

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 - 01/01/2021 à 30/09/2021	8
DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	9
Demonstração de Valor Adicionado	10

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	11
Balanço Patrimonial Passivo	12
Demonstração do Resultado	13
Demonstração do Resultado Abrangente	14
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	15

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	17
DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	18
Demonstração de Valor Adicionado	19

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

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

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	86
Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)	87
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	88
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	89

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2021
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	132.359.842
Preferenciais	0
Total	132.359.842
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

#Error

#Error

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	1.838.564	1.084.646
1.01	Ativo Circulante	997.475	574.999
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	121.193	256.742
1.01.02	Aplicações Financeiras	863.578	313.571
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	863.578	313.571
1.01.03	Contas a Receber	0	645
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	0	645
1.01.03.02.01	Contas a receber com partes relacionadas	0	645
1.01.06	Tributos a Recuperar	6.655	2.956
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	6.655	2.956
1.01.07	Despesas Antecipadas	3.897	1.085
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	2.152	0
1.01.08.03	Outros	2.152	0
1.01.08.03.03	Outros Ativos	2.152	0
1.02	Ativo Não Circulante	841.089	509.647
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	5.524	458
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	5.200	0
1.02.01.03.01	Caixa restrito	5.200	0
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	324	458
1.02.01.10.03	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recuperar	6	142
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	126	124
1.02.01.10.05	Outros ativos	192	192
1.02.02	Investimentos	825.073	507.571
1.02.02.01	Participações Societárias	825.073	507.571
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	825.073	507.571
1.02.03	Imobilizado	2.482	835
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.482	835
1.02.03.01.01	Imobilizado	2.482	835
1.02.04	Intangível	8.010	783
1.02.04.01	Intangíveis	8.010	783
1.02.04.01.02	Intangível	1.460	783
1.02.04.01.03	Direito de Uso	6.550	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	1.838.564	1.084.646
2.01	Passivo Circulante	7.378	5.057
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	83	74
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	83	74
2.01.02	Fornecedores	2.558	1.581
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	2.558	1.581
2.01.05	Outras Obrigações	4.737	3.402
2.01.05.02	Outros	4.737	3.402
2.01.05.02.04	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recolher	1.850	1.128
2.01.05.02.05	Valores a pagar ao operador	1.695	1.676
2.01.05.02.06	Arrendamentos mercantis	1.135	0
2.01.05.02.07	Outras obrigações	57	81
2.01.05.02.08	Contas a pagas - Partes relacionadas	0	517
2.02	Passivo Não Circulante	8.822	2.489
2.02.02	Outras Obrigações	6.604	1.783
2.02.02.02	Outros	6.604	1.783
2.02.02.02.04	Arrendamentos mercantis	5.415	0
2.02.02.02.05	Outras obrigações	1.189	1.783
2.02.04	Provisões	2.218	706
2.02.04.02	Outras Provisões	2.218	706
2.02.04.02.04	Provisão para contingências	2.218	706
2.03	Patrimônio Líquido	1.822.364	1.077.100
2.03.01	Capital Social Realizado	1.788.120	1.228.618
2.03.02	Reservas de Capital	328.531	108.980
2.03.02.07	Ajuste acumulado de conversão	104.354	108.980
2.03.02.08	Reserva de capital	224.177	0
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-294.287	-260.498

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-83.085	-8.859	-12.754	-83.224
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-7.386	-14.021	-2.237	-6.532
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	4.824	0	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-1.192	-1.361	-1.380	-1.789
3.04.05.01	Ocupação e retenção de área	-19	-57	-16	-47
3.04.05.02	Seguro de risco de petróleo	-861	-1.304	0	0
3.04.05.03	Outras receitas / despesas	-312	0	-1.364	-1.742
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-74.507	1.699	-9.137	-74.903
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-83.085	-8.859	-12.754	-83.224
3.06	Resultado Financeiro	77.312	-16.780	5	54
3.06.01	Receitas Financeiras	80.655	97.399	6	61
3.06.02	Despesas Financeiras	-3.343	-114.179	-1	-7
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-5.773	-25.639	-12.749	-83.170
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	0	0	0	150
3.08.02	Diferido	0	0	0	150
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-5.773	-25.639	-12.749	-83.020
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	-5.773	-25.639	-12.749	-83.020
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	-0,04	-0,21	-10,72	-69,82

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
4.01	Lucro Líquido do Período	-5.773	-25.639	-12.749	-83.020
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-9.698	-4.626	8.701	104.074
4.02.01	Ajuste acumulado de conversão	-9.698	-4.626	8.701	104.074
4.03	Resultado Abrangente do Período	-15.471	-30.265	-4.048	21.054

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-26.733	-3.645
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-19.314	-3.878
6.01.01.01	Prejuízo do período	-25.639	-83.020
6.01.01.02	Depreciação do imobilizado	25	26
6.01.01.03	Amortização do intangível	20	59
6.01.01.04	Depreciação sobre ativo de direito de uso	0	42
6.01.01.05	Equivalência patrimonial	-1.699	74.903
6.01.01.06	Variação cambial não realizada	-8.861	0
6.01.01.07	Baixa de ativo imobilizado	0	1
6.01.01.09	Baixa de investimentos	-5.513	0
6.01.01.11	Provisão de contingência	1.511	2.528
6.01.01.13	Juros sobre arrendamentos mercantis	0	5
6.01.01.14	Juros sobre depósitos judiciais	-2	-2
6.01.01.16	Reversão de provisões	0	366
6.01.01.17	Provisão para perda de bloqueio judicial	0	1.246
6.01.01.18	Reversão imposto de renda e contribuição social diferidos	0	-150
6.01.01.19	Baixas de ações em tesouraria	0	118
6.01.01.20	Perda de aplicações financeiras	20.844	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-4.061	233
6.01.02.02	Imposto de renda, contribuição social e outros (ativo)	517	926
6.01.02.03	Despesas antecipadas	-2.812	-167
6.01.02.05	Outros ativos	-8.702	-277
6.01.02.06	Obrigações trabalhistas	9	-223
6.01.02.07	Fornecedores	977	-21
6.01.02.08	Imposto de renda, contribuição social e outros (passivo)	0	-44
6.01.02.09	Outros passivos	5.931	42
6.01.02.11	Valores a pagar ao operador	19	-3
6.01.03	Outros	-3.358	0
6.01.03.01	Impostos pagos sobre o lucro	-3.358	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-901.356	-54
6.02.01	Aumento de capital em controlada	-285.912	-50
6.02.03	Retirada de caixa restrito	-5.200	0
6.02.05	Aquisição de intangível	-697	0
6.02.06	Pagamento de parte relacionada	-517	0
6.02.07	Captação de parte relacionada	645	0
6.02.08	Aquisição de imobilizado	-1.672	-4
6.02.09	Aplicações financeiras	-570.851	0
6.02.10	Aquisição de participação adicional em controlada	-37.152	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	783.679	0
6.03.03	Custos de transação	-39.118	0
6.03.04	Recebimento OPCA	822.797	0
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	8.861	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-135.549	-3.699
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	256.742	3.832

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	121.193	133

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	1.228.618	0	0	-260.498	108.980	1.077.100
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.228.618	0	0	-260.498	108.980	1.077.100
5.04	Transações de Capital com os Sócios	559.502	224.177	0	-8.150	0	775.529
5.04.01	Aumentos de Capital	559.502	263.295	0	0	0	822.797
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	0	-39.118	0	0	0	-39.118
5.04.08	Transações de capital	0	0	0	-8.150	0	-8.150
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-25.639	-4.626	-30.265
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-25.639	0	-25.639
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-4.626	-4.626
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-4.626	-4.626
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.788.120	224.177	0	-294.287	104.354	1.822.364

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020**(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	327.267	-118	0	-98.835	8.479	236.793
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	-29.221	0	-29.221
5.02.01	Ajustes relacionados a apresentação consolidada	0	0	0	-29.221	0	-29.221
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	327.267	-118	0	-128.056	8.479	207.572
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	118	0	0	0	118
5.04.08	Ações em tesouraria	0	118	0	0	0	118
5.05	Resultado Abrangente Total	-39.601	0	0	-83.020	104.074	-18.547
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	-39.601	0	0	-83.020	104.074	-18.547
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	104.074	104.074
5.05.02.07	Redução de capital	-687	0	0	0	0	-687
5.05.02.08	Impacto da incorporação reversa	-38.914	0	0	0	0	-38.914
5.05.02.09	Prejuízo líquido do período	0	0	0	-83.020	0	-83.020
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	287.666	0	0	-211.076	112.553	189.143

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-12.734	-6.155
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-12.734	-4.909
7.02.04	Outros	0	-1.246
7.03	Valor Adicionado Bruto	-12.734	-6.155
7.04	Retenções	-45	-127
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-45	-127
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-12.779	-6.282
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	99.098	-74.842
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.699	-74.903
7.06.02	Receitas Financeiras	97.399	61
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	86.319	-81.124
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	86.319	-81.124
7.08.01	Pessoal	2.318	1.592
7.08.01.01	Remuneração Direta	2.239	1.466
7.08.01.02	Benefícios	70	101
7.08.01.03	F.G.T.S.	9	25
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	823	255
7.08.02.01	Federais	781	245
7.08.02.03	Municipais	42	10
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	108.817	49
7.08.03.01	Juros	15	1
7.08.03.02	Aluguéis	149	48
7.08.03.03	Outras	108.653	0
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-25.639	-83.020
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-25.639	-83.020

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	3.655.313	2.109.064
1.01	Ativo Circulante	1.401.739	771.817
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	241.552	287.942
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.018.426	417.520
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	1.018.426	417.520
1.01.03	Contas a Receber	94.704	44.671
1.01.03.01	Clientes	94.704	44.671
1.01.04	Estoques	9.459	4.751
1.01.06	Tributos a Recuperar	22.921	11.550
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	22.921	11.550
1.01.07	Despesas Antecipadas	8.657	2.479
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	6.020	2.904
1.01.08.03	Outros	6.020	2.904
1.01.08.03.04	Outros Ativos	6.020	2.904
1.02	Ativo Não Circulante	2.253.574	1.337.247
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	82.946	27.257
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	82.946	27.257
1.02.01.10.03	Caixa restrito	12.340	3.692
1.02.01.10.04	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recuperar	2.223	4.326
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	2.582	2.558
1.02.01.10.06	Outros ativos	192	192
1.02.01.10.07	Imposto de renda e contribuição social diferidos	65.609	16.489
1.02.02	Investimentos	165.605	121.266
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	165.605	121.266
1.02.02.02.01	Adiantamento para cessão de blocos	165.605	121.266
1.02.03	Imobilizado	776.552	351.827
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	776.552	351.827
1.02.04	Intangível	1.228.471	836.897
1.02.04.01	Intangíveis	1.228.471	836.897
1.02.04.01.02	Intangível	1.202.785	835.658
1.02.04.01.03	Direito de Uso	25.686	1.239

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	3.655.313	2.109.064
2.01	Passivo Circulante	531.588	114.511
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	6.685	3.251
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	6.685	3.251
2.01.02	Fornecedores	39.092	22.445
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	37.509	22.300
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	1.583	145
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	9.983	9.566
2.01.04.02	Debêntures	9.983	9.566
2.01.05	Outras Obrigações	468.418	76.167
2.01.05.02	Outros	468.418	76.167
2.01.05.02.04	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recolher	43.796	25.146
2.01.05.02.05	Valores a pagar ao operador	1.965	896
2.01.05.02.06	Arrendamentos mercantis	6.660	282
2.01.05.02.08	Outras obrigações	270.426	15.494
2.01.05.02.09	Derivativos	145.571	34.349
2.01.06	Provisões	7.410	3.082
2.01.06.02	Outras Provisões	7.410	3.082
2.01.06.02.04	Provisões para pagamento de royalties	7.410	3.082
2.02	Passivo Não Circulante	1.228.852	917.453
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	661.485	623.219
2.02.01.02	Debêntures	661.485	623.219
2.02.02	Outras Obrigações	111.843	10.433
2.02.02.02	Outros	111.843	10.433
2.02.02.02.03	Arrendamentos mercantis	19.234	1.005
2.02.02.02.04	Outras obrigações	92.609	9.428
2.02.04	Provisões	455.524	283.801
2.02.04.02	Outras Provisões	455.524	283.801
2.02.04.02.04	Provisão para abandono de poços	452.902	282.841
2.02.04.02.05	Provisão para contingências	2.622	960
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	1.894.873	1.077.100
2.03.01	Capital Social Realizado	1.788.120	1.228.618
2.03.02	Reservas de Capital	328.531	108.980
2.03.02.07	Ajuste acumulado de conversão	104.354	108.980
2.03.02.09	Reserva de capital	224.177	0
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	-294.287	-260.498
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	72.509	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	192.182	477.783	81.682	119.011
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-82.679	-195.931	-46.909	-62.893
3.03	Resultado Bruto	109.503	281.852	34.773	56.118
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-33.596	41.664	-22.611	-86.461
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-32.457	-71.901	-14.815	-40.117
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	0	105.842	0	0
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	7.723	0	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-1.139	0	-7.796	-46.344
3.04.05.01	Despesas tributárias	-483	0	-2.704	-4.313
3.04.05.02	Despesas com gastos exploratórios	0	0	-153	-456
3.04.05.03	Outras receitas/despesas operacionais	-656	0	-4.939	-41.575
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	75.907	323.516	12.162	-30.343
3.06	Resultado Financeiro	-118.881	-353.629	-55.228	-101.345
3.06.01	Receitas Financeiras	68.912	216.593	418	9.355
3.06.02	Despesas Financeiras	-187.793	-570.222	-55.646	-110.700
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-42.974	-30.113	-43.066	-131.688
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	28.873	26.325	-160	2.701
3.08.01	Corrente	-8.961	-22.795	-494	-1.940
3.08.02	Diferido	37.834	49.120	334	4.641
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	-14.101	-3.788	-43.226	-128.987
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	-14.101	-3.788	-43.226	-128.987
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-5.773	-25.639	-33.257	-113.951
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	-8.328	21.851	-9.969	-15.036
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	-0,11	-0,03	-36,35	-108,48

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	-14.101	-3.788	-43.226	-128.987
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-9.698	-4.626	8.701	104.075
4.02.01	Ajuste acumulado da conversão	-9.698	-4.626	8.701	104.075
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	-23.799	-8.414	-34.525	-24.912
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	-23.799	-8.414	-34.525	-24.912

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	156.426	-46.529
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	264.777	-71.872
6.01.01.01	Prejuízo do período	-3.788	-128.987
6.01.01.02	Depreciação do imobilizado	16.833	5.649
6.01.01.03	Amortização do intangível	48.724	17.878
6.01.01.04	Depreciação sobre ativo de direito de uso	448	42
6.01.01.05	Reversão de impairment	-105.842	0
6.01.01.06	Variação cambial não realizada	-4.337	45.322
6.01.01.07	Baixa de ativo imobilizado	2.360	2.732
6.01.01.08	Perda de aplicações financeiras	14.931	0
6.01.01.09	Baixa de impostos não recuperáveis	0	20
6.01.01.10	Constituição/reversão - Imposto de renda e contribuição social diferidos	-49.120	-4.641
6.01.01.11	Provisão de contingência	1.662	2.528
6.01.01.12	Incremento da provisão para abandono	9.116	2.223
6.01.01.13	Juros sobre arrendamentos mercantis	44	5
6.01.01.14	Juros sobre depósitos judiciais	-2	-27
6.01.01.15	Juros sobre empréstimos, líquidos e outros impostos	133.888	0
6.01.01.16	Reversão de provisão	0	366
6.01.01.17	Provisão para perda de bloqueio judicial	0	1.246
6.01.01.18	Baixa do ativo mantido para venda	0	-16.346
6.01.01.19	Derivativos não realizados	190.757	0
6.01.01.20	Outros	9.103	118
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-108.351	25.343
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	-50.033	-1.264
6.01.02.02	Imposto de renda, contribuição social e outros (ativo)	15.725	5.698
6.01.02.03	Despesas antecipadas	-6.178	1.066
6.01.02.04	Depósitos judiciais	-22	0
6.01.02.05	Outros ativos	-7.881	4.241
6.01.02.06	Obrigações trabalhistas	3.434	148
6.01.02.07	Fornecedores	16.647	45.530
6.01.02.08	Derivativos	-79.535	0
6.01.02.09	Outras obrigações	382	-28.279
6.01.02.10	Royalties	4.328	23
6.01.02.11	Valores a pagar ao operador	1.125	-1.820
6.01.02.12	Impostos pagos sobre o lucro	-6.343	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-950.454	2.312
6.02.02	Empréstimo concedidos a empresa ligada	0	-39.973
6.02.03	Retirada de caixa restrito	-8.648	15.518
6.02.04	Alienação de ativo mantido para venda	0	28.192
6.02.05	Aquisição de intangível	-198.304	0
6.02.06	Custos de transação	-39.118	0
6.02.07	Captação de parte relacionada	24.000	0
6.02.08	Aquisição de imobilizado	-81.664	-1.425
6.02.09	Aplicações financeiras	-615.837	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.02.10	Adiantamento para cessão de blocos	-30.883	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	743.307	0
6.03.01	Juros pagos sobre debêntures	-78.973	0
6.03.02	Pagamento de arrendamento mercantil	-517	0
6.03.03	Recebimento OPCA	822.797	0
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	4.331	-1.020
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-46.390	-45.237
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	287.942	63.573
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	241.552	18.336

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	1.228.618	0	0	-260.498	108.980	1.077.100	0	1.077.100
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.228.618	0	0	-260.498	108.980	1.077.100	0	1.077.100
5.04	Transações de Capital com os Sócios	559.502	224.177	0	-8.150	0	775.529	50.658	826.187
5.04.01	Aumentos de Capital	559.502	263.295	0	0	0	822.797	0	822.797
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	0	-39.118	0	0	0	-39.118	0	-39.118
5.04.08	Transações de capital	0	0	0	-8.150	0	-8.150	50.658	42.508
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-25.639	-4.626	-30.265	21.851	-8.414
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-25.639	0	-25.639	21.851	-3.788
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-4.626	-4.626	0	-4.626
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-4.626	-4.626	0	-4.626
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	1.788.120	224.177	0	-294.287	104.354	1.822.364	72.509	1.894.873

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020**(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	327.267	-118	0	-98.835	8.479	236.793	0	236.793
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	-29.221	0	-29.221	-16.746	-45.967
5.02.01	Ajustes relacionados a apresentação consolidada	0	0	0	-29.221	0	-29.221	-16.746	-45.967
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	327.267	-118	0	-128.056	8.479	207.572	-16.746	190.826
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	118	0	0	0	118	0	118
5.04.08	Ações em tesouraria	0	118	0	0	0	118	0	118
5.05	Resultado Abrangente Total	-39.601	0	0	-83.020	104.074	-18.547	0	-18.547
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	-39.601	0	0	-83.020	104.074	-18.547	0	-18.547
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	104.074	104.074	0	104.074
5.05.02.07	Redução de capital	-687	0	0	0	0	-687	0	-687
5.05.02.08	Impacto da incorporação reversa	-38.914	0	0	0	0	-38.914	0	-38.914
5.05.02.09	Prejuízo líquido do período	0	0	0	-83.020	0	-83.020	0	-83.020
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	287.666	0	0	-211.076	112.553	189.143	-16.746	172.397

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2021 à 30/09/2021	Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
7.01	Receitas	487.969	119.333
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	477.783	119.011
7.01.02	Outras Receitas	10.186	322
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-39.825	-102.367
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-62.406	-22.967
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-83.261	-79.400
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	105.842	0
7.03	Valor Adicionado Bruto	448.144	16.966
7.04	Retenções	-66.005	-23.569
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-66.005	-23.569
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	382.139	-6.603
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	216.593	73.490
7.06.02	Receitas Financeiras	216.593	73.490
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	598.732	66.887
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	598.732	66.887
7.08.01	Pessoal	37.308	14.214
7.08.01.01	Remuneração Direta	31.249	12.416
7.08.01.02	Benefícios	4.266	1.416
7.08.01.03	F.G.T.S.	1.793	382
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	-17.821	4.267
7.08.02.01	Federais	-18.040	3.196
7.08.02.02	Estaduais	41	984
7.08.02.03	Municipais	178	87
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	583.033	177.393
7.08.03.01	Juros	250.694	153.049
7.08.03.02	Aluguéis	12.809	3.443
7.08.03.03	Outras	319.530	20.901
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	-3.788	-128.987
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	-3.788	-128.987

Comentário do Desempenho

Mensagem da Administração

A 3R entregou mais um trimestre marcado pela evolução nos aspectos estratégico, financeiro e operacional de seu plano de negócios. Durante o período foi possível observar a continuidade de um forte ritmo de retomada da atividade econômica global, a qual sustentou o preço de referência do barril de óleo tipo *brent* em patamares acima de US\$70 no 3T21. Em complemento ao cenário macroeconômico, a 3R também se beneficia da moeda americana valorizada, impactando positivamente suas receitas versus uma matriz de custos majoritariamente atrelada ao real.

No âmbito operacional, a entrega dos colaboradores da 3R foi, mais uma vez, essencial para a consistente evolução em sequência dos resultados da Companhia. **A operação do Polo Macau teve o terceiro trimestre seguido de aumento da produção de óleo, registrando alta de 28% e 3% quando comparado com 3T20 e 2T21, respectivamente. Em Rio Ventura a 3R fechou o primeiro trimestre de operação com aumento de cerca de 35% na produção de óleo.**

A eficiência operacional, em conjunto com a valorização do *Brent* no trimestre, suportou a evolução da robustez financeira da 3R: **a receita líquida alcançou R\$ 192,2 milhões e o EBITDA Ajustado somou R\$ 104,9 milhões no 3T21, um forte aumento de 135,3% e 110,1%, respectivamente, quando comparado com o mesmo trimestre do ano anterior.**

No 3T21, a 3R concluiu movimentos estratégicos relevantes ao assinar a aquisição da Duna Energia e a parcela detida pela Galp no Campo de Sanhaçu. Os ativos têm completa sinergia com os ativos da 3R na Bacia Potiguar e faziam parte do plano estratégico traçado pela Companhia para composição de portfólio na região. Em novembro, a operação de Duna foi incorporada ao portfólio da 3R e já terá impacto no resultado do quarto trimestre.

Ainda no 3T21, a 3R também assinou a aquisição do campo de Papa Terra e como evento subsequente apresentou a certificação de reservas do mesmo, a qual certificou 74,8 milhões de reservas 2P para sua participação de 43,75% no ativo. A aquisição da participação detida pela Petrobras no campo teve valor total de US\$ 105,6 milhões e, incluindo as parcelas contingentes, reflete um múltiplo de entrada de aproximadamente ~1,0x por reserva 2P. Com Papa Terra, a Companhia passa a deter 264,3 milhões de barris de reserva provadas mais prováveis, 2P, com 70% classificados como reservas provadas, 1P, se tornando uma das maiores companhias independentes da indústria de óleo e gás da América Latina.

Em novembro de 2021, a 3R voltou ao mercado para um segundo *follow on* com objetivo de fortalecer a estrutura de capital da Companhia e se preparar para uma possível assinatura do Polo Potiguar. Mesmo com um cenário de mercado desafiador, a oferta base teve excesso de demanda, com *book* mais de 4 vezes subscrito.

A 3R foi bem-sucedida em formar seu portfólio com um múltiplo de entrada médio de US\$ 2,9 por barril de reserva 2P, muito abaixo dos múltiplos observados em outras transações do mercado, ao aproveitar a melhor janela de aquisição de ativos da história recente da indústria de óleo e gás no Brasil, a qual foi impulsionada pelo grande número de ativos simultaneamente colocados à venda pela Petrobras e por valores historicamente baixos de Brent em 2020.

Comentário do Desempenho

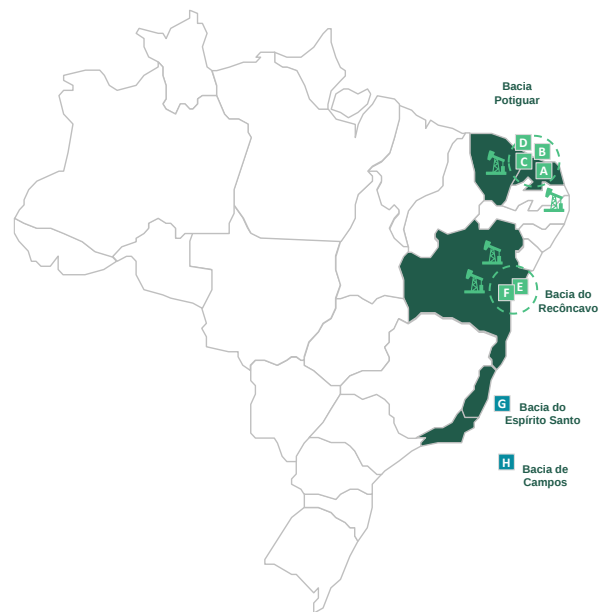
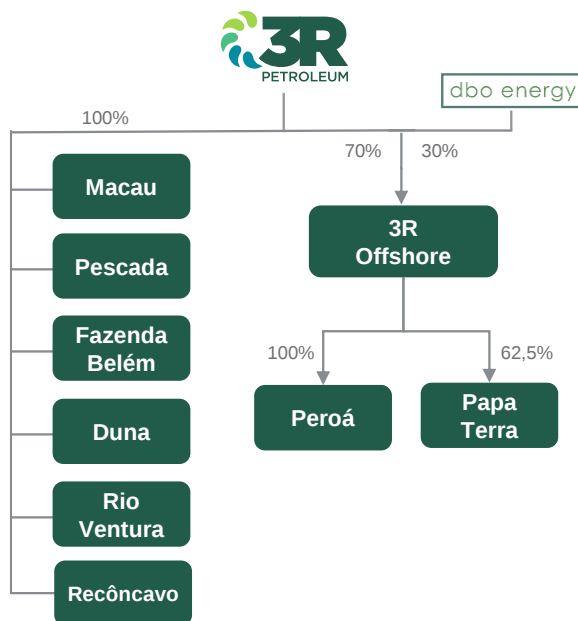
Após esse período de crescimento inorgânico acelerado, a Companhia direciona os seus esforços para (i) a implementação e execução do plano de desenvolvimento dos ativos em seu portfólio operado, (ii) a finalização dos processos de transição de ativos já assinados; e (iii) a possível assinatura para aquisição do Polo Potiguar.

Por fim, a 3R segue focada no atingimento de metas definidas para os próximos trimestres e reafirma seu compromisso com a melhoria contínua dos resultados operacionais ao aplicar um modelo de gestão que preza por uma operação eficiente, segura e planejada para captar sinergias entre os ativos, suportada por uma robusta estrutura de governança corporativa.

Comentário do Desempenho

Gestão de Portfólio e Estratégia 3R

A 3R apresentou nos últimos dois anos um plano de negócios guiado pela estratégia de se tornar o principal veículo consolidador de ativos *onshore* e *offshore* do Brasil, ao capturar principalmente oportunidades do plano de desinvestimento da Petrobras. A Companhia tem sido o *player* independente mais bem sucedido em identificar, negociar e adquirir ativos que se enquadrem nas seguintes condições: (i) tenham **campos em produção**; (ii) com baixo risco de execução dada a **alta proporção de reservas provadas certificadas**; (iii) com capacidade de incremento de produção a partir ciclos de investimentos que apresentem **payback acelerado**; (iv) com infraestrutura logística que facilite o escoamento e a comercialização da produção e de seus derivados; e (vi) aquisições com **múltiplo de entrada por reserva competitivo**.



No terceiro trimestre de 2021, os oito ativos já assinados pela 3R estão localizados em quatro bacias sedimentares ao longo da costa brasileira: (i) a Bacia Potiguar, onde estão localizados os Polos Macau (A), Pescada Arabaiana (B), Fazenda Belém (C) e Duna (D); (ii) a Bacia do Recôncavo, que engloba os Polos Rio Ventura (E) e Recôncavo (F); (iii) a Bacia do Espírito Santo, onde se localiza o Polo Peròá (G); e (iv) a Bacia de Campos, onde está localizado em águas profundas o campo de Papa-Terra (H). Considerando os ativos acima listados, o portfólio da 3R somou uma produção média diária operada de aproximadamente 36,9 mil boe nos primeiros nove meses de 2021, sendo 24,9 mil boe referente à participação da 3R em tais concessões.

A 3R passou por um crescimento expressivo via aquisições de ativos estratégicos e agora, após compor seu portfólio, passa a direcionar seu foco para execução dos planos de desenvolvimento dos ativos que já opera e na finalização de processos de aquisição e transição que ainda estão em andamento.

No 3T21, a 3R concluiu movimentos estratégicos e operacionais relevantes para o seu plano de negócio. Na frente operacional, em 15 de julho de 2021, a Companhia passou a operar o Polo Rio Ventura, concluindo assim o segundo processo de transição de ativo junto a Petrobras e a ANP. Já no aspecto estratégico, a 3R assinou a aquisição de dois ativos na Bacia Potiguar: Duna Energia e a

Comentário do Desempenho

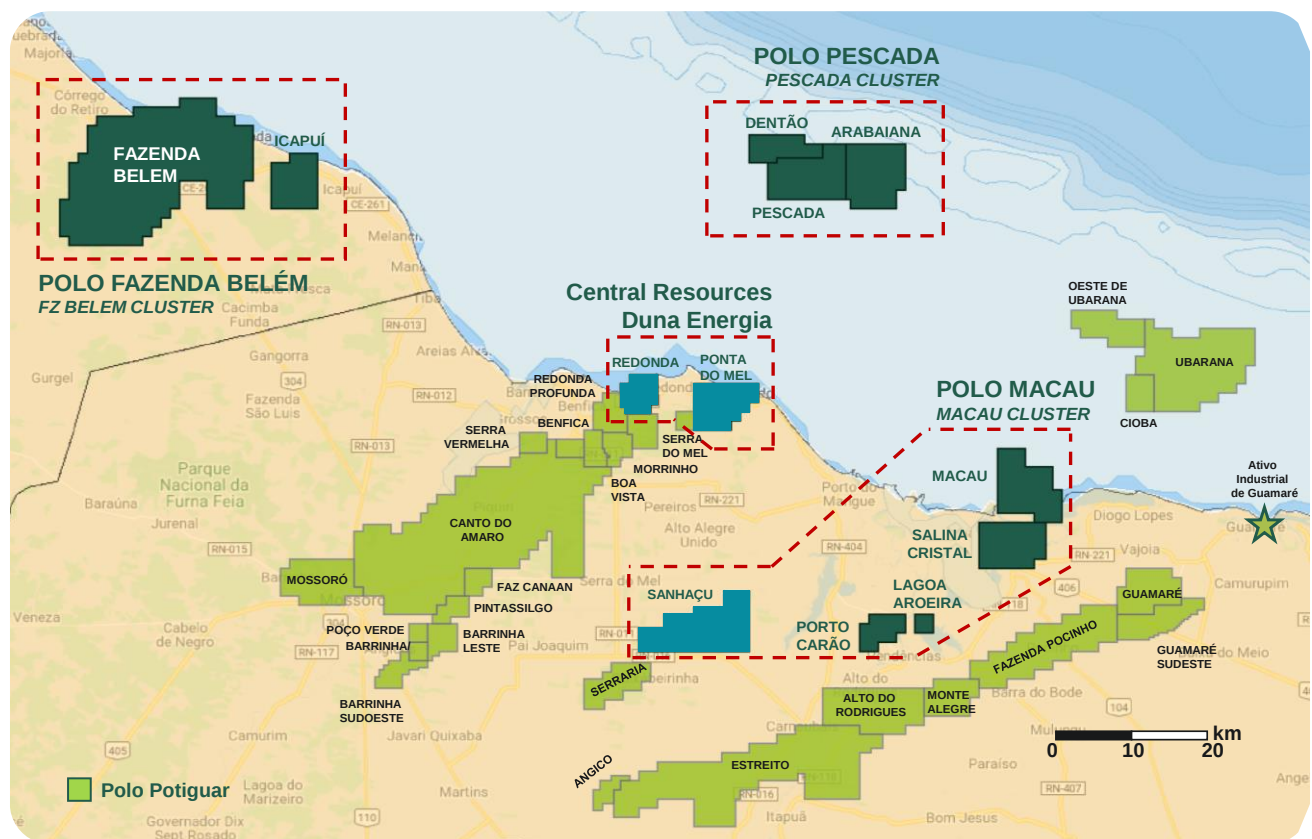
parcela detida pela Galp no Campo de Sanhaçu, já operado pela Companhia. Estes ativos faziam parte do plano estratégico traçado pela 3R para composição de portfólio na região e eram parte da destinação dos recursos levantados na oferta de ações, *follow on*, realizada no primeiro trimestre de 2021.

Ambos os ativos adquiridos se encontram em produção com escala comercial e apresentam oportunidades de incremento de produção e reservas como consequência de uma operação mais eficiente e da implementação de iniciativas de redensolvimento de campos maduros.

Como evento subsequente ao encerramento do 3T21, a Companhia aprovou em assembleia a aquisição de Duna e passou a ter gestão sob a operação dos campos de Ponta do Mel e Redonda a partir de primeiro de novembro de 2021.

Formação de *Clusters* e Sinergia entre os Ativos

Cluster da Bacia Potiguar



Com aquisição de Duna, a 3R passa a contar com 4 ativos localizados na Bacia Potiguar, formando o um cluster de ativos sinérgicos: os Polos Macau, Duna, Fazenda Belém e Pescada. Esses ativos utilizarão de forma integrada as equipes e estrutura necessária para suportar suas operações e planos de desenvolvimento dos ativos.

No 3T21, a Companhia assinou contrato para aquisição da participação detida pela Petrogal Brasil S.A. ("Galp") no campo de Sanhaçu, localizado na Bacia Potiguar, no Estado do Rio Grande do Norte. O campo de Sanhaçu compõe o Polo Macau, cuja operação é realizada pela 3R. O referido campo é atualmente detido pela 3R Macau e pela Galp, cada qual com 50% de direitos em participação na sua concessão.

Comentário do Desempenho

O valor total acordado da transação foi de US\$ 6,0 milhões, sendo (i) US\$ 1,3 milhão (R\$ 6,7 milhões) pago em 18 de agosto de 2021; (ii) US\$ 1,9 milhão a ser pago na data de fechamento da transação; e (iii) duas parcelas de US\$ 1,4 milhão a serem pagas em 6 e 12 meses cada, contados do fechamento da transação. Em agosto de 2020, a DeGolyer and MacNaughton certificou que o campo de Sanhaçu, integralmente, detinha 5,3 milhões de barris de óleo equivalente (“boe”) de reservas provadas mais prováveis (2P), o que representa um múltiplo de entrada de aproximadamente 2,3x por reserva 2P para a transação descrita acima. A produção média diária do campo somou aproximadamente 954 boe nos nove primeiros meses de 2021, sendo 131 mil m³ de gás natural e 130 barris de óleo.

A transação reforça a posição da Companhia como um relevante produtor de gás na região Nordeste do Brasil, aspecto essencial para viabilizar a implementação de sistemas de geração de energia a partir de gás (gas to wire) para consumo próprio, além de permitir a geração de vapor economicamente viável para a revitalização de campos maduros de óleo mais pesados na Bacia Potiguar. Ao assumir a totalidade do campo de Sanhaçu, a 3R se consolidará como maior produtor de gás do Rio Grande do Norte, quando considerada a produção conjunta dos Polos Macau e Pescada, esse último em fase de cessão junto à ANP.

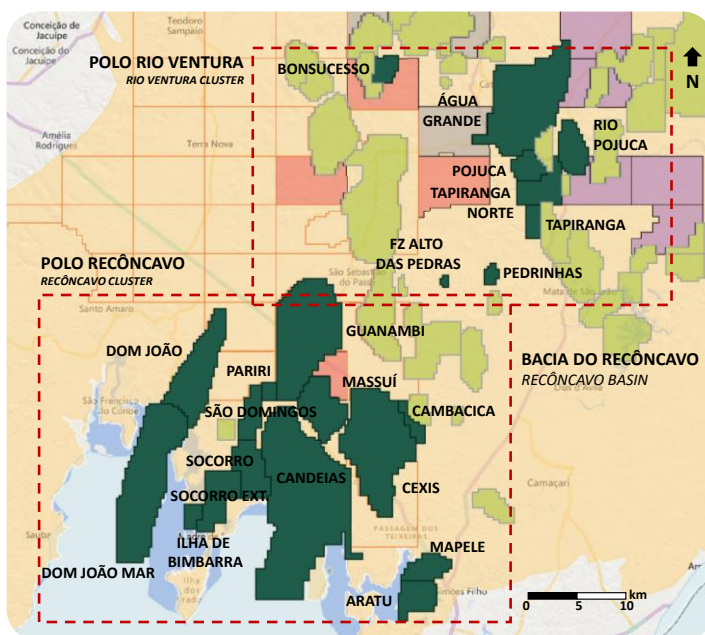
Adicionalmente, o aumento da relevância da produção de gás no portfólio da 3R cria oportunidades no contexto da nova Lei do Gás, com potencial de estimular a competição setorial, gerar alternativas de melhor monetização de sua produção e fomentar a economia local onde estão localizados os ativos da Companhia.

Considerando os quatro Polos do Cluster Potiguar, a produção total média diária nos nove primeiros meses de 2021 foi de 8.105 barris de óleo equivalente, um aumento de 4,4% quando comparado com o mesmo período de 2020.

Cluster da Bacia do Recôncavo

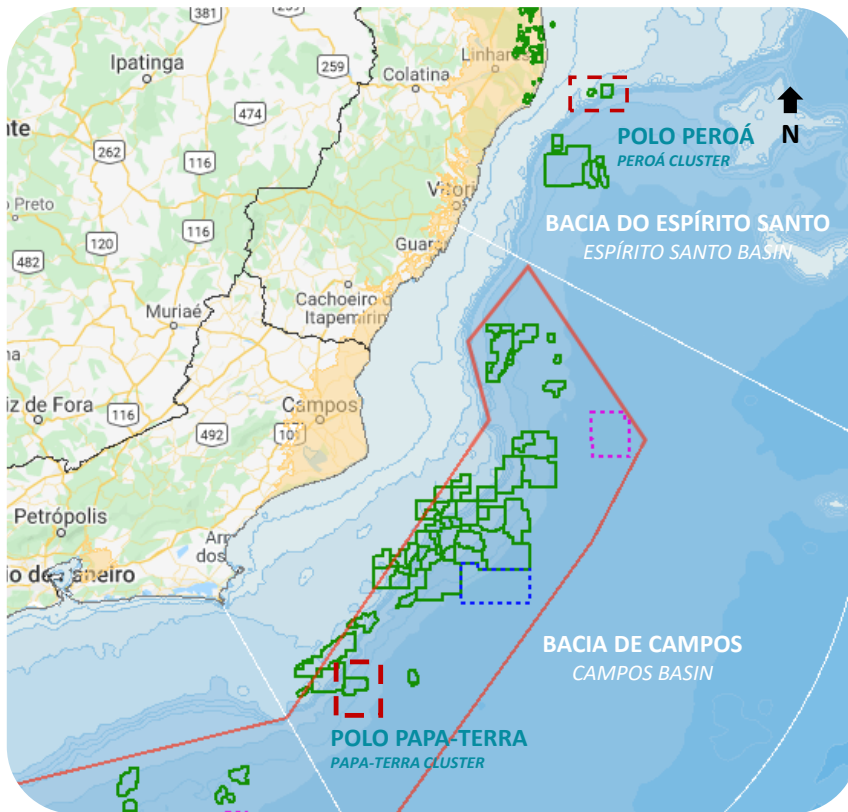
Os Polos Rio Ventura e Recôncavo formam o *Cluster* do Recôncavo, compostos por 22 campos. A 3R tem como objetivo replicar na Bahia a estratégia de integração já iniciada na Bacia Potiguar com foco em alcançar sinergia operacional entre os dois Polos e, por consequência, atingir um patamar reduzido de custos de operação. Os campos da Bahia têm grande histórico operacional, alto potencial de incremento de produção e contam com reservas provadas de gás e de óleo de alta qualidade com elevado grau API e baixo teor de enxofre.

Considerando os dois Polos do *Cluster* do Recôncavo, a produção total média diária nos primeiros nove meses de 2021 foi de 5.892 barris de óleo equivalente, uma queda de 7,9% quando comparado com o mesmo período de 2020. Esse resultado reflete uma esperada taxa de declínio na produção de campos maduros sem plano de desenvolvimento e investimento.



Comentário do Desempenho

3R Offshore



A 3R Offshore é uma subsidiária do Grupo 3R, que está apta a se habilitar como Operador A perante a Agência Nacional do Petróleo Gás Natural e Biocombustíveis - ANP e, por conseguinte, apta a operar blocos e concessões em terra e em mar, inclusive em águas ultra profundas. A subsidiária, cuja participação da Companhia é de 70%, foi formada em parceria com a DBO Energia, com objetivo de expandir a atuação da 3R para projetos offshore.

A Diretoria de Operações da 3R Offshore é composta por profissionais com larga experiência na indústria, com

histórico de atuação no desenvolvimento da produção de grandes projetos *offshore* e que possuem profundo conhecimento dos ativos em processo de aquisição pela 3R.

Polo Peroá – Em janeiro de 2021 a 3R Offshore celebrou o acordo para aquisição junto à Petrobras do primeiro ativo da subsidiária, o Polo Peroá, que contempla as concessões dos campos de Peroá, Cangoá e Malombe, esse último já localizado em águas profundas. O Polo é operado remotamente através de uma plataforma não habitada e sua produção é escoada através de dutos para unidade de tratamento de gás de Cacimbas, no município de Linhares, no Espírito Santo. A produção total média diária do ativo nos primeiros 9 meses de 2021 foi de 5.247 barris de óleo equivalente, +29,8% quando comparado ao mesmo período do ano anterior.

Polo Papa-Terra - Em julho de 2021 a 3R assinou, através de sua subsidiária 3R Offshore, contrato para a aquisição da participação detida pela Petróleo Brasileiro S.A. no campo de Papa Terra, atualmente em produção, localizado na Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro, incluindo toda a infraestrutura e sistemas de superfície e submarinos atrelados. Atualmente, a Petrobras é operadora do ativo com 62,5% de participação, sendo o restante detido pela MTI Energy, Inc. Após a conclusão da transação, a 3R Offshore tornar-se-á operadora do campo. A produção total média diária do ativo nos primeiros 9 meses de 2021 foi de 17.661 barris de óleo equivalente, redução de 14,5% quando comparado ao mesmo período de 2020.

Comentário do Desempenho

Desempenho Operacional – 3T21

Polo Macau | Produção Total

O Polo Macau apresentou média diária de produção operada de 5.798 barris de óleo equivalente no terceiro trimestre de 2021, um aumento de 2,0% T/T e de 18,4% A/A. O resultado no 3T21 foi puxado novamente pelo aumento na produção de óleo, hidrocarboneto que responde por mais de 85,3% da produção média total em barril de óleo equivalente do ativo.

A parcela referente à 3R alcançou uma média diária de produção operada de 5.341 barris de óleo equivalente, um aumento de 2,6% T/T e de 23,0% A/A.

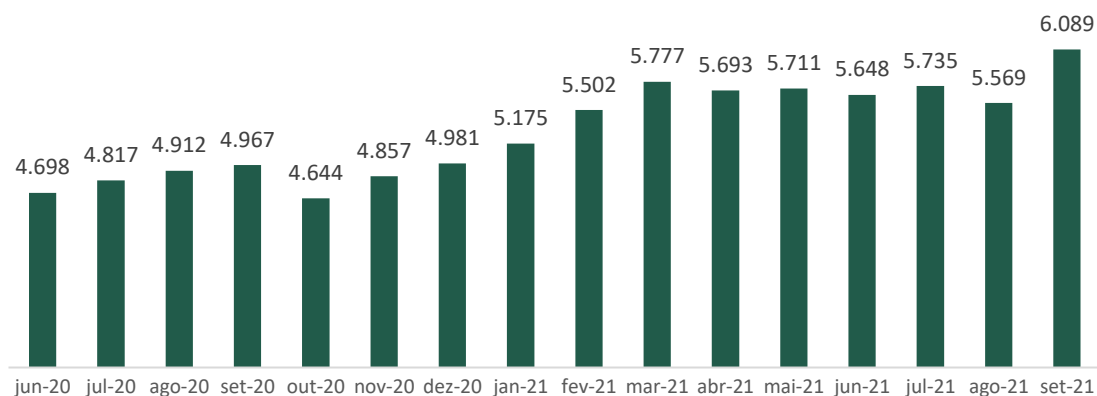
POLO MACAU	JAN 21	FEV 21	MAR 21	1T21	ABR 21	MAI 21	JUN 21	2T21	JUL 21	AGO 21	SET 21	3T21
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	4,228	4,593	4,836	4,552	4,763	4,832	4,784	4,793	4,855	4,709	5,267	4,944
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	947	910	941	933	930	879	864	891	881	861	822	854
Produção Média Diária Total (boe/dia)	5,175	5,502	5,777	5,485	5,693	5,711	5,648	5,684	5,735	5,569	6,089	5,798
Produção referente à 3R (boe/dia) ¹	5,175	5,502	5,777	5,485	5,693	5,711	5,648	5,684	5,735	5,569	6,089	5,798

Fonte: ANP

¹Descontada a participação de 50% no campo de Sanhaçu, que se encontra em processo de transição junto à ANP.

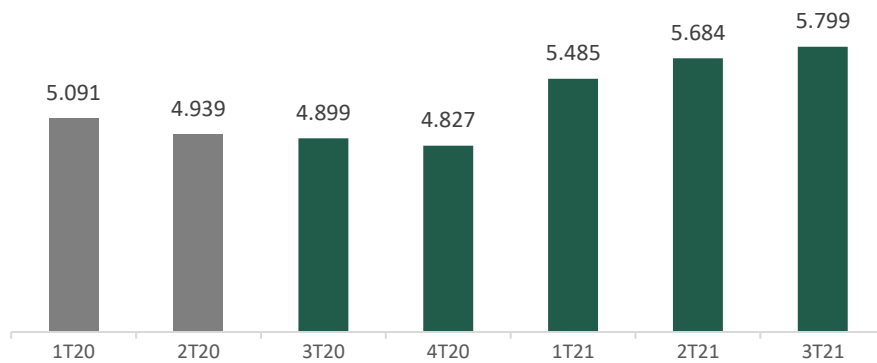
No gráfico abaixo é possível observar a evolução da produção média diária de barril de óleo equivalente desde junho de 2020, início da operação 3R no Polo Macau. O aumento de produtividade aferido em 2021 demonstra o potencial dos ativos adquiridos pela Companhia quando exposto à uma gestão focada em eficiência operacional e custos, suportada por um corpo técnico altamente qualificado e experiente em projetos de revitalização de campos maduros *onshore*. No 3T21 a produção total operada de Macau foi de 454.472 barris de óleo e 12.502 mil m³ de gás, somando 533.104 barris de óleo equivalente.

Produção Polo Macau Operada – boe médio por dia | Mensal



Comentário do Desempenho

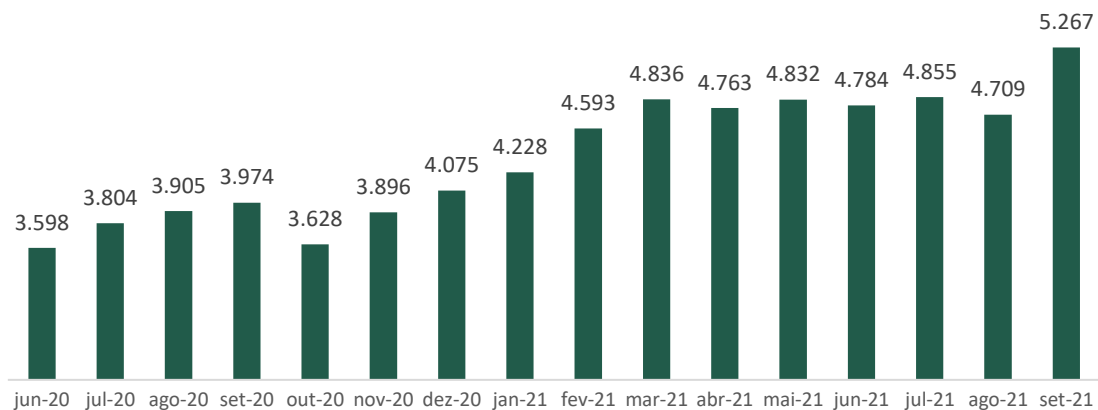
Produção Polo Macau Operada – boe médio por dia | Trimestre



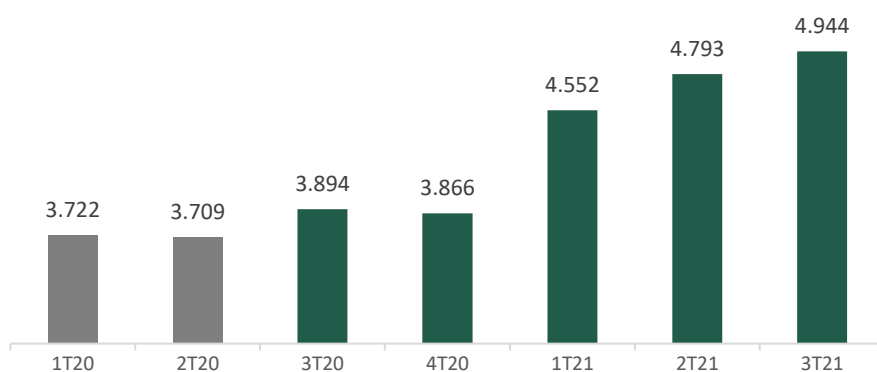
Produção de Óleo

A análise isolada da produção média diária de óleo do Polo Macau reforça a forte evolução do resultado operacional da 3R em 16 meses de operação do ativo. A produção média diária operada de óleo somou 4.943 no 3T21, um aumento de 3,1% T/T e +26,9% A/A. Em setembro de 2021, a produção de óleo operada de Macau atingiu a média de 5.267 barris por dia, um aumento de 32,5% A/A. Setembro apresentou o melhor resultado operacional desde que a 3R assumiu a produção e maior produção de óleo em Macau desde junho de 2017.

Produção de Óleo | Polo Macau – bbl médio por dia - Mensal



Produção de Óleo | Polo Macau – bbl médio por dia - Trimestral

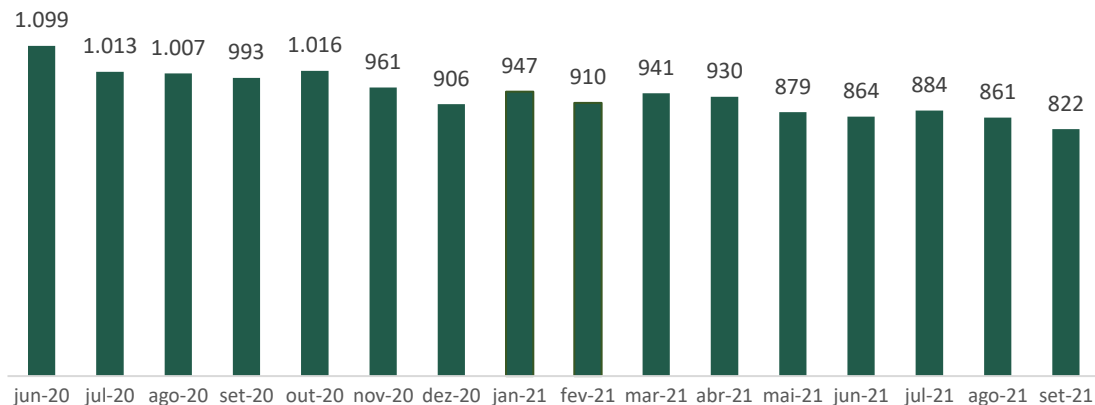


Comentário do Desempenho

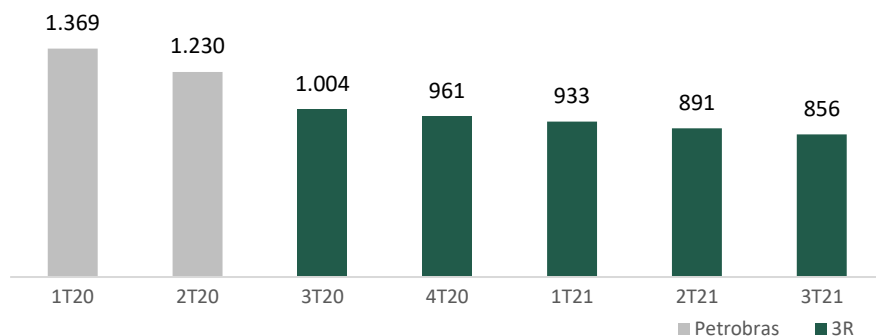
Produção de Gás

A produção de gás no Polo Macau segue estável no 3T21 quando comparada com os trimestres anteriores e foi impactada por: (i) paradas técnicas para reavaliação programada de alguns poços, (ii) manutenção dos patamares de produção de poços de gás enquanto a Companhia constrói, junto à Petrobras e demais órgãos envolvidos, uma solução para utilização da infraestrutura para tratar o gás produzido em Macau, e (iii) limitação de produção por parada programada na UPGN de Guamaré, operada pela Petrobras.

Produção de Gás | Polo Macau - boe médio por dia - Mensal



Produção de Gás | Polo Macau – boe médio por dia - Trimestral



Polo Rio Ventura | Produção Total Operada

A Companhia passou a operar o Polo Rio Ventura em julho de 2021, marcando a entrada operacional da 3R no Estado da Bahia e na Bacia do Recôncavo. O Polo apresentou média diária de produção operada de 980 barris de óleo equivalente no terceiro trimestre de 2021. Esse resultado é reflexo do início de produção em 15 de julho de 2021, elevando a produção média diária de 695 boe para 1.076 boe em setembro, alta de 9,1%.

POLO RIO VENTURA	JUL 21	AGO 21	SET 21	3T21
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	695	778	940	804
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	291	100	136	176
Produção Média Diária Total 3R (boe/dia)	986	878	1,076	980

Fonte: ANP¹ - Produção de julho refere-se aos 17 dias de operação da 3R no ativo

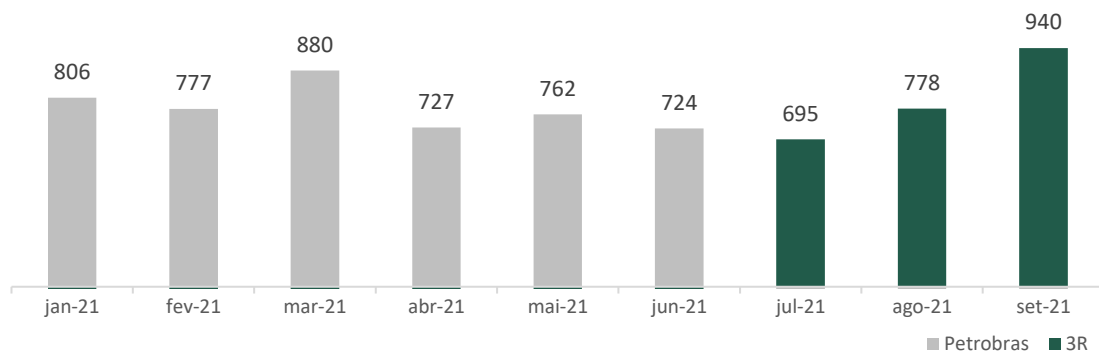
Comentário do Desempenho

A produção média diária operada de óleo somou 940 em setembro de 2021, um aumento de 20,9% M/M e de 35,3% quando comparado com julho 2021, mês em que a Companhia assumiu a produção do Polo. No trimestre a produção de óleo alcançou 804 barris, um aumento de 9,0% T/T.

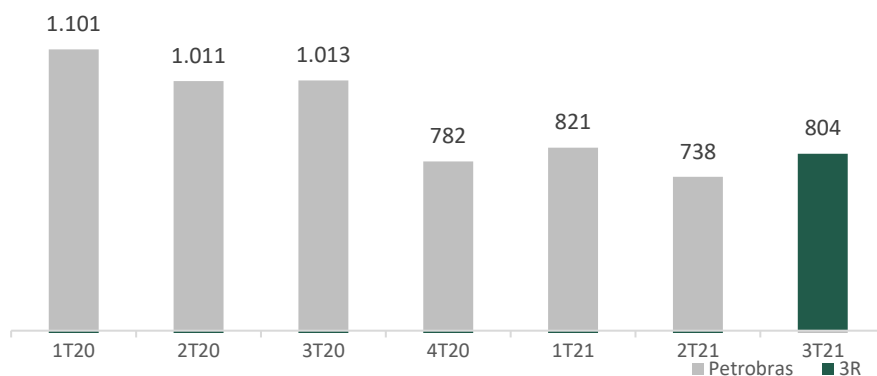
O resultado da produção em Rio Ventura é majoritariamente formado pela produção de óleo que representa 82% da produção. Em relação ao gás produzido no ativo, uma parcela é vendida para Petrobras e uma parcela é usada no processo de produção. A queda na produção de gás, após a 3R assumir o ativo, se deve principalmente a substituição do método de elevação utilizado em alguns poços, de *gas lift* para bombeio por cavidades progressivas, visando um aumento de eficiência no desenvolvimento de campos maduros.

No 3T21, no período compreendido entre 15 de julho e 30 de setembro, operação 3R, a produção total operada de Rio Ventura foi de 64.133 barris de óleo e 1.928 mil m³ de gás, somando 76.260 barris de óleo equivalente. Abaixo, é possível observar a produção média diária por mês e por trimestre em barril de óleo do Polo Rio Ventura desde o início de 2021.

Produção de Óleo | Polo Rio Ventura - boe médio por dia – Mensal¹



Produção de Óleo | Polo Rio Ventura - boe médio por dia - Trimestral



¹ O resultado de julho 2021 corresponde à produção operada pela Companhia no período de 15 de julho a 30 de setembro de 2021.

Comentário do Desempenho

Produção Total | Polo Pescada e Arabaiana

O Polo Pescada é operado pela Petrobras e atualmente se encontra em processo de transição operacional junto à ANP e ao IBAMA. No terceiro trimestre de 2021, a produção do Polo apresentou estabilidade quando comparado com o trimestre anterior e somou a média diária de produção de 1.222 barris de óleo equivalente por dia. Deste resultado, 428 barris de óleo equivalente ou 35% da produção se refere à parcela 3R no ativo.

POLO PESCADA E ARABAIANA	JAN 21	FEV 21	MAR 21	1T21	ABR 21	MAI 21	JUN 21	2T21	JUL 21	AGO 21	SET 21	3T21
Produção Média Diária de Óleo (bbl/dia)	251	227	225	234	222	222	243	229	251	284	245	260
Produção Média Diária de Gás (boe/dia)	1,221	1,106	1,013	1,113	980	936	1,051	989	1,032	982	871	961
Produção Média Diária Total (boe/dia)	1,471	1,334	1,238	1,348	1,202	1,158	1,294	1,218	1,283	1,266	1,116	1,222
Produção referente à 3R (boe/dia)	515	467	433	472	421	405	453	426	449	443	390	428

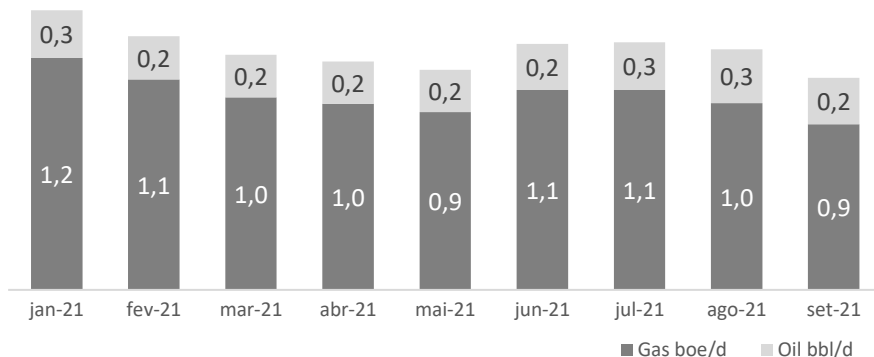
Fonte: ANP

** Refere-se à participação de 35% pertencente à 3R nas concessões do Polo Pescada.

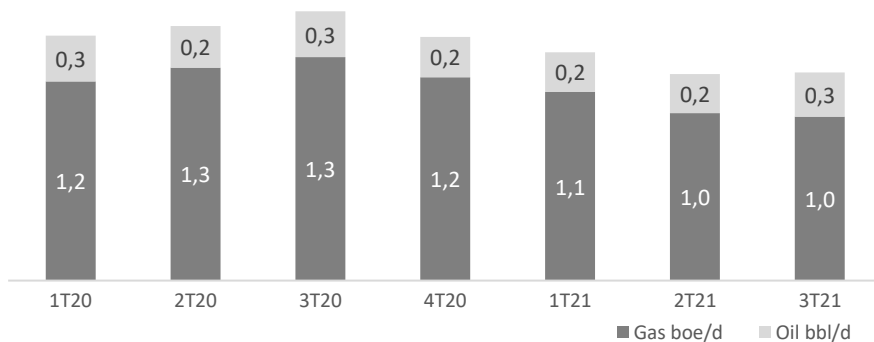
No 3T21 a produção total de Pescada foi de 23.994 barris de óleo e 14.077 mil m³ de gás ou 112.485 barris de óleo equivalente. Atualmente, a 3R detém 35% dos direitos do ativo e assinou com a Petrobras a aquisição dos 65% restantes em julho de 2020. A data efetiva da aquisição é janeiro de 2020, quando a partir de então toda a geração de caixa aferida pertence à Companhia e será abatida do valor a ser pago para Petrobras no fechamento da transação.

Abaixo, é possível observar a produção média diária por mês e por trimestre em barril de óleo equivalente do Polo Pescada desde o início de 2021.

Produção de Óleo e Gás | Polo Pescada Arabaiana - boe médio por dia - Mensal



Produção de Óleo e Gás | Polo Pescada Arabaiana - boe médio por dia - Trimestral



Comentário do Desempenho

Produção Total 3R

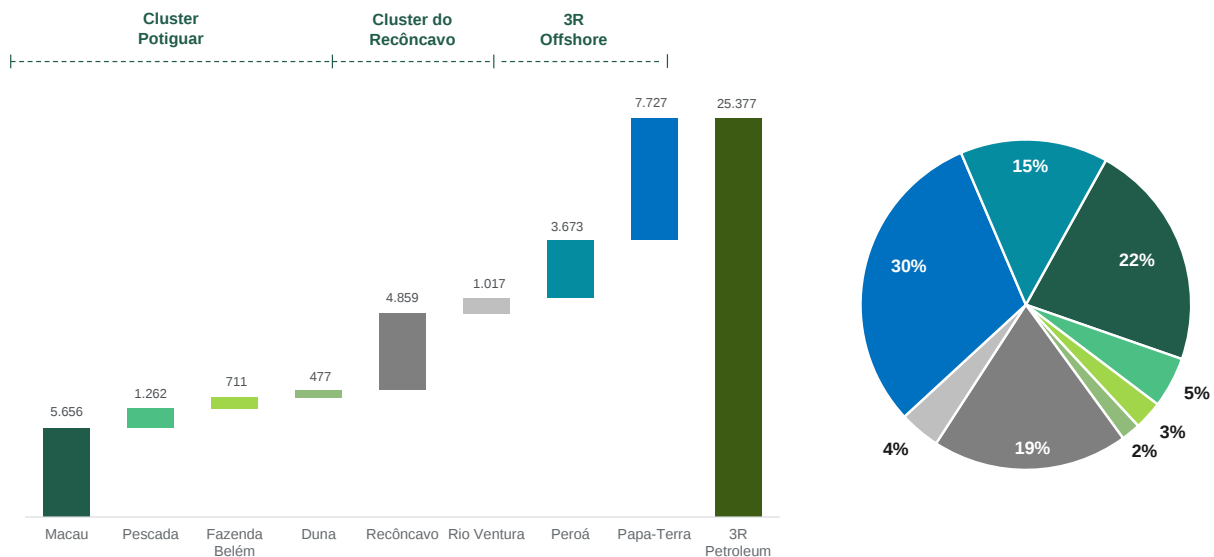
No gráfico abaixo é possível observar a evolução da produção mensal operada dos 8 ativos adquiridos pela Companhia, incluindo os ativos que se encontram em fase de transição: Macau, Pescada, Fazenda Belém, Duna, Rio Ventura, Recôncavo, Peroá e Papa Terra.

Nos nove primeiros meses de 2021, os oito ativos produziram juntos uma média diária total de aproximadamente 36,9 mil barris de óleo equivalente, sendo 25,4 mil barris referentes à participação da 3R nos ativos. A diferença entre a produção total operada e a parcela referente à 3R é composta por: (i) 30% de participação da DBO, que é uma acionista minoritária da 3R Offshore, nos Polos Peroá e Papa Terra, e (ii) 50% de participação da Petrogal no campo de Sanhaçu, ainda em fase de transição para Companhia.

O Polo Macau, primeiro ativo operado pela Companhia, produziu 5.798 barris de óleo equivalente por dia no 3T21, uma participação de aproximadamente 23,4% da produção total consolidada referente ao portfólio da 3R no trimestre. Já o Polo Rio Ventura, ativo operado desde o dia 15 de julho de 2021, apresentou uma produção média diária de 908 boe ou 3,7% da produção total 3R no 3T21.

Juntos, os dois ativos já operados pela Companhia representam 27,1% da produção total média do 3T21, considerando o portfólio já adquirido pela Companhia. O resultado financeiro apurado pela 3R no terceiro trimestre de 2021 é composto pela participação da Companhia nos Polos Macau e Rio Ventura, descontada a parcela de 50% no campo de Sanhaçu, e pela participação de 35% no Polo Pescada, esse último operado pela Petrobras.

Produção 3R mensal por ativo e proporção no 9M21 – boe médio por dia



Comentário do Desempenho

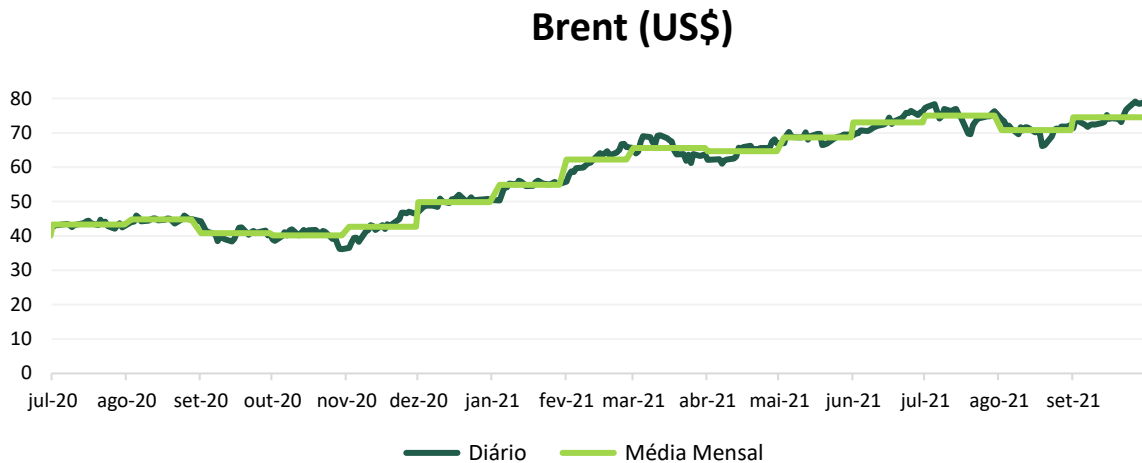
Desempenho Financeiro

A Companhia detalha abaixo o resultado financeiro referente ao terceiro trimestre de 2021 correspondente à 100% dos Polos Macau e Rio Ventura, operados pela 3R, e 35% de Pescada e Arabaiana, operado pela Petrobras. Cumpre destacar que os resultados econômicos do Polo Rio Ventura foram incorporados ao resultado da 3R a partir de 15 de julho de 2021, quando a Companhia assumiu a operação do ativo.

Demonstração de Resultado	3T21				
	Macau	Rio Ventura	Pescada (35%)	Outros	3R
Em milhares de reais					
Receita Líquida	162.544	20.245	9.393	0	192.182
Custo do Produto Vendido	(39.429)	(19.701)	(2.642)	0	(61.773)
Royalties	(17.581)	(2.483)	(843)	0	(20.906)
Lucro Bruto	105.534	(1.939)	5.908	0	109.503
Despesas G&A	(17.457)	(1.942)	(2.416)	(10.642)	(32.457)
Outras receitas e despesas operacionais	197	0	0	(1.336)	(1.139)
Lucro Operacional	88.274	(3.881)	3.493	(11.978)	75.907
Resultado Financeiro Líquido	(136.785)	(26.540)	(9.425)	53.869	(118.881)
Receita Financeira	2.152	15	1.353	65.392	68.912
Despesa Financeira	(138.938)	(26.555)	(10.778)	(11.523)	(187.793)
Resultado antes de impostos	(48.511)	(30.421)	(5.932)	41.891	(42.974)
Imposto de renda e contribuição social	16.563	10.865	1.622	(177)	28.873
Lucro Líquido	(31.948)	(19.556)	(4.310)	41.714	(14.101)
Imposto de renda e contribuição social	16.563	10.865	1.622	(177)	28.873
Resultado Financeiro Líquido	(136.785)	(26.540)	(9.425)	53.869	(118.881)
Depreciação e Amortização	(18.072)	(7.733)	(1.152)	0	(26.957)
Depreciação e Amortização G&A	(270)	(1.686)	0	(107)	(2.063)
EBITDA	106.616	5.538	4.645	(11.871)	104.928
Margem EBITDA	65,59%	27,36%	49,45%	0,00%	54,60%
Ajustes não recorrentes	0	0	0	0	0
EBITDA Ajustado	106.616	5.538	4.645	(11.871)	104.928
Margem EBITDA Ajustado	65,59%	27,36%	49,45%	0,00%	54,60%

Faturamento	3T21			
	Macau	Pescada	Rio Ventura	3R
Óleo (bbl)	448.801	8.381	55.780	512.963
Gás (m³)	6.104.472	4.926.895	1.894.600	12.925.968
Total (boe)	487.197	39.371	67.697	594.265
Taxa de câmbio média (R\$/US\$)	5,23	5,23	5,23	5,23
Preço médio da venda de óleo (US\$/bbl)	67,79	71,83	65,97	67,66
Preço médio da venda de gás (US\$/MMbtu)	1,17	6,57	0,78	3,17
Lifting Cost boe (US\$)	6,63	4,97	22,39	8,49

Comentário do Desempenho



Receita Líquida

A Companhia registrou receita líquida R\$ 192,2 milhões no 3T21, +25,8% T/T, refletindo 100% da operação nos Polos Macau e Rio Ventura, operados pela 3R, e 35% do Polo Pescada, operado pela Petrobras. Cumpre destacar que os resultados econômicos do Polo Rio Ventura foram incorporados ao resultado da 3R a partir de 15 de julho de 2021, quando a Companhia assumiu a operação do ativo. O resultado do trimestre é resultado da venda de: (i) 513,0 mil barris de óleo, a um preço médio de US\$ 67,7/bbl, já considerando o desconto sobre o barril de óleo de referência, tipo brent, (Brent) e demais ajustes previstos nos contratos, e (ii) 457.334,9 milhões de BTU de gás, a um preço médio de US\$ 3,17/MMbtu. No total, a venda de óleo e gás alcançou 594,3 mil barris de óleo equivalente (boe).

O resultado do 3T21 é uma evolução dos trimestres anteriores, explicado principalmente pelo sequencial aumento de produção no Polo Macau, +2,6% T/T em boe/d, pela incorporação do resultado econômico do Polo Rio Ventura a partir de 15 e julho de 2021, e pela alta do preço do Brent.

Em termos de representatividade, no terceiro trimestre, 96,0% ou R\$ 184,4 milhões da receita líquida, refere-se à venda de óleo, enquanto 4,0% ou R\$ 7,7 milhões estão atrelados à venda de gás. O Polo Macau foi responsável por 84,6% da receita líquida no trimestre, tendo o Polo Rio Ventura contribuído com 10,5% e os 4,9% restantes referem-se à parcela de 35% do Polo Pescada, esse último operado pela Petrobras.

Custo de Produtos Vendidos e G&A

O custo dos produtos vendidos (CPV) somou R\$ 82,7 milhões no trimestre, +37,8% T/T, explicado principalmente pela incorporação dos custos operacionais do Polo Rio Ventura, R\$ 22,2 milhões, usualmente mais elevados na mobilização e início das operações. Adicionalmente o CPV foi impactado pelo (i) maior pagamento de royalties e de superficiário, função do incremento de receita e produção, (ii) maior custo de tratamento de água em Macau, função do aumento de produção bruta, (iii) aumento do consumo e custo com energia elétrica no Polo Macau, função do aumento da produção e do incremento do preço base na bandeira tarifária vermelha do trimestre, e (iv) normalização dos custos operacionais do Polo Pescada repassados pelo operador, - 63,2% T/T.

Comentário do Desempenho

Em consequência da dinâmica acima apresentada, a Companhia encerrou o 3T21 com lucro bruto de R\$ 109,5 milhões, um aumento de 18,0% T/T, puxado principalmente pela operação do Polo Macau.

As despesas gerais e administrativas (G&A) encerraram o trimestre em R\$ 32,5 milhões, incremento de 56,5% T/T. Esse resultado é justificado, principalmente, pela ampliação da estrutura corporativa, que encerrou o trimestre com 177 colaboradores diretos, +37,2% T/T, sendo preparada para gestão de todo portfólio, incluindo os ativos em fase de transição. Adicionalmente, o G&A foi pressionado por despesas administrativas relacionadas ao início das operações no Polo Rio Ventura e por maiores despesas ligadas a manutenção e suporte de sistemas de gestão e modelos de geociência.

A linha de outras despesas operacionais somou R\$ 1,1 milhão, +9,9% T/T, impactada principalmente pela adição do Polo Rio Ventura na apólice de seguro operacional da Companhia.

Em consequência da dinâmica apresentada, o resultado operacional da Companhia somou R\$ 75,9 milhões no trimestre, -59,4% T/T. Ao excluir os ajustes de *impairment* e créditos tributários apurados no 2T21, a 3R reportou um incremento de 6,8% T/T, evidenciando a capacidade de geração de valor dos ativos em operação, mesmo em um cenário em que a Companhia amplia sua estrutura corporativa e inicia a operação em um novo ativo.

EBITDA Ajustado

O EBITDA ajustado da Companhia encerrou o trimestre em R\$ 104,9 milhões, alta de 17,6% T/T. Esse resultado é reflexo da contribuição positiva de todos os ativos que compõem o resultado da Companhia. A margem EBITDA ajustada encerrou o trimestre em 54,6%, -381 p.p. T/T, explicado, principalmente, pelos maiores custo de mobilização e de início de operação no Polo Rio Ventura e pela aceleração do G&A. O crescimento do EBITDA ajustado e a manutenção da margem em patamar saudável são demonstrações da capacidade de geração de resultado operacional da Companhia, mesmo em um cenário de ampliação da estrutura corporativa, início de operação em novo polo e cumprimento dos ritos de transição de ativos adquiridos.

Resultado Financeiro e Lucro Líquido

O resultado financeiro líquido da Companhia encerrou o 3T21 negativo em R\$ 118,9 milhões, aumento de 27,8% T/T. Essa performance é explicada principalmente: (i) pelo resultado negativo de instrumentos derivativos, *hedge* de Brent, em um cenário de Brent mais alto que o preço médio do derivativo contratado, (ii) pela correção monetária da debênture emitida pela 3R Macau, indexada ao dólar, (iii) pelo ajuste de moeda funcional, de dólar americano para real, da subsidiária 3R Pescada, e (iv) parcialmente compensado pela aceleração da receita financeira em aplicações indexadas ao dólar. No trimestre, o dólar fechou cotado a R\$ 5,44 e o Brent médio ficou em US\$ 73,47, altas de 8,7% e 6,7% quando comparado com o trimestre anterior, respectivamente.

Com relação ao resultado do *hedge* de Brent, a subsidiária 3R Macau contrata instrumentos de derivativos, *Non-Deliverable Forward* (NDF) e *Collars*, referente a produção estimada para 12 meses, alinhado ao *covenant* estabelecido na debênture emitida para financiamento do Polo Macau. No encerramento do 3T21, a Companhia possuía derivativos com cobertura para 1.391 mil barris a um preço médio aproximado de (i) US\$ 59,8 por barril para as operações de NDF e (ii) piso de US\$ 46,4 e teto de US\$ 62,2 por barril para as operações de *collar*.

Comentário do Desempenho

De forma a gerenciar a exposição à curva de Brent, a Companhia iniciou a contratação de instrumentos derivativos para proteção da produção futura da subsidiária 3R Offshore, cujos contratos, no encerramento do trimestre, cobriam 950 mil barris em um horizonte de 19 meses, contados a partir de janeiro de 2022, a um preço médio aproximado de (i) US\$ 68,4 por barril para as operações de NDF.

Vale destacar que, do resultado financeiro líquido negativo apurado no trimestre, apenas R\$ 30,0 milhões ou 25,3% possuem efeito caixa, ocasionado principalmente pelo pagamento de juros das debêntures da subsidiária 3R Macau, R\$ 26,1 milhões. A parcela não caixa do resultado financeiro líquido, -R\$ 88,8 milhões, é decorrente, principalmente: (i) da atualização monetária das debêntures, -R\$ 66,0 milhões, (ii) da marcação a mercado das operações de *hedge* de Brent, -R\$ 68,4 milhões; (iii) do resultado líquido de ajuste de conversão, abandono e variação cambial, -R\$ 20,2 milhões, e (iv) do resultado positivo de aplicações financeiras, + R\$ 69,4 milhões.

A otimização da estrutura de capital está entre as prioridades da Companhia e nesse sentido foi lançado ao mercado uma oferta pública com potencial de emissão de R\$ 1,6 bilhão em dívida. A potencial captação de recursos tem por objetivo liquidar antecipadamente a debênture da subsidiária 3R Macau, bem como concluir o financiamento dos ativos que estão em fase de transição.

Por fim, a Companhia encerrou o trimestre com prejuízo líquido de R\$ 14,1 milhões.

Lifting Cost

A Companhia encerra mais um trimestre com custo de extração, *lifting cost*, de referência entre os *players* independentes de óleo e gás no Brasil, alinhado a um modelo de negócios resiliente e de custo competitivo. A 3R apurou US\$ 8,49/boe de *lifting cost* médio consolidado no 3T21, +19,9% T/T, considerando suas operações nos Polos Macau e Rio Ventura, bem como os 35% do Polo Pescada, operado pela Petrobras.

O *lifting cost* médio do Polo Macau foi de US\$ 6,63/boe, +6,0% T/T. Esse resultado é explicado, principalmente, pelo: (i) reajuste anual do contrato de O&M, (ii) maior custo com tratamento de água, função do aumento de produção bruta e reajuste contratual no trimestre, (ii) intensificação dos testes em poços e avaliação dos métodos de produção, e (iv) aumento no consumo de energia, função do maior volume de produção, e do maior preço base na bandeira tarifária vermelha em todo o trimestre.

No Polo Pescada, operado pela Petrobras, o *lifting cost* médio encerrou o trimestre em US\$ 4,97/boe, -71,1% T/T, justificado pela normalização da operação, após incorrer custos adicionais para atender exigências relacionadas a fiscalização e auditoria da ANP no trimestre anterior.

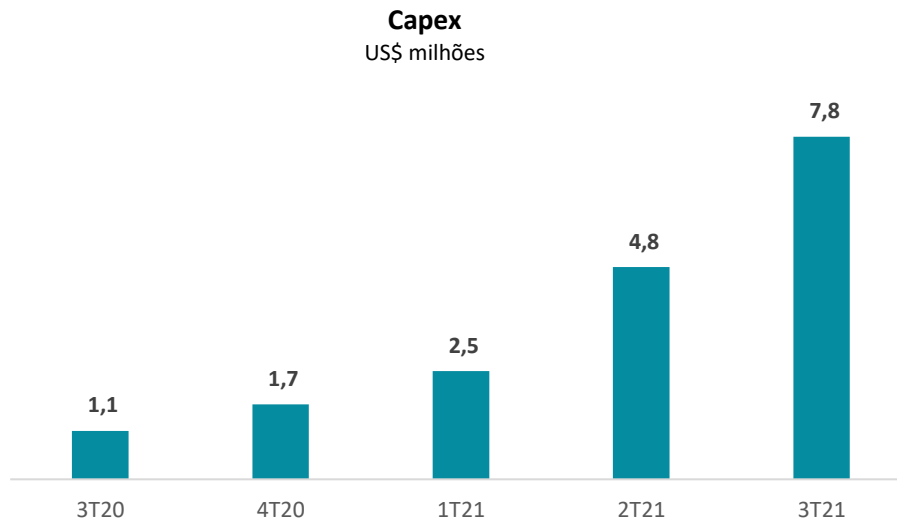
No Polo Rio Ventura, a Companhia assumiu as operações em 15 de julho de 2021 e iniciou o processo de otimização da dinâmica de produção, atividades de fiscalização e revitalização da infraestrutura, bem como a operação de uma sonda de *workover* desde o primeiro dia de atividades.

O *lifting cost* médio do Polo Rio Ventura apresentou redução sequencial mês a mês e encerrou o seu primeiro trimestre de operação em US\$ 22,39/boe. Esse resultado é explicado, principalmente: (i) pelo custo de O&M, majoritariamente fixo, (ii) pelos custos com energia elétrica, bandeira tarifária vermelha, e adequação contratual junto a distribuidora local, e (iii) custos com serviços de terceiros em avaliações e intervenções em poços, infraestrutura e sistemas de gestão do ativo.

Comentário do Desempenho

Capex

O Capex do trimestre somou US\$ 7,8 milhões ou R\$ 40,7 milhões, crescimento de 49,2% ou 59,6% T/T, respectivamente. A alta nos investimentos está alinhada as atividades de investimento planejadas para os ativos e estão relacionadas a: (i) aceleração da construção da planta de separação óleo-água no Polo Macau, R\$ 7 milhões, (ii) intensificação das atividades de *workover* e reativação de poços, R\$ 18,4 milhões, e (iii) investimentos em infraestrutura de produção e aquisição de materiais e equipamentos sobressalentes para estoque, R\$ 9,8 milhões.



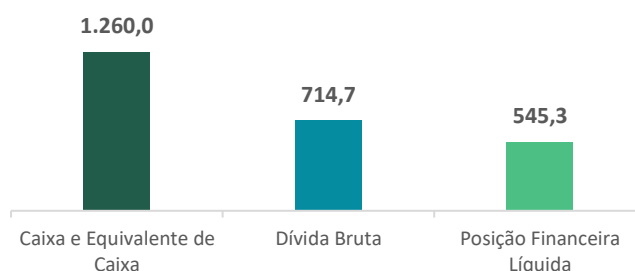
Comentário do Desempenho

Estrutura Financeira

A Companhia encerrou o 3T21 com sólida posição de caixa e equivalente de caixa, incluindo aplicações financeiras, na ordem de R\$ 1.260,0 milhões, redução de R\$ 129,5 milhões ou 9,3% quando comparado ao saldo no encerramento do 2T21. Os recursos disponíveis estão aplicados em instrumentos indexados ao dólar, 72,6%, e indexados ao CDI, 27,4%.

Posição Financeira - Set 21

R\$ milhões

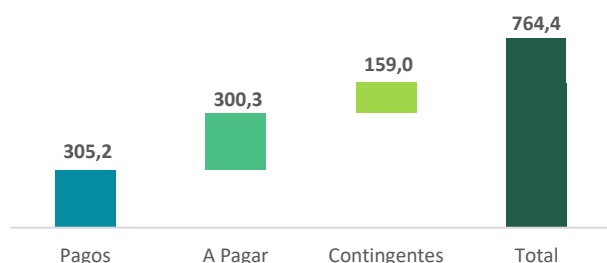


Cabe destacar que em novembro de 2021 a Companhia concluiu o seu segundo *follow on*, quando levantou adicionais R\$ 2.087 milhões, a serem direcionados para pagamento das aquisições em curso.

A dívida bruta encerrou o trimestre em R\$ 714,7 milhões, crescimento de 9,7% T/T, puxado principalmente pelo efeito de marcação a mercado do serviço da dívida, indexada ao dólar americano. Por consequência, a Companhia encerrou o trimestre com posição líquida de caixa na ordem de R\$ 545,3 milhões.

Aquisições

US\$ milhões



Adicionalmente à dívida bruta registrada, a Companhia possui compromissos relacionados a aquisição de ativos que estão em fase de transição, com contratos assinados. Excluindo os efeitos de reajuste e geração de caixa dos ativos, a 3R possui saldo de US\$ 459,2 milhões em pagamentos a realizar, dos quais US\$ 159,0 milhões são contingentes à determinadas condições, como: valor médio de Brent, performance operacional e declaração de comercialidade de campo.

Vale destacar que além da posição de caixa e equivalente de caixa reportadas no trimestre, dos recursos levantados no segundo *follow on* e da potencial captação de recursos através da oferta de dívida em curso, a Companhia dispõe da geração de caixa dos ativos de seu portfólio, bem como a geração de caixa de determinados ativos em fase transição, abaixo listados, para conclusão das aquisições dos ativos em fase transição, bem como para investimento na revitalização e redensolvimento do seu portfólio.

Dos ativos em transição, a Companhia é detentora da geração de caixa dos seguintes ativos, a partir das datas consideradas efetivas para cálculo:

- Polo Fazenda Belém, desde 1º de abril de 2019;
- Polo Pescada, parcela remanescente de 65%, desde 1º de janeiro de 2020;
- Polo Papa-Terra, desde 1º de julho de 2021.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.**Notas Explicativas**

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

1. Contexto operacional

A 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. ("Companhia" ou "3R OG"), é uma sociedade anônima de capital aberto, tendo sido constituída em 17 de junho de 2010. A sede da Companhia fica situada na Rua Visconde de Ouro Preto, 05, 6º andar, Botafogo, Rio de Janeiro. A 3R OG atua no setor de óleo e gás com foco em redensolvimento de campos maduros em produção localizados em terra (*onshore*) e em águas rasas (*shallow water*), detendo qualificação de Operador "A" perante a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP").

A Companhia tem por objeto social: (a) explorar, produzir e comercializar petróleo e seus derivados, gás natural e outros hidrocarbonetos fluidos, incluindo, sem limitação, as bacias sedimentares brasileiras às quais a ANP tenha concedido licenças, bem como bacias sedimentares no exterior; (b) realizar a importação e exportação de petróleo e quaisquer derivados assim produzidos; e (c) participar de outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no país ou no exterior, que atuem em atividades relacionadas ao objeto social da Companhia.

Estrutura societária

Em 9 de novembro de 2020 a 3R Petroleum e Participações S.A. ("3R Petroleum") foi incorporada pela 3R OG que sucedeu todos os direitos e obrigações da 3R Petroleum. Em 10 de novembro de 2020, a Comissão de Valores Mobiliários ("CVM") deferiu o registro de distribuição primária de ações ordinárias ("RRRP3"), mediante subscrição pública, cuja emissão foi aprovada pela AGE de 31 de agosto de 2020, com valor total registrado de R\$ 690.000 e emissão de 32.857.143 ações ordinárias ao preço de R\$ 21,00 (vinte e um reais) cada.

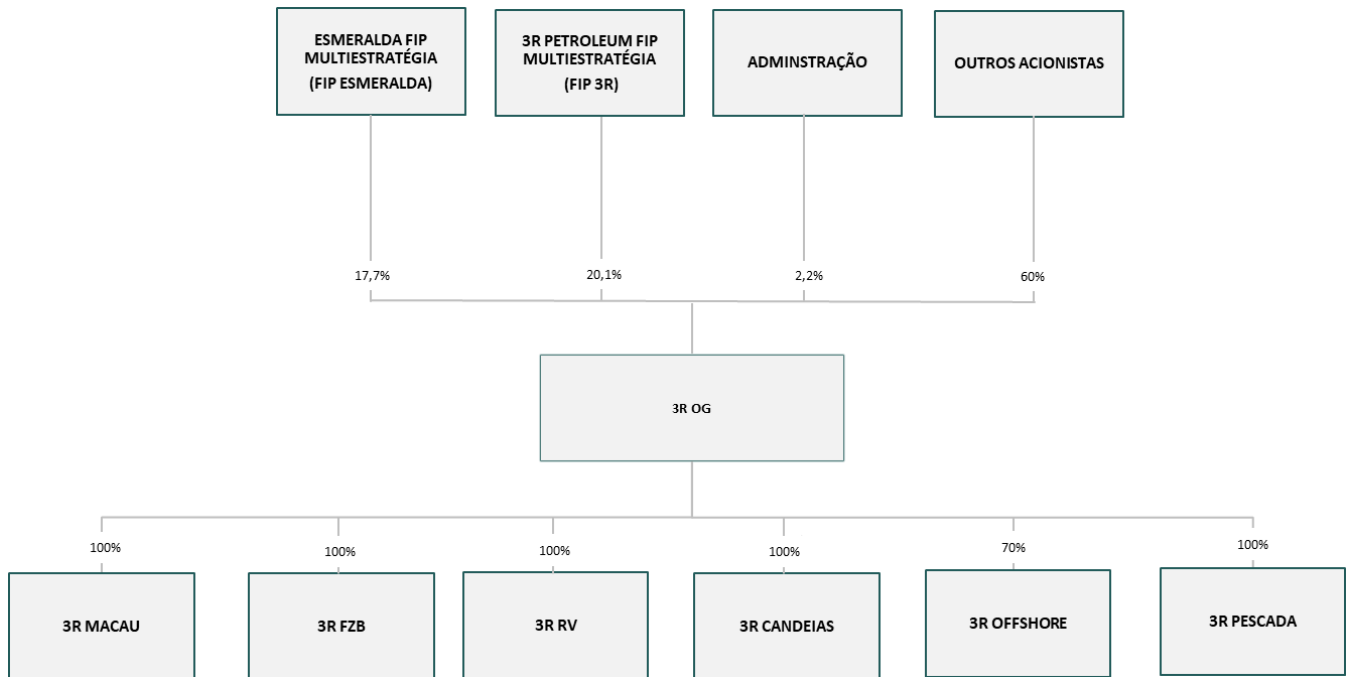
Em 30 de março de 2021, foi aprovado pelo Conselho de Administração da Companhia, o aumento do capital social da Companhia, dentro do limite do seu capital autorizado, no montante de R\$ 822.797, mediante a emissão de 22.855.500 novas ações ordinárias, ao preço de R\$ 36,00 (trinta e seis reais) por ação, sendo R\$ 559.502 destinados à conta de capital da Companhia, e R\$ 263.295 destinados à conta de reserva de capital da Companhia. O aumento de capital social foi realizado: (i) com a exclusão do direito de preferência dos acionistas da Companhia naquela oportunidade para subscrição das ações emitidas, em conformidade com o disposto no artigo 172, inciso I, da Lei das Sociedades por Ações e no artigo 6º, parágrafo 2º do Estatuto Social; e (ii) após concessão aos acionistas naquela oportunidade de prioridade para subscrição de até a totalidade das ações efetivamente ofertadas por meio da Oferta, e observado o limite da proporção de suas participações no capital social da Companhia.

Em 30 de setembro de 2021 a 3R OG detém 100% do capital social direto e indireto das seguintes sociedades: 3R Macau S.A. ("3R Macau") nova denominação da SPE 3R Petroleum S.A., 3R Fazenda Belém S.A. ("3R FZB") nova denominação da SPE Fazenda Belém S.A., 3R Rio Ventura S.A. ("3R RV") nova denominação da SPE Rio Ventura S.A., 3R Candeias S.A. ("3R Candeias") nova denominação da Candeias Óleo e Gás S.A. e 3R Pescada Ltda. ("3R Pescada") nova denominação da OP Pescada Óleo e Gás Ltda. Adicionalmente, a 3R OG detém 70% do capital social da 3R Petroleum Offshore S.A. ("3R Offshore") nova denominação da OP Energia Ltda., sendo sua estrutura societária apresentada abaixo:

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021



3R OG

A Companhia é operadora com 100% de participação no bloco BAR-M-387, localizado na bacia de Barreirinhas, no Maranhão, adquirido na 11ª rodada de licitações da ANP, tendo pago R\$ 778 de bônus de assinatura. Em 30 de setembro de 2021, a Companhia já havia cumprido 98% do Programa Exploratório Mínimo ("PEM") desse bloco.

3R Macau (Polo Macau)

O Polo Macau engloba os campos de Aratum, Macau, Serra, Salina Cristal, Lagoa Aroeira, Porto Carão e Sanhaçu. A Companhia opera com 100% de participação em todas as concessões, com exceção da concessão de Sanhaçu, na qual detém 50% de participação, enquanto os 50% restantes são da Petrogal Brasil S.A. ("Petrogal"), em maio de 2020, a 3R Macau passou a operar este polo. A produção média do Polo Macau de janeiro a setembro de 2021 foi de aproximadamente 5.176 barris de óleo equivalente por dia ("boe/d"). A Companhia planeja produzir até 2052, de acordo com a expectativa de produção economicamente viável e corroborada pela consultoria DeGolyer and MacNaughton em seu relatório de certificação de reservas.

3R FZB (Polo Fazenda Belém)

O Polo Fazenda Belém consiste nos campos terrestres (onshore) de Fazenda Belém e Icapuí, na bacia Potiguar, no Ceará. A produção média diária do Polo Fazenda Belém de janeiro a setembro de 2021 foi de aproximadamente 717 boe/d. A expectativa de *closing* dessa aquisição é final de novembro de 2021.

3R RV (Polo Rio Ventura)

O Polo Rio Ventura é composto por 8 campos terrestres (onshore) de Água Grande, Bonsucesso, Fazenda Alto das Pedras, Pedrinhas, Pojuca, Rio Pojuca, Tapiranga e Tapiranga Norte, na bacia Recôncavo, na Bahia. A produção média diária do Polo Rio Ventura de janeiro a setembro de 2021 foi de aproximadamente 1.011 boe/d.

Em 14 de julho de 2021, após aprovação da ANP foi concluída a aquisição do Polo Rio Ventura. Desta forma, a 3R RV tornou-se operadora destes campos a partir de 15 de julho de 2021.

3R Candeias (Polo Recôncavo)

A controlada 3R Candeias é operadora com 100% de participação no bloco PN-T-114, na bacia do Parnaíba, no Estado do Maranhão, adquirido na 11ª rodada de licitações da ANP, tendo pago R\$ 6.000 de bônus de assinatura e já cumprido 100% do PEM desse bloco. Em 24 de março de 2020, 3R Candeias iniciou o processo de devolução desse contrato de concessão junto à ANP e aguarda aprovação.

Em 17 de dezembro de 2020, 3R Candeias assinou contrato para a compra da totalidade da participação

Notas Explicativas

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

da Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") em 14 campos terrestres de produção, denominados Polo Recôncavo, localizados no Estado da Bahia. O Polo Recôncavo compreende os campos terrestres de Aratu, Ilha de Bimbarra, Mapele, Massuí, Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extensão, São Domingos, Cambacica e Guanambi. Atualmente a Petrobras é operadora com 100% de participação nessas concessões, com exceção de Cambacica e Guanambi, em que possui participação de 75% (25% da Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.) e 80% (20% da Sonangol Guanambi Exploracao e Producao de Petroleo Ltda.), respectivamente. A produção média diária do Polo Recôncavo de janeiro a setembro de 2021 foi de aproximadamente 4.904 boe/d. A expectativa de *closing* dessa aquisição é final de novembro de 2021.

3R Pescada (Pescada e Arabaiana)

A 3R Pescada detém 35% de participação (*working interest*) nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. Os campos de Pescada e Arabaiana localizam-se na plataforma continental do Estado do Rio Grande do Norte, na bacia Potiguar, estão em fase de produção e são operados pela Petrobras. A produção média diária dos campos de Pescada e Arabaiana de janeiro a setembro de 2021 foi de aproximadamente 440 boe/d (35%). Os campos de Pescada e Arabaiana são produtores de gás e condensado. O campo de Dentão está inativo.

Em 09 de julho de 2020, por meio da controlada 3R Pescada, a Companhia firmou contrato para a aquisição dos outros 65% de participação (*working interest*) da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. O valor de venda da transação foi de US\$ 1,5 milhões, a ser pago em duas parcelas, sendo US\$ 300 mil na assinatura do contrato e US\$ 1,2 milhões no fechamento da transação, sem considerar os ajustes acordados calculados a partir do *effective date* (1º de janeiro de 2020).

A transação também contempla um pagamento adicional a título de compartilhamento de custos de abandono de poços, dutos e plataformas, a ser pago pelo vendedor ao comprador, de acordo com parâmetros e cronograma previstos no acordo de descomissionamento entre as partes. A expectativa de *closing* dessa aquisição é início de janeiro de 2022.

Em 06 de maio de 2021, a 3R Offshore vendeu as quotas que detinha da 3R Pescada para a Companhia. Após esta transação, a Companhia passou a deter 100% de participação na 3R Pescada.

3R Offshore

A 3R Offshore detém 20% dos blocos exploratórios BM-CAL-312 e BM- CAL-372, blocos integrantes da área da concessão BM-CAL-12 e 100% de participação nos campos de Pinaúna e Camarão, ambos em fase de desenvolvimento e oriundos do bloco BM-CAL-4.

Em 2020, a Petrobras iniciou tratativas para devolver a concessão BM-CAL-12 para a ANP e pleitear junto à agência a exoneração do cumprimento do PEM e a consequente isenção da execução da garantia financeira, em função de impossibilidade de obtenção da respectiva licença ambiental para implementação das atividades necessárias. A ANP ainda não finalizou o processo de devolução dos blocos.

Em 20 de abril 2020, a 3R Offshore iniciou o processo de devolução do campo de Pinaúna junto à ANP, o qual ainda aguarda aprovação.

O desenvolvimento do campo de Camarão é dependente de processo de unitização com a União, representada pela ANP, com o campo de Camarão Norte. O campo de Camarão Norte está localizado na região sul do bloco adjacente e seu reservatório se estende até o campo de Camarão, no antigo bloco BM-CAL-4, na bacia de Camamu-Almada.

Além desses ativos, em 30 de setembro de 2021, a controlada 3R Offshore detém 30% dos blocos exploratórios POT-M-475 (bacia Potiguar) e CE-M-603 (bacia Ceará), da 11ª rodada de licitações da ANP, sendo operadora e tendo cumprido 100% do PEM nesses blocos. Os restantes 70% são detidos pela AziBras Exploração de Petróleo e Gás Ltda..

A controlada 3R Offshore assinou em 29 de janeiro de 2021, contrato para a aquisição de 50% da participação da Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") nos campos de produção de Peroá e Congoá e BM-

Notas Explicativas

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. A expectativa de *closing* dessa aquisição é em dezembro de 2021. Atualmente, a Petrobras é operadora do ativo com 100% de participação. O valor total da transação foi de US\$ 55 milhões, sendo (i) US\$ 5 milhões pagos em 29 de janeiro de 2021, equivalentes a R\$ 13.456; (ii) US\$ 7,5 milhões no fechamento da transação; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, os quais dividem-se em: (a) US\$ 20 milhões a serem pagos caso ocorra a declaração de comercialidade do campo de Malombe, (b) US\$ 12,5 milhões a serem pagos caso o Brent alcance US\$ 48 dólares na média de 12 meses a qualquer tempo a partir da data do *closing* da operação; e (c) US\$ 10 milhões se o Brent alcançar US\$ 58 na média acima detalhada. Nesta mesma data, os 50% restantes da participação nestes campos foram então adquiridos pela DBO.

Adicionalmente, em 06 de maio de 2021 a DBO passou a ser acionista da 3R Offshore com o objetivo de construir uma parceria para potenciais aquisições de ativos offshore no Brasil que compreendam concessões de produção existentes, em fase de desenvolvimento ou de produção. A Companhia permanece controladora da 3R Offshore, com 70% de participação enquanto a DBO passa a ter 30% de participação, se tornando acionista minoritária.

Como resultado desta transação a 3R Offshore passou a ser detentora de 100% dos direitos adquiridos no Polo Peroá (que contempla os campos Cangoá, Peroá e Malombe, na Bacia do Espírito Santo) e potencialmente de outros ativos que venham a ser adquiridos. Cabe ressaltar que a Companhia está habilitada a ser operador "A" perante a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis ("ANP"), podendo operar blocos e concessões em terra (*onshore*) e em mar (*offshore*), inclusive em águas ultra profundas.

Ainda em 06 de maio de 2021, a 3R Offshore vendeu as 27.539.199 quotas que possuía da 3R Pescada, totalmente subscritas e integralizadas em moeda corrente nacional, de sua titularidade para a Companhia, no montante de R\$ 37.153. Após esta transação a 3R Offshore não possui mais participação na 3R Pescada e a Companhia passa a ter 100% de participação na 3R Pescada.

Em 09 de julho de 2021, a 3R Offshore assinou contrato para a aquisição da participação detida pela Petrobras no campo de Papa-Terra, atualmente em produção, localizado na Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro, incluindo toda a infraestrutura e sistemas de superfície e submarinos atrelados. Atualmente, a Petrobras é operadora do ativo com 62,5% de participação, sendo o restante detido pela Chevron Brasil Petróleo Ltda. Após a conclusão da transação, a 3R Offshore tornar-se-á operadora do campo.

O valor total da transação é de US\$ 105,6 milhões, sendo (i) US\$ 6 milhões pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo; (ii) US\$ 9,6 milhões a serem pagos na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 90 milhões em pagamentos contingentes. Os valores não consideram ajustes e correções durante o período, que podem ocorrer até o fechamento da transação.

Os pagamentos contingentes estão divididos em 11 parcelas, às quais estão condicionadas ao preço de referência do petróleo tipo *brent* e à performance operacional do ativo, conforme descrito a seguir:

a) Cinco parcelas, que representam 30% do total contingente, serão devidas caso: (a.i) o *brent* alcance a média móvel igual ou superior a US\$ 50 no período de 12 meses e (a.ii) a produção de óleo alcance determinados volumes acumulados, específicos para cada parcela, com apuração e vigência compreendidas entre janeiro de 2022 e dezembro de 2032;

b) Cinco parcelas, que representam 54% do total contingente, serão devidas caso: (b.i) observado o item (a.i) supramencionado e (b.ii) a operação alcance determinados volumes médios de produção diária no período de 12 meses, específicos para cada parcela, com apuração e vigência compreendidas entre janeiro de 2022 e dezembro de 2032; e

c) Uma parcela, que representa 17% do total contingente, será devida caso: (c.i) o *brent* alcance média móvel igual ou superior a US\$ 65 no período de 6 meses, iniciando-se sua apuração na data do fechamento da transação e encerrando-se em 24 meses.

A transação prevê a transferência da totalidade da parcela detida pela Petrobras nos ativos, infraestrutura

Notas Explicativas

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

e sistemas para a 3R Offshore, incluindo todos os poços, unidades flutuantes e instalações submarinas existentes, dentre os quais se destacam: (i) o FPSO P-63, que possui 7 anos de uso e conta com alta capacidade de processamento e estocagem de óleo, assim como as linhas flexíveis e os equipamentos submarinos que se conectam ao FPSO; e (ii) a plataforma P-61 do tipo TLWP (Tension Leg Wellhead Platform), que possui 6 anos de uso; ambas as unidades já encontram-se nacionalizadas no contexto do Repetro-SPED e em operação. Adicionalmente, destaca-se que o contrato de aquisição celebrado garante um acordo de compartilhamento de custos de abandono entre a Petrobras e a 3R Offshore.

O campo de Papa-Terra está localizado em águas profundas na Bacia de Campos, a aproximadamente 100km da costa do Estado do Rio de Janeiro. Sua descoberta ocorreu em 2003 e o início de sua produção em novembro de 2013. O campo é operado por meio das unidades P-61 e P-63, com capacidade de processamento de 140 mil barris de óleo por dia, capacidade de injeção de 340 mil barris de água por dia, capacidade de estocagem de 1,4 milhão de barris e slots para conectar até 21 poços produtores e 11 poços injetores.

Aquisição da Duna Energia S.A.

No dia 30 de agosto de 2021, a Companhia assinou o contrato de compra e venda e incorporação de ações, através do qual, na data de fechamento da operação, adquirirá do Banco BTG Pactual S.A. ("BTG Pactual") e de outros acionistas minoritários a totalidade das ações de emissão da Duna Energia S.A. ("Duna Energia"). O valor da transação pode alcançar US\$ 72,3 milhões, conforme descrito a seguir: (i) US\$ 13 milhões a serem pagos via transferência e convertidos para Real conforme taxa de câmbio publicada pelo Banco Central do Brasil ("PTAX"), verificada no dia útil anterior à data de fechamento da aquisição; (ii) US\$ 36,3 milhões, convertidos para Real pela PTAX de 2 dias úteis anteriores ao signing, a serem pagos via emissão de ações da Companhia, com valor equivalente a R\$ 42,00 por ação. As ações serão subscritas e integralizadas com o controle acionário da Duna Energia, por meio de incorporação de ações; (iii) Parcela contingente de até US\$ 7 milhões, caso o preço médio diário de referência Brent entre 02 de agosto de 2021 e 31 de dezembro de 2023 seja superior a US\$ 55 por barril. Para fins de cálculo, será devido o pagamento de US\$ 4,66 mil para cada US\$ 0,01 por barril de Brent Médio no Período Pré-estabelecido que supere o Brent Mínimo, limitado a US\$ 7 milhões; (iv) Parcela contingente de até US\$ 16 milhões, caso seja apurado um volume de reservas certificadas 2P nos Campos de Ponta do Mel e Redonda superior ao montante de 9 milhões de barris de óleo, subtraído da produção de óleo aferida a partir da conclusão da referida aquisição. Desta forma, para fins de cálculo, a Companhia fará novas certificações dos referidos Campos em junho e em dezembro de 2023. Caso seja apurada a existência de um volume de reservas 2P superior às Reservas Base, o volume que superar esse montante ensejará um pagamento adicional pela Companhia equivalente a US\$ 2,80 por cada barril de óleo certificado adicional, limitado a US\$ 16 milhões.

Os valores acima não consideram ajustes e correções que poderão ocorrer até o fechamento da transação, sujeita ao cumprimento de condições precedentes, tais como, aprovação do Conselho Administrativo de Defesa Econômica e da Assembleia Geral de Acionistas da Companhia e da Duna Energia. Com a conclusão da referida transação, Duna Energia tornar-se-á subsidiária integral da Companhia, sendo suas obrigações e direitos, inclusive um endividamento líquido de aproximadamente US\$ 9 milhões, assumidos pela Companhia. O Contrato ainda prevê que: (a) como condição precedente à transação, será celebrado aditamento à escritura particular da 2ª emissão de debêntures simples, não conversível em ações, da subsidiária da Companhia, 3R Macau, de modo a prever o pagamento antecipado com penalidade reduzida. Desta forma, a transação também viabilizará o refinanciamento da dívida adquirida pela 3R Macau para a aquisição do Polo Macau, permitindo, assim, a otimização da estrutura de capital da Companhia e de suas subsidiárias; e (b) lock up de 6 meses, contados a partir da celebração do contrato, prazo pelo qual o BTG Pactual não poderá, direta ou indiretamente, alienar, ou transferir 77% das ações de emissão da Companhia a serem recebidas por este com a conclusão da transação.

A Duna Energia S.A. é detentora e operadora dos campos de produção *onshore* de Ponta do Mel e Redonda, localizados no município de Areia Branca, na Bacia Potiguar, no estado do Rio Grande do Norte.

Notas Explicativas

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Aquisição de 50% da concessão do Campo Sanhaçu

Em 18 de agosto de 2021 a controlada 3R Macau firmou contrato para aquisição de 50% de participação no campo Sanhaçu no Polo Macau, cuja operação já é realizada pela 3R Macau. O valor total da transação é de US\$ 6,0 milhões, sendo (i) US\$ 1,3 milhão (R\$ 6,7 milhões) pago na presente data; (ii) US\$ 1,9 milhão a ser pago na data de fechamento da transação, conforme nota explicativa 1; e (iii) duas parcelas de US\$ 1,4 milhão a serem pagas em 6 e 12 meses, contados do fechamento da transação, respectivamente. Os valores não consideram ajustes e correções que podem ocorrer até o fechamento da transação, que ainda está sujeita ao cumprimento de condições precedentes, tais como, a aprovação pela ANP e pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica. O período estimado para o fechamento da transação é de aproximadamente 6 meses.

Registro para distribuição de debêntures

Em 27 de agosto de 2021, a Companhia protocolou o pedido de registro de oferta pública de distribuição de 1.600.000 (um milhão e seiscentas mil) debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie com garantia real, e garantia adicional fidejussória, em até 3 (três) séries, da 1ª (primeira) emissão da Companhia ("Debêntures", "Emissão" e "Oferta").

As Debêntures serão objeto de distribuição pública, nos termos da Instrução CVM 400 e demais leis e regulamentações aplicáveis. Serão ofertadas, inicialmente, no âmbito da Oferta, 1.600.000 (um milhão e seiscentas mil) Debêntures, com valor nominal unitário das Debêntures de R\$ 1 (mil reais), perfazendo, na data da Emissão, o valor de R\$ 1.600.000 (um bilhão e seiscentos milhões de reais) ("Valor Total da Emissão"). Nos termos do parágrafo 2º do artigo 14 da Instrução CVM 400, a quantidade de Debêntures inicialmente ofertada poderá ser aumentada em até 20% (vinte por cento), nas mesmas condições das Debêntures inicialmente ofertadas, sem a necessidade de novo pedido de registro à CVM.

As Debêntures da Primeira Série atenderão aos requisitos do artigo 2º da Lei nº 12.431, de 24 de junho de 2011, conforme alterada ("Lei 12.431"), de modo que seus titulares poderão fazer jus aos benefícios tributários na forma da lei. Nos termos do artigo 2º, parágrafo 1º, da Lei 12.431 e do Decreto nº 8.874, de 11 de outubro de 2016, a totalidade dos recursos líquidos captados pela Companhia por meio da Emissão das Debêntures da Primeira Série serão utilizados, até a liquidação integral das Debêntures da Primeira Série, para o pagamento futuro ou reembolso de gastos, despesas ou dívidas relacionadas à implementação do Projeto (conforme definido na escritura de emissão da Oferta), desde que os gastos, despesas ou dívidas passíveis de reembolso tenham ocorrido em prazo igual ou inferior a 24 (vinte e quatro) meses da data de encerramento da Oferta.

As Debêntures da Segunda Série e as Debêntures da Terceira Série não gozam do tratamento tributário previsto no artigo 2º da Lei 12.431. Os recursos captados por meio das Debêntures da Segunda Série e das Debêntures da Terceira Série serão destinados ao pré-pagamento da "2ª (Segunda) Emissão de Debêntures Simples, Não Conversíveis em Ações, da Espécie com Garantia Real, em Série Única, para Distribuição Pública com Esforços Restritos, da 3R Macau." ("Pré-Pagamento das Debêntures Macau"). Após a realização do Pré-Pagamento das Debêntures Macau, os recursos remanescentes captados por meio das Debêntures da Segunda Série e das Debêntures da Terceira Série serão destinados para reforço de caixa e usos corporativos gerais da Companhia, inclusive qualquer valor para pagamento dos ativos a serem adquiridos pela Companhia e/ou Fiadoras (conforme definido na escritura de emissão da Oferta).

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

2. Relação de entidades controladas

Em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020, a 3R OG detinha as seguintes participações societárias direta e indiretamente:

	30/09/2021	31/12/2020
3R Macau	100%	100%
3R FZB	100%	100%
3R RV	100%	100%
3R Candeias	100%	100%
3R Offshore (a)	70%	100%
3R Pescada (b)	100%	100%

(a) 30% participação pertencente a DBO.

(b) Em 31 de dezembro de 2020 a 3R Offshore detinha 40% de participação na 3R Pescada e a Companhia controlava indiretamente esta empresa. Em 06 de maio de 2021, a Companhia passou a controlar 100% da 3R Pescada, conforme nota explicativa 1.

3. Base de preparação das demonstrações financeiras intermediárias

Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias consolidadas e individuais da companhia foram preparadas e estão apresentadas conforme a IAS 34 Interim Financial Reporting (Pronunciamento Técnico - CPC 21 (R1) – Demonstrações Intermediárias).

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Companhia foram autorizadas pela Administração em 09 de novembro de 2021.

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente aquelas relacionadas a elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

Estas demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras anuais em 31 de dezembro de 2020. Conforme permitido pelo CPC 21 (R1) e IAS 34, a Administração optou por não divulgar novamente os detalhes das políticas contábeis adotadas pela Companhia, dessa forma, estas demonstrações financeiras intermediárias devem ser lidas, em conjunto, com as referidas demonstrações financeiras anuais da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2020, aprovadas pela Diretoria da Companhia em 16 de março de 2021.

Base de consolidação

As demonstrações financeiras intermediárias das controladas estão incluídas nas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que o controle deixa de existir. As políticas contábeis das controladas estão alinhadas com as políticas adotadas pela controladora. Nas demonstrações financeiras intermediárias individuais da controladora, as informações financeiras das controladas são reconhecidas por meio do método de equivalência patrimonial. Os saldos e transações intergrupo, e quaisquer receitas ou despesas derivadas de transações intergrupo, são eliminados na preparação das demonstrações financeiras intermediárias consolidadas. Os ganhos não realizados oriundos de transações com a controlada registrados por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação da Companhia nas controladas. Os resultados não realizados são eliminados da mesma maneira como são eliminados dos ganhos não realizados, mas somente até o ponto em que não haja evidência de perda por redução do valor recuperável. Como descrito na estrutura societária da nota explicativa 1, a 3R Petroleum foi incorporada pela 3R OG em novembro de 2020. Como essa operação ocorreu sob controle comum, a Administração da Companhia optou pela apresentação da demonstração do resultado com os saldos consolidados da 3R OG e 3R Petroleum referente ao período findo em 30 de setembro de 2020. Ou seja, os valores apresentados na

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

coluna consolidada de 2020 apresentam os valores como se sempre tivessem sido consolidados. As tabelas abaixo mostram o impacto do terceiro trimestre de 2020 e saldo acumulado em 30 de setembro de 2020:

Trimestre

	3R Petroleum de 01/07/2020 a 30/09/2020 (a)	3R OG de 01/07/2020 a 30/09/2020 (b)	3R OG apresentado em 01/07/2020 a 30/09/2020 (a+b)
Receita líquida	71.378	10.304	81.682
Custo dos produtos vendidos	(41.465)	(5.444)	(46.909)
Lucro bruto	29.913	4.860	34.773
Despesas gerais e administrativas	(8.919)	(5.896)	(14.815)
Outras despesas operacionais	(266)	(7.530)	(7.796)
	(9.185)	(13.426)	(22.611)
Resultado operacional	20.728	(8.566)	12.162
Resultado financeiro	(51.540)	(3.688)	(55.228)
Resultado antes dos tributos	(30.812)	(12.254)	(43.066)
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(494)	(494)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	334	-	334
Prejuízo do período	(30.478)	(12.748)	(43.226)
Prejuízo atribuído:			
Proprietários da Companhia	(20.509)	(12.748)	(33.257)
Acionistas não controladores	(9.969)	-	(9.969)
Prejuízo do período	(30.478)	(12.748)	(43.226)

Acumulado

	3R Petroleum de 18/02/2020 a 30/09/2020 (a)	3R OG de 01/01/2020 a 30/09/2020 (b)	3R OG apresentado em 30/09/2020 (a+b)
Receita líquida	91.455	27.556	119.011
Custo dos produtos vendidos	(48.737)	(14.156)	(62.893)
Lucro bruto	42.718	13.400	56.118
Despesas gerais e administrativas	(24.049)	(16.068)	(40.117)
Outras receitas / despesas operacionais	(1.163)	(45.181)	(46.344)
	(25.212)	(61.249)	(86.461)
Resultado operacional	17.506	(47.849)	(30.343)
Resultado financeiro	(67.964)	(33.381)	(101.345)
Resultado antes dos tributos	(50.458)	(81.230)	(131.688)
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(1.940)	(1.940)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	4.491	150	4.641
Prejuízo do período	(45.967)	(83.020)	(128.987)
Prejuízo atribuído:			
Proprietários da Companhia	(30.931)	(83.020)	(113.951)
Acionistas não controladores	(15.036)	-	(15.036)
Prejuízo do período	(45.967)	(83.020)	(128.987)

4. Caixa e equivalentes de caixa

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Caixa e bancos	121.193	70.799	241.552	101.999
Fundo de investimento cambial USD (a)	-	185.943	-	185.943
	121.193	256.742	241.552	287.942

- (a) O saldo existente em fundo de investimento cambial USD em 31 de dezembro de 2020, inicialmente destinado para o uso nos compromissos da Companhia para realização da sua operação regular, foi resgatado e aplicado em fundo multimercado, cuja finalidade é investimento, conforme nota explicativa 4.1.

4.1 Aplicações financeiras

		Controladora		Consolidado	
		30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
	Indexadores				
Fundo de investimento cambial	USD (Ptax)	847.290	298.038	914.744	298.038
Fundo de investimento	CDI	16.288	15.533	103.682	119.482
		863.578	313.571	1.018.426	417.520

As aplicações financeiras constituem-se em fundo de investimento cambial e soberano e multimercado cuja finalidade é de investimento e não para uso de necessidade no seu capital de giro.

4.2 Caixa restrito

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Fiança bancária (a)	5.200	-	12.340	3.692
	5.200	-	12.340	3.692

- (a) O valor de R\$ 5.200 refere-se a depósito caução efetuado pela Companhia para participação na 17ª rodada do leilão de concessões de blocos realizado pela ANP. Na controlada 3R Macau, o valor de R\$ 3.357 refere-se à pagamentos realizados à superficiários com pendências de regularização documental para recebimento do valor e R\$ 3.783 referente à contratação de fiança bancária na 3R Offshore para garantir a suspensão de exigibilidade de débito perante a Fazenda Nacional relativa a contribuições patronais sociais.

5. Contas a receber de terceiros

Os valores a receber referem-se a recebíveis da Petrobras pela venda da produção de óleo e gás dos campos de Pescada, Arabaiana no valor de R\$ 3.870 (R\$ 4.063 em 31 de dezembro de 2020), Polo Macau no valor de R\$ 78.314 (R\$ 40.608 em 31 de dezembro de 2020) e Polo Rio Ventura no valor de R\$ 12.520 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2020). A produção desses campos é vendida em sua totalidade para a Petrobras, através das controladas 3R Pescada, 3R Macau e 3R RV, respectivamente.

Em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020, não existiam valores vencidos no contas a receber e a Administração avaliou a perda esperada e definiu não haver valor significativo de provisão a ser

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

reconhecido.

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Venda de óleo	-	-	90.693	40.665
Venda de gás	-	-	4.011	4.006
	-	-	94.704	44.671

6. Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Imposto de renda retido na fonte	258	1.676	309	2.440
Imposto de renda de pessoa jurídica e contribuição Social sobre lucro líquido (a)	6.395	1.272	12.188	12.482
Imposto sobre circulação de mercadoria e serviços	-	-	1.915	718
Programa de integração social e contribuição para financiamento da seguridade social (b)	8	124	10.534	201
Outros	-	26	198	35
	6.661	3.098	25.144	15.876
Ativo circulante	6.655	2.956	22.921	11.550
Ativo não circulante	6	142	2.223	4.326

(a) Os valores de R\$ 6.395 e R\$ 12.188 de IRPJ/CSLL a recuperar na controladora e consolidado respectivamente, é composto por saldo negativo de IRPJ e base negativa da CSLL de anos anteriores e antecipações do ano de 2020.

(b) Os valores de R\$ 8.650 e R\$ 1.884, que totalizam R\$ 10.534, sendo R\$ 10.186 referente ao principal (nota explicativa 26 (a)) e R\$ 349 de atualização monetária à taxa selic, de PIS/COFINS a recuperar da 3R Macau e 3R Pescada, respectivamente, referem-se ao crédito tributário oriundo da decisão do Supremo Tribunal Federal, tomado em maio de 2021, excluindo o valor do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS.

7. Adiantamento para cessão de blocos

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
3R Pescada (a)	-	-	1.600	1.600
3R FZB (b)	-	-	48.009	48.009
3R RV (c)	-	-	-	20.689
3R Candeias (d)	-	-	50.968	50.968
3R Offshore (e)	-	-	58.309	-
3R Macau (f)	-	-	6.719	-
	-	-	165.605	121.266

(a) Em 09 de julho de 2020, a controlada 3R Pescada firmou contrato para a aquisição de 65% de participação (*working interest*) da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. O valor de venda da transação foi de US\$ 1,5 milhões, a ser pago em duas parcelas, sendo US\$ 300 mil,

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

- equivalente à R\$ 1.600, na assinatura do contrato e US\$ 1,2 milhões, no fechamento da transação, conforme nota explicativa 1.
- (b) Em 14 de agosto de 2020, a controlada 3R FZB firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos campos terrestres (*onshore*) de Fazenda Belém e Icapuí, o Polo Fazenda Belém, na bacia Potiguar, no Ceará. O valor da aquisição é de US\$ 35,2 milhões. Desse montante, US\$ 8,8 milhões, equivalentes à R\$ 48.009, foram pagos no dia da assinatura e outros US\$ 16,4 milhões serão quitados mediante fechamento da transação. Por fim, US\$ 10 milhões serão pagos em doze meses após a conclusão da transação, conforme nota explicativa 1.
- (c) Em 21 de agosto de 2020 a controlada 3R RV firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos 8 campos terrestres (*onshore*) de Água Grande, Bonsucesso, Fazenda Alto das Pedras, Pedrinhas, Pojuca, Rio Pojuca, Tapiranga e Tapiranga Norte, que constituem o Polo Rio Ventura, na bacia Recôncavo, na Bahia. O valor da aquisição é de US\$ 94,2 milhões, sendo (i) US\$ 3,8 milhões pagos no dia da assinatura, equivalentes à R\$ 20.689; (ii) US\$ 31,2 milhões no fechamento da transação; (iii) US\$ 16 milhões que serão pagos em trinta meses após o fechamento da transação; e (iv) US\$ 43,2 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, atrelados à recuperação do preço de referência do óleo (*Brent*), em 14 de julho de 2021, após aprovação da ANP foi concluída a aquisição do Polo Rio Ventura. Desta forma, a 3R RV tornou-se operadora destes campos a partir de 15 de julho de 2021, conforme nota explicativa 1.
- (d) Em 08 de dezembro de 2020 a controlada 3R Candeias firmou contrato para a compra do Polo Recôncavo que compreende os campos terrestres de Aratu, Ilha de Bimbarra, Mapele, Massuí, Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extensão, São Domingos, Cambacica e Guanambi. O valor total da transação é de US\$ 250 milhões, sendo (i) US\$ 10 milhões pagos na presente data, equivalentes à R\$ 50.968; e (ii) US\$ 240 milhões no fechamento da transação, ainda sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP, conforme nota explicativa 1.
- (e) Em 29 de janeiro de 2021 a controlada 3R Offshore firmou o contrato para aquisição de 50% da participação da Petrobras nos campos de produção de Peroá e Congoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. A 3R Offshore tornou-se a operadora dos campos. O valor total da transação é de US\$ 55 milhões, sendo (i) US\$ 5 milhões pagos na presente data, equivalentes a R\$ 13.456; (ii) US\$ 7,5 milhões no fechamento da transação; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato. Os valores não consideram eventuais ajustes e correções até o fechamento da transação. Em 06 de maio de 2021, a DBO realizou cessão de crédito como parte do aporte de capital para se tornar acionista da Companhia, conforme nota explicativa 1. Em 09 de julho de 2021, a 3R Offshore assinou contrato para a aquisição da participação detida pela Petrobras no campo de Papa-Terra, atualmente em produção, localizado na Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro, incluindo toda a infraestrutura e sistemas de superfície e submarinos atrelados. O valor total da transação é de US\$ 105,6 milhões, sendo (i) US\$ 6 milhões pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo, equivalente a R\$ 31.397; (ii) US\$ 9,6 milhões a serem pagos na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 90 milhões em pagamentos contingentes.
- (f) Em 18 de agosto de 2021 a controlada 3R Macau firmou contrato para aquisição de 50% de participação no campo Sanhaçu no Polo Macau, cuja operação já é realizada pela 3R Macau. O valor total da transação é de US\$ 6,0 milhões, sendo (i) US\$ 1,3 milhão (R\$ 6,7 milhões) pago na presente data; (ii) US\$ 1,9 milhão a ser pago na data de fechamento da transação, conforme nota explicativa 1.

8. Investimentos

Participação direta	Controladora	
	30/09/2021	31/12/2020

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

3R Offshore	70%	169.188	96.873
3R Pescada	100%	97.267	55.864
3R Candeias	100%	87.134	50.596
3R Macau	100%	217.111	233.267
3R RV	100%	205.438	21.986
3R FZB	100%	48.935	48.985
		825.073	507.571

Movimentação dos saldos dos investimentos nos períodos findos em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020:

	3R Offshore	3R Pescada	3R Candeias	3R Macau	3R RV	3R FZB	Total
Saldo em 01 de janeiro de 2020	218.133	69.708	37	-	-	-	287.878
Aporte de capital	6.000	-	51.034	-	-	-	57.034
Impacto da incorporação - 3R Participações	-	-	-	203.224	21.996	48.991	274.211
Resultado equivalência patrimonial	(210.313)	(31.292)	(475)	30.043	(10)	(6)	(212.053)
Ajuste de conversão	83.053	17.448	-	-	-	-	100.501
Saldo em 31 de dezembro de 2020	96.873	55.864	50.596	233.267	21.986	48.985	507.571
Aporte de capital	30.457	-	36.055	15.000	204.400	-	285.912
Participação relativa DBO	(8.150)	981	-	-	-	-	(7.169)
Aquisição 40% 3R Pescada	-	37.152	-	-	-	-	37.152
Resultado equivalência patrimonial	50.984	2.386	483	(31.156)	(20.948)	(50)	1.699
Ajuste de conversão	(976)	884	-	-	-	-	(92)
Saldo em 30 de setembro de 2021	169.188	97.267	87.134	217.111	205.438	48.935	825.073

Informações financeiras resumidas das controladas em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020:

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

	Participação acionária	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio líquido	Impacto da incorporação - 3R Petroleum	Resultado
3R Offshore	100%	4.945	118.615	26.434	254	96.873	-	(210.313)
3R Pescada	60%	113.025	107.956	9.132	118.743	55.864	-	(31.292)
3R Candeias	100%	51.006	-	410	-	50.596	-	(475)
3R Macau	100%	84.902	1.024.576	87.890	788.321	233.267	(52.861)	30.043
3R RV	100%	21.988	-	1	-	21.986	(6)	(10)
3R FZB	100%	48.986	-	-	-	48.985	(11)	(6)
		324.852	1.251.147	123.867	907.318	507.751	(52.878)	(212.053)

30/09/2021

	Participação acionária	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio líquido	Impacto da incorporação - 3R Petroleum	Resultado
3R Offshore	70%	74.638	130.253	35.108	595	169.188	-	50.984
3R Pescada	100%	110.143	116.944	3.800	126.021	97.267	-	2.386
3R Candeias	100%	88.172	-	1.037	-	87.134	-	483
3R Macau	100%	187.105	1.079.567	205.158	844.404	217.111	-	(31.156)
3R RV	100%	32.240	686.014	271.705	241.111	205.438	-	(20.948)
3R FZB	100%	48.936	-	1	-	48.935	-	(50)
		541.234	2.012.778	516.809	1.212.131	825.073	-	1.699

9. Ativo imobilizado

Controladora

Custo							
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Baixa	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Saldos em 30 de setembro de 2021
Imobilizado administrativo	2.085	3	(1.827)	261	1.672	(66)	1.867
Outros	694	62	-	756	-	-	756
	2.779	65	(1.827)	1.017	1.672	(66)	2.623
Depreciação acumulada							
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Baixa	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Saldos em 30 de setembro de 2021
Imobilizado administrativo	(1.977)	(33)	1.828	(182)	(25)	66	(141)
	(1.977)	(33)	1.828	(182)	(25)	66	(141)
Saldo líquido do ativo imobilizado	802			835			2.482

Notas Explicativas da Brava Petróleo Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Consolidado

	Custo											
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Constituição ARO - 3R Macau (*)	Baixa	Reavaliação ARO (*)	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Constituição ARO - 3R Rio Ventura (**)	Baixa	Ajuste de conversão	Saldos em 30 de setembro de 2021
Pescada e Arabaiana	720.206	1.422	-	(1.161)	-	32.511	752.978	5.865	-	(1.318)	6.009	763.534
Camarão	115.569	28	-	(1.516)	-	48.517	162.598	-	-	-	-	162.598
Polo Macau	-	16.299	135.411	(18)	24.906	-	176.598	56.702	-	(1.095)	-	232.205
Rio Ventura	-	-	-	-	-	-	-	112.203	155.369	-	-	267.572
Outros campos	181.694	963	-	(171)	-	17.096	199.582	-	-	-	-	199.582
Imobilizado administrativo	27.748	10	-	(8.945)	-	(10.865)	7.948	1.928	-	(459)	-	9.417
	1.045.217	18.722	135.411	(11.811)	24.906	87.259	1.299.704	176.698	155.369	(2.872)	6.009	1.634.908
Impairment acumulado												
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Constituição ARO - 3R Macau (*)	Baixa	Reavaliação ARO	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Constituição ARO - 3R Rio Ventura (**)	Reversão	Ajuste de conversão	Saldos em 30 de setembro de 2021
Pescada e Arabaiana	(195.020)	(46.130)	-	-	-	-	(241.150)	-	-	-	-	(241.150)
Camarão	-	(113.505)	-	-	-	-	(113.505)	-	-	105.842	-	(7.663)
Outros campos	(163.145)	(7.120)	-	-	-	-	(170.265)	-	-	-	-	(170.265)
	(358.165)	(166.755)	-	-	-	-	(524.920)	-	-	105.842	-	(419.078)
Depreciação acumulada												
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Constituição ARO - 3R Macau (*)	Baixa	Reavaliação ARO	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Constituição ARO - 3R Rio Ventura (**)	Baixa	Ajuste de conversão	Saldos em 30 de setembro de 2021
Pescada e Arabaiana	(413.473)	(3.108)	-	-	-	-	(416.581)	(3.586)	-	-	-	(420.167)
Polo Macau	-	(4.627)	-	-	-	-	(4.627)	(9.528)	-	54	-	(14.101)
Rio Ventura	-	-	-	-	-	-	-	(3.508)	-	-	-	(3.508)
Imobilizado administrativo	(10.329)	(365)	-	8.945	-	-	(1.749)	(211)	-	458	-	(1.502)
	(423.802)	(8.100)	-	8.945	-	-	(422.957)	(16.833)	-	512	-	(439.278)
Saldo líquido do ativo imobilizado	263.250						351.827					776.552

(*) Constituição da provisão de abandono na 3R Macau, conforme nota explicativa 17, item a.

(**) Constituição da provisão de abandono na 3R RV, conforme nota explicativa 17, item b.

Notas Explicativas do Relatório Intermediário

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Os imobilizados administrativos compreendem os saldos de terrenos, móveis e utensílios, instalações, máquinas e equipamentos e equipamentos de informática, que são depreciados pelas vidas úteis estimadas a seguir:

Móveis e utensílios	10 anos
Máquinas e equipamentos	10 anos
Equipamentos de informática	5 anos
Instalações	5 anos

3R Pescada (Pescada e Arabaiana)

No exercício findo em 31 de dezembro de 2020, foi registrado *impairment* no montante de R\$ 46.130 para redução no valor recuperável do ativo essencialmente devido à redução da taxa do dólar de R\$ 5,74 em 31 de dezembro de 2019 para R\$ 5,20 em 31 de dezembro de 2020. Em 30 de setembro de 2021, a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor do *impairment* registrado já que a receita do respectivo campo está atrelada ao valor fixo de gás previsto em contrato, e as demais alterações de fontes macroeconômicas não indicam que a perda por desvalorização possa ter diminuído ou possa não mais existir.

As adições ao imobilizado compreendidas entre janeiro e setembro de 2021 são majoritariamente referentes a revitalização de linhas de escoamento da produção no valor de R\$ 5.865.

3R Offshore (Camarão)

O campo de Camarão está condicionado à unitização com o campo de Camarão Norte. Atualmente Camarão Norte é uma área da União e a ANP irá definir se colocará em oferta permanente ou se realizará a unitização diretamente com a 3R Offshore.

Avaliando as alternativas de monetização desse ativo a Administração apurou o valor em uso do ativo para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020 e identificou a necessidade de realização de *impairment* no montante total de R\$ 113.505, considerando-se o período de 12 anos de produção a partir de 2023 à taxa de desconto de 7,59% a.a.

Em 30 de junho 2021, a Companhia identificou indícios que levaram à reversão do valor justo do *impairment* no valor de R\$ 105.842, principalmente devido ao aumento substancial no preço petróleo *brent* médio para todo o período avaliado até o ano de 2034 (de US\$ 52,00 em 31 de dezembro de 2020 para US\$ 58,80 em 30 de junho de 2021), queda da taxa de desconto (de 7,59% em 31 de dezembro de 2020 para 7,20% em 30 de junho de 2021) e dólar (de US\$ 5,10 em 31 de dezembro de 2020 para US\$ 5,58 em 30 de junho de 2021) para o período dos próximos cinco anos (até 2025), em observada tendência de alta, adicionada à antecipação de 80% da realização de capex devido a necessidade de investimentos para o início da operação, prevista para janeiro de 2023. Em 30 de setembro de 2021, a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor recuperável.

3R Macau (Polo Macau)

A controlada 3R Macau adquiriu 100% de participação em todas as concessões, com exceção da concessão de Sanhaçu, na qual adquiriu 50% de participação, enquanto os 50% restantes são da Petrogal.

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia não identificou indícios que o campo possa ter sofrido desvalorização.

A Companhia elaborou uma avaliação da obrigação para desmobilização do ativo Polo Macau com

Notas Explicativas do Polo Rio Ventura Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

as seguintes premissas: a estimativa de custos inicial associados ao abandono dos ativos no total de R\$ 342.248, período de 43 anos de produção à taxa de desconto de 5,03% a.a. que representa R\$ 148.320 em 30 de setembro de 2021. A obrigação para desmobilização de ativos (provisão de abandono), está descrita na nota explicativa 17. Em 30 de setembro de 2021, a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor da obrigação para desmobilização do ativo registrado em 31 de dezembro de 2020.

As adições ao imobilizado compreendidas entre janeiro e setembro de 2021 são majoritariamente referentes a revitalização de poços, no valor de R\$ 21.254, a construção de duas plantas de processamento de água e desmantelamento (*Debottlenecking*), no valor de R\$ 20.334 e almoxarifado de materiais a aplicar em revitalizações de poços, no valor de R\$ 6.043.

3R RV (Polo Rio Ventura)

A controlada 3R RV adquiriu 100% de participação em todas as concessões do Polo Rio Ventura.

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia não identificou indícios que o campo possa ter sofrido desvalorização.

A Companhia elaborou uma avaliação da obrigação para desmobilização do ativo Polo Rio Ventura com as seguintes premissas: a estimativa de custos inicial associados ao abandono dos ativos no total de R\$ 426.093, período de 26 anos de produção à taxa de desconto de 5,41% a.a. que representa R\$ 155.369. A obrigação para desmobilização de ativos (provisão de abandono), está descrita na nota explicativa 17.

Em 15 de julho de 2021, a 3R RV se tornou operadora do Polo Rio Ventura. No início das operações a Petrobras transferiu as instalações e equipamentos no valor de R\$ 95.034, que fazem parte do custo de aquisição deste ativo. As demais aquisições de ativo imobilizado é composta majoritariamente, pela revitalização de poços, no valor de R\$ 10.537, infraestrutura de tecnologia da informação e telecomunicações, no valor de R\$ 1.261 e almoxarifado de materiais a aplicar em revitalizações de poços, no valor de R\$ 5.034.

Outros Campos

Os demais campos da Companhia referem-se aos campos Pinaúna, bloco BM-ES-5, bloco BM-ES-5 PAD Versailles, bloco CAL-M-312 e bloco CAL-M-372. Tais campos possuíam *impairment* registrado no montante de R\$ 170.265 para redução no valor recuperável dos ativos essencialmente devido à expectativa de devolução desses campos a ANP nos próximos períodos.

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor do *impairment* registrado tendo em vista que estes campos estão em processo de devolução à ANP.

10. Intangível

Controladora

	Custo				Custo				Saldo em 30 de setembro de 2021
	Saldo em 01 de janeiro de 2020	Adição	Baixa	Amortização	Saldo em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Amortização	
Software e licenças	67	-	-	(62)	5	697	-	(20)	682
Outros	778	-	-	-	778	-	-	-	778
	845	-	-	(62)	783	697	-	(20)	1.460
Custo	9.256	255	(204)	-	9.307	697	-	-	10.004
Amortização	(8.411)	(255)	204	(62)	(8.524)	-	-	(20)	(8.544)

Consolidado

Notas Explicativas do Relatório Intermediário

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Campos	Custo								
	Saldos em 01 de janeiro de 2020	Adição	Baixa	Amortização	Saldos em 31 de dezembro de 2020	Adição	Baixa	Amortização	Saldos em 30 de setembro de 2021
Bloco BAR-M-387 (a)	778	-	-	-	778	-	-	-	778
Polo Macau (b)	-	861.880	-	(27.006)	834.874	-	-	(42.820)	792.054
Polo Rio Ventura (c)	-	-	-	-	-	415.155	-	(5.884)	409.271
Software e licenças	67	-	-	(61)	6	696	-	(20)	682
	845	861.880	-	(27.067)	835.658	415.851	-	(48.724)	1.202.785
Custo	10.445	861.880	(204)	-	872.121	415.851	-	-	1.287.972
Impairment	(7.517)	-	-	-	(7.517)	-	-	-	(7.517)
Amortização	(2.083)	-	204	(27.067)	(28.946)	-	-	(48.724)	(77.670)

- (a) A Companhia pagou R\$ 778 de bônus de assinatura, conforme descrito na nota explicativa 1.
- (b) Em 28 de maio de 2020 a controlada 3R Macau concluiu a aquisição do Polo Macau pelo valor de US\$ 191.103. Considerando as parcelas pagas à Petrobras no *signing* e no *closing* do Contrato de Compra e Venda do Polo Macau (*Sales and Purchase Agreement*, SPA), o valor da transação totalizou R\$ 861.880. Em 31 de dezembro de 2020, a Administração da Companhia realizou teste de *impairment* e não identificou necessidade realizar provisão de *impairment*. O teste utilizou a metodologia de valor em uso, onde a Companhia considerou suas diferentes unidades geradoras de caixa, e aplicou a preparou um fluxo de caixa descontado com base na vida útil dos ativos pelas curvas de produção determinadas pela Administração e embasadas nos volumes de reservas de petróleo e gás natural estimados.
- (c) Em 15 de julho de 2021 a controlada 3R RV concluiu a aquisição do Polo Rio Ventura pelo valor de US\$ 94.203 (R\$ 520.550), sendo (i) US\$ 3.800 (R\$ 20.689) pagos à Petrobras no *signing*; (ii) US\$ 31.200 (R\$ 176.920) no *closing* do Contrato de Compra e Venda do Polo Rio Ventura (*Sales and Purchase Agreement*, SPA); (iii) US\$ 16.000 (R\$ 87.277) a serem pagos em 30 meses após o fechamento da transação; e (iv) US\$ 43.203 (R\$ 235.664) a serem pagos conforme previsto em contrato como pagamentos contingentes, atrelados ao preço de referência óleo (brent), caso alcance uma média móvel igual ou superior a US\$ 48 e US\$ 58 por barril, respectivamente, aferidas em um período de 12 meses, a qualquer tempo a partir da conclusão da aquisição do ativo. No momento do *closing* da aquisição do Polo Rio Ventura, a Companhia baseada nos modelos econômicos financeiros, o preço do brent superior à US\$ 58 por barril, alcançado à uma média móvel auferida em um período de 12 meses é praticamente certo, portanto a Administração considera como devido o valor de R\$ 235.664 a serem pagos em agosto de 2022. Composto o valor da aquisição de R\$ 520.549, foi identificado instalações e equipamentos no valor de R\$ 95.034, que foram classificados como ativo imobilizado, conforme nota explicativa 9. O ajuste a valor presente registrado para o item (iii) R\$ 87.277 a serem pagos em 30 meses após o fechamento da transação foi de R\$ 10.360 considerando uma taxa de desconto de 7,59% a.a.. Sendo assim, o valor registrado no ativo intangível foi de R\$ 415.155.

Notas Explicativas da Brava Energia Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Petrobras	1.695	1.676	1.965	896
	1.695	1.676	1.965	896

Valores a pagar ao operador incorridos nos blocos referentes a serviços e insumos que foram adquiridos no curso normal dos negócios (Pescada e Arabaiana, REC-T-194, REC-T-208, REC-T-225, REC-T-239, REC-T-240, REC-T-253 e REC-T-254). Os blocos com prefixo "REC" são blocos da 3R OG na bacia do Recôncavo. O operador aprova um orçamento anual que é compartilhado com os parceiros, sendo os valores cobrados mensalmente. O saldo em aberto refere-se a valores em discussão pela Companhia.

12. Debêntures*Debêntures na controlada 3R Macau*

Emissão de debêntures, de acordo com a Escritura da Segunda Emissão de Debêntures, não conversíveis em ações, simples, da espécie com Garantia Real, em Série Única com as seguintes características ("Debêntures BTG"):

Debenturista – Planner Trustee Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários Ltda.

Valor total da emissão - R\$ 708.071

Quantidade – 708.071

Valor unitário – R\$ 1.000 (um mil reais) na data da emissão

Emissão - 27 de maio de 2020

Vencimento - 27 de abril de 2025

Pagamento de juros – Trimestral e mensal a partir do 25º mês

Garantia – alienação fiduciária de ações, alienação fiduciária de recebíveis, penhor de direitos decorrentes de contratos de concessão e penhor sobre produção de petróleo e gás

Amortização Antecipada – após o 24º mês da emissão, a empresa pode amortizar o valor em aberto de maneira total ou parcial

Remuneração - O valor nominal será objeto de correção monetária pelo valor da cotação de fechamento, para venda do dólar norte-americano divulgada pelo Banco Central do Brasil. Os juros sobre o valor nominal atualizado serão cobrados a uma taxa de 15,00% ao ano, sendo a taxa efetiva de 18,65% descontados os custos de transação.

	Controlada		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Saldo inicial	-	-	632.785	-
Emissão de Debêntures BTG	-	-	-	707.209
Desembolsos de custos de transação	-	-	-	(58.899)
Custos de transação apropriados	-	-	8.835	6.872
Juros apropriados	-	-	78.430	61.655
Juros pagos	-	-	(78.973)	(61.107)
Atualização monetária	-	-	30.391	(22.945)
Saldo final	-	-	671.468	632.785
Passivo circulante	-	-	9.983	9.566
Passivo não circulante	-	-	661.485	623.219

Notas Explicativas do Relatório Intermediário

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Composição dos custos de transação incorridos:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Saldo inicial	-	-	(52.027)	-
Comissão de reservas	-	-	-	(57.718)
Despesas com emissão	-	-	-	(551)
Despesas de liquidação	-	-	-	(630)
Custos de transação	-	-	(52.027)	(58.899)
Custos apropriados	-	-	8.835	6.872
Saldo final	-	-	(43.192)	(52.027)

13.Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Fornecedor nacional (a)	2.472	1.581	37.509	22.300
Fornecedor estrangeiro	86	-	1.583	145
Total	2.558	1.581	39.092	22.445

(a) Aumento referente ao início das operações do Polo Rio Ventura. Os principais saldos estão relacionados aos serviços de operação, serviços de tratamento de petróleo bruto, energia elétrica e equipamentos.

14.Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recolher

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Programa de integração social e contribuição para financiamento da seguridade social	1.605	265	7.765	3.100
Imposto de renda de pessoa jurídica e contribuição Social sobre lucro líquido	122	-	7.201	1.849
Imposto sobre circulação de mercadoria e serviços (ICMS)	-	-	26.731	13.721
Imposto de renda retido na fonte	81	770	1.077	5.773
Outros	42	93	1.022	703
	1.850	1.128	43.796	25.146

15.Outras obrigações

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Obrigações com terceiros (a)	1.190	1.783	8.835	9.428
Aquisição do Polo Rio Ventura (b)	-	-	337.732	-
Outros (c)	56	81	16.468	15.494
	1.246	1.864	363.035	24.922
Circulante	57	81	270.426	15.494
Não circulante	1.189	1.783	92.609	9.428

(a) Refere-se a serviços de assessoria financeira da Guanxi Participações S.A. (R\$ 1.190) e

Notas Explicativas do Polo Rio Ventura Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

obrigação referente a carta fiança do projeto BM-CAL-372 (R\$ 7.645).

(b) Refere-se à obrigação de pagar pela aquisição do Polo Rio Ventura, sendo US\$ 16.000 (R\$ 94.051) a serem pagos em 30 meses após o fechamento da transação e US\$ 43.203 (R\$ 253.956) a serem pagos conforme previsto em contrato como pagamentos contingentes, atrelados ao preço de referência óleo (brent), caso alcance uma média móvel igual ou superior a US\$ 48 e US\$ 58 por barril, respectivamente, aferidas em um período de 12 meses, a qualquer tempo a partir da conclusão da aquisição do ativo, conforme nota explicativa 10 (c), atualizado à uma taxa libor e cotação do dólar americano no encerramento do período. O ajuste a valor presente registrado para US\$ 16.000 (R\$ 94.051) a serem pagos em 30 meses após o fechamento da transação foi de R\$ 10.279 considerando uma taxa de desconto de 7,59% a.a.. Sendo assim, o valor remanescente a ser pago pela aquisição do Polo Rio Ventura em 30 de setembro de 2021 é de R\$ 337.732.

(c) Trata-se principalmente de obrigação de fazer relativa ao acordo extrajudicial, cujo objeto foi o encerramento de ação judicial nº 0179509-24.2016.8.19.0001, assinado pela 3R Offshore em 25 de agosto de 2020. Através do referido acordo a 3R Offshore cedeu de forma irrevogável 100% dos direitos da Fazenda Pinaúna para as autoras da ação (R\$ 15.000).

16. Transações com partes relacionadas

As movimentações de saldos de empréstimos com partes relacionadas, a pagar e a receber, da controladora e lucros ou perdas associadas são referentes a liquidação de contratos de mútuo, reembolso de despesas e integralização de capital, como demonstrado a seguir:

Contas a pagar

	3R OG	3R Offshore	Total
Saldos em 01 de janeiro de 2020	-	41.526	41.526
3R Pescada	-	(41.526)	(41.526)
3R Macau	517	-	517
Saldos em 31 de dezembro de 2020	517	-	517
3R Macau	(517)	-	(517)
Saldos em 30 de setembro de 2021	-	-	-

Contas a receber

	3R OG	3R Offshore	Total
Saldos em 01 de janeiro de 2020	-	-	-
3R Macau	645	-	645
Saldos em 31 de dezembro de 2020	645	-	645
3R Macau	(645)	-	(645)
Saldos em 30 de setembro de 2021	-	-	-

Remuneração pessoal chave

Notas Explicativas do Relatório Intermediário da Brava Energia S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

De acordo com a Lei das Sociedades Anônimas nº 6.404/76 e com o Estatuto Social da Companhia, é responsabilidade dos acionistas, em Assembleia Geral, fixarem o montante global da remuneração anual dos administradores, cabendo ao Conselho de Administração efetuar a distribuição da verba entre os administradores.

A Companhia é dirigida por um Conselho de Administração composto por, no mínimo 5 e no máximo 11 membros todos eleitos e destituíveis pela Assembleia Geral com mandato unificado de 2 anos e uma Diretoria eleita pelo Conselho de Administração compostos por, no mínimo 3 e no máximo 7 membros, sendo um diretor presidente, um diretor de relações com investidores, um diretor financeiro e os demais sem designação específica. A remuneração dos membros do Conselho de Administração e Diretoria no período findo em 30 de setembro de 2021 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020 estão no quadro a seguir:

	30/09/2021	31/12/2020
Remuneração e benefícios	10.421	31.044
Encargos sociais	2.177	5.427
Total	12.598	36.471

Em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020 o quadro de administradores da Companhia é composto por 9 diretores.

17. Provisão para abandono

Os valores de abandono são mensurados pelo prazo de concessão do projeto são trazidos a valor presente para fins de reconhecimento inicial. O passivo de abandono é atualizado anualmente ou quando exista alguma evidência objetiva que seu valor possa estar materialmente inadequado. As revisões na base de cálculo das estimativas dos gastos são reconhecidas como custo do imobilizado e os efeitos da passagem do tempo (denominado como reversão do desconto) no modelo de apuração da obrigação futura são alocadas diretamente no resultado do período (resultado financeiro líquido).

A movimentação do saldo da provisão para abandono está demonstrada a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Saldo inicial	-	-	282.841	106.630
Constituição provisão - 3R Macau (a)	-	-	-	135.411
Constituição provisão - 3R RV (b)	-	-	155.369	-
Revisão de premissas - 3R Pescada (c)	-	-	-	(21.486)
Revisão de premissas - 3R Macau (d)	-	-	-	24.906
Atualização da provisão do abandono	-	-	9.116	6.535
Ajuste de conversão - 3R Pescada	-	-	5.576	30.845
Saldo final	-	-	452.902	282.841

(a) Este valor refere-se à estimativa de custos associados ao abandono dos ativos no final das operações em 2052, incluindo o valor total de R\$ 68.857 a ser reembolsado pela Petrobras à Companhia como compartilhamento do custo de descomissionamento de determinados poços e plataformas.

(b) Este valor refere-se a estimativa de custos associados ao abandono dos ativos no final das operações em 2046, incluindo o valor total de R\$ 171.220 a ser reembolsado pela Petrobras à

Notas Explicativas do Relatório Intermediário

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Companhia como compartilhamento do custo de descomissionamento de determinados poços. A taxa de desconto utilizada foi de 5,41% a.a..

(c) A provisão de abandono de Pescada e Arabaiana tem o prazo final estimado das operações em 2046. Em 31 de dezembro de 2020 a taxa de desconto foi revisada para 4,34% a.a. Em 30 de setembro de 2021, a Companhia não identificou necessidade de alteração das premissas utilizadas no cálculo efetuado em 31 de dezembro de 2020, incluindo a taxa de desconto e os custos estimados para abandono.

(d) A provisão de abandono do Polo Macau teve a taxa de desconto revisada de 5,73% a.a. em 28 de maio de 2020 data esta de início das operações do Polo Macau, para 5,03% a.a. em 31 de dezembro de 2020 e a estimativa de custo corrigida pela inflação. Em 30 de setembro de 2021, a Companhia não identificou necessidade de alteração das premissas utilizadas no cálculo efetuado em 31 de dezembro de 2020, incluindo a taxa de desconto e os custos estimados para abandono.

18. Provisão de contingências

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em ações judiciais de naturezas cíveis, fiscais e trabalhistas. Com base no parecer de seus consultores jurídicos internos e externos, a Administração considera a provisão para perdas registradas suficiente para cobrir as perdas prováveis, conforme demonstrado a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Trabalhista	2.218	706	2.218	706
Cível	-	-	404	254
	2.218	706	2.622	960

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia e suas controladas são objeto de ações tributárias, trabalhistas e cíveis cujas probabilidades de perda são avaliadas como possíveis pela Administração e seus consultores jurídicos pelo valor aproximado de R\$ 53.432 (R\$ 53.298 em 31 de dezembro de 2020).

Abaixo os montantes envolvidos com probabilidade de perda possível, suportado pela avaliação dos assessores jurídicos externos:

	Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020
Cível	6	940
Trabalhista	11.531	10.238
Tributária (a)	41.895	41.658
Outros	-	462
	53.432	53.298

(a) A Companhia é ainda parte passiva em processo administrativo da Fazenda Nacional contra a 3R Offshore, cujo objeto é a lavratura de 11 autos de infração por suposta omissão de receitas de aplicação financeira no cálculo de IRPJ e CSLL, decorrente de fatos geradores dos períodos

Notas Explicativas da Brava Energia S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

de outubro de 2001 à julho de 2003, no valor de R\$ 33.210 no período findo em 30 de setembro de 2021 (R\$ 33.053 em 31 de dezembro de 2020). Ainda, a Companhia é parte passiva em processo administrativo da Fazenda Nacional contra a 3R Pescada, no valor de R\$ 5.021 em 30 de setembro de 2021 (R\$ 4.970 em 31 de dezembro de 2020) referente a auto de infração lavrado em decorrência de glosa da dedutibilidade de despesas operacionais sob o fundamento de que a controlada não teria apresentado documentação idônea para tais despesas.

19. Imposto de renda e contribuição social diferido

O imposto diferido ativo constituído em 30 de setembro de 2021, é resultante de 34% da base de diferenças temporárias dedutíveis no valor de R\$ 1.246 e prejuízo fiscal no valor de R\$ 35.883. Em 31 de dezembro de 2020, R\$ 16.489 de diferença temporária. A expectativa de utilização do imposto diferido ativo constituído em 30 de setembro de 2021 se dará no primeiro semestre de 2022.

Os ativos fiscais diferidos e passivo compõem-se de:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Saldo inicial	-	-	16.489	-
Ativos diferidos sobre diferença temporária	-	-	13.237	16.489
Ativos diferidos sobre prejuízo fiscal	-	-	35.883	-
	-	-	65.609	16.489

A Companhia e suas controladas possuem créditos tributários fiscais a compensar com lucros tributários futuros e não contabilizados no montante de R\$ 365.018 (R\$ 347.764 em 31 de dezembro de 2020) a título de prejuízo fiscal por não ser possível afirmar que sua realização é presentemente considerada provável.

No momento em que o modelo financeiro adotado no plano geral de negócio aprovado pelo Conselho de Administração da Companhia demonstrar que seus créditos tributários diferidos decorrentes dos prejuízos para fins de imposto de renda e da base negativa da contribuição social e adições temporárias apresentarem sua provável realização, a Companhia e suas controladas efetuarão a contabilização destes créditos fiscais.

Em 30 de setembro de 2021	3R OG	3R Offshore	3R Candeias	Total
Prejuízo fiscal e Base negativa	187.773	811.126	74.683	1.073.582
Imposto de renda 25%	46.943	202.782	18.671	268.396
Contribuição social 9%	16.900	73.001	6.721	96.622
	63.843	275.783	25.392	365.018

Em 31 de dezembro de 2020	3R OG	3R Offshore	3R Candeias	Total
Prejuízo fiscal e Base negativa	139.097	808.215	74.994	1.022.306

Notas Explicativas da Brava Energia S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Imposto de renda 25%	34.774	202.054	18.749	255.576
Contribuição social 9%	12.519	72.739	6.749	92.008
	47.293	274.793	25.498	347.764

Nos termos do contrato de compra e venda assinado entre o atual e o antigo controlador, caso a Companhia venha a aproveitar-se dos prejuízos fiscais acima descritos, o antigo controlador, poderá fazer jus, a título de *earn-out* (pagamento contingente) ao valor equivalente de até 30% do benefício auferido pela 3R OG em decorrência de sua utilização.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Valores reconhecidos no resultado

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2021	01/07/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/07/2021	01/07/2020	01/01/2021	01/01/2020
	a	a	a	a	a	a	a	a
	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020
Despesa com imposto de renda e contribuição social corrente	-	-	-	-	(8.961)	(494)	(22.795)	(1.940)
Despesas do período corrente	-	-	-	-	(8.961)	(494)	(22.795)	(1.940)
Despesa com imposto de renda e contribuição social diferido	-	-	-	150	37.834	334	49.120	4.641
Diferenças temporárias	-	-	-	1.106	3.698	334	13.237	4.641
Prejuízo fiscal	-	-	-	(956)	34.136	-	35.883	-
Total do resultado com imposto de renda e contribuição social	-	-	-	150	28.873	(160)	26.325	2.701

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Conciliação da alíquota de imposto efetiva

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais vigentes e a despesa de imposto de renda e de contribuição social apurada no resultado é demonstrada como se segue:

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e contribuição social	(5.773)	(12.749)	(25.639)	(83.170)	(42.974)	(43.066)	(30.113)	(131.688)
Alíquota fiscal vigente	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social calculados pelas alíquotas efetivas	1.963	4.335	8.717	28.278	14.611	14.642	10.238	44.774
Efeito das (adições) exclusões no cálculo do tributo	(1.963)	(4.335)	(8.717)	(28.128)	14.262	(14.802)	16.087	(42.073)
Adições/exclusões permanentes	(298)	6.202	1.396	4.770	(425)	(227)	768	(4.695)
Equivalência patrimonial	(25.332)	(10.537)	578	(32.898)	-	-	-	-
Diferenças temporárias para as quais não foi constituído ativo fiscal diferido	4.949	-	2.358	-	(3.913)	2.124	29.219	45.717
Prejuízo fiscal do período para o qual não foi constituído ativo diferido	18.718	-	(13.049)	-	18.600	(16.699)	(13.876)	(83.095)
Outros	-	-	-	-	-	-	(24)	-
Imposto de renda e contribuição social no período	-	-	-	150	28.873	(160)	26.325	2.701
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	-	-	(8.961)	(494)	(22.795)	(1.940)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	150	37.834	334	49.120	4.641
Alíquota efetiva	-	-	-	0%	67%	0%	87%	2%

Notas Explicativas da Brava Energia S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

20. Arrendamentos**Arrendamentos – Passivo**

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
Saldos em 01 de janeiro de 2020	1.608	1.608
Pagamentos de arrendamentos	(56)	(412)
Juros reconhecidos no resultado do exercício	47	91
Transferência para 3R Macau	(1.599)	-
Saldos de 31 de dezembro de 2020	-	1.287
Adições de arrendamentos (a)	6.550	24.707
Atualização monetária - Aluguel prédio Administrativo	-	373
Pagamentos de arrendamentos	-	(517)
Juros reconhecidos no resultado do período	-	44
Saldos de 30 de setembro de 2021	6.550	25.894
Circulante	1.135	6.660
Não circulante	5.415	19.234

- (a) Em fevereiro de 2021, o contrato de locação do prédio administrativo com a 3R Macau, sofreu reajuste de R\$ 188 conforme previsão contratual do aluguel, o vencimento das prestações do passivo de arrendamento ocorrerá em 31 de dezembro de 2022. Em março de 2021, a 3R Macau firmou contrato de aluguel de galpão, no município de Macau, no estado do Rio Grande do Norte, para a finalidade de oficina de equipamentos e armazenamento de material, no valor de R\$ 149, cujo vencimento se dará em 30 de setembro de 2023. Ainda em março de 2021, a 3R RV firmou contrato de locação de imóvel para base operacional no município de Catu, no estado da Bahia, no valor de R\$ 793, cujo vencimento se dará em 31 de janeiro de 2026. Por fim, em junho de 2021, a 3R Macau firmou contrato de locação de equipamentos para para a implantação de uma central termelétrica, no valor de R\$ 16.554, cujo vencimento se dará em junho de 2024. Em setembro de 2021, a 3R OG firmou contrato de aluguel com a Fundação Getúlio Vargas referente ao 16º andar do prédio, no valor de R\$ 6.550, cujo vencimento se dará em 11 de agosto de 2026.

Direito de uso – Ativo

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
	<u>Imóveis</u>	<u>Imóveis</u>
Saldos em 01 de janeiro de 2020	1.654	1.654
Depreciação	(47)	(415)
Transferência para 3R Macau	(1.607)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2020	-	1.239
Adições de arrendamento	6.550	24.895
Depreciação	-	(448)
Saldos em 30 de setembro de 2021	6.550	25.686

Notas Explicativas da Brava Energia S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Em 31 de dezembro de 2020, a Companhia possui contrato de locação do escritório da sede, sendo o principal contrato de arrendamento referente ao aluguel do escritório, com prazo de 48 meses. O valor reconhecido foi mensurado descontando os pagamentos mínimos contratuais restantes ao valor presente, utilizando a taxa de desconto média de 10,15 %. Em março de 2021, houveram adições de arrendamentos em 3R RV e 3R Macau, referentes a locação de imóvel para base operacional, com prazo de 60 meses e aluguel de galpão para oficina de equipamentos e armazenagem de material, com prazo de 31 meses, utilizando as taxas de desconto média de 11,60% e 11%, respectivamente. Em junho de 2021, houve adição de arrendamento na 3R Macau, referente à locação de equipamentos para implantação de uma central termelétrica, com prazo de 36 meses, utilizando a taxa de desconto de 11,80%. Em setembro de 2021, houve adição de arrendamento na 3R OG, referente ao aluguel 16º andar do prédio, com prazo de 60 meses, utilizando taxa de desconto de 14,35%.

21. Patrimônio Líquido

Capital social

Em 01 de janeiro de 2020 o capital social da Companhia era de R\$ 327.267 dividido em 42.806.662 ações.

Em fevereiro de 2020 a Ônix adquiriu da Angel Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia 100% das ações da Companhia, diminuindo o capital social da Companhia em R\$ 687.

Em 31 de agosto de 2020, a Administração aprovou em Assembleia Geral da Companhia o grupamento de ações na proporção de 1/36. Dessa forma, o capital social permaneceu em R\$ 326.580, dividido em 1.189.074 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal.

Em 09 de novembro de 2020 ocorreu a incorporação da 3R Participações S.A., empresa controlada pelo mesmo grupo econômico. Este evento aumentou o capital social da Companhia em R\$ 263.308, emitindo 60.741.863 ações ordinárias. Ato seguinte, houve o *Roll Up* das ações da DBO, antes sócia da 3R Macau, que neste movimento de incorporação passou a ser acionista da Companhia, aumentando seu capital em R\$ 68.730 com a emissão de 14.716.262 novas ações ordinárias.

Na mesma data, a Administração aprovou o aumento de capital da Companhia no valor de R\$ 600.000, sendo R\$ 480.000 destinados a conta capital social e R\$ 120.000 destinados a conta de reserva de capital, com a emissão de 28.571.429 novas ações ordinárias em atendimento à oferta pública de ações.

Em 11 de dezembro de 2020, ocorreu o exercício integral da opção de ações complementares oriundas da oferta pública de ações realizada pela Companhia em 13 de novembro de 2020, aumentando o capital social em R\$ 90.000 emitindo 4.285.714 novas ações ordinárias.

Em 31 de dezembro de 2020 o capital social da Companhia estava distribuído da seguinte forma:

Acionistas	Capital social	Quantidade de ações	Participação
FIP 3R	140.155	31.757.365	29,010%
FIP Esmeralda	103.759	23.517.759	21,477%
Starônix	325.991	1.189.074	1,086%
DBO	68.730	14.716.262	13,439%
Outros acionistas	589.983	38.323.882	34,988%
	1.228.618	109.504.342	100%

Em 30 de março de 2021, a Administração aprovou o aumento de capital da Companhia no valor

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de 30 de setembro de 2021

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

de R\$ 822.797, sendo R\$ 559.502 destinados a conta capital social e R\$ 263.295 destinados a conta de reserva de capital, com a emissão de 22.855.500 novas ações ordinárias em atendimento à oferta pública complementar de ações.

Em 30 de setembro de 2021, o capital social da Companhia ficou assim distribuído:

Acionistas	Capital social	Quantidade de ações	Participação
FIP 3R	117.739	26.686.497	20,181%
FIP Esmeralda	102.680	23.273.259	17,701%
Administração	19.983	2.859.254	2,160%
Outros acionistas	1.547.718	79.540.832	59,958%
	1.788.120	132.359.842	100%

Reservas de capital

Em 31 de março de 2021, a Administração da Companhia na aprovação do aumento de capital, em atendimento a oferta pública complementar de ações, no valor de R\$ 822.798, destinou R\$ 263.296 à conta de reserva de capital.

Os custos de transação incorridos para a realização deste evento, no valor de (R\$ 39.118) foram registrados como reserva de capital para absorção do prêmio originado na subscrição de ações.

Em 30 de setembro de 2021 a reserva de capital da Companhia monta R\$ 224.177.

Ajuste acumulado de conversão

A Companhia registrou na rubrica “ajuste acumulado de conversão” o montante de (R\$ 4.626) no período findo em 30 de setembro de 2021 (R\$ 100.501 em 31 de dezembro de 2020), resultante da conversão da moeda funcional dólar para moeda de apresentação real de suas controladas 3R Pescada e 3R Offshore, totalizando o saldo de R\$ 104.354 (R\$ 108.980 em 31 de dezembro de 2020).

Dividendos

O estatuto social da Companhia prevê o percentual de 0,0001% como dividendo mínimo obrigatório. A distribuição dos lucros adicionais serão decididos pelos sócios após reunião de sócios-quotistas. Não houve distribuição de dividendo na Companhia em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020.

22.Segmentos operacionais

Segmentos operacionais são definidos como componentes de uma entidade para os quais as demonstrações financeiras separadas estão disponíveis e são avaliadas de forma regular pelo principal tomador de decisões operacionais, a fim de alocar recursos na avaliação do desempenho dos gestores de determinado segmento. Mediante esta definição, a Companhia possui um único segmento operacional, na qual consiste em exploração e produção (E&P) de óleo e gás.

Notas Explicativas

23. Receita de Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

23.Receita líquida

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020
Receita bruta de óleo	-	-	-	-	240.916	99.215	610.243	129.612
(-) Deduções da receita	-	-	-	-	(56.473)	(26.784)	(156.202)	(34.752)
Receita de óleo, líquida	-	-	-	-	184.443	72.431	454.041	94.860
Receita bruta de gás	-	-	-	-	10.941	11.898	32.963	30.987
(-) Deduções da receita	-	-	-	-	(3.202)	(2.647)	(9.221)	(6.836)
Receita de gás, líquida	-	-	-	-	7.739	9.251	23.742	24.151
Receita líquida total	-	-	-	-	192.182	81.682	477.783	119.011

A receita líquida consolidada da Companhia é oriunda dos campos de Pescada e Arabaiana, Polo Macau e Polo Rio Ventura, sendo a Petrobras o único cliente.

Em 30 de setembro de 2021, a receita líquida da Companhia, quando comparada aos valores registrados em 30 de setembro de 2020, está impactada pela operação do Polo Macau iniciada em 28 de maio de 2020 e do Polo Rio Ventura em 15 de julho de 2021.

Notas Explicativas

23. Brava Energia Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

24. Custo dos produtos vendidos

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020
Custos de operação	-	-	-	-	(1.978)	(7.840)	(10.295)	(11.555)
Ocupação e retenção de área	-	-	-	-	(2.765)	(890)	(6.521)	(1.073)
Royalty - petróleo e gás	-	-	-	-	(20.906)	(8.113)	(51.943)	(11.640)
Depreciação e amortização	-	-	-	-	(26.957)	(15.179)	(62.418)	(22.865)
Tratamento de água e energia elétrica	-	-	-	-	(7.901)	(6.040)	(20.243)	(6.040)
Serviços de terceiros	-	-	-	-	(20.034)	(8.324)	(41.069)	(8.525)
Seguro risco petróleo	-	-	-	-	(146)	(203)	(860)	(203)
Outros	-	-	-	-	(1.992)	(320)	(2.582)	(992)
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(82.679)</u>	<u>(46.909)</u>	<u>(195.931)</u>	<u>(62.893)</u>

Em 30 de setembro de 2021, os custos dos produtos vendidos da Companhia, quando comparados aos valores registrados em 30 de setembro de 2020, estão impactados pela operação do Polo Macau iniciada em 28 de maio de 2020 e do Polo Rio Ventura em 15 de julho de 2021.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

25.Despesas gerais e administrativas

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020
Honorários a diretores e conselheiros	(653)	(568)	(2.116)	(1.533)	(2.656)	(1.099)	(7.932)	(3.201)
Salários e encargos	(178)	(155)	(588)	(1.171)	(14.693)	(5.272)	(32.971)	(12.253)
Benefícios a funcionários	(48)	(13)	(71)	(98)	(1.978)	(565)	(4.405)	(1.425)
Aluguel e manutenção escritório	(97)	-	(97)	(40)	(229)	(859)	(443)	(1.108)
Serviços prestados por terceiros	(3.901)	(227)	(6.539)	(1.467)	(6.180)	(1.561)	(12.397)	(10.595)
Depreciação e amortização	(28)	(18)	(45)	(132)	(2.064)	(223)	(3.587)	(704)
Provisão de contingências	(957)	(931)	(1.511)	(2.528)	(690)	(931)	(1.662)	(2.528)
Compartilhamento de custos	-	-	-	973	-	-	-	-
Despesas tributárias	(323)	(47)	(662)	(74)	(483)	(2.704)	(1.104)	(4.313)
Manutenção e suporte de software e hardware	(206)	-	(582)	-	(1.224)	(224)	(2.733)	(365)
Outras despesas	(995)	(278)	(1.810)	(462)	(2.260)	(1.377)	(4.667)	(3.625)
	(7.386)	(2.237)	(14.021)	(6.532)	(32.457)	(14.815)	(71.901)	(40.117)

Em 30 de setembro de 2021, no consolidado, as despesas gerais e administrativas da Companhia, quando comparadas aos valores registrados em 30 de setembro de 2020, estão impactadas pela operação do Polo Macau iniciada em 28 de maio de 2020 e do Polo Rio Ventura em 15 de julho de 2021.

Notas Explicativas

3R Petróleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

26. Outras despesas / receitas operacionais

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020
PIS/COFINS pela exclusão de ICMS na base de cálculo (a)	-	-	-	-	-	-	10.186	-
Ocupação e retenção de área	(19)	(16)	(57)	(47)	(145)	(118)	(435)	(354)
Seguro de risco petróleo	(861)	-	(1.304)	-	(861)	(387)	(1.304)	(1.493)
Outras receitas / despesas	(312)	(1.364)	4.824	(1.742)	(133)	(7.291)	(724)	(44.497)
	(1.192)	(1.380)	3.463	(1.789)	(1.139)	(7.796)	7.723	(46.344)

- (a) Receita de reconhecimento de PIS/COFINS a recuperar da 3R Macau e 3R Pescada, referem-se ao crédito tributário oriundo da decisão do Supremo Tribunal Federal, tomado em maio de 2021, excluindo o valor do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS.

26.1 Reversão no valor recuperável de ativos

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor do *impairment* já registrado durante o exercício de 2021. Em 30 de junho de 2021, a Companhia identificou indícios que levaram à reversão do valor justo do *impairment* no valor de R\$ 105.842, principalmente devido ao aumento substancial no preço petróleo *brent* médio para todo o período avaliado até o ano de 2034 (de US\$ 52,00 em 31 de dezembro de 2020 para US\$ 58,80 em 30 de junho de 2021), queda da taxa de desconto (de 7,59% em 31 de dezembro de 2020 para 7,20% em 30 de junho de 2021) e dólar (de US\$ 5,10 em 31 de dezembro de 2020 para US\$ 5,58 em 30 de junho de 2021) para o período dos próximos cinco anos (até 2025), em observada tendência de alta, adicionada à antecipação de 80% da realização de capex devido a necessidade de investimentos para o início da operação, prevista para janeiro de 2023.

Notas Explicativas

3R Petroleum S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

27.Receitas e despesas financeiras

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2021	01/07/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/07/2021	01/07/2020	01/01/2021	01/01/2020
	a	a	a	a	a	a	a	a
	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020
Receitas financeiras								
Rendimento de aplicação financeira	68.229	1	92.671	36	73.363	113	99.497	7.814
Atualização de depósitos judiciais	1	1	2	2	1	1	2	2
PIS/COFINS sobre receita financeira	(3.174)	-	(4.313)	-	(3.420)	-	(2.277)	-
Atualização monetária - Debêntures (a)	-	-	-	-	3.445	-	114.010	-
Variação monetária - Juros debêntures	-	-	-	-	1.114	-	3.552	-
Variação cambial líquida	15.567	-	8.950	-	(5.796)	-	984	-
Outras receitas financeiras	32	4	89	23	205	304	825	1.539
	80.655	6	97.399	61	68.912	418	216.593	9.355
Despesas financeiras								
Incremento de abandono	-	-	-	-	(3.930)	(2.620)	(9.116)	(4.688)
Juros - Arrendamento	-	-	-	(6)	(64)	(25)	(230)	(74)
Juros - Debêntures	-	-	-	-	(31.085)	(26.189)	(90.464)	(33.761)
Atualização monetária - Debêntures	-	-	-	-	(65.663)	(15.977)	(144.693)	(27.963)
Atualização monetária – Aquisição Rio Ventura	-	-	-	-	(3.440)	-	(3.440)	-
Perdas com operação de <i>hedge</i> (b)	-	-	-	-	(68.389)	(3.503)	(190.757)	(5.754)
Perda de rendimento na aplicação financeira (c)	(3.068)	-	(113.515)	-	(3.981)	-	(114.428)	-
Ajuste de conversão (d)	-	-	-	-	(10.474)	(3.406)	(14.262)	(33.476)
Ajuste a valor presente	-	-	-	-	(83)	-	(83)	-
Outras despesas financeiras	(275)	(1)	(664)	(1)	(684)	(3.926)	(2.749)	(4.984)
	(3.343)	(1)	(114.179)	(7)	(187.793)	(55.646)	(570.222)	(110.700)
Resultado financeiro líquido	77.312	5	(16.780)	54	(118.881)	(55.228)	(353.629)	(101.345)

(a) Uma vez que as receitas da 3R Macau são denominadas em dólar a Companhia contratou dívida atrelada ao dólar de forma a adotar uma estratégia de *hedge* natural receita versus dívida em dólar.

(b) A 3R Macau contrata *Non-Deliverable Forward* ("NDF") e *Collars* de *brent* com base na política de *hedge* da Companhia exigida pelo seu principal credor, para a cobertura de 60% de sua receita. As operações de *hedge* foram realizadas para cobrir parte de sua produção dos próximos 12 meses a um preço médio de US\$ 45 por barril obtido

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

com NDFs, e um piso de US\$ 35 por barril para as PUTs e um teto de US\$ 46 por barril para as CALLs. Considerando o preço médio do *brent* acima da faixa desses contratos a 3R Macau apurou resultado negativo.

- (c) Refere-se a perda de aplicação financeira não resgatada em fundo de investimento cambial aplicado pela Companhia conforme nota explicativa 4.1.
- (d) Refere-se a ajuste de conversão dos valores da 3R Pescada da moeda funcional dólar para a moeda de apresentação real, conforme nota explicativa 4.

28. Lucro por ação

Cálculo do lucro básico e diluído por ação foi baseado no lucro líquido atribuído aos detentores de ações ordinárias e na média ponderada de ações ordinárias em circulação após os ajustes para os potenciais ações ordinárias dilutivas. Não há diferença entre o cálculo de resultado por ação básico e diluído em virtude da inexistência de potenciais ações dilutivas.

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2021 a 30/09/2021	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2021 a 30/09/2021	01/01/2020 a 30/09/2020
Lucro (prejuízo) do período	(5.773)	(12.749)	(25.639)	(83.020)	(14.101)	(43.226)	(3.788)	(128.987)
Quantidade média ponderada de ações ordinárias	132.359.842	1.189.074	124.908.782	1.189.074	132.359.842	1.189.074	124.908.782	1.189.074
Resultado líquido básico e diluído por ação - R\$	(0,05)	(10,72)	(0,21)	(69,82)	(0,11)	(36,35)	(0,03)	(108,48)

Notas Explicativas da Brava Energia S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

29. Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos

a) Classificação contábil e valores justos

Na medida do possível a Companhia usa dados observáveis de mercado para mensurar o valor justo de um ativo ou passivo e são classificados considerando as entradas usadas nas técnicas de avaliação, da seguinte forma:

Nível 1	preços cotados (não ajustados) em mercados observáveis para ativos e passivos idênticos.
Nível 2	insumos, exceto os preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente ou indiretamente.
Nível 3	insumos para o ativo ou passivo que não estão baseados em dados de mercado observáveis (insumos não observáveis).

A tabela a seguir apresenta os valores contábeis e os valores justos dos ativos e passivos financeiros, incluindo os seus níveis na hierarquia do valor justo, quando aplicáveis:

		Controladora		Consolidado	
	Nível	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Ativos financeiros mensurados ao custo amortizado					
Caixa e equivalentes de caixa	-	121.193	256.742	241.552	287.942
Aplicações financeiras	-	863.578	313.571	1.018.426	417.520
Contas a receber de clientes	-	-	-	94.704	44.671
Contas a receber com partes relacionadas	-	-	645	-	-
		984.771	570.958	1.354.682	750.133
Passivos financeiros mensurados ao custo amortizado					
Fornecedores	-	2.558	1.581	39.092	22.445
Debêntures	-	-	-	671.468	632.785
Contas a pagar com partes relacionadas	-	-	517	-	-
Valores a pagar ao operador	-	1.695	1.676	1.965	896
Outras obrigações	-	1.246	1.864	363.035	9.922
		5.499	5.638	1.075.560	666.048
Passivos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado					
Derivativos	2	-	-	145.571	34.349
		-	-	145.571	34.349

Os ativos e passivos financeiro mensurados ao custo amortizado apresentados acima possuem os seus valores similares aos valores justos devido às suas características, com exceção das debêntures. O valor justo das debêntures em 30 de setembro de 2021 é de R\$ 594.594 (R\$ 892.179 em 31 de dezembro de 2020) (nível 2).

Em cumprimento da Política de *Hedge* da Companhia, exigida pelo seu principal credor, a Administração realizou operações de hedge para parte de sua produção dos próximos 12 meses. Um preço médio de US\$ 45 por barril foi obtido com os *Non-Deliverable Forward* ("NDF"), e um piso de US\$ 35 por barril para as PUTs e um teto de US\$ 46 por barril para as CALLs.

Notas Explicativas do Relatório Intermediário

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Em 30 de setembro de 2021, os contratos oferecem cobertura para 2.341 mil barris que se espera que sejam vendidos nos próximos 12 meses.

Instrumento	Quantidade	Valor justo registrado em	
		30/09/2021	31/12/2020
NDFs	1.550.000	(78.783)	(17.338)
Collars	791.000	(66.788)	(17.011)
Total	2.341.000	(145.571)	(34.349)

Em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020 os saldos de derivativos abaixo referem-se a operações de NDF para proteção contra a oscilação de preços do petróleo (*Brent*).

3R Macau

Instrumento	Quantidade (barris)	Vigência	Valor de referência (Nocional)		Valor justo da posição NDF vendida de NDF		Provisão para perda na posição líquida ao valor justo	
			30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
NDF	-	04/01/2021	-	8.784	-	(10.441)	-	(1.657)
NDF	-	01/02/2021	-	11.251	-	(13.394)	-	(2.143)
NDF	-	01/03/2021	-	11.274	-	(13.388)	-	(2.114)
NDF	-	01/04/2021	-	10.382	-	(12.036)	-	(1.654)
NDF	-	03/05/2021	-	10.411	-	(12.008)	-	(1.597)
NDF	-	01/06/2021	-	7.961	-	(9.306)	-	(1.345)
NDF	-	01/07/2021	-	7.996	-	(9.274)	-	(1.277)
NDF	-	02/08/2021	-	8.016	-	(9.242)	-	(1.226)
NDF	-	01/09/2021	-	8.019	-	(9.208)	-	(1.190)
NDF	55.000	01/10/2021	14.301	8.036	22.434	(9.176)	(8.133)	(1.140)
NDF	20.000	01/11/2021	5.764	-	8.519	-	(2.755)	-
NDF	20.000	01/12/2021	18.595	9.567	22.797	(10.414)	(4.202)	(847)
NDF	90.000	03/01/2022	23.494	-	37.709	-	(14.215)	-
NDF	10.000	01/02/2022	3.463	-	4.148	-	(685)	-
NDF	50.000	25/02/2022	15.784	-	20.469	-	(4.684)	-
NDF	50.000	01/04/2022	15.672	19.603	20.300	(20.751)	(4.627)	(1.148)
NDF	55.000	02/05/2022	18.436	-	22.224	-	(3.788)	-
NDF	55.000	01/06/2022	18.532	-	22.042	-	(3.511)	-
NDF	100.000	01/08/2022	36.018	-	39.369	-	(3.351)	-
NDF	50.000	04/10/2022	-	-	-	-	(1.321)	-
NDF	45.000	01/11/2022	-	-	-	-	(1.468)	-
Total	600.000		170.061	121.300	220.012	138.638	(52.742)	(17.338)

Notas Explicativas do Relatório de Brava Energia S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

3R Offshore

Instrumento	Quantidade (barris)	Vigência	Valor de referência (Nocional)		Valor justo da posição NDF vendida de NDF		Provisão para perda na posição líquida ao valor justo	
			30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
NDF	40.000	31/01/2022	14.947	-	16.678	-	(1.731)	-
NDF	60.000	25/02/2022	22.209	-	24.829	-	(2.620)	-
NDF	60.000	31/03/2022	22.055	-	24.607	-	(2.553)	-
NDF	60.000	29/04/2022	21.907	-	24.395	-	(2.488)	-
NDF	60.000	31/05/2022	21.781	-	24.190	-	(2.409)	-
NDF	70.000	30/06/2022	26.045	-	27.969	-	(1.924)	-
NDF	70.000	29/07/2022	25.906	-	27.728	-	(1.822)	-
NDF	50.000	31/08/2022	18.554	-	19.645	-	(1.091)	-
NDF	70.000	30/09/2022	25.519	-	27.324	-	(1.805)	-
NDF	70.000	31/10/2022	25.343	-	27.124	-	(1.780)	-
NDF	70.000	30/11/2022	25.199	-	26.926	-	(1.727)	-
NDF	70.000	29/12/2022	24.968	-	26.730	-	(1.762)	-
NDF	20.000	02/01/2023	6.940	-	7.595	-	(655)	-
NDF	30.000	01/02/2023	11.042	-	11.316	-	(274)	-
NDF	30.000	01/03/2023	10.969	-	11.248	-	(279)	-
NDF	30.000	03/04/2023	10.896	-	11.174	-	(278)	-
NDF	30.000	02/05/2023	10.900	-	11.101	-	(201)	-
NDF	30.000	01/06/2023	10.753	-	11.027	-	(274)	-
NDF	30.000	03/07/2023	10.587	-	10.957	-	(369)	-
Total	950.000		346.521	-	372.562	-	(26.041)	-

Notas Explicativas do Relatório Intermediário

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020 os saldos de derivativos abaixo referem-se a operações com opções e *collars* sem custo da 3R Macau, para proteção das oscilações do preço do petróleo (Brent).

Instrumento	Quantidade (barris)	Vigência	Valor justo das opções de VENDA, posições compradas		Valor justo das opções de COMPRA, posições vendidas		Provisão para perda na posição líquida ao valor justo	
			30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Collar	-	01/04/2021	-	64	-	(1.351)	-	(1.287)
Collar	-	03/05/2021	-	109	-	(1.442)	-	(1.333)
Collar	-	01/06/2021	-	154	-	(1.473)	-	(1.319)
Collar	-	01/07/2021	-	201	-	(1.511)	-	(1.310)
Collar	-	02/08/2021	-	222	-	(1.590)	-	(1.368)
Collar	-	01/09/2021	-	239	-	(1.617)	-	(1.378)
Collar	43.000	01/10/2021	-	241	(5.751)	(1.626)	(5.751)	(1.385)
Collar	80.000	01/11/2021	-	636	(13.742)	(3.620)	(13.742)	(2.984)
Collar	80.000	01/12/2021	-	719	(11.888)	(2.761)	(11.888)	(2.042)
Collar	10.000	04/01/2022	5	-	(999)	(618)	(994)	(618)
Collar	100.000	01/02/2022	27	-	(11.378)	(937)	(11.351)	(937)
Collar	50.000	01/03/2022	28	17	(5.236)	(1.067)	(5.209)	(1.050)
Collar	60.000	01/04/2022	283	-	(4.866)	-	(4.583)	-
Collar	55.000	02/05/2022	341	-	(3.349)	-	(3.008)	-
Collar	55.000	01/06/2022	435	-	(3.573)	-	(3.138)	-
Collar	110.000	01/07/2022	1.308	-	(4.079)	-	(2.770)	-
Collar	98.000	01/09/2022	1.638	-	(4.253)	-	(2.614)	-
Collar	50.000	01/10/2022	971	-	(2.711)	-	(1.740)	-
Total	791.000		5.036	2.602	(71.824)	(19.613)	(66.788)	(17.011)

b) Gerenciamento dos riscos financeiros

A Companhia possui exposição para os seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

- Risco de crédito;
- Risco de liquidez; e
- Risco de mercado.

i. Estrutura de gerenciamento de risco

A Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco.

As políticas de gerenciamento de risco são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais a Companhia está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos.

ii. Risco de crédito

O risco refere-se principalmente às disponibilidades e às contas a receber da Companhia. Todas as operações são realizadas com bancos de reconhecida liquidez, com riscos financeiros classificados com rating mínimo AA- pela *Standar & Poor's*, minimizando seus riscos. As vendas da Companhia estão concentradas, exclusivamente, na Petrobras, classificada Baa1 pela *Mody's e Standar & Poor's* e BB- pela *Fitch*. Sendo assim, a Administração considera que o risco de inadimplência dos seus créditos é baixo, uma vez que, a Companhia fornece insumo básico para o negócio do seu único cliente (Petrobras).

iii. Risco com derivativos

Notas Explicativas do Relatório Intermediário

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras que possuem rating entre AA- e AA+, que visam oferecer cobertura contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo. Essas operações protegem as receitas da Companhia em 60%, conforme política de *hedge* aprovada pela Administração.

iv. Risco de liquidez

Representa o risco de escassez e dificuldade de a Companhia honrar suas dívidas. A Companhia procura alinhar o vencimento de suas dívidas com o período de geração de caixa para evitar o descasamento e gerar a necessidade de maior alavancagem.

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020. Esses valores são brutos e não-descontados e incluem pagamentos de juros contratuais:

31/12/2020					
	Controladora				
	Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos
Passivos financeiros					
Fornecedores	1.581	1.581	-	-	-
Partes relacionadas	517	517	-	-	-
Valores a pagar ao operador	1.676	1.676	-	-	-
Outras obrigações	1.864	81	1.783	-	-
	Consolidado				
	Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos
Passivos financeiros					
Fornecedores	22.445	22.445	-	-	-
Debêntures	632.785	107.494	523.910	337.859	-
Derivativos	34.349	34.349	-	-	-
Valores a pagar ao operador	896	896	-	-	-
Outras obrigações	9.922	494	9.428	-	-

Notas Explicativas da Brava Energia S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

30/09/2021

	Controladora				
	Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos
Passivos financeiros					
Fornecedores	2.558	2.558	-	-	-
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Obrigações com operador	1.695	1.695	-	-	-
Outras obrigações	1.245	57	1.188	-	-
	Consolidado				
	Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos
Passivos financeiros					
Fornecedores	39.092	39.092	-	-	-
Debêntures	671.468	104.965	635.065	151.385	-
Derivativos	145.571	145.571	-	-	-
Obrigações com operador	1.965	1.965	-	-	-
Outras obrigações	348.035	255.426	92.906	-	-

v. Risco de mercado

São possíveis mudanças nos preços do mercado que podem afetar os fluxos de caixas futuros e/ou o valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia.

Os riscos do mercado são:

- Riscos de taxa de juros;
- Riscos de moeda (taxa de câmbio); e
- Riscos de preços.

vi. Risco de taxas de juros

Esse risco é oriundo da possibilidade de a Companhia incorrer em perdas por causa das flutuações nas taxas de juros que aumentem as despesas financeiras relativas aos empréstimos captados. Esse risco não é relevante para a Companhia.

vii. Risco de moeda

- (e) Esse risco decorre da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por causa de flutuações nas taxas de câmbio do dólar americano, que reduzam valores nominais faturados ou aumentem valores captados, todas as transações que envolvem risco de moeda estão registradas no balanço da Companhia. A tesouraria da Companhia aplica parte relevante dos seus recursos disponíveis em fundo de investimento cambial e soberano e multimercado, uma vez que a 3R Macau contratou dívida atrelada ao dólar americano de forma a adotar uma estratégia de *hedge* natural destas aplicações versus dívida em dólar.

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de Brava Energia S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

O quadro abaixo demonstra a exposição cambial líquida:

	Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativos		
Caixa e equivalentes de caixa	-	185.943
Aplicações financeiras	914.744	298.038
Passivos		
Fornecedores	(1.583)	(145)
Debêntures	(714.660)	(684.812)
Total da exposição cambial líquida	198.501	(200.976)

viii. Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas devem apresentar uma análise de sensibilidade para cada tipo de risco de mercado considerado relevante pela Administração, originado por instrumentos financeiros, ao qual a mesma esteja exposta.

Uma valorização (desvalorização) razoavelmente possível do Real e USD, contra todas as outras moedas em 30 de setembro de 2021, teriam afetado a mensuração dos instrumentos financeiros denominados em moeda estrangeira e afetado o patrimônio líquido e o resultado pelos montantes demonstrados abaixo. A análise considera que todas as outras variáveis, especialmente as taxas de juros, permanecem constantes e ignoram qualquer impacto da previsão de vendas e compras.

		Consolidado			
Ativo	Risco	30/09/2021	Cenário Provável	Cenário (II) (Δ 10%)	Cenário (III) (Δ 20%)
Aplicações financeiras - USD	Desvalorização do dólar	914.744	881.211	933.798	1.079.480
Passivo					
Fornecedores	Valorização do dólar	(1.583)	(1.525)	(1.616)	(1.868)
Derivativos	Valorização do dólar	(145.571)	(140.235)	(148.603)	(171.787)
Debêntures	Valorização do dólar	(714.660)	(688.462)	(729.546)	(843.362)
Total da exposição líquida		52.930	50.989	54.033	62.463

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada no relatório FOCUS emitido pelo BACEN para o período findo em 30 de setembro de 2021 (US\$ 1/R\$ 5,05). No cenário II esta projeção foi majorada em 10% e no cenário III a projeção foi majorada em 20%, ambas em relação ao cenário provável. A Companhia considera que esta métrica é a mais adequada para análise de sensibilidade dos cenários apresentados.

Em 31 de dezembro de 2020 os cenários estão demonstrados abaixo, considerando a projeção de taxa média de câmbio divulgada no relatório FOCUS emitido pelo BACEN (US\$ 1/R\$ 5,15). No cenário II esta projeção foi majorada em 10% e no cenário III a projeção foi majorada em 20%.

Notas Explicativas da Brava Energia Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Ativo	Risco	2020	Cenário Provável	Cenário (II) (Δ 10%)	Cenário (III) (Δ 20%)
Caixa e equivalentes de caixa - USD	Desvalorização do dólar	185.943	184.272	165.845	147.418
Aplicações financeiras - USD	Desvalorização do dólar	298.038	295.360	265.824	236.288
Passivo					
Derivativos	Valorização do dólar	(34.349)	(34.040)	(37.444)	(40.848)
Debêntures	Valorização do dólar	(684.812)	(678.658)	(746.525)	(814.391)
Total da exposição líquida		(235.180)	(233.066)	(352.300)	(471.533)

ix. Risco de preço

Os riscos de preços para a Companhia são provenientes da variação dos preços do petróleo. As operações com derivativos tiveram como objetivo exclusivo a proteção dos resultados esperados de transações comerciais de curto prazo (até 12 meses).

A tabela de sensibilidade abaixo diz respeito a uma variação no preço do Brent e o efeito no Patrimônio Líquido da marcação a mercado e liquidação dos contratos de NDF e *Collars* em três cenários: (i) Cenário Provável considerando os últimos preços de fechamento no mercado dos contratos futuros em aberto; (ii) Cenário I, considerando valorização de 10% sobre os preços do Cenário I; e (iii) Cenário II, considerando valorização de 20% sobre os preços do Cenário I. A Companhia considera que esta métrica é a mais adequada para análise de sensibilidade dos cenários apresentados.

Passivo	Risco	30/09/2021	Cenário Provável	Cenário possível (I) (Δ 10%)	Cenário remoto (II) (Δ 20%)
Derivativos	Desvalorização do Brent	(145.571)	(140.511)	(231.184)	(322.801)
Total da exposição líquida		(145.571)	(140.511)	(231.184)	(322.801)

A receita total da 3R Macau, 3R Pescada e 3R RV tem 95% de exposição a flutuação do preço do *brent*.

Conforme descrito na nota explicativa 31 (e) e (h), na aquisição do Polo Rio Ventura pela 3R RV e do Polo Peroá pela 3R Offshore, poderá existir pagamento de parcela de preço contingente ao valor do *brent*.

30. Contrato de seguros

A Companhia possui um programa de gerenciamento de riscos com o objetivo de delimitá-los, buscando no mercado coberturas compatíveis com o seu porte e operação. As coberturas foram contratadas para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza da sua atividade, os riscos envolvidos em suas operações e a orientação de seus consultores de seguros.

A Administração da Companhia entende que o montante segurado é suficiente para cobrir todos os riscos eventualmente existentes.

Em 30 de setembro de 2021 a Companhia possuía as seguintes principais apólices de seguro contratadas com terceiros:

Notas Explicativas da Brava Energia S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

Seguros/Modalidades (em milhões)	Importância segurada	Prazo de vencimento
Responsabilidade civil	US\$ 5.000	28.08.2022
Risco Operação	US\$ 20.000	28.08.2022
Custos com operador	US\$ 10.000	28.08.2022
Responsabilidade civil / diretores / acionistas	R\$ 60.000	02.05.2022
Risco Operação - 3R Macau	R\$ 40.000	26.11.2021
Fiança Locatícia	R\$ 6.193	11.08.2026
Seguro Patrimonial	R\$ 34.439	27.09.2022

31. Compromissos assumidos

Abaixo apresentam-se compromissos assumidos pela Companhia em 30 de setembro de 2021.

a) Parcela referente às restituições de tributos federais: Pagamento contingente atrelado a eventuais e futuras restituições de Imposto de Renda de Pessoas Jurídica e da Contribuição Social sobre o Lucro Líquido, referente a processos específicos da Companhia os quais totalizam aproximadamente R\$ 6.000.

b) Parcela *Gross Overriding Royalties*: Pagamento contingente de 3% sobre a receita bruta auferida pela Companhia decorrente do desenvolvimento de blocos exploratórios específicos da Companhia, caso este ocorra durante período de no máximo 10 anos;

c) Parcela de *Earn Out*: Pagamento contingente atrelado à potencial aferimento de lucro tributável pela 3R Offshore, 3R Candeias e 3R OG.

d) Em 09 de julho de 2020 a controlada 3R Pescada firmou contrato para a aquisição de 65% de participação da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. O valor de venda da transação foi de US\$ 1.500 (um milhão e quinhentos mil dólares americanos), a ser pago em duas parcelas, sendo US\$ 300 (trezentos mil dólares americanos) na assinatura do contrato e US\$ 1.200 (um milhão e duzentos mil dólares americanos) no fechamento da transação, sem considerar os ajustes acordados calculados a partir do *effective date* (1º de janeiro de 2020).

e) Em 14 de agosto de 2020, a 3R FZB firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos campos terrestres (onshore) de Fazenda Belém e Icapuí, o Polo Fazenda Belém, na bacia Potiguar, no Ceará. O valor da aquisição é de US\$ 35,2 milhões. Desse montante, US\$ 8,8 milhões (R\$ 49 milhões) foram pagos no dia da assinatura em 14 de agosto de 2020 e outros US\$ 16,4 milhões serão quitados mediante fechamento da transação. Por fim, US\$ 10 milhões serão pagos em doze meses após a conclusão da transação.

f) Em 21 de agosto de 2020 a 3R RV firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos 8 campos terrestres (onshore) do Polo Rio Ventura na bacia Recôncavo na Bahia. O valor da aquisição é de US\$ 94,2 milhões, sendo (i) US\$ 3,8 milhões (R\$ 22 milhões) pagos no dia da assinatura, em 21 de agosto de 2020; (ii) US\$ 31,2 milhões no fechamento da transação; (iii) US\$ 16 milhões que serão pagos em trinta meses após o fechamento da transação; e (iv) US\$ 43,2 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, atrelados à recuperação do preço de referência do óleo (Brent).

g) Em 17 de dezembro de 2020 a controlada 3R Candeias assinou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras em 14 campos terrestres de produção, denominados Polo Recôncavo, localizados no Estado da Bahia. O valor total da transação é de US\$ 250 milhões,

Notas Explicativas do Relatório Intermediário da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

sendo (i) US\$ 10 milhões pagos em dezembro de 2020; e (ii) US\$ 240 milhões no fechamento da transação, ainda sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP.

h) Em 29 de janeiro de 2021 a controlada 3R Offshore firmou contrato para a aquisição de 50% da participação da Petrobras nos campos de produção de Peroá e Congoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. O valor total da transação é de US\$ 55 milhões, sendo (i) US\$ 5 milhões pagos na presente data; (ii) US\$ 7,5 milhões no fechamento da transação; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, sendo 50% do valor a ser horando pela 3R e 50% pela DBO. Os pagamentos contingentes dividem-se em: (a) US\$ 20 milhões a serem pagos caso ocorra a declaração de comercialidade do campo de Malombe, (b) US\$ 12,5 milhões a serem pagos caso o Brent alcance US\$ 48 na média de 12 meses a qualquer tempo a partir da data do closing da operação, e (b.1) a renovação dos contratos de concessão dos campos ou (b.2) a ocorrência da hipótese (a) acima; e (c) US\$ 10 milhões se o Brent alcançar US\$ 58 na média acima detalhada.

i) Em 09 de julho de 2021, através da 3R Petroleum Offshore S.A. ("3R Offshore"), contrato para a aquisição da participação detida pela Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") no campo de Papa-Terra, atualmente em produção, localizado na Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro, incluindo toda a infraestrutura e sistemas de superfície e submarinos atrelados. Atualmente, a Petrobras é operadora do ativo com 62,5% de participação, sendo o restante detido pela Chevron Brasil Petróleo Ltda.. Após a conclusão da transação, a 3R Offshore tornar-se-á operadora do campo. O valor total da transação é de US\$ 105,6 milhões, sendo (i) US\$ 6 milhões pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo; (ii) US\$ 9,6 milhões a serem pagos na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 90 milhões em pagamentos contingentes. Os valores não consideram ajustes e correções durante o período, que podem ocorrer até o fechamento da transação. Os pagamentos contingentes estão divididos em 11 parcelas, às quais estão condicionadas ao preço de referência do petróleo tipo brent e à performance operacional do ativo, conforme descrito a seguir: (a) Cinco parcelas, que representam 30% do total contingente, serão devidas caso: (a.i) o Brent alcance a média móvel igual ou superior a US\$ 50 no período de 12 meses e (a.ii) a produção de óleo alcance determinados volumes acumulados, específicos para cada parcela, com apuração e vigência compreendidas entre janeiro de 2022 e dezembro de 2032; (b) Cinco parcelas, que representam 54% do total contingente, serão devidas caso: (b.i) observado o item (a.i) supramencionado e (b.ii) a operação alcance determinados volumes médios de produção diária no período de 12 meses, específicos para cada parcela, com apuração e vigência compreendidas entre janeiro de 2022 e dezembro de 2032; e (c) Uma parcela, que representa 17% do total contingente, será devida caso: (c.i) o Brent alcance média móvel igual ou superior a US\$ 65 no período de 6 meses, iniciando-se sua apuração na data do fechamento da transação e encerrando-se em 24 meses.

32.COVID-19

A Companhia, apoiada nas recomendações da Organização Mundial de Saúde ("OMS") e do Ministério da Saúde, anunciou providências para preservar a saúde de seus colaboradores e apoiar na prevenção ao contágio em suas áreas administrativas; por meio da operacionalização do regime de trabalho em casa (home office), provendo toda estrutura necessária aos colaboradores para eficiência do modelo implantado, assim como total suporte do departamento de recursos humanos na avaliação da saúde mental dos colaboradores no decorrer do período. Nas áreas operacional, quando a implantação do regime home office se mostrou impraticável, foi estabelecido plano com rigorosa higienização dos locais de trabalho e distribuição de equipamentos de proteção individual (EPIS).

Mesmo com o cenário atípico e desafiador ocasionado pela pandemia do COVID-19, não houve impactos relevantes nas operações. Nossas vendas de gás são realizadas de acordo com um contrato de preço fixo, que não foi impactado pela pandemia, tendo em vista, principalmente, que as vendas de gás independem das mudanças no preço do petróleo. Isso mitiga riscos de mercado e

Notas Explicativas do Relatório Intermediário de 30 de setembro de 2021

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

protege a geração de caixa da companhia. Com respeito à venda de petróleo houve um impacto significativo considerando que os preços do petróleo caíram a níveis abaixo de US\$30 por barril em abril e maio no exercício de 2020, no decorrer do segundo semestre de 2020 e nos nove primeiros meses de 2021, os preços do petróleo por barril recuperaram atingindo patamares médios de US\$ 75 por barril. Apesar do impacto na receita derivada do petróleo entre abril e maio de 2020, a 3R Pescada e 3R Macau registraram um aumento na receita líquida em comparação com o mesmo período de 2020; isso se deve a níveis mais altos de produção, pela valorização do brent e o contrato de preço fixo do gás.

Cumpramos ressaltar que a companhia não teve qualquer evento de demissão ou realocação de qualquer colaborador por conta do contexto apresentado.

Com relação à segurança de seus funcionários, a companhia avalia constantemente as melhores práticas para assegurar sua segurança, estando sempre alinhada às recomendações da OMS e do Ministério da Saúde. A companhia anunciou providências para preservar a saúde de seus colaboradores e apoiar na prevenção ao contágio em suas áreas operacionais e administrativas, que incluíram:

- Alteração de trabalho presencial para a modalidade de *home-office*, quando possível.
- Quarentena, monitoramento da saúde e testagem
- Checagem geral realizada por profissional de saúde nas unidades de produção
- Uso de máscaras e álcool gel nas unidades de produção
- Campanhas de conscientização através dos meios de comunicação utilizados nas unidades de produção
- Medidas para evitar aglomeração nas unidades de produção

As medidas adotadas pela administração, que estão em constante reavaliação, buscam manter a qualidade operacional e a segurança e bem-estar dos nossos colaboradores, fornecedores e clientes e da sociedade como um todo, estando alinhados com as medidas determinadas pelas autoridades públicas. A companhia irá continuar atuando de maneira a preservar a saúde de todos, sempre vigilantes e prontos a fazer correções de rumo conforme a evolução da situação.

33. Eventos subsequentes

Oferta pública subsequente de ações (Follow on II)

Em 24 de outubro de 2021, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a distribuição primária e, no âmbito da eventual colocação das ações da oferta secundária, de ações ordinárias, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames de emissão da Companhia, com esforços restritos de colocação, nos termos da Instrução CVM 476.

A oferta consistirá na distribuição pública: (i) primária de: (a) 36.500.000 (trinta e seis milhões e quinhentas mil) novas ações a serem emitidas pela Companhia; e (b) até 29.200.000 (vinte e nove milhões e duzentas mil) novas ações a serem emitidas pela Companhia, no âmbito da eventual colocação das ações adicionais da oferta primária; e (ii) secundária de até 7.300.000 (sete milhões e trezentas mil) ações de emissão da Companhia e de titularidade do FIP Esmeralda e do FIP 3R, no âmbito da eventual colocação das ações da oferta secundária.

A oferta será realizada com esforços restritos sob a coordenação do Banco Itaú BBA S.A., do Banco BTG Pactual S.A., da XP Investimentos Corretora de Câmbio, Títulos e Valores Mobiliários S.A., do Banco Safra S.A., do UBS Brasil Corretora de Câmbio, Títulos e Valores Mobiliários S.A., do Banco ABC Brasil S.A. e da Genial Investimentos Corretora de Valores Mobiliários S.A..

Notas Explicativas do Relatório Intermediário da Brava Energia S.A.

Relatório intermediário contendo o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Intermediárias em 30 de setembro de 2021

No contexto da oferta, em 04 de novembro de 2021 o Conselho de Administração da Companhia aprovou a emissão de 65.700.000 novas ações ordinárias ao preço por ação de R\$ 33,00 (trinta e três reais) aumentando o capital social da Companhia em R\$ 2.168.100. No âmbito da oferta secundária, à critério da Companhia em comum acordo com os coordenadores da oferta e com os acionistas vendedores, foram alienadas 7.300.000 ações de titularidade dos acionistas vendedores no montante de R\$ 240.900. O valor total da oferta foi de R\$ 2.409.000.

Em razão do aumento de capital social da Companhia no âmbito da oferta, o valor do capital social passou a ser de R\$ 4.146.616, dividido em 202.593.078 ações ordinárias.

Closing da aquisição da Duna Energia S.A.

Em 01 de novembro de 2021, a Companhia concluiu a aquisição de 100% da Duna, após a conclusão de todas as condições suspensiva e precedentes para aquisição da totalidade das ações de emissão da Duna, do Banco BTG Pactual S.A. e de outros acionistas minoritários, nesta data tornando-se a Duna, uma subsidiária integral da Companhia.

O valor da transação envolve o pagamento nesta data de US\$ 13.000 (R\$ 73.359). A incorporação de ações representativas de 50,22% do capital social votante e total de Duna, em razão da qual a Duna se tornou nesta data subsidiária integral da Companhia, sendo emitidas em favor dos acionistas da Duna 4.533.236 ações ordinárias, escriturais, nominativas e sem valor nominal de emissão da Companhia, tomando por base o preço de R\$ 42,00 por ação, totalizando US\$ 36.300 (R\$ 190.396), e acrescido pelas parcelas contingentes, a título de complementação do preço pela aquisição secundária, conforme: (i) parcela contingente de até US\$ 7.000, caso o preço médio diário de referência brent entre 02 de agosto de 2021 e 31 de dezembro de 2023, seja superior a US\$ 55 por barril. Para fins de cálculo, será devido o pagamento de US\$ 4,66 mil para cada US\$ 0,01 por barril de brent médio no período pré-estabelecido que supere o brent mínimo, limitado a US\$ 7 milhões; (ii) parcela contingente de até US\$ 16.000, caso seja apurado um volume de reservas certificadas 2P nos Campos de Ponta do Mel e Redonda superior ao montante de 9.000 de barris de óleo, subtraído da produção de óleo aferida a partir da conclusão da referida aquisição.

Notas Explicativas

Ricardo Rodrigues Savini
Diretor-Presidente

Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Mauro Braz Rocha
Controller

Wagner Pinto Medeiros
Gerente de Contabilidade
CRC/RJ 086560/O-4

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR

Aos Acionistas, Conselho e Administração da
3R Petroleum Óleo e Gás S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para o período de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 9 de novembro de 2021

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

Bruno Bressan Marcondes
Contador CRC RJ-112835/O-7

Pareceres e Declarações / Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)**PARECER DO COMITÊ DE AUDITORIA**

O Comitê de Auditoria da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., no exercício de suas atribuições e responsabilidades legais, conforme previsto no Regimento Interno do Comitê de Auditoria, consideradas as suas responsabilidades e as limitações inerentes ao escopo e ao alcance de sua atuação, procedeu ao exame e análise das demonstrações financeiras intermediárias, acompanhadas do parecer preliminar dos auditores independentes relativo ao período findo em 30 de setembro de 2021, e, considerando as informações prestadas pela Administração da Companhia e pelos auditores independentes, recomendaram a aprovação pelo Conselho de Administração das demonstrações financeiras intermediárias da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. correspondentes ao período findo em 30 de setembro de 2021, devidamente auditadas pela KPMG Auditores Independentes, para seu encaminhamento à Assembleia Geral Ordinária de Acionistas, nos termos da Lei das Sociedades por Ações.

Rio de Janeiro, 08 de novembro de 2021.

KJETIL SOLBRAEKKE

Coordenador do Comitê de Auditoria e Membro Independente do Conselho de Administração

HALVARD IDLAND

Membro do Comitê de Auditoria

RICARDO FRAGA LIMA

Membro do Comitê de Auditoria

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**DECLARAÇÃO DOS DIRETORES**

Ricardo Rodrigues Savini (Diretor Presidente), Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva (Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores), na qualidade de Diretores Estatutários da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., declaram, nos termos do inciso VI do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480 de 07 de dezembro de 2009, que: reviram, discutiram e concordaram com as demonstrações financeiras intermediárias da Companhia referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021.

Rio de Janeiro, 09 de novembro de 2021.

Ricardo Rodrigues Savini Diretor-Presidente

Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

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

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

Ricardo Rodrigues Savini (Diretor Presidente), Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva (Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores), na qualidade de Diretores Estatutários da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., declaram, nos termos do inciso V do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480 de 07 de dezembro de 2009, que: reviram, discutiram e concordaram com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes da Companhia referente às demonstrações financeiras intermediárias da Companhia, relativas ao período findo em 30 de setembro de 2021.

Rio de Janeiro, 09 de novembro de 2021.

Ricardo Rodrigues Savini Diretor-Presidente

Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores