local no período. Esta variação cambial não apresenta impacto direto à saúde financeira da PetroRio, tendo em vista que as receitas e o caixa da Companhia são majoritariamente denominados em dólar.

Ainda sobre o resultado financeiro, a Companhia reconheceu R\$ 130 milhões de resultado positivo dos *hedges* contratados em janeiro de 2020 para o 2º trimestre que, somados aos R\$ 207,2 milhões reconhecidos no 1T20 alcançaram R\$ 337,2 milhões nos seis meses de 2020. Outros R\$ 33,6 milhões foram marcados a mercado de forma negativa no semestre e são compostos pelo custo e resultados parciais de *puts* que tiveram vencimento previstos em julho e agosto.

O resultado líquido (ex-IFRS 16) do trimestre foi negativo em R\$ 76 milhões e no semestre R\$ 29,8 milhões. Os principais fatores que impactaram os resultados foram a variação cambial negativa sobre os passivos da Companhia denominados em dólar e os juros sobre os novos empréstimos, que por sua vez, foram parcialmente compensados pelos resultados das operações de *hedge* no período.

Comentário do Desempenho



Colaboradores comemoram 3.000 dias sem acidentes em Frade



DÍVIDA E FINANCIAMENTOS

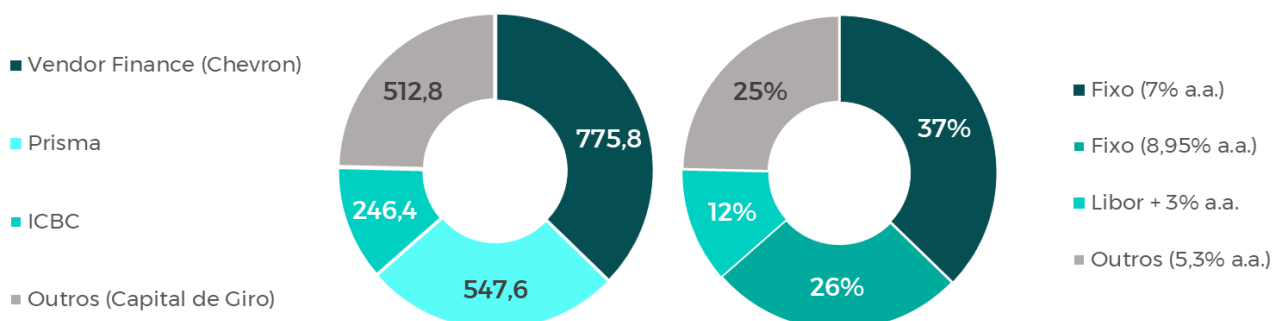
A Companhia assinou instrumentos com determinadas subsidiárias da Chevron Corporation ("Chevron") de maneira a estabelecer um novo cronograma de amortizações do *vendor finance* referente à aquisição de 51,74% da concessão no **Campo de Frade** e do FPSO operando no Campo.

O contrato original, assinado em 2019, tem principal remanescente de US\$ 142 milhões com um perfil de amortizações de US\$ 77 milhões em setembro de 2020 e aproximadamente US\$ 64 milhões em março de 2021, a uma taxa de 5,82% ao ano. O novo perfil de amortizações, que passa a vigorar imediatamente, prevê US\$ 15 milhões em novembro de 2020, US\$ 30 milhões em maio de 2021 e US\$ 97 milhões em novembro de 2021 a uma nova taxa de juros de 7% ao ano.

A negociação dos referidos instrumentos, que aconteceu no contexto da pandemia de COVID-19, possibilitou uma melhora substancial na liquidez de curto e médio prazo e, conseqüentemente, um maior equilíbrio na gestão de caixa da Companhia

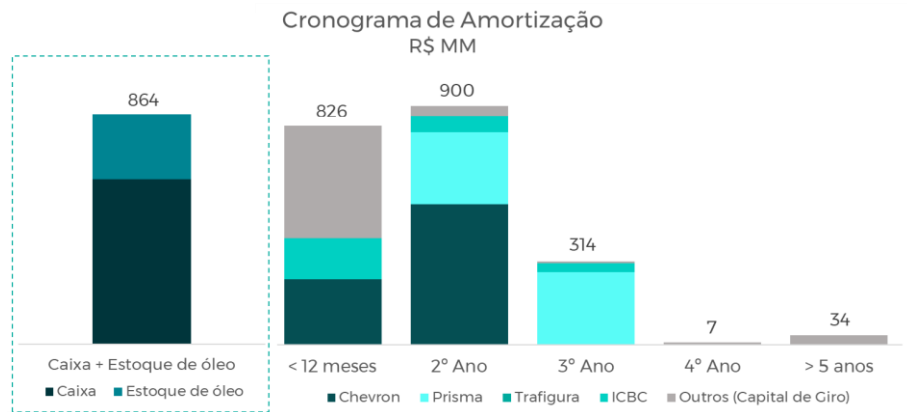
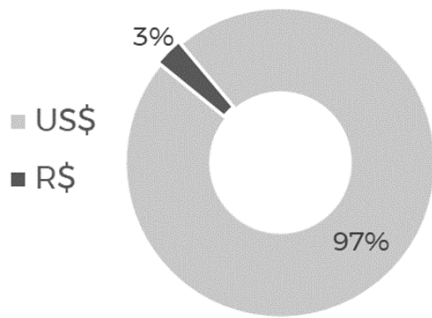
Empréstimos e Financiamentos

(em R\$ MM)



PetroRio

Comentário do Desempenho



Adicionalmente, ao final de junho, a Companhia possuía US\$ 189 milhões (ou R\$ 864 milhões) em recursos líquidos distribuídos entre Caixa e Estoque de Óleo.

Em 27 de janeiro de 2020 a PetroRio assinou um contrato com uma entidade do fundo Prisma Capital no valor de US\$ 100 milhões ao custo de 8,95% a.a., para a aquisição do FPSO **OSX-3** e a subsequente incorporação do Campo de **Tubarão Martelo**. De acordo com as disposições contratuais, o financiamento de curto prazo poderá ser transformado em um *Project Finance* de três anos.



ALAVANCAGEM

Apesar das adversidades agravadas pela pandemia de Covid-19, a PetroRio mais uma vez se mostrou eficiente ao reduzir os níveis de endividamento, terminando o 2T20 com o indicador de dívida líquida/EBITDA de 2,1x. É importante ressaltar que essa redução ainda não retrata o real cenário, uma vez que parte da dívida foi impactada pela aquisição do FPSO **OSX-3** e do *farm-in* de **Tubarão Martelo**, concluído em 3 de agosto de 2020 e, portanto, não teve sua contraparte de geração de EBITDA dos últimos 12 meses reconhecidos.

Em 2020, os principais fatores que impactaram positivamente a razão dívida líquida/EBITDA da Companhia foram os resultados positivos do hedge no período, que permitiu o pagamento de parte da dívida de curto prazo, o que compensou a queda do preço do óleo e o consequente impacto negativo no EBITDA).

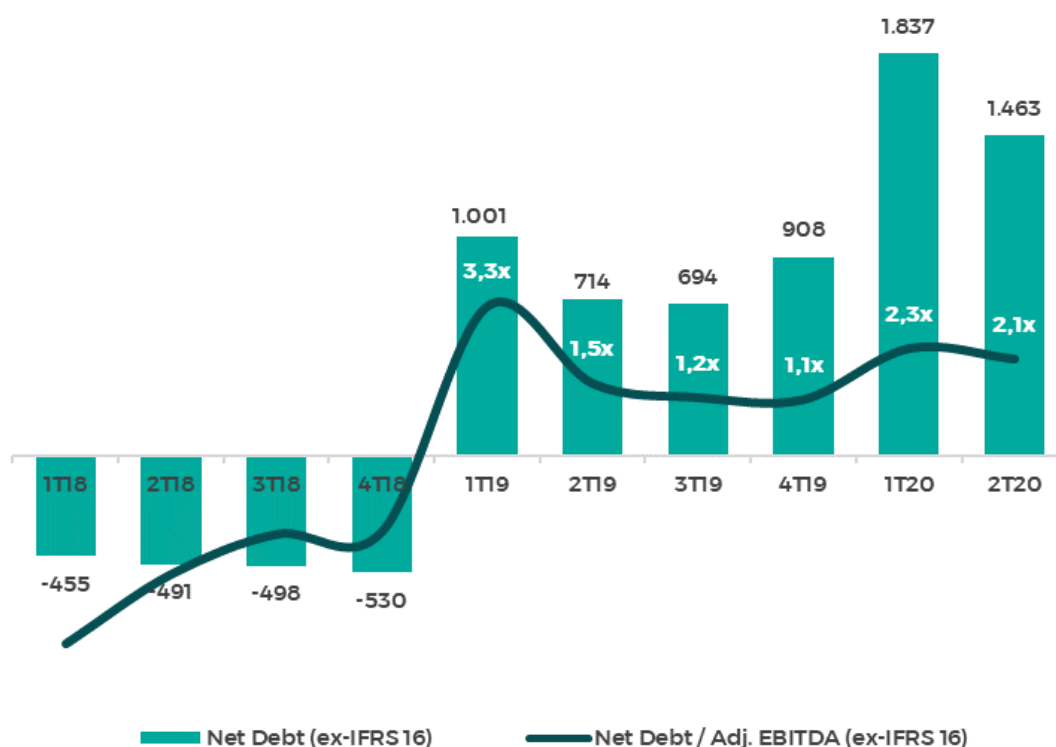
No entanto, dois fatores contribuíram para que o indicador tenha permanecido acima de 2,0x:

- (i) Um total de R\$ 528,1 milhões foram assumidos com o financiamento da Prisma Capital para a aquisição do FPSO **OSX-3** e subsequente operação do **Campo de Tubarão Martelo**. A dívida foi integralmente reconhecida no balanço da Companhia, sem a contrapartida no EBITDA, uma vez que a conclusão de **Tubarão Martelo** se deu somente no dia 03 de agosto de 2020;
- (ii) a postergação de vendas de **Polvo** e **Frade** para julho, com o intuito de buscar condições melhores de desconto do óleo, resultou em um estoque de óleo estimado em R\$ 415,5 milhões nestes dois ativos no final do período. Este estoque, que representava 1,9 milhões de barris em junho de 2020, é significativamente superior aos níveis históricos da Companhia;

Ajustando por estes fatores, o indicador de alavancagem teria sido de aproximadamente 1,1x.

Net Debt / EBITDA ajustado (ex-IFRS 16)

(em R\$ milhões)



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	796.614
Embarcações de Apoio	103.825
Helicópteros	29.755
Edificações	57.572
Equipamentos	32.002
Total	1.019.768

Conforme anunciado no dia 2 de fevereiro de 2020, a Companhia adquiriu o FPSO **OSX-3**, que será utilizado no sistema de produção do **Campo de Polvo**, no lugar do FPSO utilizado atualmente, que é afretado. Com isso, a projeção realizada até o fim da vida útil do Campo foi revista, reduzindo o montante de 433.631 do passivo e do ativo de arrendamento, com efeitos apenas prospectivos. Os demais ajustes realizados durante o exercício se devem à redução da quantidade de barcos de apoio e à troca de base logística, que se deu com a aquisição do **Campo de Frade**. O aumento em 2020 se deve ao incremento de reservas e extensão da vida útil dos campos, que refletiu nos valores de arrendamento projetado.

	Ativo	Passivo
Reconhecimento em 01 de janeiro de 2019	1.019.768	(1.061.452)
Adições/reversões	(403.776)	382.798
Atualização cambial	-	(32.825)
Atualização monetária	-	(64.309)
Pagamentos efetuados	-	206.587
Amortização	(163.925)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2019	452.067	(569.201)
Adições/reversões	64.775	(71.942)
Atualização cambial	-	(147.129)
Atualização monetária	-	(23.297)
Pagamentos efetuados	-	124.174
Amortização	(77.946)	-
Saldo em 30 de junho de 2020	438.896	(687.395)
Circulante	-	(258.652)
Não Circulante	438.896	(428.743)

Maiores detalhes podem ser encontrados nas notas explicativas 1 do ITR do 1º trimestre de 2020.

BALANÇO PATRIMONIAL

(Em milhares de R\$)

ATIVO	4T19	2T20
Caixa e equivalentes de caixa	459.396	319.688
Títulos e Valores Mobiliários	226.301	24.081
Caixa Restrito	52.223	276.071
Contas a receber	374.598	210.437
Estoque de Óleo	120.101	244.397
Estoque de Consumíveis	5.373	5.601
Instrumentos financeiros Derivativos	9.354	12.538
Tributos a recuperar	116.773	140.727
Adiantamentos a fornecedores	52.171	54.333
Adiantamentos a parceiros	86.278	101.187
Despesas antecipadas	10.333	11.013
Outros créditos	189	-
Total Ativo Circulante	1.513.090	1.400.073
Ativo disponível para venda	-	-
	1.513.090	1.400.073
Adiantamentos a fornecedores	12.596	12.596
Depósitos e cauções	27.249	27.993
Tributos a recuperar	32.384	34.733
Tributos diferidos	160.313	189.150
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2/IFRS 16)	452.067	438.896
Imobilizado	2.602.523	3.746.097
Intangível	689.529	811.048
Total Não circulante	3.976.661	5.260.513
Total do Ativo	5.489.751	6.660.586

PASSIVO	4T19	2T20
Fornecedores	87.232	139.859
Obrigações trabalhistas	39.359	50.663
Tributos e contribuições sociais	83.441	48.114
Empréstimos e financiamentos	1.224.306	826.131
Debêntures	-	-
Adiantamentos de parceiros	40	-
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	223.049	295.247
Outras obrigações	12.356	19
Total Passivo Circulante	1.669.783	1.360.033
Fornecedores	13.233	14.410
Empréstimos e financiamentos	421.270	1.256.473
Debêntures	-	-
Provisão para abandono de instalações	763.633	922.015
Provisão para contingências	65.613	74.091
Tributos diferidos	-	-
Encargos Contratuais (Leasing CPC06.R2/IFRS 16)	389.433	450.697
Outras obrigações	1.685	1.701
Total Não circulante	1.654.867	2.719.387
Participações minoritárias	759	993
Capital Social Realizado	3.316.411	3.326.998
Reservas de Capital	228.027	231.245
Outros resultados abrangentes	150.335	713.624
Prejuízos acumulados	(2.372.777)	(1.530.431)
Resultado acumulado do período	842.346	(161.263)
Total Patrimônio líquido	2.164.342	2.580.173
Total do Passivo	5.489.751	6.660.586

DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO

(Em milhares de R\$)

	2T19	2T20
Receita Total	548.233	312.292
Custos de Produto Vendido	(132.170)	(55.858)
Depreciação e amortização	(88.477)	(172.968)
Royalties	(48.719)	(21.129)
Resultado Bruto	278.867	62.337
Receitas (despesas) operacionais		
Geologia e geofísica	(67)	(67)
Despesas com pessoal	(10.862)	(4.626)
Despesas gerais e administrativas	(11.177)	(9.320)
Despesas com serviços de terceiros	(6.871)	(11.797)
Impostos e taxas	(3.150)	(1.503)
Depreciação e amortização - G&A	(2.066)	(46.957)
Outras receitas (despesas) operacionais	(32.571)	113.821
Resultado financeiro	(11.654)	(224.643)
Resultado antes do Imposto de renda e contribuição social	200.448	(122.755)
<i>Imposto de renda e contribuição social - Corrente</i>	<i>(36.707)</i>	<i>(2.633)</i>
<i>Imposto de renda e contribuição social - Diferido</i>	<i>1.021</i>	<i>25.586</i>
Lucro (Prejuízo) do Período	164.762	(99.802)

DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA

(Em milhares de R\$)

	2T19	2T20
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Resultado do período (antes de impostos)	82.305	(175.325)
Depreciação e amortização	92.613	361.148
Receita financeira	(124.077)	(371.006)
Despesa financeira	258.796	940.694
Remuneração com base em plano de ações	7.655	3.218
Provisão para contingências/perdas	2.194	(2.678)
Redução da provisão do abandono	(5.522)	(95.417)
Provisão para impairment	-	9.544
	313.964	670.178
(Aumento) redução nos ativos		
Contas a receber	(581)	186.482
Tributos a recuperar	23.777	(10.070)
Despesas antecipadas	(10.395)	(666)
Adiantamento a fornecedores	(5.395)	6.491
Estoque de óleo	50.591	(61.024)
Estoque de consumíveis	461	(229)
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	(16.447)	44.657
Outros créditos	676	140
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	30.081	19.263
Obrigações trabalhistas	6.336	12.466
Tributos e contribuições sociais	2.654	(57.602)
Contingências	(3.244)	2.346
Adiantamento de parceiros em operações de E&P	-	2
Outras obrigações	(14.758)	(20.307)
Caixa líquido das atividades operacionais	377.720	792.127
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
(Aplicação) Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	447.908	202.294
(Aplicação) Resgate em Caixa Restrito	-	(170.326)
(Aplicação) Resgate em Fundo de Abandono	(1.472)	-
(Aumento) redução de Depósito e cauções	(52.096)	(693)
(Aquisição) de ativo imobilizado	(52.463)	(114.362)
(Aquisição) de ativos intangíveis	19.342	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	(1.546.228)	(603.492)
Ativo não circulante mantido pra venda	292	-
Caixa líquido das atividades de investimento	(1.184.717)	(686.579)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Empréstimos e financiamentos	1.026.825	(225.658)
Pagamento de arrendamentos	(65.538)	(85.608)
Pagamento de juros s/ arrendamentos	(29.414)	(23.297)
Debêntures	(839)	-
Operação com derivativos	-	12.103
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	43.480	-
(Redução) Integralização de capital	12.055	10.587
Participações dos Minoritários	-	234
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento	986.569	(311.639)
Ajuste de conversão	26.315	66.382
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	205.887	(139.709)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	186.993	459.397
Caixa e equivalente de caixa no final do exercício	392.880	319.688
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	205.887	(139.709)

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, redesenolvimento, maior eficiência operacional e redução dos custos de produção e das despesas corporativas. Seu objetivo maior é a criação de valor para seus acionistas com crescente disciplina financeira e preservação da sua liquidez, com total respeito à segurança e ao meio ambiente. Para mais informações acesse o site: www.petroriosa.com.br.

Aviso Legal

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

Notas Explicativas

Informações Trimestrais - ITR

Petro Rio S.A.

30 de junho de 2020
com Relatório dos Auditores Independentes
sobre a Revisão das Informações Trimestrais

Sumário

1.	Contexto operacional.....	3
2.	Base de preparação e apresentação das demonstrações financeiras.....	5
3.	Caixa e equivalentes de caixa	13
4.	Títulos e valores mobiliários.....	13
5.	Caixa Restrito	14
6.	Contas a Receber.....	14
7.	Tributos a recuperar.....	15
8.	Adiantamentos a fornecedores	15
9.	Investimentos	16
10.	Imobilizado (Consolidado).....	19
11.	Intangível (Consolidado).....	21
12.	Fornecedores.....	24
13.	Tributos e contribuições sociais a pagar.....	25
14.	Empréstimos e financiamentos.....	25
15.	Operações de Arrendamento Mercantil CPC 06 (R2) / IFRS 16	27
16.	Imposto de renda e contribuição social diferidos	29
17.	Provisão para abandono de instalações	30
18.	Adiantamentos a/de parceiros em operações de óleo e gás	31
19.	<i>Impairment</i>	31
20.	Patrimônio líquido.....	31
21.	Transações com partes relacionadas.....	34
22.	Receita Líquida	35
23.	Custos dos Produtos e Serviços Vendidos	35
24.	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	36
25.	Resultado financeiro.....	36
26.	Informações por segmento (Consolidado).....	37
27.	Objetivos e políticas para gestão de risco financeiro	37
28.	Seguros (Não revisado pelos auditores independentes)	42
29.	Contingências.....	43
30.	Eventos Subsequentes	44
30.1	COVID-19.....	44
30.2	Atualização sobre a aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo	46

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(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.

Campo de Polvo - 100%

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 2020 foi de aproximadamente 9,5 mil barris (8,5 mil barris no segundo trimestre de 2019).

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 11.

Campo de Manati - 10%

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

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2020**

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

Natural e Biocombustível, e 100% de participação nas concessões dos Blocos FZA-Z-539 e FZA-M-254, ambos em fase de exploração. (Nota explicativa 11c).

O Campo de Manati está localizado na Bacia de Camamu, no litoral do Estado da Bahia. A licença cobre uma área de aproximadamente 76 km². A produção diária média no segundo trimestre de 2020 foi de aproximadamente 1,1 milhões de metros cúbicos de gás natural (3,1 milhões de metros cúbicos de gás natural no segundo trimestre de 2019). A quantidade reduzida em comparação ao mesmo período de 2018 se deve à redução da retirada de gás da Petrobrás, que tem 100% da produção do Campo de Manati contratada. Essa parada, que se iniciou ao final de fevereiro de 2020, se deu pela redução do consumo de gás natural provado pela pandemia do COVID-19.

Campo de Frade – 70%

Em 25 de março de 2019 e 01 de outubro de 2019, a Companhia concluiu, após cumpridas as condições precedentes e aprovações necessárias, a aquisição de 51,74% e 18,26%, respectivamente, de participação na concessão do Campo de Frade, nos ativos operacionais do Campo, e assumiu a operação do Campo, conforme Nota Explicativa 11.

Adicionalmente, em 28 de novembro de 2019, a Companhia assinou contrato de compra e venda com a Petrobras, para a aquisição dos 30% restantes de participação no Campo, de maneira que a Companhia passe a ter participação de 100% no Campo de Frade. 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).

O Campo de Frade está localizado na parte norte da Bacia de Campos, a cerca de 120 quilômetros da costa do Estado do Rio de Janeiro. A licença cobre uma área de aproximadamente 154 km², com lâmina d'água média de 1.155 m. O Campo produziu no segundo trimestre de 2020 aproximadamente 19 mil barris de petróleo por dia (19 mil barris de petróleo por dia no segundo trimestre de 2019).

FPSO OSX-3 e 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. Atualmente o FPSO opera o Campo de Tubarão Martelo (Dommo Energia), e pretende ser utilizado para a operação de Polvo através de conexão com a Plataforma Fixa Polvo A. A operação de leasing do FPSO OSX-3 gera à PetroRio receita de US\$ 129.315 por dia.

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2020**

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

Na mesma data foi assinado 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 depende de aprovações do CADE – Conselho Administrativo de Defesa Econômica e da ANP – Agência Nacional de Petróleo.

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, e PetroRio White Shark e IONC, a partir do dia 1º de outubro de 2019, datas da conclusão das operações de compra e venda.

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

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

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

As demonstrações financeiras consolidadas da Companhia incluem:

		Participação			
		31/03/2020		31/12/2019	
		Direta	Indireta	Direta	Indireta
Empresas consolidadas integralmente					
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"	1,23%	98,77%	1,26%	98,74%
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%
Petro Rio do Brasil Exploração Petrolífera S.A.	"Brasol"	-	100,00%	-	100,00%
Brasol OPCO Exploração Petrolífera Ltda.	"Opco"	-	99,99%	-	99,99%
Brasol Manati Exploração Petrolífera S.A.	"Manati"	-	100,00%	-	100,00%
Brasol 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%	-	100,00%
Brasol Round 9 Exploração Petrolífera Ltda.	"Round 9"	-	100,00%	-	100,00%
Brasol Finco LLC	"Finco"	-	100,00%	-	100,00%
Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda	"Jaguar"	-	100,00%	-	100,00%
Frade B.V.	"Frade BV"	-	70%	-	70%
Petro Rio White Shark Petróleo Ltda	"White Shark"	-	100,00%	-	100,00%
Inpex Offshore North Campos, Ltd.	"IONC"	-	100,00%	-	100,00%

2.4. Políticas contábeis adotadas

Declaramos que as políticas contábeis adotadas na elaboração destas informações trimestrais são uniformes às utilizadas nas demonstrações financeiras anuais mais recentes (exercício findo em 31 de dezembro de 2019). Desta forma, essas informações trimestrais devem ser lidas em conjunto com as informações divulgadas nas demonstrações financeiras do exercício findo de 31 de dezembro de 2019.

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***2.5. 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.

2.6. 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 2020.

2.7. Efeitos da aplicação do CPC 23 (IAS 8) – Políticas contábeis, mudanças de estimativas e retificação de erro.**2.7.1 Mudança de estimativa contábil**

No primeiro trimestre de 2020, a Companhia realizou através de uma certificadora internacional independente (DeGolyer and MacNaughton) a reavaliação das reservas dos Campos de Polvo, Frade e Manati. Esta reavaliação apontou incremento de vida útil dos Campos, e consequentemente, redução das alíquotas de depreciação e extensão dos prazos para cálculo da provisão para abandono e do CPC 06R2 – IFRS.

Os estudos já levaram em consideração os efeitos da pandemia provocada pela Covid-19, que reduziram os preços de petróleo na visão de curto prazo.

No Campo de Polvo, a reavaliação apontou para um incremento da vida útil do campo até o final de 2026, e um aumento das reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 3 milhões de barris.

No Campo de Frade, a reavaliação apontou para um incremento da vida útil do campo até o final de 2030, e um aumento das reservas provadas desenvolvidas em aproximadamente 7 milhões de barris (70%).

Finalmente em Manati, a reavaliação apontou para um incremento da vida útil do campo até o final de 2026, com aumento de 132 milhões de m³ (em suas reservas provadas desenvolvidas).

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***2.7.2 Reapresentação de exercícios anteriores**

Após reavaliação de determinados temas e objetivando melhor apresentação da sua posição patrimonial, bem como a melhor aplicação interpretativa das normas emitidas pelo IASB e pelo CPC, reduzindo critérios subjetivos de conservadorismo, a Companhia reabriu as demonstrações financeiras de exercícios anteriores e procedeu com os seguintes ajustes:

Ativo:

- a. Estoque de óleo – Ajuste da amortização do abandono reflexo do ajuste da taxa de desconto;
- b. Adiantamento a Parceiros – reconhecimento da parcela de arrendamento (CPC 06R2 – IFRS 16) referente à Petrobras na operação do Campo de Frade;
- c. Depósitos e cauções – Apresentação pelo líquido de valores apresentados no passivo de provisão para contingências;
- d. Tributos diferidos – Registro de impostos diferidos sobre diferenças temporárias e sobre prejuízos fiscais;
- e. Tributos diferidos ativos – Apresentação pelo líquido com o passivo de impostos diferidos;
- f. 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.;
- g. 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. Adicionalmente os laudos de alocação do preço pago na aquisição de Frade foi reemitido pela empresa contratada para realiza-lo, em função de uma duplicidade no passivo de abandono do balanço a valor justo, alterando o montante de mais-valia e deságio na operação.

Passivo:

- h. Fornecedores – Reclassificação de valores apresentados em provisão para contingências e encargos contratuais (Leasing IFRS 16);
- i. Empréstimos e financiamentos – adequação à apresentação entre curto e longo prazo;
- j. 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.;
- k. 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.
- l. Provisão para contingências – Reclassificação de valores já firmes para Contas a pagar e Depósitos e cauções, em função de ações com depósitos judiciais;

Notas Explicativas



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2020

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

- m. Tributos diferidos passivos apresentados pelo líquido com o ativo de impostos diferidos, com reconhecimento de impostos sobre diferenças temporárias;

Patrimônio Líquido e resultado:

- n. 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;
- o. Ajuste acumulado de conversão – Reflexo dos ajustes realizados na Lux Holding, referentes à alocação de preço de aquisição de Frade;
- p. Ajuste de avaliação patrimonial – Ajustes de MTM de fundos;
- q. Prejuízos acumulados e resultado do exercício – Reflexo dos ajustes destacados acima.

Balanco Patrimonial	Consolidado Original 31/12/2019	Ref.	Ajustes	Consolidado Reapresentado 31/12/2019
Ativo				
Circulante				
Estoque de Óleo	122.571	a	(2.470)	120.101
Adiantamentos a parceiros	25.590	b	60.688	86.278
Circulantes não afetados	1.306.727		(16)	1.306.711
	1.454.888		58.202	1.513.090
Não circulante				
Depósitos e cauções	31.170	c	(3.921)	27.249
Tributos diferidos	153.644	d	6.669	160.313
Direito de Uso (Leasing CPC 06.R2 IFRS 16)	503.350	e - f	(51.283)	452.067
Imobilizado	2.477.793	g	124.730	2.602.523
Intangível	817.962	g	(128.433)	689.529
Não circulantes não afetados	44.980		-	44.980
	4.028.899		(52.238)	3.976.661
Total do ativo	5.483.787		5.964	5.489.751
Passivo				
Circulante				
Fornecedores	129.727	h	(42.495)	87.232
Empréstimos e financiamentos	1.214.632	i	9.674	1.224.306
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	211.293	j	11.756	223.049
Circulantes não afetados	134.999		197	135.196
	1.690.651		(20.868)	1.669.783
Não circulante				
Empréstimos e financiamentos	430.944	i	(9.674)	421.270
Provisão para abandono de instalações	909.513	k	(145.880)	763.633
Provisão para contingências	70.320	l	(4.707)	65.613
Tributos e contribuições sociais diferidos	147.522	m	(147.522)	-
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	340.792	j	48.641	389.433
Não circulantes não afetados	14.918		-	14.918
	1.914.009		(259.142)	1.654.867
Participações dos minoritários não afetados	759		-	759
Patrimônio líquido				
Capital social realizado não afetado	3.316.411		-	3.316.411
Reservas de capital	114.996	n	113.031	228.027
Ajuste acumulado de conversão	153.958	o	(3.623)	150.335
Prejuízos acumulados	(2.342.903)	q	(29.874)	(2.372.777)
Resultado do período	635.906		206.440	842.346
	1.878.368		285.974	2.164.342
Total do passivo	5.483.787		5.964	5.489.751

Notas Explicativas



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2020

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

Demonstração de Resultado do Período	Consolidado Original 30/06/2019	Ref.	Ajustes	Consolidado Reapresentado 30/06/2019
Receita líquida não afetada	687.306		-	687.306
Custos dos produtos/serviços	(370.678)	a	5.698	(364.980)
Resultado bruto	316.628		5.698	322.326
Receitas (despesas) operacionais	(88.678)	j	450	(88.228)
Resultado operacional antes do resultado financeiro	227.950		6.148	234.098
Receitas financeiras	130.665	j - k	(788)	129.877
Despesas financeiras	(208.875)	j - k	(72.795)	(281.670)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	149.740		(67.435)	82.305
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	(40.439)		(8)	(40.447)
Lucro (Prejuízo) Consolidado do Período	109.301		(67.443)	41.858
Lucro (Prejuízo) por ação básico e diluído				
Básico	0,831		(0,513)	0,318
Diluído	0,831		(0,513)	0,318

Demonstração de Resultado do Período	Consolidado Original 01/04/2019 a 30/06/2019	Ref.	Ajustes	Consolidado Reapresentado 01/04/2019 a 30/06/2019
Receita líquida não afetada	547.875		358	548.233
Custos dos produtos/serviços	(274.149)	a	4.784	(269.365)
Resultado bruto	273.726		5.142	278.868
Receitas (despesas) operacionais	(66.992)		226	(66.766)
Resultado operacional antes do resultado financeiro	206.734		5.368	212.102
Receitas financeiras	69.779	j - k	(880)	68.899
Despesas financeiras	(77.856)	j - k	(2.697)	(80.553)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	198.657		1.791	200.448
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	(35.678)		(8)	(35.686)
Lucro (Prejuízo) Consolidado do Período	162.979		1.783	164.762
Lucro (Prejuízo) por ação básico e diluído				
Básico	1,256		0,033	1,289
Diluído	1,256		0,033	1,289

Demonstração de Resultado Abrangentes	Consolidado Original 30/06/2019	Ref.	Ajustes	Consolidado Reapresentado 30/06/2019
Resultados do período	109.301		(67.443)	41.858
Ajuste de conversão de investimento no exterior	(5.331)	o	11.976	6.645
Ajuste de avaliação patrimonial	5.007	p	2.434	7.441
Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	(2.480)		14.410	14.086
Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	106.821		(53.033)	55.944

Notas Explicativas



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2020

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

Demonstração de Resultado Abrangentes	Consolidado Original 01/04/2019 a 30/06/2019	Ref.	Ajustes	Consolidado Reapresentado 01/04/2019 a 30/06/2019
Resultados do período	162.979		1.783	164.762
Ajuste de conversão de investimento no exterior	(22.901)	o	11.976	(10.925)
Ajuste de avaliação patrimonial	(13.114)	p	(1.024)	(14.138)
Outros resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	(38.171)		13.108	(25.063)
Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	124.808		14.891	139.699

	Consolidado Original 30/06/2019	Ajustes	Consolidado Reapresentado 30/06/2019
Fluxos de caixa das atividades operacionais			
Resultado do período (antes de impostos)	149.740	(67.435)	82.305
Depreciação e amortização	106.754	(14.141)	92.613
Receita financeira	(124.122)	45	(124.077)
Despesa financeira	185.661	73.135	258.796
Remuneração com base em plano de ações	7.655	-	7.655
Provisão para contingências/perdas	2.194	-	2.194
Provisão de <i>impairment</i>	(10)	10	-
Redução da provisão do abandono	-	(5.522)	(5.522)
	327.872	(13.908)	313.964
(Aumento) redução nos ativos			
Contas a receber	(730)	149	(581)
Tributos a recuperar	23.760	17	23.777
Despesas antecipadas	(10.395)	-	(10.395)
Adiantamento a fornecedores	(5.403)	8	(5.395)
Estoque de óleo	49.626	965	50.591
Estoque de consumíveis	461	-	461
Adiantamento a parceiros em operações de E&P	(21.605)	5.158	(16.447)
Outros créditos	684	(8)	676
Aumento (redução) nos passivos			
Fornecedores	23.059	7.022	30.081
Obrigações trabalhistas	6.279	57	6.336
Tributos e contribuições sociais	2.630	24	2.654
Contingências	(2.436)	(808)	(3.244)
Outras obrigações	(16.260)	1.502	(14.758)
	377.542	178	377.720
Caixa líquido gerado das atividades operacionais			
Fluxos de caixa das atividades de investimento			
(Aplicação) Resgate de títulos e valores mobiliários	480.334	(32.426)	447.908
(Aplicação) Resgate em fundo de abandono	(1.231)	(241)	(1.472)
(Aumento) redução de depósito e cauções	(52.213)	117	(52.096)
(Aquisição) de ativo imobilizado	-	(52.463)	(52.463)
(Aquisição) de ativos intangíveis	-	19.342	19.342
(Aumento) redução de ativos permanentes	(17.661)	17.661	-
(Aquisição) de ativos de óleo e gás	(1.544.072)	(2.156)	(1.546.228)
Ativo não circulante mantido para venda	-	292	292
	(1.134.843)	(49.874)	(1.184.717)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento			
Fluxos de caixa das atividades de financiamento			
Empréstimos e financiamentos	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	(856)	17	(839)
(Compra) venda de ações da própria Companhia (mantidas em tesouraria)	43.479	1	43.480
(Redução) Integralização de capital	12.055	-	12.055
Participações dos não controladores	328	(328)	-
	988.698	(2.129)	986.569
Caixa líquido (aplicado nas) gerado das atividades de financiamento			
Ajuste de conversão	7.373	18.942	26.315
	238.770	(32.883)	205.887
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa			
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	154.109	32.884	186.993
Caixa e equivalente de caixa no final do período	392.879	1	392.880
Aumento (redução) líquido no caixa e equivalentes de caixa	238.770	(32.883)	205.887

Notas Explicativas



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2020

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

Demonstração do Valor Adicionado	Consolidado Original 30/06/2019	Ajustes	Consolidado Reapresentado 30/06/2019
Receitas			
Vendas de petróleo e gás	687.306	-	687.306
Insumos e serviços			
Serviços de terceiros e outros	(21.287)	7.625	(13.662)
Despesas com geologia e geofísica	570	-	570
Custos dos serviços	(307.104)	5.076	(302.028)
Valor adicionado bruto	359.485	12.701	372.186
Retenções			
Depreciação e amortização	(3.625)	165	(3.460)
Valor adicionado líquido	355.860	12.866	368.726
Valor adicionado transferido			
Resultado financeiro líquido	(78.210)	(73.583)	(151.793)
Impostos diferidos	1.658	-	1.658
Aluguéis, royalties e outros	(101.607)	(7.735)	(109.342)
Valor adicionado a distribuir	177.701	(68.452)	109.249
Distribuição do valor adicionado			
Pessoal	21.436	-	21.436
Tributos	46.964	(1.009)	45.955
Participação atribuível aos acionistas do Grupo	109.301	(67.443)	41.858
Valor adicionado distribuído	177.701	(68.452)	109.249

Demonstração do Valor Adicionado	Consolidado Original 01/04/2019 a 30/06/2019	Ajustes	Consolidado Reapresentado 01/04/2019 a 30/06/2019
Receitas			
Vendas de petróleo e gás	547.875	358	548.233
Insumos e serviços			
Serviços de terceiros e outros	(14.496)	7.625	(6.871)
Despesas com geologia e geofísica	(67)	-	(67)
Custos dos serviços	(240.670)	4.162	(236.508)
Valor adicionado bruto	292.642	12.145	304.787
Retenções			
Depreciação e amortização	13.853	(57)	13.796
Valor adicionado líquido	306.495	12.088	318.583
Valor adicionado transferido			
Resultado financeiro líquido	(8.077)	(4.456)	(12.533)
Impostos diferidos	1.021	-	1.021
Resultado das Operações com Ativos Permanentes	(5)	5	-
Aluguéis, royalties e outros	(84.725)	(7.741)	(92.466)
Valor adicionado a distribuir	214.709	(104)	214.605
Distribuição do valor adicionado			
Pessoal	10.863	-	10.863
Tributos	40.867	(1.009)	39.858
Participação atribuível aos acionistas do Grupo	162.979	905	163.884
Valor adicionado distribuído	214.709	(104)	214.605

2.8. Conclusão das informações trimestrais

A Administração da Companhia autorizou a conclusão destas informações trimestrais em 31 de julho de 2020.

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***3. Caixa e equivalentes de caixa**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Caixa	-	-	70	39
Bancos	2.424	4.911	319.618	459.357
	2.424	4.911	319.688	459.396
Nacional	76	855	3.339	4.890
Exterior	2.348	4.056	316.349	454.506

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

	Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Certificados de Depósitos Bancários (i)	21.759	121.906
<i>Time Deposit</i> (ii)	-	104.395
Operações compromissadas (Debêntures) (iii)	2.322	-
Ativos financeiros - valor justo por meio do resultado	24.081	226.301

- I. Aplicações em renda fixa (CDB) em reais, com rendimento médio de 70% do CDI;
- II. Posição em *Time Deposit* em dólar, que corresponde a uma aplicação em Renda Fixa pré-fixada com liquidez diária, remunerando à uma taxa de 1,6% a.a.;
- III. Operações compromissadas (Debêntures) com rendimento médio de 75% do CDI;

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 26.

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***5. Caixa Restrito**

	Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
Aquisição Frade - 51,74% (i)	19.624	52.223
Aquisição FPSO OSX3 (ii)	256.447	-
	276.071	52.223

- (i) A Companhia, seguindo o acordo de compra e venda para aquisição de 51,74% de participação da concessão do Campo de Frade (Nota explicativa 11), efetua depósitos mensais em uma conta restrita (*Escrow*) que é liberada ao vendedor seguindo os prazos acordados para o pagamento da dívida. No primeiro trimestre a segunda parcela do financiamento foi paga em 11 de março de 2020, no montante de US\$ 43.140 mil (R\$ 224.274).
- (ii) Conforme nota explicativa 14, a Companhia adquiriu através da controlada Lux Sarl empréstimo ponte para a aquisição do FPSO do Campo de Tubarão Martelo. Como forma de garantia para este empréstimo ponte, a Companhia precisou depositar em conta escrow o montante de US\$ 46.831 mil (R\$ 256.447) em nome da Prisma Capital. Quando da quitação do empréstimo ponte, que está prevista para julho de 2020 através de contrato de empréstimo de longo prazo, o valor será devolvido para à PetroRio.

6. Contas a Receber

	Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
Petrobras (i)	15.471	22.878
Petrochina (ii)	87.831	93.824
Dommo Energia (iii)	106.927	-
Trafigura	-	257.896
Outros	208	-
Total	210.437	374.598
Total em moeda nacional	15.471	22.878
Total em moeda estrangeira	194.966	351.720

- (i) Saldo a receber referente às vendas de gás e óleo condensado realizadas pela Manati e Frade em maio e junho de 2020 de aproximadamente 10,2 milhões de m³ de gás, correspondente a uma receita de R\$ 8.892 para Manati e R\$ 665 para Frade, e saldo referente a quantidade não retirada de março a junho de 2020 (*take or pay*) no montante de R\$ 5.913 de Manati.
- (ii) Saldo a receber remanescente da venda de óleo realizada em junho de 2020, referente a aproximadamente 447 mil barris de petróleo, que gerou uma receita de R\$ 87.831.

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

- (iii) Saldo a receber referente ao contrato de leasing do FPSO OSX-3 com a Dommo Energia, para a operação do Campo de Tubarão Martelo, correspondentes ao período de janeiro a junho de 2020.

A Companhia avaliou os impactos da pandemia provocada pela COVID-19 e entende que tais fatos não afetam os saldos a receber apresentados. Apenas o valor de take or pay (i) está em discussão com a Petrobrás e os demais consorciados do Campo de Manati, mas que já foi recebido parcialmente (48% do total emitido).

7. Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Imposto de renda e contribuição social (i)	2.932	2.887	17.380	29.052
PIS e COFINS (ii)	-	1	121.123	89.494
ICMS	-	-	34.170	28.548
Imposto no exterior (VAT) (iii)	-	-	1.900	1.248
Outros	23	17	887	815
Total	2.955	2.905	175.460	149.157
Ativo Circulante	2.955	2.905	140.727	116.773
Ativo Não Circulante	-	-	34.733	32.384

- (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) Impostos em processo de restituição das controladas da Namíbia do período exploratório.

8. Adiantamentos a fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Geoquasar Energy (i)	-	-	12.596	12.596
Garantia BW (Prosafé) (ii)	-	-	34.771	26.575
Petrobras	-	-	1.684	2.262
Sotreq	-	-	-	2.206
Nitshore	-	-	468	1.388
BJ Services Brasil	-	-	2.637	2.436
Asa Assessoria	-	-	4.013	1.772
Agility do Brasil	-	-	-	4.098
Schlumberger	-	-	436	-
Instituto Reação	-	-	425	-
Westcon	-	-	480	480
Miros Scotland	-	-	406	-
Gevisa	-	-	401	-
Outros	51	38	8.612	10.937
Total	51	38	66.929	64.750
Total no ativo circulante	51	38	54.333	52.154
Total no ativo não circulante	-	-	12.596	12.596

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

- (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 12). A quitação destes valores, tanto ativo quanto passivo aguarda decisão judicial.
- (ii) Os valores dos adiantamentos à BW (Prosafe) – US\$ 5.671 (R\$ 31.054) e R\$ 3.717, referem-se a compromissos contratuais e são mantidos como garantia financeira dos contratos de arrendamento e operação do FPSO Polvo.

9. Investimentos

Em 30 de junho de 2020, 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.

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 acionistas não controladores, da cláusula de direito da primeira oferta (*right of first offer*), que se encerrou em janeiro de 2017. Em fevereiro de 2017, os acionistas não controladores 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 2,7 milhões de metros cúbicos de gás

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

natural por dia (3,8 milhões de metros cúbicos de gás natural em 2019), 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. (“PriIntl”)**

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 PriIntl no Brasil.

Atualmente, as principais Companhias controladas pela PriIntl 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.

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 e dos ativos operacionais do Campo, através da aquisição da empresas Frade Japão Petróleo Ltda, Inpex Offshore North Campos, Ltd., Chevron Brasil Upstream Frade Ltda. e Chevron Frade LLC.

Em 25 de março de 2019 a aquisição dos 51,74% foi concluída, passando a Companhia a ser operadora também do Campo de Frade. A aquisição dos 18,26%, que dependia de condições precedentes e aprovações internas e externas foi concluída em 01 de outubro de 2019. A Companhia passou a deter 70% de participação do ativo, que serão incrementados dos 30% restantes após a conclusão da operação de compra e venda assinada em 20 de novembro de 2019 com a Petrobras.

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

- Petrório USA Inc (“PrioUSA”)**

Constituída em 04 de março de 2011, anteriormente denominada HRT America Inc., incorporada sob as leis do estado de Delaware e sediada em Houston, EUA. A controlada foi constituída basicamente para prestar serviços de geologia e geofísica para as demais controladas do Grupo, principalmente para a PrioIntl e suas controladas. Atualmente encontra-se sem atividades, em processo de liquidação.

Portfólio de concessões

Em 30 de junho de 2020 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	70%	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 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 70% Campo de Frade, em parceria com a Petróleo Brasileiro S.A. com 30% 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 2020

	PetroRioOG	PrioIntl	PrioUSA
Participação Direta	100,00%	1,23%	100,00%
Participação Indireta	0,00%	98,77%	0,00%
Patrimônio líquido	2.797.568	2.896.623	64
Resultado do período	(118.726)	125.463	(165)
Total dos ativos	4.131.839	6.395.076	404

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***b) Composição do investimento**

	Controladora	
	30/06/2020	31/12/2019
PetroRioOG	2.797.568	2.241.194
PrioUSA	64	68
PrioIntl	35.715	27.223
	2.833.347	2.268.485

c) Movimentação do investimento

	PetroRioOG	PrioIntl	PrioUSA	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2018	1.001.913	4.230	(61)	1.006.082
Aumento/ redução de capital	199.246	-	259	199.505
Resultado de equivalência patrimonial	911.962	21.894	(123)	933.733
Ajustes de avaliação patrimonial	72.078	809	-	72.887
Ajustes de conversão	55.995	290	(7)	56.278
Saldo em 31 de dezembro de 2019	2.241.194	27.223	68	2.268.485
Aumento/ redução de capital	118.753	-	163	118.916
Resultado de equivalência patrimonial	(118.726)	1.547	(164)	(117.343)
Ajustes de conversão	556.347	6.945	(3)	563.289
Saldo em 30 de junho de 2020	2.797.568	35.715	64	2.833.347

10. Imobilizado (Consolidado)**a) Composição do saldo**

	Taxa de Depreciação %	Custo	Depreciação	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2020	Saldo em 31/12/2019
Em operação						
Plataforma e Sonda - Polvo	UOP *	101.439	(103.367)	30.632	28.704	23.925
Ativos de Óleo e Gás - Manati	UOP *	46.160	(41.050)	-	5.110	6.388
Ativos de Óleo e Gás - Frade ***	UOP *	1.910.253	(383.287)	487.617	2.014.583	1.735.177
FPSO OSX-3	5	785.949	(24.218)	34.820	796.551	-
Máquinas e equipamentos	10	8.009	(3.116)	-	4.893	6.215
Móveis e utensílios	10	6.258	(4.808)	-	1.450	1.559
Equipamentos de comunicação	20	674	(291)	-	383	446
Equipamentos de informática	20	6.044	(3.229)	-	2.815	2.992
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.710	(228)	-	6.482	6.597
Mais-valia ativos de Óleo e Gás - Frade	UOP *	270.491	(66.939)	92.732	296.284	239.341
Gastos Desenvolvimento	UOP *	338.582	(107.177)	-	231.405	187.963
Manutenção de poços	33	60.687	(30.131)	-	30.556	30.533
Em andamento						
Imobilizado em andamento **		62.972	-	(43.744)	19.228	3.638
Manutenção de poços - Polvo		29	-	-	29	4.301
Aquisição de ativo		-	-	-	-	49.096
Sobressalentes		50.880	-	4.073	54.953	50.069
Material para revitalização/reentradas poços - Frade ***		252.671	-	-	252.671	254.283
Total		3.907.808	(767.841)	606.130	3.746.097	2.602.523

Notas Explicativas



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2020

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

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

** Imobilizado em andamento refere-se basicamente à gastos com a instalações administrativas e campanhas de revitalização/perfuração.

*** Com a conclusão da aquisição de Frade, a Companhia passou a consolidar 70% 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 01/01/2020	Adições	Baixas	Depreciação	Impair- ment	Transfe- rências	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2020
Em operação								
Plataforma e Sonda - Polvo	23.925	-	-	(3.479)	-	-	8.258	28.704
Ativos de Óleo e Gás - Manati	6.388	747	(1.724)	(302)	3	-	-	5.112
Ativos de Óleo e Gás - Frade	1.735.177	120	(4.270)	(180.967)	-	8.171	456.349	2.014.580
FPSO OSX-3	-	-	-	(24.218)	-	785.949	34.820	796.551
Máquinas e equipamentos	6.215	-	-	(1.322)	-	-	-	4.893
Móveis e utensílios	1.559	-	-	(110)	-	-	-	1.449
Equipamentos de comunicação	446	-	-	(63)	-	-	-	383
Equipamentos de informática	2.992	-	-	(426)	-	250	-	2.816
Benfeitorias em imóveis de terceiros	6.597	-	-	(115)	-	-	-	6.482
Mais-valia ativos de Óleo e Gás - Frade	239.341	-	-	(26.625)	-	-	83.569	296.285
Gastos Desenvolvimento	187.963	48.426	-	(18.024)	-	13.040	-	231.405
Manutenção de poços	30.533	-	-	(9.335)	-	9.358	-	30.556
Em andamento								
Imobilizado em andamento	3.638	29.888	-	-	-	(18.612)	4.314	19.228
Manutenção de Poços	4.301	5.085	-	-	-	(9.358)	-	28
Aquisição de ativo	49.096	603.492	-	-	-	(788.757)	136.169	-
Sobressalentes	50.069	1.303	-	-	-	-	3.581	54.953
Material para revitalização poços - Frade	254.283	-	(1.570)	-	-	(41)	-	252.672
Total	2.602.523	689.061	(7.564)	(264.986)	3	-	727.060	3.746.097

	Saldo em 01/01/2019	Adições	Baixas	Deprecia- ção	Impair- ment	Transfe- rências	Ajuste de conversão	Aquisição Jaguar	Aquisição Frade LLC	Aquisição White Shark	Aquisição IONC	Saldo em 31/12/2019
Em operação												
Plataforma e Sonda - Polvo	29.366	-	-	(6.467)	-	-	1.026	-	-	-	-	23.925
Ativos de Óleo e Gás - Manati	6.400	2.510	(51)	(2.495)	24	-	-	-	-	-	-	6.388
Ativos de Óleo e Gás - Frade	-	104.570	(162.398)	(156.844)	-	-	29.609	1.191.598	-	284.162	444.480	1.735.177
Máquinas e equipamentos	2	-	-	(1.793)	-	-	-	8.006	-	-	-	6.215
Móveis e utensílios	649	1.073	(28)	(157)	-	-	-	22	-	-	-	1.559
Equipamentos de comunicação	172	360	-	(86)	-	-	-	-	-	-	-	446
Equipamentos de informática	1.762	1.819	(17)	(611)	-	-	-	39	-	-	-	2.992
Benfeitorias em imóveis de terceiros	4	6.750	(2)	(114)	-	(41)	-	-	-	-	-	6.597
Mais-valia ativos de Óleo e Gás - Frade	-	-	-	(40.557)	-	-	9.408	-	252.688	-	17.802	239.341
Gastos Desenvolvimento	175.889	56.018	(5.812)	(38.132)	-	-	-	-	-	-	-	187.963
Manutenção de poços	26.309	20.459	(4.049)	(12.186)	-	-	-	-	-	-	-	30.533
Em andamento												
Imobilizado em andamento	6.937	74.620	(77.637)	-	-	-	(3.283)	-	-	-	3.001	3.638
Manutenção de Poços	-	4.301	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.301
Aquisição de ativo	-	50.731	-	-	-	-	(1.635)	-	-	-	-	49.096
Sobressalentes	22.857	32.984	(6.158)	-	-	-	386	-	-	-	-	50.069
Material para revitalização poços - Frade	-	4.185	(11.805)	-	-	41	-	203.329	-	58.533	-	254.283
Total	270.347	360.380	(267.957)	(259.442)	24	-	35.511	1.402.994	252.688	342.695	465.283	2.602.523

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***11. Intangível (Consolidado)****a) Composição do saldo**

	Taxa de amortização (%)	Consolidado	
		30/06/2020	31/12/2019
Ativos de petróleo e gás			
Custo de Aquisição - Polvo	(*)	313.787	321.346
Custo de Aquisição - Manati	(*)	263.035	263.035
Bônus de assinatura - FZA-M-254		5.968	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539		8.022	8.022
Bônus de assinatura - Frade	(*)	50.850	50.850
Bônus de assinatura - Ceará	(*)	31.358	31.358
Ágio na aquisição da Brasoil		27.483	20.228
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	(*)	785.855	578.339
Carteira de Clientes	(*)	13.188	9.682
Adiantamento para aquisição de ativo		38.990	30.230
Softwares e outros	20	9.033	9.033
		1.547.569	1.328.091
Amortização Acumulada		(736.521)	(638.562)
Total		811.048	689.529

(*) 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.

b) Movimentação do saldo

	Saldo em 01/01/2020	Adições	Baixas	Amortização	Ajuste de conversão	Saldo em 30/06/2020
Custo de Aquisição - Polvo	46.772	-	(7.559)	(4.584)	-	34.629
Custo de Aquisição - Manati	36.888	-	-	(2.217)	-	34.671
Bônus de assinatura - FZA-M-254	5.968	-	-	-	-	5.968
Bônus de assinatura - FZA-Z-539	8.022	-	-	-	-	8.022
Bônus de assinatura - Frade	4.832	-	-	(429)	-	4.403
Bônus de assinatura - Ceará	31.358	-	-	-	-	31.358
Ágio na aquisição - Brasoil	20.228	-	-	-	7.254	27.482
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	500.919	-	-	(55.724)	174.900	620.095
Carteira de Clientes	4.038	-	-	(274)	1.392	5.156
Adiantamento para aquisição de ativo	274	8.760	-	-	-	9.034
Softwares e outros	30.230	-	-	-	-	30.230
	689.529	8.760	(7.559)	(63.228)	183.546	811.048

	Saldo em		Aquisição		Amortiz ação	Ajuste de conversão	Saldo em
	01/01/2019	Adições	Baixas	Aquisição Jaguar	White Shark		
Custo de Aquisição - Polvo	50.067	9.440	-	-	-	(12.735)	46.772
Custo de Aquisição - Manati	51.269	-	-	-	-	(14.381)	36.888
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	3.404	391	4.832
Bônus de assinatura - Ceará	-	-	-	31.358	-	-	31.358
Ágio na aquisição - Brasoil	19.777	-	-	-	-	451	20.228
Mais-Valia na aquisição da concessão Frade	-	-	-	460.416	103.616	(77.420)	500.919
Carteira de Clientes - Manati	5.560	-	-	-	-	(1.643)	4.038
Softwares e outros	286	-	(12)	-	-	-	274
Adiantamento para aquisição de ativo	-	30.230	-	-	-	-	30.230
	140.949	39.670	(12)	492.811	107.020	(105.788)	689.529

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

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.

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 36 milhões de barris (100% do Campo).

No primeiro trimestre de 2020, a Companhia realizou nova certificação de reservas com a DeGolyer and MacNaughton, que apontou aumento de vida útil para os 3 Campos, bem como incremento nas reservas (nota explicativa 2.7).

c) Combinação de Negócios**1. Jaguar e Frade LLC**

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

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

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 e implementar reduções de custo e sinergias em sua operação.

Adicionalmente, a 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.

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, contabilizando 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 reconhecido refere-se à projeção de tributação sobre o ganho por compra vantajosa, caso seja realizado. A alíquota utilizada foi de 24,94%, que é a praticada em Luxemburgo, país onde está situada a Lux Holding. Paralelamente ao reconhecimento do passivo, foi reconhecido 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.

2. White Shark e IONC

Em 01 de outubro de 2019 a Companhia concluiu por meio de sua controlada indireta Lux Holding a operação de aquisição de 100% das ações da White Shark e 100% das ações da IONC. Estas empresas possuem, em conjunto, 18,26% de participação no consórcio que opera o Campo de Frade, 18,26% do FPSO e dos Equipamentos

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

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).

Assim como a operação de Jaguar/Frade LLC, a forma desta aquisição foi através de dois contratos de compra e venda separados, com preços distintos, tendo em vista que as duas companhias objeto da operação também 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, contabilizando 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\$	White Shark	IONC
Preço final de aquisição	3.032	53.620
Alocação do Preço		
Patrimônio Líquido na aquisição	42.552	136.893
Mais-valia sobre o contrato de concessão	24.824	-
Mais-valia sobre o FPSO e equipamentos Subsea	-	4.265
Impostos diferidos sobre mais-valia	(6.191)	(1.064)
Deságio por compra vantajosa (ajustado pelo imposto diferido)	(58.153)	(86.474)
Impostos diferidos sobre deságio	(14.503)	(21.832)

O imposto de renda diferido passivo reconhecido refere-se à projeção de tributação sobre o ganho por compra vantajosa, caso seja realizado. A alíquota utilizada foi de 24,94%, que é a praticada em Luxemburgo, país onde está situada a Lux Holding. Paralelamente ao reconhecimento do passivo, foi reconhecido 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.

12. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Fornecedores no país	2.580	705	130.650	79.965
Fornecedores no exterior	1.131	305	23.619	20.500
	3.711	1.010	154.269	100.465
Total no passivo circulante	3.711	1.010	139.859	87.232
Total no passivo não circulante	-	-	14.410	13.233

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***13. Tributos e contribuições sociais a pagar**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
IRPJ e CSSL a pagar	-	-	22.044	52.232
PIS/COFINS/CSLL	42	22	10.563	8.848
Imposto sobre serviços	(13)	-	(467)	963
IRRF sobre serviços	541	118	2.147	3.445
ICMS	56	54	(1.432)	2.008
INSS	4.685	4.483	7.077	6.475
Impostos sobre o patrimônio	-	-	1.481	1.090
FCTS	8	2	935	333
Royalties	-	-	5.455	7.568
Outros	44	(29)	311	479
	5.363	4.650	48.114	83.441

14. Empréstimos e financiamentos

	31/12/2019	Adições		Pagamentos		Variação Cambial	Ajuste de Conversão	30/06/2020
		Principal	Juros	Principal	Juros			
ICBC (i)	230.829	-	6.120	(58.901)	(5.330)	75.853	-	248.571
Citibank (ii)	200.123	-	987	(206.469)	(987)	-	6.346	-
Trafigura (iii)	189.634	210.320	7.690	(515.485)	(8.558)	116.399	-	-
CCB (iv)	94.802	51.727	3.475	(41.135)	(1.198)	35.461	-	143.132
FINEP (v)	54.313	-	1.668	-	(1.654)	-	-	54.327
Fibra (vi)	40.224	-	1.817	-	-	-	14.575	56.616
Bradesco (vii)	8.172	23.618	320	(8.785)	(173)	4.502	-	27.654
Daycoval (viii)	-	20.725	892	-	-	6.717	-	28.334
Votorantim (ix)	-	45.000	858	(57.069)	(879)	12.090	-	-
Santander (x)	-	52.904	1.064	-	-	12.863	-	66.831
ABC (xi)	-	14.850	256	-	-	2.811	-	17.917
C.E.F (xii)	-	30.000	419	-	-	1.294	-	31.713
Chevron (xiii)	767.018	-	30.994	(185.243)	(8.833)	-	234.871	838.807
INPEX/Sojitz (xiv)	60.461	-	5.073	(60.831)	(5.073)	-	370	-
Prisma Capital (xv)	-	449.870	20.586	-	-	-	98.246	568.702
Total	1.645.576	899.014	82.219	(1.133.918)	(32.685)	267.990	354.408	2.082.604
Circulante	1.224.306							826.131
Não Circulante	421.270							1.256.473

(i) 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 com prazo de quatro anos, atualmente o saldo é de US\$ 42.184. O financiamento tem custo de Libor + 3% a.a.

Adicionalmente a Companhia assinou em 02 de dezembro de 2019 um contrato de Adiantamento sobre Contrato de Câmbio de US\$ 9 milhões. O financiamento tem custo de Libor + 2,5% a.a.

(ii) A Companhia assinou com o Banco Citibank um contrato de antecipação de recebíveis no valor de US\$ 48 milhões com prazo de 4 meses e custo de Libor + 3% a.a., quitado no dia 24 de janeiro de 2020.

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2020**

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

(iii) A Companhia assinou 2 contratos de pré-pagamento à exportação com a Trafigura PTE Ltd, sendo um no dia 20 de dezembro de 2019 no valor de US\$ 47 milhões com custo de Libor + 2,75% a.a. e prazo de 6 meses e outro em 22 de janeiro de 2020 no valor de USD 50 milhões com custos de Libor + 2,75% a.a. e prazo de 4 meses, integralmente quitados dentro do segundo trimestre.

(iv) A Companhia assinou 4 contratos de Adiantamento sobre Contrato de Câmbio com o banco China Construction Bank, sendo um no dia 24 de junho de 2019 no valor de USD 5.242 com custos de 5% a.a. e prazo de 1 ano, outro em 10 de julho de 2019 no valor de USD 2.600 com custos de 5,2% a.a. e prazo de 6 meses, um terceiro no dia 29 de novembro de 2019 no valor de USD 15.560 com custos de 5,65%a.a. e prazo de 1 ano, e um quarto no dia 09 de março de 2020 no valor de USD 2.160 com custos de 5,65%a.a. e prazo de 1 ano.

(v) 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 2020 foram liberados aproximadamente R\$ 54.101 pela FINEP.

(vi) A Companhia assinou em 06 de dezembro de 2019 contrato com o Banco Fibra para uma linha de crédito de US\$ 10 milhões com prazo de 1 ano e custo de 7,15% a.a..

(vii) A Companhia assinou 3 contratos de Adiantamento sobre Contrato de Câmbio com o banco Bradesco, sendo um no dia 28 de agosto de 2019 no valor de USD 2.000 quitado no dia 20 de fevereiro de 2020 com custos de 3.98% a.a. e prazo de 6 meses, outro em 09 de março de 2020 no valor de USD 2.000 com custos de 3.20% a.a. e prazo de 1 ano, e um terceiro em 09 de março de 2020 no valor de USD 3.000 com custos de 3.20% a.a. e prazo de 1 ano.

(viii) A Companhia assinou em 14 de janeiro de 2020 contrato com o Banco Daycoval para uma linha de crédito de US\$ 5 milhões com prazo de 1 ano e custo de 7,5% a.a..

(ix) A Companhia assinou em 28 de janeiro de 2020 contrato com o Banco Votorantim para uma linha de crédito de US\$ 10,7 milhões com prazo de 4 meses e custo de 4,7% a.a..

(x) A Companhia assinou em 28 de janeiro de 2020 contrato com o Banco Santander para uma linha de crédito de US\$ 10 milhões com prazo de 4 meses e custo de Libor + 2,75% a.a.

(xi) A Companhia assinou em 10 de março de 2020 contrato com o Banco ABC para uma linha de crédito de R\$ 15 milhões com prazo de 6 meses e custo de Libor + 3,15% a.a..

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

(xii) A Companhia assinou em 06 de abril de 2020 contrato com a Caixa Econômica Federal no valor de R\$ 30 milhões, com prazo de 1 ano e custo de 5,7% a.a.

(xiii) 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.. Em junho de 2020 foi assinado aditivo ao contrato alterando o prazo final do contrato para novembro de 2021, com quitação em 3 parcelas, sendo a primeira em novembro de 2020, a segunda em maio de 2021 e a última em novembro de 2021, com juros renegociados de 7%a.a.

(xiv) A Companhia concluiu em 01 de outubro de 2019 a aquisição das empresas White Shark e IONC, anteriormente de propriedade da INPEX Corporation e da Sojitz Corporation. Do valor total de aquisição, US\$ 15 milhões foram pagos apenas em janeiro de 2020, gerando US\$ 1.251 de despesa financeira.

(xiv) A Companhia assinou em 27 de janeiro de 2020 contrato com uma entidade do fundo Prisma Capital para um *bridge loan* no valor de US\$100 milhões ao custo de 8,95% a.a..

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

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 R\$ 1.019.768 no Ativo Não Circulante, em conta específica de Direitos de Uso, em contrapartida do Passivo com Encargos Contratuais, estes classificados entre curto e longo prazo. 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 dólares. No primeiro trimestre de 2020 a Companhia reavaliou as taxas e concluiu que para os contratos em reais, a taxa mais adequada é de 10,0% a.a., reabrindo os saldos de 2019 para realizar o ajuste.

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

Ativos de direito de uso	
FPSO	796.614
Embarcações de Apoio	103.825
Helicópteros	29.755
Edificações	57.572
Equipamentos	32.002
Total	1.019.768

Notas Explicativas



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2020

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

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

	Ativo	Passivo
Reconhecimento em 01 de janeiro de 2019	1.019.768	(1.061.452)
Adições/reversões	(403.776)	382.798
Atualização cambial	-	(32.825)
Atualização monetária	-	(64.309)
Pagamentos efetuados	-	163.306
Depreciação	(163.925)	-
Saldo em 31 de dezembro de 2019	452.067	(612.482)
Adições/reversões	64.775	(71.942)
Atualização cambial	-	(147.129)
Atualização monetária	-	(23.297)
Pagamentos efetuados	-	108.906
Depreciação	(77.946)	-
Saldo em 30 de junho de 2020	438.896	(745.944)
Circulante	-	(295.247)
Não Circulante	438.896	(450.697)

* Considera 100% das variações ocorridas no primeiro trimestre 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, visto que a aquisição foi concluída em 25 de março de 2019.

Maturidade dos contratos		*Pis/Cofins
Vencimento das prestações	Valor R\$	Valor R\$
2020	197.457	3.482
2021	174.591	6.936
2022	74.979	6.936
2023	74.979	6.936
2024	75.148	6.951
2025	74.979	6.936
2026	74.979	6.936
2027	45.104	4.172
2028	45.227	4.184
2029	45.104	4.172
2030	45.104	4.172
Valores não descontados	927.651	61.813
Juros embutidos	(181.707)	
Saldo passivo arrendamento	745.944	

* Pis/Cofins apresentados apenas a título de informação. Não estão sendo considerados para desconto dos valores de arrendamento projetados.

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

Conforme anunciado em 02 de fevereiro de 2020, a Companhia adquiriu um FPSO que será utilizado no Campo de Polvo, no lugar do FPSO utilizado atualmente, que é afretado. Com isso, a projeção realizada até o fim da vida útil do Campo foi revista, reduzindo o montante de 433.631 do passivo e do ativo de arrendamento, com efeitos apenas prospectivos. Os demais ajustes realizados durante o exercício 2019 se devem à redução da quantidade de barcos de apoio e à troca de base logística, que se deu com a aquisição do Campo de Frade. O aumento em 2020 se deve ao incremento de reservas e extensão da vida útil dos campos, que refletiu nos valores de arrendamento projetado.

16. Imposto de renda e contribuição social diferidos

Empresas	Prejuízo fiscal		Crédito fiscal	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
PetroRio	60.760	48.382	20.658	16.450
PetroRioOC	1.319.201	1.193.739	448.528	405.871
PrioIntl	14.790	14.790	5.029	5.029
Brasoil	132.875	139.723	45.178	47.506
Jaguar	1.470.853	1.480.422	500.090	503.343
White Shark	906.364	838.977	308.164	285.252
Lux Holding	3.294.654	3.294.654	821.687	1.120.182
	7.199.497	7.010.687	2.149.334	2.383.633

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, exceto a Lux Holding, que pode compensar 100% do imposto, conforme legislação de Luxemburgo. 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 de Frade. 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	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
			(reapresentado)	
Deságio sobre ativos reconhecidos a valor justo em combinação de negócios	-	-	404.236	326.545
Diferenças temporárias	(17.319)	(2.196)	(72.556)	(43.719)
Crédito Fiscal Diferido Ativo	-	-	(520.830)	(443.139)
Saldo Líquido (Ativo) Passivo	(17.319)	(2.196)	(189.150)	(160.313)

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***17. Provisão para abandono de instalações**

A movimentação do saldo da provisão para abandono de poços 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 2018	171.337	38.815	-
Aquisição Frade (51,74%)	-	-	561.338
Aquisição Frade (18,26%)	-	-	271.059
Redução/Adição	9.440	2.396	(185.527)
Atualização cambial	7.385	1.338	26.721
Atualização monetária	7.510	1.825	32.411
Saldo em 31 de dezembro de 2019	195.672	44.374	706.002
Redução	(19.673)	(5.426)	(83.175)
Atualização cambial	63.581	11.255	224.109
Atualização monetária	3.310	726	21.573
Saldo em 30 de junho de 2020	242.890	50.929	868.509
(-) Garantia Maersk / Fundo de abandono Brasoil	(187.525)	(52.788)	-
Saldo líquido do passivo	55.365	(1.859)	868.509
Saldo total consolidado			922.015

As estimativas dos custos com abandono foram provisionadas para o período findo em 30 de junho de 2020.

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 5,44% ao ano e atualizado à taxa de inflação norte-americana de 2% 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\$ 5.426 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 4,01% ao ano e descontados à taxa livre de risco de 8,43% ao ano. Os demais custos, estimados em Dólar, estão atualizados à taxa de inflação de 2% ao ano e descontados à taxa de 5,44%, 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 2020 a Companhia mantém o saldo de R\$ 52.788.

Para o Campo de Frade, esta provisão correspondente à participação de 70% da PetroRio e reflete a estimativa em valor presente descontados à taxa de 5,59% ao ano. Os principais gastos incluídos nesses levantamentos são remoção do FPSO, abandono

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

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).

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

	Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
Blocos operados		
Blocos operados (GALP - PEL 23 Namíbia)	633	466
Petrobras - Frade	108.137	81.904
Ecopetrol - Ceará	(148)	(277)
Total de blocos operados	108.622	82.093
Blocos não operados (Petrobras - Brasoil Manati)	(7.435)	4.145
Total de adiantamento de/a parceiros	101.187	86.238
Total no Passivo Circulante	-	(40)
Total no Ativo Circulante	101.187	86.278

19. 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.

Devido aos impactos provocados pela pandemia do COVID-19 em todo o mundo, a demanda de petróleo reduziu bruscamente, reduzindo consequentemente os preços praticados nos mercados internacionais. A redução relevante do preço do Brent, diretamente ligado às receitas da companhia, são indicativos de possível perda no valor recuperável dos ativos.

A Companhia efetuou cálculos para a verificação do valor recuperável de seus ativos, frente aos valores contabilizados, e não identificou a necessidade de reconhecimento de provisão.

20. Patrimônio líquido**20.1 Capital social**

Em 30 de junho de 2020, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 3.463.530 está representado por 143.185.890 ações 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

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

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 2020 o saldo ações ordinárias da Petro Rio S.A. em conta de Ações em Tesouraria, retificadora do Patrimônio Líquido, é de 9.524.760 ações, ao custo de aquisição de R\$ 49.463.

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

A Companhia registrou R\$ 136.694 referentes aos custos com emissões das ações em conta redutora do Capital Social, que compõem o saldo apresentado de R\$ 3.326.998.

Acionista	Nº de ações ordinárias	% de Participação*
Aventti Strategic Partners LLP	33.949.240	23%
One Hill Capital LLC	16.747.010	12%
Sentinel Investments Holdings LLC	11.375.280	8%
Outros Acionistas	82.614.130	57%
Total	144.685.660	100%

*Conforme informações divulgadas em formulário de referência.

O Capital Social da companhia sofreu alterações em 2020, sendo um aumento de R\$ 10.587 através do exercício de opções de ações outorgadas aos colaboradores, conforme descrito a seguir.

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

O Conselho de Administração, no âmbito de suas funções e em conformidade com o Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia, aprovou a outorga de opções de ações para Colaboradores da Companhia. O valor justo das opções de compra de ações foi estimado na data de concessão das opções utilizando o modelo Black-Scholes de precificação. As datas de realização das reuniões do Conselho de Administração e as premissas utilizadas no modelo de precificação estão relacionadas a seguir:

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

	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	Programa VIII	Programa IX
Data da outorga pelo Conselho de Administração	28/02/2019	28/02/2019	28/02/2019	20/03/2020	20/03/2020
Total de opções concedidas	24.665	105.790	79.026	730.665	512.600
Preço da ação na data da outorga	150,98	150,98	150,98	12,40	12,40
Preço do <i>Strike</i>	86,27	86,27	97,06	17,36	19,53
Valor justo ponderado da opção na data da concessão	66,70	63,05	68,30	3,51	4,49
Volatilidade estimada do preço da ação	52,54%	52,54%	69,46%	77,01%	66,17%
Taxa de retorno livre de risco	7,14%	7,14%	8,25%	5,60%	7,65%
Duração da opção (em anos)	2	2	4	2	4

Para o período findo em 30 de junho de 2020, a Companhia possui saldo registrado no patrimônio líquido - resultado com remuneração baseada em ações - no montante de R\$ 32.231, tendo como contrapartida a demonstração de resultado como custo de pessoal desde a outorga.

Das opções outorgadas, 1.499.770 opções foram exercidas em 01 de janeiro de 2020, com a integralização de R\$ 10.587 no capital social da Companhia.

20.3 Resultado por ação

Em atendimento ao CPC 41 (IAS 33), a Companhia apresenta as informações sobre o resultado por ação para os períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2020 e 2019. O cálculo básico do resultado por ação é feito através da divisão do resultado do período, atribuído aos detentores de ações ordinárias da controladora, pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período.

O resultado diluído por ação é calculado através da divisão do resultado atribuído aos detentores de ações ordinárias da Controladora pela quantidade média ponderada de ações ordinárias disponíveis durante o período mais a quantidade média ponderada de ações ordinárias que seriam emitidas na conversão de todas as ações ordinárias potenciais diluídas em ações ordinárias, excluindo as ações mantidas em tesouraria no período.

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

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

Apuração do resultado básico e diluído por ação	30/06/2020	30/06/2019
Numerador (em R\$ mil)		
(Prejuízo) Lucro do período atribuído aos acionistas do Grupo	(161.263)	41.858
Denominador (em milhares de ações)		
(+) Média ponderada de número de ações ordinárias ajustada pelo efeito da diluição	144.686	140.965
(-) Ações em Tesouraria	(9.525)	(9.506)
	135.161	131.459
Resultado básico e diluído por ação	(1,193)	0,318

21. Transações com partes relacionadas

	Controladora	
	31/03/2020	31/12/2019
Mútuo PetroRio S.A x PetroRio Internacional	2	2
Contas a pagar PetroRio O&G x PetroRio S.A (i)	6.178	4.454
Service agreement PetroRio x Lux Holding (ii)	987	726
Rateio despesas administrativas Brasoil Manati	92	76
Rateio despesas administrativas Frade	1.207	1.151
Mútuo PetroRio S.A x PetroRio Luxembourg Sarl (iii)	(169.873)	(121.929)
Mútuo PetroRio S.A x White Shark (iv)	(66.484)	-
Mútuo PetroRio S.A x Manati	(45.770)	-
	(273.661)	(115.520)
Total no Ativo Não Circulante	8.465	6.409
Total no Passivo Não Circulante	(282.127)	(121.929)

- (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 PetroRio Lux Energy S.à.r.l., o qual estabelece que a PetroRio 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 à contratos de mútuo firmados no segundo semestre de 2019 entre a PetroRio e a Lux Sarl, com prazo de 6 meses e taxa de juros de Libor + 3% a.a., que serão liquidados com a distribuição de dividendos da própria Lux Sarl.
- (iv) Saldo referente ao contrato de mútuo firmado em 31 de janeiro de 2020 entre a PetroRio e a White Shark, com prazo indeterminado e taxa de juros de 80% do CDI fixada em 3,52% a.a..

Remuneração dos Administradores

A remuneração dos Administradores da Companhia no período findo em 30 de junho de 2020 foi de R\$ 3.354 (R\$ 4.142 em 30 de junho de 2019).

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***22. Receita Líquida**

A Receita líquida é composta da seguinte forma:

	01/01/2020 a 30/06/2020				01/01/2019 a 30/06/2019			
	Polvo	Manati	Frade	Total	Polvo	Manati	Frade	Total
Receita bruta	165.220	24.926	349.900	540.046	370.185	45.525	280.440	696.150
Deduções	-	(4.591)	-	(4.591)	-	(8.844)	-	(8.844)
Receita líquida	165.220	20.335	349.900	535.455	370.185	36.681	280.440	687.306

	01/04/2020 a 30/06/2020				01/04/2019 a 30/06/2019			
	Polvo	Manati	Frade	Total	Polvo	Manati	Frade	Total
Receita bruta	87.831	8.892	217.115	313.838	250.652	21.184	280.407	552.243
Deduções	-	(1.684)	139	(1.545)	-	(4.017)	7	(4.010)
Receita líquida	87.831	7.208	217.254	312.293	250.652	17.167	280.414	548.233

23. Custos dos Produtos e Serviços Vendidos

	Consolidado			
	01/04/2020 a 30/06/2020	01/04/2019 a 30/06/2019	01/01/2020 a 30/06/2020	01/01/2019 a 30/06/2019
FPSO/Plataforma	-	(12.571)	(11.453)	(24.380)
Logística	(12.660)	(16.820)	(23.400)	(23.026)
Consumíveis	(15.505)	(31.104)	(33.585)	(44.817)
Operação e Manutenção	(13.911)	(32.931)	(36.905)	(45.688)
Pessoal	(12.644)	(22.022)	(25.941)	(25.068)
SMS	(1.040)	(3.000)	(2.234)	(4.674)
Outros Custos	(95)	(13.721)	(6.851)	(16.052)
Royalties e participação especial	(21.131)	(48.719)	(53.359)	(62.952)
Amortização CPC 06 (R2)	(21.050)	(43.443)	(46.425)	(58.545)
Depreciação e Amortização	(127.700)	(45.034)	(192.409)	(59.778)
Total	(225.736)	(269.365)	(432.562)	(364.980)

Em 30 de junho de 2020, o estoque de petróleo de Polvo, no montante de R\$ 162.408, corresponde a 1.140 mil barris – quantidade não revisada pelos auditores independentes (em 30 de junho de 2019 o estoque de petróleo no montante de R\$ 62.278 correspondia a 420 mil barris) e o estoque de petróleo de Frade, no montante de R\$ 81.989, corresponde a 759 mil barris – quantidade não revisada pelos auditores independentes (em 30 de junho de 2019 o estoque de petróleo no montante de R\$ 31.486 correspondia a 225 mil barris).

Notas Explicativas



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2020

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

24. Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas

	Controladora				Consolidado			
	01/04/20 a 30/06/20	01/04/19 a 30/06/19	01/01/20 a 30/06/20	01/01/19 a 30/06/19	01/04/20 a 30/06/20	01/04/19 a 30/06/19	01/01/20 a 30/06/20	01/01/19 a 30/06/19
Redução da provisão de abandono (alteração de taxa/curva)	-	-	-	-	-	-	95.417	-
Reversão (Provisão) para Impairment	-	-	-	-	6.349	5	3	10
Reversão (Provisão) para Contingências	-	-	280	-	3.387	(2.177)	5.705	(2.177)
Perda de investimento em controlada (dividendos)	-	-	-	-	-	(4.140)	-	(5.030)
Resultado das operações com ativos permanentes	-	-	-	-	-	(593)	-	-
Crédito Impostos (PIS e COFINS/INSS/ICMS)	-	-	-	-	7.696	225	42.908	531
Provisão para não recuperação VAT Namíbia	-	-	-	-	-	(18.381)	-	(18.381)
Taxa de sucesso aquisição Frade	-	-	-	-	-	(11.447)	-	(11.447)
Receita de aluguel do FPSO OSX-3 *	-	-	-	-	104.710	-	104.710	-
Despesa de depreciação do FPSO OSX-3 *	-	-	-	-	(24.218)	-	(24.218)	-
Indenizações trabalhistas anos anteriores	(1.364)	-	(1.364)	-	(8.612)	-	(15.299)	-
Indirect Overhead - Frade	-	-	-	-	406	-	1.352	-
Outras Receitas (Despesas)	-	(3)	(496)	(8)	(115)	3.935	(5.871)	4.229
Total	(1.364)	(3)	(1.580)	(8)	89.603	(32.573)	204.707	(32.265)

* Com a aquisição do FPSO OSX-3, a Lux Sarl assumiu o contrato de afretamento desta embarcação com a Dommo Energia S.A., no valor de US\$ 129.315 por dia. O valor registrado corresponde ao leasing de 5 meses, pois o aditivo assinado em abril retroagia o leasing a data efetiva da aquisição do FPSO. Adicionalmente, a Companhia registrou depreciação linear no período. Esta receita é um evento não recorrente da Campanha, já que quando houver a conclusão da aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo pela Petrorio (nota explicativa 30.2), essa receita passará a ser eliminada do resultado da Companhia, com o custo de produção do Campo.

25. Resultado financeiro

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2020 a 30/06/2020	01/04/2019 a 30/06/2019	01/01/2020 a 30/06/2020	01/01/2019 a 30/06/2019	01/04/2020 a 30/06/2020	01/04/2019 a 30/06/2019	01/01/2020 a 30/06/2020	01/01/2019 a 30/06/2019
Receitas financeiras	362	815	1.672	3.522	105.078	68.899	759.345	129.877
Receita de aplicação financeira realizada	13	156	41	193	3.036	2.427	11.932	7.339
Receita de variação cambial	337	801	1.605	3.184	60.918	54.905	352.938	107.232
Ganho realização de instrumentos financeiros	-	18	-	18	-	2.144	-	2.144
Ganho realização de derivativos	-	-	-	-	35.425	7.478	254.497	10.399
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros	-	127	-	127	-	127	-	127
Marcação a valor justo de derivativos	-	-	-	-	-	793	134.572	1.107
Outras receitas financeiras	12	(287)	26	-	5.699	1.026	5.406	1.529
Despesas financeiras	(12.022)	(3.486)	(50.146)	(81.190)	(329.722)	(80.553)	(1.087.472)	(281.670)
Perda em aplicação financeira realizada	-	-	-	-	(226)	(319)	(226)	(850)
Despesa de variação cambial	(8.647)	(326)	(44.409)	(3.075)	(184.456)	(42.614)	(868.355)	(116.832)
Juros sobre empréstimos/debêntures	(2.841)	(237)	(4.889)	(662)	(54.206)	(18.372)	(91.215)	(21.496)
Comissão sobre fianças	-	-	-	-	(336)	(227)	(899)	(227)
Marcação a valor justo - instrumentos financeiros	-	1.382	-	(68.171)	-	1.382	-	(68.142)
Marcação a valor justo - derivativos	-	-	-	-	-	(6)	-	(6)
Perda realização de instrumentos financeiros	-	(4.032)	-	(8.652)	-	(4.032)	-	(20.332)
Perda realização de derivativos	-	-	-	-	(72.950)	(1.059)	(85.407)	(16.172)
Despesas com juros sobre arrendamentos	-	-	-	-	(10.503)	(11.045)	(20.743)	(24.496)
Outras despesas financeiras	(534)	(273)	(848)	(630)	(7.045)	(4.261)	(20.627)	(13.117)

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***26. Informações por segmento (Consolidado)**

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.

	30/06/2020	31/12/2019
Ativo circulante		
Brasil	552.841	515.540
Exterior	847.232	997.551
Ativo não circulante		
Brasil	2.334.309	2.869.218
Exterior	2.926.204	1.103.048
Receita	30/06/2020	30/06/2019
Brasil	221.513	637.082
Exterior	318.533	59.724

27. 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.

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*.

Notas Explicativas



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2020

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

Instrumentos Financeiros Derivativos - Hedge

No segundo trimestre de 2020 a Companhia realizou contratos de derivativos que visavam oferecer cobertura (*hedge*) contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo para as vendas de 2020.

Essencialmente, a operação protegeu a companhia com a obtenção de um preço mínimo (*floor*) de US\$65 por barril. Os contratos liquidados em março serão realizados financeiramente do segundo trimestre. Os saldos em são decompostos da seguinte forma:

Operação	Tipo	Vencimento	Liquidação	Strike	Quantidade	Preço	Posição	
						Contratação	US\$ mil	R\$ mil
Compra	PUT	31/01/20	31/01/20	65,00	(451)	(0,28)	630	2.714
Compra	PUT	31/03/20	31/03/20	65,00	(500)	(2,88)	15.554	81.216
Compra	PUT	31/03/20	31/03/20	65,00	(975)	(2,88)	30.329	164.597
Compra	PUT	30/04/20	30/04/20	65,00	(250)	(3,78)	1.359	7.377
Compra	PUT	31/05/20	31/05/20	65,00	(341)	(4,63)	11.072	60.630
Compra	PUT	30/06/20	-	65,00	(250)	(5,32)	6.055	33.157
Compra	PUT	31/07/20	-	40,00	(2.400)	(2,39)	(6.501)	(32.487)
(5.167)							58.498	317.204

Risco de taxa de juros

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

Sensibilidade a taxas de juros

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

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nos títulos e valores mobiliários	Queda do CDI	(179)	(294)	(409)

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 2020 no cenário provável (CDI 3,46%), redução de 25% no projetado para o cenário I e redução de 50% para o cenário II, ambas em relação ao cenário provável.

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***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 patrimônio da Companhia, antes da tributação.

Operação	Risco	Cenário Provável	Cenário (I) 25%	Cenário (II) 50%
Impacto nas aplicações financeiras	Queda do dólar	195	(35.744)	(71.489)
Provisão para abandono (ARO)	Aumento do dólar	(1.589)	(290.582)	(581.164)
Empréstimos	Aumento do dólar	(2.847)	(520.651)	(1.041.302)

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 2020 (US\$ 1/R\$ 5,4835). No cenário I esta projeção foi majorada em 25% e no cenário II a curva foi majorada em 50%, ambas em relação ao cenário provável.

Risco de crédito

A Companhia está exposta ao risco de crédito em suas atividades operacionais e depósitos em bancos e/ou instituições financeiras, transações cambiais e outros instrumentos financeiros. Para mitigar tais riscos, a Companhia adota uma administração conservadora ao realizar aplicações, em sua maioria, com liquidez diária e taxas pós-fixadas, em bancos de primeira linha, levando-se em consideração as notações das principais agências de risco e respeitando limites prudenciais de concentração.

Com relação ao risco de crédito de suas operações de vendas, a Companhia analisa a situação financeira e patrimonial de seus clientes, em conjunto com o prestador de serviço de comercialização (*trader*), que também atua como intermediário nas transações de venda do petróleo. No período de seis meses findo em 30 de junho de 2019 ocorreram vendas de petróleo para a Trafigura e Petrochina, e as vendas de gás para um único cliente (Petrobrás), no entanto apresentam risco de crédito irrelevante, considerando que historicamente não possuem atrasos nem inadimplências.

Risco de liquidez

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

Notas Explicativas



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2020

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

Consolidado

Período findo em 30 de junho de 2020

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Empréstimos e financiamentos	(826.131)	(1.256.473)	(2.082.604)
Fornecedores	(139.859)	(14.410)	(154.269)
Obrigações trabalhistas	(50.663)	-	(50.663)
Tributos e contribuições sociais	(48.114)	-	(48.114)
Provisão para Abandono	-	(922.015)	(922.015)
Provisão para contingências	-	(74.091)	(74.091)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(295.247)	(450.697)	(745.944)
Outras obrigações	(19)	(1.701)	(1.720)
	(1.360.033)	(2.719.387)	(4.079.420)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2019

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Empréstimos e financiamentos	(1.224.306)	(421.270)	(1.645.576)
Fornecedores	(130.513)	(13.233)	(143.746)
Obrigações trabalhistas	(39.359)	-	(39.359)
Tributos e contribuições sociais	(83.441)	-	(83.441)
Adiantamento de parceiros	(40)	-	(40)
Provisão para Abandono	-	(763.633)	(763.633)
Provisão para contingências	-	(65.613)	(65.613)
Encargos Contratuais (Leasing IFRS 16)	(205.782)	(363.419)	(569.201)
Outras obrigações	(12.356)	(1.685)	(14.041)
	(1.695.797)	(1.628.853)	(3.324.650)

Controladora

Período findo em 30 de junho de 2020

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores e outros	(3.711)	-	(3.711)
Obrigações trabalhistas	(987)	-	(987)
Tributos e contribuições sociais	(5.363)	-	(5.363)
Provisão para contingências	-	(220)	(220)
Outras obrigações	(19)	-	(19)
	(10.080)	(220)	(10.300)

Exercício findo em 31 de dezembro de 2019

Passivo

	até 12 meses	1 a 5 anos	Total
Fornecedores e outros	(1.010)	-	(1.010)
Obrigações trabalhistas	(794)	-	(794)
Tributos e contribuições sociais	(4.650)	-	(4.650)
	(6.454)	-	(6.454)

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:

Notas Explicativas



Nota Explicativas às informações trimestrais 30 de junho de 2020

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

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

	30/06/2020				31/12/2019			
	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	-	-	210.437	210.437	-	-	374.598	374.598
Contas a receber (i)	-	-	-	-	-	-	-	-
Partes relacionadas	8.465	8.465	-	-	6.409	6.409	-	-
Valor justo por meio do resultado								
Caixa e equivalentes de caixa (ii)	2.424	2.424	319.688	319.688	4.911	4.911	459.396	459.396
Títulos e Valores Mobiliários (ii)	-	-	24.081	24.081	-	-	226.301	226.301
Passivos financeiros								
Custo amortizado:								
Fornecedores (i)	3.711	3.711	154.269	154.269	1.010	1.010	100.465	100.465
Empréstimos e Financiamentos (ii)	-	-	2.082.604	2.082.604	-	-	1.645.576	1.645.576

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

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***28. 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 2020 cobrem a Importância Segurada de R\$ 20.231.817. A seguir, demonstramos os principais ativos e interesses cobertos e seus respectivos limites de indenização:

Seguros/Modalidade	Importância Segurada
Danos Físicos (Óleo em estoque)	459.984
Plataforma Fixa	996.632
Plataforma Offshore	122.115
FPSO Frade	2.840.018
Equipamento Subsea	2.674.483
Propriedades offshore (dutos)	159.899
Propriedades onshore (dutos)	64.069
Estação Onshore de Tratamento	95.282
OEE Produção (Controle de poço)	1.807.080
Responsabilidade Civil Operações Offshore + Excesso	2.436.820
Transporte (Polvo)	5.000
D&O	40.000
P&I	4.107.000
Responsabilidade Civil Geral	5.000
Patrimonial	12.000
Energy package (TPL)	547.600
Garantia Aduaneira	1.026
Garantia Judicial	57.583
Seguro de Vida	1.176
Seguro Garantia PEM - ANP	71.071
Seguro Viagem Travel Guard	1.506
Casco e Máquina FPSO OSX-3	3.723.680
Remoção e destroços FPSO OSX-3	931
Sue & Labour FPSO OSX-3	931
Despesas de salvamento FPSO OSX-3	931
Total Segurado	20.231.817

Os seguros da Companhia são contratados conforme as respectivas políticas de gerenciamento de riscos e seguros vigentes e, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo dos nossos auditores independentes.

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***29. 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 2020 e 31 de dezembro de 2019 nos montantes de R\$ 74.091 e R\$ 70.320, 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\$ 17.313, reclamações fiscais no valor de R\$ 14.094, reclamação cível no valor de R\$ 33.366 e contingência por conta do incidente de Frade no valor de R\$ 9.318.

Movimentação das provisões:

	31/12/2019	Adições	Reduções	Variação Monetária	Variação Cambial	30/06/2020
Fiscais	13.974	239	(119)	-	-	14.094
Trabalhistas	22.898	3.259	(8.844)	-	-	17.313
Cíveis	24.268	862	(436)	-	8.672	33.366
TAC	9.180	-	-	138	-	9.318
Total	70.320	4.360	(9.399)	138	8.672	74.091

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 PetroRioOG. 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.

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)***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 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\$ 9.317, correspondente ao percentual de participação da Sociedade no campo de Frade. 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\$ 834.524, divididos entre Fiscais (R\$ 524.300), Trabalhistas (R\$ 37.955) e Cíveis (R\$ 282.309), 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.

30. Eventos Subsequentes**30.1 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, além de adotar diversas medidas de monitoramento e prevenção, a Companhia também revisou seu plano de negócios e optou por postergar todos os investimentos (CAPEX) em seus ativos e

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais****30 de junho de 2020***(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)*

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 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.

Notas Explicativas

**Nota Explicativas às informações trimestrais
30 de junho de 2020**

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

30.2 Atualização sobre a aquisição de 80% do Campo de Tubarão Martelo

No dia 6 de julho de 2020 foi aprovada pela ANP a cessão de 80% da participação no Campo de Tubarão Martelo para a Petro Rio, condicionada ao pagamento ou realização de garantia em juízo da totalidade dos créditos da ANP conta a Dommo Energia S.A., que prontamente depositou o montante total em juízo, cumprindo a condicionante em questão.

A Companhia aguarda apenas formalização da cessão por parte da ANP para a conclusão da aquisição.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

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

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Petro Rio S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2020, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2020 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, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

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

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individual e consolidada, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2020, 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.

Auditoria e revisão dos valores correspondentes ao exercício e períodos anteriores

Os valores correspondentes aos balanços patrimoniais, individual e consolidado, em 31 de dezembro de 2019 e as demonstrações individuais e consolidadas do resultado e do resultado abrangente referentes aos períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2019 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 2019, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente auditados e revisados, originalmente antes dos ajustes decorrentes dos assuntos descritos na nota 2.7.2, por outros auditores independentes que emitiram relatório de auditoria em 19 de fevereiro de 2020 e relatório de revisão sobre as informações contábeis intermediárias em 13 de agosto de 2019, respectivamente, ambos sem modificação. Como parte de nossa revisão das informações contábeis intermediárias de 2020 referente aos períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2020, revisamos também os ajustes descritos na nota explicativa 2.7.2 que foram efetuados para alterar os valores correspondentes relativos às demonstrações financeiras de 2019 e informações contábeis intermediárias para os períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2019. Não fomos contratados para auditar, revisar ou aplicar quaisquer outros procedimentos sobre as demonstrações financeiras da Companhia referentes ao exercício de 2019 e, portanto, não expressamos opinião ou qualquer forma de assecuração sobre as demonstrações financeiras de 2019 tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 31 de julho 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. examinou as Informações Contábeis Intermediárias, Individuais e Consolidadas, contidas no Formulário de Informações Trimestrais ITR relativas ao trimestre findo em 30 de junho de 2020 e as informações fornecidas pelos representantes da ERNST & YOUNG Auditores Independentes S.S. em 31 de julho 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, 31 de julho 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 2020, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 31 de julho 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 2020, autorizando sua divulgação.

Rio de Janeiro, 31 de julho de 2020.