206.864(006) Livro 904 Fl. 194-220

EU, ABAIXO ASSINADO, TRADUTOR PÚBLICO JURAMENTADO E INTÉRPRETE COMERCIAL, NOMEADO PELO EXMO. SR. PRESIDENTE DA JUNTA COMERCIAL DO ESTADO DO RIO DE JANEIRO (JUCERJA), NOS IDIOMAS INGLÊS, FRANCÊS E ESPANHOL, COM MATRÍCULA NÚMERO 243, CERTIFICO E DOU FÉ PÚBLICA QUE NESTA DATA ME FOI APRESENTADO UM (01) DOCUMENTO ORIGINAL LAVRADO EM LÍNGUA INGLESA, E QUE AGORA TRADUZO PARA O IDIOMA PORTUGUÊS, NO MELHOR DE MEU CONHECIMENTO, DE BOA FÉ E PRÁTICA DE MEU OFÍCIO, DE ACORDO COM O VERNÁCULO, A SEGUIR:----------

---

23 de março de 2015 ----------

RELATÓRIO TRIMESTRAL ----------

Este Relatório Trimestral foi preparado pelo Banco do Brasil S.A., para seu papel de Administrador de Títulos em conexão com a emissão de (a) US$ 2.000.000.000 de valor principal agregado em Notas 6,25% da Série 2014-1 com vencimento em 2024 (b) R$ 1.400.000.000 de valor principal agregado em Notas 16,25% da Série 2014-2 com vencimento em 2022 (c) US$ 1.100.000.000 de valor principal agregado em Notas 6,75% Séries 2014-3 com vencimento em 2027 pelo Rio Oil Finance Trust e em conformidade com os termos estabelecidos na respectiva Escritura, Suplemento de Escritura da Série 2014-1 e Suplemento de Escritura da Série 2014-2, datados de 20 de junho de 2014, conforme alterado e Suplemento de Escritura da Série 2014-3, datado de 21 de novembro de 2014. ----------

Os deveres e obrigações do Banco do Brasil S.A. são determinados exclusivamente pelas disposições expressas na Escritura e pelos demais Documentos de Transações de que faz parte, tais como a responsabilidade de produzir os

Relatórios de Administrador de Títulos. O Banco do Brasil S.A. não terá outras responsabilidades, exceto pelo cumprimento de tais deveres e obrigações. ----------

Este Relatório Trimestral é dirigido exclusivamente ao Rio Oil Finance Trust (o Emissor), ao Fundo Único de Previdência Social do Estado do Rio de Janeiro - Rioprevidência (o Patrocinador) para o Citibank N.A. (o Agente Fiduciário da Escritura) para a Standard & Poor's Financial Services, LLC e Fitch Ratings, Inc (as Agências de Classificação). ----------

O Período de Relatório para este Relatório Trimestral é de 23 de dezembro de 2014 e termina em 22 de março de 2015, inclusive. ----------

A Data de Transferência de Reais durante esse período de relatório ocorreu em 30 de dezembro de 2014, 20 de janeiro de 2015, 30 de janeiro de 2015, 10 de fevereiro de 2015, 19 de fevereiro de 2015, 26 de fevereiro de 2015 e 16 de março de 2015. ----------

A taxa de câmbio para conversão dólar/reais utilizada neste Relatório Trimestral é de R$ 3,2312. ----------

---

Índice ----------

Seção (A) - Detalhamento de Receitas e de Despesas de Arrecadação ----------

Seção (B) - Alocação Detalhada de Fundos ----------

Seção (C) - Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (DSCR) Cálculo ----------

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

(i) Índice de Cobertura do Serviço da Dívida Médio Anualizado (AADSCR) ----------

(ii) Índice de Cobertura do Serviço da Dívida Projetado (FLDSCR) ----------

Seção (D) - Informações Detalhadas sobre a Conta de Despesas ----------

(i) Valor da Transferência de Despesas Tributárias --------

(ii) Excesso do Valor da Transferência de Despesas da Companhia Securitizadora ----------

(iii) Valor da Transferência das Despesas do Emissor ------

Seção (E) - Saldo das Contas de Transação ----------

Seção (F) - Outras informações ----------

Seção (A) - Detalhamento de Receitas e de Despesas de Arrecadação ----------

As tabelas abaixo mostram o total de Arrecadação recebido pelo Banco do Brasil S.A. durante esse Período de Relatório, com relação às Garantias da transação e transferidas para a Conta de Arrecadação. ----------

---

Receitas Petrolíferas RJS e Direitos de Receitas Petrolíferas RJS	Valor
Royalties - até 5% (Lei Nº 7.990 de 28 de dezembro de 1989)	R$ 468.281.530,44
Royalties - mais de 5% (Lei Nº 9.478 de 6 de agosto de 1997)	R$ 338.959.981,28
FEP (Fundo Especial do Petróleo) - Lei Nº 7.990 e Lei Nº 9.478	R$ 621.427,27
Participações Especiais (Lei Nº 9.478 de 6 de agosto de 1997)	R$ 963.481.885,64
Valor total transferido para a Conta Dedicada de Receita Petrolífera RJS	**R$ 1.771.344.824,63**

Alocações Estatutárias de Receita Petrolífera por RJS	Valor
PASEP (Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público)	(R$ 17.713.448,24)
FECAM (Fundo Estadual de Conservação Ambiental e Desenvolvimento Urbano)	(R$ 81.886.584,87)
Municípios dentro do RJS	(R$ 115.899.678,74)

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

Governo Federal Brasileiro (Acordo de Cessão de 29 de outubro de 1999)	(R$ 1.004.631.076,57)
Total das Alocações de Receita Petrolífera RJS	**(R$ 1.220.130.788,42)**

Receitas Petrolíferas Atribuídas e Direitos de Receitas Petrolíferas Atribuídos	**Valor**
Receitas Petrolíferas RJS e Direitos de Receitas Petrolíferas RJS	R$ 1.771.344.824,63
Alocações da Receita Petrolífera RJS	(R$ 1.220.130.788,42)
Valor líquido transferido para a Conta de Arrecadação	**R$ 551.214.036,21**

Seção (B) - Alocação Detalhada de Fundos ----------

De acordo com a Conta de Arrecadação Cascata e a Conta de Receita Cascata, o valor total de fundos disponíveis para transferência em cada Data de Transferência de Reais, foi alocado conforme abaixo: ----------

---

Alocação de Fundos	**Valor**
Valor da Transferência de Despesas Tributárias	R$ 11.171.953,24
Valor da Transferência da Taxa de Prestador de Serviços	R$ 9.000,00
Valor da Transferência de Taxas de Administrador de Títulos	R$ 21.000,00
Excesso do Valor da Transferência de Despesas da Companhia Securitizadora	R$ 365.316,70
Valor da Transferência das Despesas do Emissor	R$ 59.605,20
Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-1	R$ 27.822.390,42
Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-2	R$ 15.087.111,73
Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-3	R$ 33.051.854,44
Valor de transferência para a conta de reserva do serviço da dívida da série 2014-3	R$ 30.950.238,96
Ao titular da Nota do Patrocinador e/ou do RJS	R$ 432.675.565,52
Alocação total	**R$ 551.214.036,21**

Seção (C) - Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (DSCR) Cálculo ----------

(i) Índice de Cobertura do Serviço da Dívida Médio Anualizado (AADSCR) ----------

---

$$AADSCR = \frac{DSCR_q + DSCR_{(q-1)} + DSCR_{(q-2)} + DSCR_{(q-3)}}{n}$$

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

$DSCR_q$ = Índice de Cobertura do Serviço da Dívida para o Período efetivo do Relatório Trimestral ----------

$DSCR_{(q-1)}$ = Índice de Cobertura do Serviço da Dívida para o Período de Relatório Trimestral anterior ----------

$DSCR_{(q-2)}$ = Índice de Cobertura do Serviço da Dívida para o segundo Período de Relatório Trimestral anterior ----------

$DSCR_{(q-3)}$ = Índice de Cobertura do Serviço da Dívida para o terceiro período de relatório trimestral anterior ---------

n = Número total de Relatórios Trimestrais anteriores já produzidos (até quatro) ----------

---

$$\textit{Índice de Cobertura do Serviço da Dívida} = \frac{\textit{Arrecadação} - [(a) + (b) + (c)]}{\textit{Serviço da Dívida Trimestral}}$$

$$\textit{Serviço da Dívida Trimestral} = (d) + (e)$$

(a) Valores alocados com relação à prioridade (a) da Conta de Arrecadação em Cascata ----------

(b) Valores alocados com relação à prioridade (b) da Conta de Arrecadação em Cascata ----------

(c) Valores pagos em relação à prioridade (a) da Conta de Receita em Cascata ----------

(d) A soma dos Valores Principais Programados para a próxima Data de Pagamento Programada ----------

(e) A soma dos Valores de Juros de Classe a serem pagos na próxima Data de Pagamento Programada ----------

Cálculos de Apoio: ----------

1) Serviço da Dívida Trimestral (QDS) ----------

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

(i) Valor de Juros de Classe para as Notas da Série 2014-1 = US$ 31.250.000,00 ----------

(ii) Valor de Juros de Classe para as Notas da Série 2014-2 = US$ 16.266.877,20 ----------

(iii) Valor de Juros de Classe para as Notas da Série 2014-3 = US$ 18.562.500,00 ----------

---

$$QDS = US\$\ 0.00 + (US\$\ 31{,}250{,}000.00 + US\$\ 16{,}266{,}877.20 + US\$\ 18{,}562{,}500.00) = \mathbf{US\$\ 66{,}079{,}377.20}$$

---

2) Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (DSCR) --------

(i) Arrecadação recebida durante esse Período de Relatório Trimestral = US$ 170.591.122,87 ----------

(ii) Valor de Transferência de Despesas Tributárias = US$ 3.457.524,52 ----------

(iii) Excesso do Valor de Transferência de Despesas da Companhia Securitizadora = US$ 113.059,14 ----------

(iv) Valor da Transferência das Despesas do Emissor = US$ 20.034,10 ----------

---

$$DSCR = \frac{US\$\ 170{,}591{,}122.87 - (US\$\ 3{,}457{,}524.52 + US\$\ 113{,}059.14 + US\$\ 20{,}034.10)}{US\$\ 66{,}079{,}377.20}$$

$$DSCR = \frac{US\$\ 167{,}000{,}505.10}{US\$\ 66{,}079{,}377.20} = \mathbf{2.5}$$

---

3) Índice de Cobertura do Serviço da Dívida Médio Anualizado (AADSCR) ----------

---

$$AADSCR = \frac{2.5 + 10.2 + 7.9 + 0.0000}{3} = \mathbf{6.9}$$

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

---

4) AADSCR Histórico ----------

(a) Royalty para cada Campo ----------

(b) Participação Especial para cada Campo ----------

(c) Pagamento Esperado de Hedge de Petróleo ----------

(d) Alocação da Dívida Federal ----------

(e) Alocação de PASEP ----------

(f) Alocação de FECAM ----------

(g) Alocação de Municípios ----------

(h) Despesas Esperadas ----------

Valores em (US$ milhões) ----------

Ano	Trimestre	(a) + (b)	(c)	(d)	(e)	(f)	(g)	(h)	QDS	AADSCR	
										Trimestre	Anual
2014	3Q	852,43	0,00	93,28	8,52	47,73	45,84	6,33	82,41	7,9	7,9
	4Q	821,10	0,00	84,42	8,21	52,90	43,97	9,17	61,26	10,2	9,0
2015	1Q	548,20	0,00	310,92	5,48	25,34	35,87	3,59	66,08	2,5	6,9

(ii) Índice de Cobertura do Serviço da Dívida Projetado (FLDSCR) ----------

---

$$FLDSCR = \frac{\{[\sum(a) + \sum(b) + \sum(c)] - [(d) + (e) + (f) + (g) + (h)]\}}{\textit{Serviço da Dívida Trimestral Projetado}}$$

(i) Royalty para cada Campo Projetado ----------

(j) Participação Especial para cada Campo Projetada -------

(k) Pagamento Esperado de Hedge de Petróleo Projetado -----

(l) Alocação da Dívida Federal Projetada ----------

(m) Alocação de PASEP Projetada ----------

(n) Alocação de FECAM Projetada ----------

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

(o) Alocação de Municípios Projetada ----------

(p) Despesas Esperadas Projetadas ----------

Valores em (US$ milhões) ----------

Ano	Trimestre	(a) + (b)	(c)	(d)	(e)	(f)	(g)	(h)	FQDS	FLDSCR	
										Trimestre	Anual
2015	2Q	280,17	0,00	0,00	2,80	26,31	17,90	9,08	82,27	2,7	2,4
	3Q	329,03	0,00	0,00	3,29	30,74	19,89	9,20	82,48	3,2	2,4
	4Q	349,13	0,00	0,00	3,49	32,55	20,76	9,20	81,09	3,5	2,3
2016	**1Q**	**371,57**	**0,00**	**279,45**	**3,72**	**34,29**	**22,25**	**9,20**	**100,25**	**0,2**	**2,3**
	2Q	377,76	0,00	53,47	3,78	33,57	24,46	9,15	100,78	2,5	2,3
	3Q	389,52	0,00	0,00	3,90	34,57	24,99	9,09	100,05	3,2	2,7
	4Q	400,35	0,00	0,00	4,00	35,49	25,48	9,04	99,09	3,3	3,0
2017	1Q	425,66	0,00	318,30	4,26	37,01	27,79	8,98	107,71	0,3	3,2
	2Q	550,93	0,00	3,41	5,51	43,20	31,95	8,89	112,31	4,1	3,5
	3Q	561,97	0,00	0,00	5,62	44,04	32,38	8,79	111,30	4,2	3,6
	4Q	569,30	0,00	0,00	5,69	44,60	32,69	8,69	115,41	4,1	3,8
2018	1Q	590,64	0,00	304,99	5,91	45,72	34,80	8,57	123,95	1,5	4,0
	2Q	671,77	0,00	0,00	6,72	48,47	38,71	8,43	122,66	4,6	4,2
	3Q	679,58	0,00	0,00	6,80	49,02	39,04	8,28	121,21	4,8	4,3
	4Q	686,75	0,00	0,00	6,87	49,52	39,35	8,14	119,62	4,9	4,4
2019	1Q	709,30	0,00	224,19	7,09	50,71	41,61	7,99	139,18	2,7	4,4
	2Q	784,50	0,00	0,00	7,84	53,56	45,86	7,78	137,40	4,9	4,9
	3Q	792,82	0,00	0,00	7,93	54,12	46,22	7,57	135,62	5,0	4,9
	4Q	799,80	0,00	0,00	8,00	54,59	46,53	7,37	133,93	5,1	5,0
2020	1Q	825,38	0,00	59,05	8,25	55,84	49,20	7,16	144,89	4,5	5,1
	2Q	865,84	0,00	0,00	8,66	56,02	54,27	6,91	142,90	5,2	5,3
	3Q	872,84	0,00	0,00	8,73	56,47	54,60	6,67	140,97	5,3	5,4
	4Q	879,97	0,00	0,00	8,80	56,92	54,94	6,43	138,96	5,4	5,5
2021	1Q	906,79	0,00	2,69	9,07	58,28	57,45	6,18	149,61	5,2	5,6
	2Q	974,72	0,00	0,00	9,75	60,88	62,17	5,90	147,46	5,7	5,7
	3Q	982,14	0,00	0,00	9,82	61,33	62,54	5,62	145,29	5,8	5,9
	4Q	989,46	0,00	0,00	9,89	61,78	62,90	5,34	143,09	5,9	6,1
2022	1Q	1013,11	0,00	0,00	10,13	62,89	64,74	5,06	158,66	5,5	6,3
	2Q	1051,04	0,00	0,00	10,51	63,76	68,00	4,73	140,22	6,4	6,4
	3Q	1055,01	0,00	0,00	10,55	64,00	68,20	4,26	138,38	6,6	6,5
	4Q	1059,11	0,00	0,00	10,59	64,25	68,40	3,93	136,55	6,7	6,5
2023	1Q	1081,27	0,00	0,00	10,81	65,25	70,35	3,60	152,46	6,1	6,5
	2Q	1132,06	0,00	0,00	11,32	67,10	73,99	3,21	150,34	6,5	6,7

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

	3Q	1132,06	0,00	0,00	11,32	67,10	73,99	2,83	148,22	6,6	7,0
	4Q	1132,06	0,00	0,00	11,32	67,10	73,99	2,45	146,10	6,7	11,1
2024	1Q	1147,82	0,00	0,00	11,48	67,66	75,48	2,07	139,48	7,1	15,3
	2Q	1212,01	0,00	0,00	12,12	69,60	78,46	1,70	137,42	7,6	19,6
	3Q	1212,01	0,00	0,00	12,12	69,60	78,46	1,33	45,37	23,2	23,9
	4Q	1212,01	0,00	0,00	12,12	69,60	78,46	1,21	44,72	23,5	24,4
2025	1Q	1219,75	0,00	0,00	12,20	69,75	78,93	1,09	44,07	24,0	24,9
	2Q	1237,89	0,00	0,00	12,38	69,32	79,88	0,98	43,42	24,8	24,6
	3Q	1237,89	0,00	0,00	12,38	69,32	79,88	0,86	42,77	25,1	24,7
	4Q	1237,89	0,00	0,00	12,38	69,32	79,88	0,74	42,12	25,5	24,8
2026	1Q	1246,74	0,00	0,00	12,47	69,54	80,62	0,62	46,97	23,1	24,9
	2Q	1325,66	0,00	0,00	13,26	72,34	82,12	0,49	46,23	25,0	19,1
	3Q	1325,66	0,00	0,00	13,26	72,34	82,12	0,36	45,49	25,4	12,8
	4Q	1325,66	0,00	0,00	13,26	72,34	82,12	0,22	44,74	25,9	25,9

Índice de Cobertura do Serviço da Dívida Médio Mínimo Projetado: 2,3 ----------

Cálculos de Apoio: ----------

1) Royalty Projetado (FR) ----------

$$FR = (a)\ x\ (b)\ x\ (c)$$

$$FRGR = [(d)\ x\ (e)] + [(f)\ x\ (g)]$$

$$FOP = (h)\ x\ (i)$$

$$FOPE = 365\ x\ 0.25\ x\ \textit{Produção de Petróleo Projetada}\ (\$90\quad \textit{Cenário}\ )$$

$$FOPAF = \frac{AOP_q + AOP_{(q-1)} + AOP_{(q-2)} + AOP_{(q-3)}}{FOPE_q + FOPE_{(q-1)} + FOPE_{(q-2)} + FOPE_{(q-3)}}$$

$$FOPX = [1 - (n)]\ x\ [(o)\ or\ (p)]$$

$$FGP = (q)\ x\ (r)$$

$$FGPE = 365\ x\ 0.25\ x\quad \textit{Produção de Gás Projetada}\quad (\$90\quad \textit{Cenário}\ )$$

$$FGPAF = \frac{AGP_q + AGP_{(q-1)} + AGP_{(q-2)} + AGP_{(q-3)}}{FGPE_q + FGPE_{(q-1)} + FGPE_{(q-2)} + FGPE_{(q-3)}}$$

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

(a) Receita Bruta de Royalty Projetada (FRGR) para cada Campo ----------

(b) Taxa de Royalties de Campo (FFRR) para cada Campo -----

(c) Taxa de Royalty RJS Projetada ----------

(d) Produção de Petróleo Projetada (FOP) ----------

(e) Preço do Petróleo Projetado (FOPX) ----------

(f) Produção de Gás Projetada (FGP) ----------

(g) Preço do Gás Projetado (Cenário $70) (FGPX) ----------

(h) Estimativas para a Produção de Petróleo Projetada (FOPE) ----------

(i) Fator de Ajuste para a Produção de Petróleo Projetada (FOPAF) ----------

(j) AOP_q = Produção de Petróleo Efetiva para o efetivo Período do Relatório Trimestral ----------

(k) $AOP_{(q-1)}$ = Produção de Petróleo Efetiva para o Período do Relatório Trimestral anterior ----------

(l) $AOP_{(q-2)}$ = Produção de Petróleo Efetiva para o segundo Período do Relatório Trimestral ----------

(m) $AOP_{(q-3)}$ = Produção de Petróleo Efetiva para o terceiro Período do Relatório Trimestral anterior ----------

(n) Desconto do Brent ----------

(o) Preço do Petróleo Estimado Projetado ----------

(p) Contrato Futuro de Brent ----------

(q) Estimativas de Produção de Gás Projetada (FGPE) -------

(r) Fator de Ajuste da Produção de Gás Projetada (FGPAF) --

(s) AGP_q = Produção de Gás Efetiva para o efetivo Período do Relatório Trimestral ----------

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

(t) $AGP_{(q-1)}$ = Produção Efetiva de gás para o Período do Relatório Trimestral anterior ----------

(u) $AGP_{(q-2)}$ = Produção real de gás para o segundo período de relatório trimestral anterior ----------

(v) $AGP_{(q-3)}$ = Produção Efetiva de gás para o terceiro Período do Relatório Trimestral anterior ----------

Preço Mínimo de Petróleo entre o Preço Estimado de Petróleo Projetado e o Contrato Futuro de Brent: ----------

---

Trimestre	Vencimento Futuro do Contrato[1]	Preço Estimado do Petróleo Projetado (Wood Mackenzie)		Contrato Futuro de Brent	Mínimo
		Caso Base	Caso US$ 70/bbl		
		Tabela 4	Tabela 8		
2015 Q1	15 de fevereiro[2]	$ 95,80	$ 85,00	$ 47,67	$ 47,67
2015 Q2	15 de maio	$ 95,80	$ 85,00	$ 55,32	$ 55,32
2015 Q3	15 de agosto	$ 95,80	$ 85,00	$ 58,17	$ 58,17
2015 Q4	15 de novembro	$ 95,80	$ 85,00	$ 60,39	$ 60,39
2016 Q1	16 de fevereiro	$ 96,33	$ 80,00	$ 62,06	$ 62,06
2016 Q2	16 de maio	$ 96,33	$ 80,00	$ 63,55	$ 63,55
2016 Q3	16 ago	$ 96,33	$ 80,00	$ 64,90	$ 64,90
2016 Q4	16 de novembro	$ 96,33	$ 80,00	$ 66,18	$ 66,18
2017 Q1	17 de fevereiro	$ 96,87	$ 77,00	$ 67,28	$ 67,28
2017 Q2	17 de maio	$ 96,87	$ 77,00	$ 68,37	$ 68,37
2017 Q3	17 ago	$ 96,87	$ 77,00	$ 69,06	$ 69,06
2017 Q4	17 de novembro	$ 96,87	$ 77,00	$ 69,75	$ 69,75
2018 Q1	18 de fevereiro	$ 97,42	$ 75,77	$ 70,46	$ 70,46
2018 Q2	18 de maio	$ 97,42	$ 75,77	$ 71,11	$ 71,11
2018 Q3	18 ago	$ 97,42	$ 75,77	$ 71,70	$ 71,70
2018 Q4	18 de novembro	$ 97,42	$ 75,77	$ 72,27	$ 72,27
2019 Q1	19 de fevereiro	$ 99,37	$ 77,29	$ 72,90	$ 72,90
2019 Q2	19 de maio	$ 99,37	$ 77,29	$ 73,54	$ 73,54
2019 Q3	19 de agosto	$ 99,37	$ 77,29	$ 74,07	$ 74,07
2019 Q4	19 de novembro	$ 99,37	$ 77,29	$ 74,55	$ 74,55
2020 Q1	Fev 20	$ 101,36	$ 78,83	$ 75,03	$ 75,03
2020 Q2	20 de maio	$ 101,36	$ 78,83	$ 75,51	$ 75,51
2020 Q3	Ago 20	$ 101,36	$ 78,83	$ 76,00	$ 76,00
2020 Q4	20 de novembro	$ 101,36	$ 78,83	$ 76,48	$ 76,48

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

2021 Q1	21 de fevereiro	$ 103,38	$ 80,41	$ 76,96	$ 76,96
2021 Q2	21 de maio	$ 103,38	$ 80,41	$ 77,44	$ 77,44
2021 Q3	21 de agosto	$ 103,38	$ 80,41	$ 77,91	$ 77,91
2021 Q4	21 de novembro	$ 103,38	$ 80,41	$ 78,39	$ 78,39
2022 Q1	22 de fevereiro	$ 105,45	$ 82,02	$ 78,71	$ 78,71
2022 Q2	22 de maio	$ 105,45	$ 82,02	$ 78,95	$ 78,95
2022 Q3	22 de agosto	$ 105,45	$ 82,02	$ 79,20	$ 79,20
2022 Q4	22 de novembro	$ 105,45	$ 82,02	$ 79,44	$ 79,44
2023 Q1	23 de fevereiro	$ 107,56	$ 83,66	-	$ 83,66
2023 Q2	23 de maio	$ 107,56	$ 83,66	-	$ 83,66
2023 Q3	23 de agosto	$ 107,56	$ 83,66	-	$ 83,66
2023 Q4	23 de novembro	$ 107,56	$ 83,66	-	$ 83,66
2024 Q1	Fev 24	$ 109,71	$ 85,33	-	$ 85,33
2024 Q2	24 de maio	$ 109,71	$ 85,33	-	$ 85,33
2024 Q3	24 de agosto	$ 109,71	$ 85,33	-	$ 85,33
2024 Q4	24 de novembro	$ 109,71	$ 85,33	-	$ 85,33
2025 Q1	25 de fevereiro	$ 111,90	$ 87,04	-	$ 87,04
2025 Q2	25 de maio	$ 111,90	$ 87,04	-	$ 87,04
2025 Q3	25 de agosto	$ 111,90	$ 87,04	-	$ 87,04
2025 Q4	25 de novembro	$ 111,90	$ 87,04	-	$ 87,04
2026 Q1	26 de fevereiro	$ 114,14	$ 88,78	-	$ 88,78
2026 Q2	26 de maio	$ 114,14	$ 88,78	-	$ 88,78
2026 Q3	26 de agosto	$ 114,14	$ 88,78	-	$ 88,78
2026 Q4	26 de novembro	$ 114,14	$ 88,78	-	$ 88,78

Nota 1: Fonte - Bloomberg (COM4 Comdty CT) a partir de 20 de março de 2015 ----------

Nota 2: Último preço de 15 de fevereiro, em 15 de janeiro de 2015 (Bloomberg COG5 Comdty) ----------

2) Participações Especiais Projetadas (FSP) ----------

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

$$FSP = (a)\ x\ (b)\ x\ (c)$$

$$FNR = (d)\ x\ (e)$$

$$FSPRA = (f) + \left\{(g)\ x\ \left[\left(\frac{(h)}{1-(i)}\right) - (j)\right]\right\} + \{(k)\ x\ [(l) - (m)]\} + \{(n)\ x\ [(o) - (p)]\} + \{(q)\ x\ [(r) - (s)]\}$$

$$OPXSPRA = (t)\ x\ \left\{\frac{[(f) - (u)]}{[(j) - (v)]}\right\}$$

$$GPXSPRA = (w)\ x\ \left\{\frac{[(f) - (u)]}{[(m) - (x)]}\right\}$$

$$OPSPRA = (t)\ x\ \left\{\frac{[(f) - (y)]}{[(p) - (z)]}\right\}$$

$$GPSPRA = (w)\ x\ \left\{\frac{[(f) - (y)]}{[(s) - (aa)]}\right\}$$

$$OGRR = \frac{[(p)\ x\ (j)]}{(bb)}$$

$$GGRR = \frac{[(s)\ x\ (m)]}{(bb)}$$

$$FTP = [0.178\ x\ (r)] + (o)$$

(a) Receita Líquida Projetada (FNR) para cada Campo -------

(b) Taxa de Participação Especial Projetada (FSPR) para cada Campo ----------

(c) Taxa de Participação Especial RJS Projetada ----------

(d) Receita Bruta de Royalty Projetada (FRGR) para cada Campo ----------

(e) Índice de Participação Especial Projetado (FSPRA) -----

(f) Índice de Participação Especial Projetado (Cenário $90) ----------

(g) Ajuste do Índice do Preço do Petróleo SP (OPXSPRA) ----

(h) Preço do Petróleo Projetado (FOPX) ----------

(i) Desconto do Brent ----------

(j) Preço do Petróleo Projetado (Cenário $90) ----------

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

(k) Ajuste do Índice do Preço do Gás SP (GPXSPRA) ---------

(l) Preço do Gás Projetado (Cenário $70) ----------

(m) Preço do Gás Projetado (Cenário $90) ----------

(n) Ajuste do Índice de Produção de Petróleo SP (OPSPRA) --

(o) Produção de Petróleo Projetada ----------

(p) Produção de Petróleo Projetada (Cenário $90) ----------

(q) Ajuste do Índice de Produção de Gás SP (GPSPRA) -------

(r) Produção de Gás Projetada ----------

(s) Produção de Gás Projetada (Cenário $90) ----------

(t) Índice de Receita Bruta de Petróleo (OGRR) ----------

(u) Índice de Participação Especial Projetado (Cenário $70) ----------

(v) Preço do Petróleo Projetado (Cenário $70) ----------

(w) Índice de Receita Bruta de Gás (GGRR) ----------

(x) Preço do Gás Projetado (Cenário $70) ----------

(y) Índice de Participação Especial Projetado (Cenário Negativo) ----------

(z) Produção de Petróleo Projetada (Cenário Negativo) -----

(aa) Produção de Gás Projetada (Cenário Negativo) ---------

(bb) Receita Bruta de Royalty Projetada - Cenário menos de $90 (FRGR$90) ----------

(cc) Produção Total Projetada ----------

3) Pagamento Esperado do Acordo de Hedge de Petróleo Projetado (FOHEP) ----------

---

$$FOHEP = \sum (\textit{Pagamento Líquido Esperado do Acordo de Hedge de Petróleo})$$

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

Nenhum Acordo de Hedge de Petróleo foi executado durante esse período de relatório ----------

4) Alocação da Dívida Federal Adiantada (FFDA) ----------

Ano	Pagamentos Esperados	
	(R$)	(US$)
2015	1.004.631.077	310.915.783
2016	1.075.722.779	332.917.424
2017	1.039.483.928	321.702.132
2018	985.476.960	304.987.918
2019	724.391.862	224.186.637
2020	190.799.512	59.049.119
2021	8.702.190	2.693.176
Alocação total	**5.029.208.308**	**1.556.452.187**

Os valores a serem deduzidos das Receitas Petrolíferas RJS são baseados em um relatório (Ofício SEFAZ/SGAB nº 840/2014), datado de 16 de outubro de 2014, preparado pela Secretaria de Finanças do RJS. ----------

5) Alocação de PASEP Projetada (FPA) ----------

$$FPA = 0.01\ x\ \left[\sum(a) + \sum(b)\right]$$

(a) Royalty Projetado (FR) para cada Campo ----------

(b) Participação Especial Projetada (FSP) para cada Campo -

6) Alocação de FECAM Projetada (FFA) ----------

$$FFA = \left[0{,}05\ x\ \sum(a)\ x\ (b)\right] + \left\{0{,}10\ x\ \left[\sum(a) + \sum(c)\right] x\ [1 - (b)]\right\}$$

(a) Royalty Projetado (FR) para cada Campo ----------

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

(b) Fator de Alocação de FECAM Projetado (FFAF) ----------

(c) Participação Especial Projetada (FSP) para cada Campo -

7) Alocação de Municípios Projetada (FMA) ----------

$$FMA = (a)\ x\ 0.25$$

$$FR < 5\% = 0.05\ x\ (b)\ x\ (c)$$

(a) Royalty de até 5% Projetado (FR<5%) ----------

(b) Receita Bruta de Royalty Projetada (FRGR) para cada Campo ----------

(c) Taxa de Royalty RJS Projetada ----------

8) Despesas Previstas Projetadas (FEE) ----------

$$FEE = (a) + (b) + (c)$$

(a) Valor de Prioridade Esperado (a) da Conta de Arrecadação em Cascata ----------

(b) Valor de Prioridade Esperado (b) da Conta de Arrecadação em Cascata ----------

(c) Valor de Prioridade Esperado (a) da Conta de Receita em Cascata ----------

Valores em (US$) ----------

Ano	Trimestre	(b)	(C)	(a)		
				RI	IOF	Total
2014	3Q	176.370,61	24.480,00	5.987.477,47	139.954,14	6.127.431,60
	4Q	258.605,65	0,00	8.753.779,46	154.018,75	8.907.798,21
2015	1Q	113.059,14	20.034,10	3.268.160,89	189.363,63	3.457.524,52
	2Q	6.210,53	75.000,00	8.804.772,45	189.572,50	8.994.344,95
	3Q	116.055,95	75.000,00	8.824.156,93	189.572,50	9.013.729,43
	4Q	116.055,95	75.000,00	8.824.156,93	189.572,50	9.013.729,43

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

2016	1Q	116.055,95	75.000,00	8.824.156,93	189.572,50	9.013.729,43
	2Q	116.055,95	75.000,00	8.769.009,87	188.385,00	8.957.394,87
	3Q	116.055,95	75.000,00	8.713.862,82	187.197,50	8.901.060,32
	4Q	116.055,95	75.000,00	8.658.715,76	186.010,00	8.844.725,76
2017	1Q	116.055,95	75.000,00	8.603.568,70	184.822,50	8.788.391,20
	2Q	116.055,95	75.000,00	8.520.848,11	183.041,25	8.703.889,36
	3Q	116.055,95	75.000,00	8.421.748,84	180.907,31	8.602.656,16
	4Q	116.055,95	75.000,00	8.322.649,58	178.773,38	8.501.422,96
2018	1Q	116.055,95	75.000,00	8.207.171,64	176.286,75	8.383.458,39
	2Q	116.055,95	75.000,00	8.064.120,17	173.206,38	8.237.326,54
	3Q	116.055,95	75.000,00	7.921.068,70	170.126,00	8.091.194,70
	4Q	116.055,95	75.000,00	7.778.017,23	167.045,63	7.945.062,85
2019	1Q	116.055,95	75.000,00	7.634.965,76	163.965,25	7.798.931,01
	2Q	116.055,95	75.000,00	7.431.583,40	159.585,75	7.591.169,15
	3Q	116.055,95	75.000,00	7.228.201,05	155.206,25	7.383.407,30
	4Q	116.055,95	75.000,00	7.024.818,70	150.826,75	7.175.645,45
2020	1Q	116.055,95	75.000,00	6.821.436,34	146.447,25	6.967.883,59
	2Q	116.055,95	75.000,00	6.582.291,12	141.297,66	6.723.588,78
	3Q	116.055,95	75.000,00	6.343.145,90	136.148,06	6.479.293,97
	4Q	116.055,95	75.000,00	6.104.000,68	130.998,47	6.234.999,15
2021	1Q	116.055,95	75.000,00	5.864.855,46	125.848,88	5.990.704,34
	2Q	116.055,95	75.000,00	5.589.947,37	119.929,19	5.709.876,56
	3Q	116.055,95	75.000,00	5.315.039,29	114.009,50	5.429.048,79
	4Q	116.055,95	75.000,00	5.040.131,20	108.089,81	5.148.221,01
2022	1Q	116.055,95	75.000,00	4.765.223,11	102.170,13	4.867.393,23
	2Q	116.055,95	75.000,00	4.440.765,39	95.183,47	4.535.948,86
	3Q	0,00	75.000,00	4.095.827,21	88.196,81	4.184.024,02
	4Q	0,00	75.000,00	3.771.369,49	81.210,16	3.852.579,64
2023	1Q	0,00	75.000,00	3.446.911,76	74.223,50	3.521.135,26
	2Q	0,00	75.000,00	3.072.904,41	66.169,88	3.139.074,29
	3Q	0,00	75.000,00	2.698.897,06	58.116,25	2.757.013,31
	4Q	0,00	75.000,00	2.324.889,71	50.062,63	2.374.952,33
2024	1Q	0,00	75.000,00	1.950.882,35	42.009,00	1.992.891,35
	2Q	0,00	75.000,00	1.588.069,85	34.196,44	1.622.266,29
	3Q	0,00	75.000,00	1.225.257,35	26.383,88	1.251.641,23
	4Q	0,00	75.000,00	1.110.606,62	23.915,06	1.134.521,68
2025	1Q	0,00	75.000,00	995.955,88	21.446,25	1.017.402,13
	2Q	0,00	75.000,00	881.305,15	18.977,44	900.282,58
	3Q	0,00	75.000,00	766.654,41	16.508,63	783.163,04
	4Q	0,00	75.000,00	652.003,68	14.039,81	666.043,49
2026	1Q	0,00	75.000,00	537.352,94	11.571,00	548.923,94

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

	2Q	0,00	75.000,00	406.323,53	8.749,50	415.073,03
	3Q	0,00	75.000,00	275.294,12	5.928,00	281.222,12
	4Q	0,00	75.000,00	144.264,71	3.106,50	147.371,21

---

9) Serviço da Dívida Trimestral Projetado (FQDS) ----------

(i) Serviço da Dívida para Notas da Série 2014-1 ----------

Data	Pagamento Programado		Serviço da Dívida	Balanço
	Principal	Juros		
10/06/2014	0	36.805.556	36.805.556	2.000.000.000
01/06/2015	0	31.250.000	31.250.000	2.000.000.000
04/06/2015	0	31.250.000	31.250.000	2.000.000.000
07/06/2015	0	31.250.000	31.250.000	2.000.000.000
10/06/2015	0	31.250.000	31.250.000	2.000.000.000
01/06/2016	0	31.250.000	31.250.000	2.000.000.000
04/06/2016	20.000.000	31.250.000	51.250.000	1.980.000.000
07/06/2016	20.000.000	30.937.500	50.937.500	1.960.000.000
10/06/2016	20.000.000	30.625.000	50.625.000	1.940.000.000
01/06/2017	20.000.000	30.312.500	50.312.500	1.920.000.000
04/06/2017	30.000.000	30.000.000	60.000.000	1.890.000.000
07/06/2017	30.000.000	29.531.250	59.531.250	1.860.000.000
10/06/2017	30.000.000	29.062.500	59.062.500	1.830.000.000
01/06/2018	30.000.000	28.593.750	58.593.750	1.800.000.000
04/06/2018	40.000.000	28.125.000	68.125.000	1.760.000.000
07/06/2018	40.000.000	27.500.000	67.500.000	1.720.000.000
10/06/2018	40.000.000	26.875.000	66.875.000	1.680.000.000
01/06/2019	40.000.000	26.250.000	66.250.000	1.640.000.000
04/06/2019	50.000.000	25.625.000	75.625.000	1.590.000.000
07/06/2019	50.000.000	24.843.750	74.843.750	1.540.000.000
10/06/2019	50.000.000	24.062.500	74.062.500	1.490.000.000
01/06/2020	50.000.000	23.281.250	73.281.250	1.440.000.000
04/06/2020	60.000.000	22.500.000	82.500.000	1.380.000.000
07/06/2020	60.000.000	21.562.500	81.562.500	1.320.000.000
10/06/2020	60.000.000	20.625.000	80.625.000	1.260.000.000
01/06/2021	60.000.000	19.687.500	79.687.500	1.200.000.000
04/06/2021	70.000.000	18.750.000	88.750.000	1.130.000.000
07/06/2021	70.000.000	17.656.250	87.656.250	1.060.000.000
10/06/2021	70.000.000	16.562.500	86.562.500	990.000.000
01/06/2022	70.000.000	15.468.750	85.468.750	920.000.000

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

04/06/2022	85.000.000	14.375.000	99.375.000	835.000.000
07/06/2022	85.000.000	13.046.875	98.046.875	750.000.000
10/06/2022	85.000.000	11.718.750	96.718.750	665.000.000
01/06/2023	85.000.000	10.390.625	95.390.625	580.000.000
04/06/2023	100.000.000	9.062.500	109.062.500	480.000.000
07/06/2023	100.000.000	7.500.000	107.500.000	380.000.000
10/06/2023	100.000.000	5.937.500	105.937.500	280.000.000
01/06/2024	100.000.000	4.375.000	104.375.000	180.000.000
04/06/2024	90.000.000	2.812.500	92.812.500	90.000.000
07/06/2024	90.000.000	1.406.250	91.406.250	0

(ii) Serviço da Dívida para Notas da Série 2014-2 ---

Data	Pagamento Programado		Serviço da Dívida	Balanço
	Principal	Juros		
10/06/2014	0	109.998.331	109.998.331	2.400.000.000
01/06/2015	0	55.239.401	55.239.401	1.440.000.000
04/06/2015	0	52.561.534	52.561.534	1.440.000.000
07/06/2015	51.422.400	53.453.623	104.876.023	1.388.577.600
10/06/2015	51.422.400	54.128.577	105.550.977	1.337.155.200
01/06/2016	51.422.400	49.635.965	101.058.365	1.285.732.800
04/06/2016	51.422.400	46.930.617	98.353.017	1.234.310.400
07/06/2016	51.422.400	49.648.483	101.070.883	1.182.888.000
10/06/2016	51.422.400	48.315.524	99.737.924	1.131.465.600
01/06/2017	51.422.400	46.215.156	97.637.556	1.080.043.200
04/06/2017	51.422.400	42.772.196	94.194.596	1.028.620.800
07/06/2017	51.422.400	41.374.894	92.797.294	977.198.400
10/06/2017	51.422.400	39.914.052	91.336.452	925.776.000
01/06/2018	51.422.400	37.238.100	88.660.500	874.353.600
04/06/2018	51.422.400	34.626.415	86.048.815	822.931.200
07/06/2018	51.422.400	33.101.306	84.523.706	771.508.800
10/06/2018	51.422.400	31.032.908	82.455.308	720.086.400
01/06/2019	51.422.400	28.517.078	79.939.478	668.664.000
04/06/2019	51.422.400	26.480.633	77.903.033	617.241.600
07/06/2019	51.422.400	24.444.188	75.866.588	565.819.200
10/06/2019	51.422.400	22.407.742	73.830.142	514.396.800
01/06/2020	51.422.400	20.690.922	72.113.322	462.974.400
04/06/2020	51.422.400	18.622.525	70.044.925	411.552.000
07/06/2020	51.422.400	16.554.128	67.976.528	360.129.600
10/06/2020	51.422.400	14.709.635	66.132.035	308.707.200

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

01/06/2021	51.422.400	12.609.267	64.031.667	257.284.800
04/06/2021	51.422.400	10.189.070	61.611.470	205.862.400
07/06/2021	51.422.400	8.280.539	59.702.939	154.440.000
10/06/2021	51.422.400	6.308.162	57.730.562	103.017.600
01/06/2022	51.422.400	4.207.794	55.630.194	51.595.200
04/06/2022	51.422.400	2.043.289	53.638.489	0

(iii) Serviço da Dívida para Notas da Série 2014-3 --------

Data	Pagamento Programado		Serviço da Dívida	Balanço
	Principal	Juros		
01/06/2015	0	9.281.250	9.281.250	1.100.000.000
04/06/2015	0	18.562.500	18.562.500	1.100.000.000
07/06/2015	0	18.562.500	18.562.500	1.100.000.000
10/06/2015	0	18.562.500	18.562.500	1.100.000.000
01/06/2016	0	18.562.500	18.562.500	1.100.000.000
04/06/2016	0	18.562.500	18.562.500	1.100.000.000
07/06/2016	0	18.562.500	18.562.500	1.100.000.000
10/06/2016	0	18.562.500	18.562.500	1.100.000.000
01/06/2017	0	18.562.500	18.562.500	1.100.000.000
04/06/2017	0	18.562.500	18.562.500	1.100.000.000
07/06/2017	5.500.000	18.562.500	24.062.500	1.094.500.000
10/06/2017	5.500.000	18.469.687	23.969.687	1.089.000.000
01/06/2018	11.000.000	18.376.875	29.376.875	1.078.000.000
04/06/2018	11.000.000	18.191.250	29.191.250	1.067.000.000
07/06/2018	11.000.000	18.005.625	29.005.625	1.056.000.000
10/06/2018	11.000.000	17.820.000	28.820.000	1.045.000.000
01/06/2019	11.000.000	17.634.375	28.634.375	1.034.000.000
04/06/2019	22.000.000	17.448.750	39.448.750	1.012.000.000
07/06/2019	22.000.000	17.077.500	39.077.500	990.000.000
10/06/2019	22.000.000	16.706.250	38.706.250	968.000.000
01/06/2020	22.000.000	16.335.000	38.335.000	946.000.000
04/06/2020	24.750.000	15.963.750	40.713.750	921.250.000
07/06/2020	24.750.000	15.546.093	40.296.093	896.500.000
10/06/2020	24.750.000	15.128.437	39.878.437	871.750.000
01/06/2021	24.750.000	14.710.781	39.460.781	847.000.000
04/06/2021	27.500.000	14.293.125	41.793.125	819.500.000
07/06/2021	27.500.000	13.829.062	41.329.062	792.000.000
10/06/2021	27.500.000	13.365.000	40.865.000	764.500.000
01/06/2022	27.500.000	12.900.937	40.400.937	737.000.000

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

04/06/2022	30.250.000	12.436.875	42.686.875	706.750.000
07/06/2022	30.250.000	11.926.406	42.176.406	676.500.000
10/06/2022	30.250.000	11.415.937	41.665.937	646.250.000
01/06/2023	30.250.000	10.905.468	41.155.468	616.000.000
04/06/2023	33.000.000	10.395.000	43.395.000	583.000.000
07/06/2023	33.000.000	9.838.125	42.838.125	550.000.000
10/06/2023	33.000.000	9.281.250	42.281.250	517.000.000
01/06/2024	33.000.000	8.724.375	41.724.375	484.000.000
04/06/2024	38.500.000	8.167.500	46.667.500	445.500.000
07/06/2024	38.500.000	7.517.812	46.017.812	407.000.000
10/06/2024	38.500.000	6.868.125	45.368.125	368.500.000
01/06/2025	38.500.000	6.218.437	44.718.437	330.000.000
04/06/2025	38.500.000	5.568.750	44.068.750	291.500.000
07/06/2025	38.500.000	4.919.062	43.419.062	253.000.000
10/06/2025	38.500.000	4.269.375	42.769.375	214.500.000
01/06/2026	38.500.000	3.619.687	42.119.687	176.000.000
04/06/2026	44.000.000	2.970.000	46.970.000	132.000.000
07/06/2026	44.000.000	2.227.500	46.227.500	88.000.000
10/06/2026	44.000.000	1.485.000	45.485.000	44.000.000
01/06/2027	44.000.000	742.500	44.742.500	0

Seção (D) - Informações Detalhadas sobre a Conta de Despesas ----------

(i) Valor da Transferência de Despesas Tributárias --------

Todos os fundos transferidos para o Emissor fora do Brasil estão sujeitos à retenção de imposto na fonte no Brasil, conforme abaixo: ----------

(a) IOF *(Imposto sobre Operações de Crédito, Câmbio e Seguros ou relativos a Títulos ou Valores Mobiliários)* à taxa de 0,38% ----------

(b) IRRF *(Imposto de Renda Retido na Fonte)* à taxa de 15,00%, para os valores não relacionados ao Pagamento Principal ----------

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

Todos os valores relacionados às Despesas da Companhia Securitizadora não transferidos para o Emissor fora do Brasil também estão sujeitas ao IRRF (*Imposto de Renda Retido na Fonte*) à taxa de 15,00%, ----------

---

Imposto	Valor
IOF	R$ 349.159,12
IRRF	R$ 10.822.794,12
Total de Despesas Tributárias	**R$ 11.171.953,24**

(ii) Excesso do Valor da Transferência de Despesas da Companhia Securitizadora ----------

---

Prestador de Serviços	Valor
Cetip S,A, - Mercados Organizados	R$ 103.104,00
Banco do Brasil S,A, - Taxa de Agente Pagador	R$ 19.600,00
Banco do Brasil S,A, - Taxa de Agente de Garantia de Debêntures Locais	R$ 12.786,40
Oliveira Trust Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários S,A,	R$ 135.059,08
Fundo Único de Previdência Social do Estado do Rio de Janeiro	R$ 2.380,00
Remuneração do Diretor da Companhia Securitizadora	R$ 63.700,00
Audipec - Auditoria e Perícia Contábil SS - Taxa de Auditoria	R$ 11.700,00
Tributação da Receita da Companhia Securitizadora - PIS/COFINS	R$ 16,.987,22
Total do Excesso das Despesas da Companhia Securitizadora	**R$ 365.316,70**

(iii) Valor da Transferência das Despesas do Emissor ------

Prestador de Serviços	Valor
Société de la Bourse de Luxembourg S,A,	R$ 43.335,00
Citibank N,A,	R$ 16.160,00
Acal Consultoria e Auditoria S,S,	R$ 110,20
Total de Despesas do Emissor	**R$ 59.605,20**

Seção (E) - Saldo das Contas de Transação ----------

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

Conta de Arrecadação		Valor
Data	Descrição	
12/22/14	Balanço	R$ 0,00
12/30/14	Receitas Petrolíferas Atribuídas e Direitos de Receitas Petrolíferas Atribuídos	R$ 201.921.084,46
12/30/14	Valor da Transferência de Despesas Tributárias	(R$ 20.979,48)
12/30/14	Valor da Transferência da Taxa de Prestador de Serviço	(R$ 9.000,00)
12/30/14	Valor de Transferência de Taxas de Administrador de Títulos	(R$ 21.000,00)
12/30/14	Excesso do Valor da Transferência de Despesas da Companhia Securitizadora	(R$ 88.883,72)
12/30/14	Ao titular da Nota do Patrocinador e/ou do RJS	(R$ 201.781.221,26)
01/19/15	Receitas Petrolíferas Atribuídas e Direitos de Receitas Petrolíferas Atribuídos	R$ 25.775.288,22
01/19/15	A partir da Conta Especial de Reserva de Serviço da Dívida da série 2014-2	R$ 2.677.867,01
01/19/15	Valor da transferência de despesas tributárias	(R$ 3.548.565,72)
01/19/15	Excesso do Valor da Transferência de Despesas da Companhia Securitizadora	(R$ 87.639,34)
01/19/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-1	(R$ 8.957.604,89)
01/19/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-2	(R$ 5,.218.079,40)
01/19/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-3	(R$ 10,.641.265,88)
01/29/15	Receitas Petrolíferas Atribuídas e Direitos de Receitas Petrolíferas Atribuídos	R$ 306.746,49
01/29/15	Valor da transferência de despesas tributárias	(R$ 38.541,12)
01/29/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-1	(R$ 97.714,81)
01/29/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-2	(R$ 54.409,39)
01/29/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-3	(R$ 116.081,17)
02/10/15	Receitas Petrolíferas Atribuídas e Direitos de Receitas Petrolíferas Atribuídos	R$ 135.369.204,94
02/10/15	Valor da transferência de despesas tributárias	(R$ 7.853.532,56)
02/10/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-1	(R$ 19.613.181,20)
02/10/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-2	(R$ 10.307.508,23)
02/10/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-3	(R$ 23.299.651,82)
02/10/15	Para a Conta de Reserva do Serviço da Dívida da Série 2014-3	(R$ 30.950.238,96)
02/10/15	Ao titular da Nota do Patrocinador e/ou do RJS	(R$ 43.345.092,17)
02/18/15	Receitas Petrolíferas Atribuídas e Direitos de Receitas Petrolíferas Atribuídos	R$ 71.499.890,42
02/18/15	Valor da transferência de despesas tributárias	(R$ 17.740,96)
02/18/15	Excesso do Valor da Transferência de Despesas da Companhia Securitizadora	(R$ 100.532,11)
02/18/15	Ao titular da Nota do Patrocinador e/ou do RJS	(R$ 71.381.617,35)
02/26/15	Receitas Petrolíferas Atribuídas e Direitos de Receitas Petrolíferas Atribuídos	R$ 277.705,87
02/26/15	Valor da transferência de despesas tributárias	(R$ 7.812,03)
02/26/15	Valor da transferência das despesas do emissor	(R$ 43.335,00)
02/26/15	Ao titular da Nota do Patrocinador e/ou do RJS	(R$ 226.558,84)
03/16/15	Receitas Petrolíferas Atribuídas e Direitos de Receitas Petrolíferas Atribuídos	R$ 116.064.115,81
03/16/15	Valor da transferência de despesas tributárias	(R$ 18.508,18)
03/16/15	Excesso do Valor da Transferência de Despesas da Companhia Securitizadora	(R$ 88.261,53)
03/16/15	Valor da transferência das despesas do emissor	(R$ 16.270,20)
03/16/15	Ao titular da Nota do Patrocinador e/ou do RJS	(R$ 115.941.075,90)

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

Balanço final no encerramento dos negócios de 20 de março de 2015	**R$ 0,00**

Conta de Receita		**Valor**
Data	**Descrição**	
12/22/14	Balanço	US$ 0,00
01/22/15	A partir da Conta de Arrecadação	US$ 7.572.979,43
01/22/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-1	(US$ 3.461.207,45)
01/22/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-3	(US$ 4.111.771,98)
01/29/15	A partir da Conta de Arrecadação	US$ 79.242,39
01/29/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-1	(US$ 36.217,49)
01/29/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-3	(US$ 43.024,90)
02/10/15	A partir da Conta de Arrecadação	US$ 26.058.589,51
02/10/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-1	(US$ 6.919.450,06)
02/10/15	Para a Subconta de juros sênior da Série 2014-3	(US$ 8.220.021.,81)
02/10/15	Para a Conta de Reserva do Serviço da Dívida da Série 2014-3	(US$ 10.919.117,64)
02/26/15	A partir da Conta de Arrecadação	US$ 15.000,00
02/26/15	Para a conta de despesas	(US$ 15.000,00)
03/16/15	A partir da Conta de Arrecadação	US$ 5.034,10
03/16/15	Para a conta de despesas	(US$ 5.034,10)
Balanço final no encerramento dos negócios de 20 de março de 2015		**US$ 0,00**

Conta de Despesas		**Valor**
Data	**Descrição**	
12/22/14	Balanço	US$ 0,00
02/26/15	A partir da conta de receita	US$ 15.000,00
02/26/15	Valor da transferência das despesas do emissor	(US$ 15.000,00)
03/16/15	A partir da conta de receita	US$ 5.034,10
03/16/15	Valor da transferência das despesas do emissor	(US$ 5.034,10)
Balanço final no encerramento dos negócios de 20 de março de 2015		**US$ 0,00**

Conta da Série 2014-1		**Valor**
Data	**Descrição**	
12/22/14	Balanço	US$ 31.250.000,00
01/06/15	Pagamento de juros	(US$ 31.250.000,00)
01/22/15	Subconta de juros sênior da Série 2014-1	US$ 3.461.207.,45
01/22/15	Da Conta de Reserva de Liquidez	US$ 20.833.125,00
01/29/15	Subconta de juros sênior da Série 2014-1	US$ 36.217,49
02/10/15	Subconta de juros sênior da Série 2014-1	US$ 6.919.450,06
Balanço final no encerramento dos negócios de 20 de março de 2015		**US$ 31.250.000,00**

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

Conta Especial da Série 2014-2		Valor
Data	**Descrição**	
12/22/14	Balanço	R$ 55,239,400,61
01/06/15	Pagamento de juros	(R$ 55,239,400,61)
01/22/15	Subconta de juros sênior da Série 2014-2	R$ 5,218,079,40
01/22/15	Da Conta de Reserva de Liquidez de Juros Especiais	R$ 36,857,164,09
01/29/15	Subconta de juros sênior da Série 2014-2	R$ 54,409,39
02/10/15	Subconta de juros sênior da Série 2014-2	R$ 10,307,508,23
02/10/15	Juros (Investimentos Elegíveis)	R$ 124,372,49
Balanço final no encerramento dos negócios de 20 de março de 2015		**R$ 52,561,533,60**

Conta da Série 2014-3		Valor
Data	**Descrição**	
12/22/14	Balanço	US$ 9.281.250,00
01/06/15	Pagamento de juros	(US$ 9.281.250,00)
01/22/15	Subconta de juros sênior da Série 2014-3	US$ 4,111,771,98
01/22/15	Da Conta de Reserva de Liquidez	US$ 6.187.681.31
01/29/15	Subconta de juros sênior da Série 2014-3	US$ 43.024,90
02/10/15	Subconta de juros sênior da Série 2014-3	US$ 8.220.021,81
Balanço final no encerramento dos negócios de 20 de março de 2015		**US$ 18.562.500,00**

Conta de reserva de serviço da dívida da Série 2014-1		Valor
Data	**Descrição**	
12/22/14	Balanço	US$ 36.764.705,88
Balanço final no encerramento dos negócios de 20 de março de 2015		**US$ 36.764.705,88**

Conta Especial de Reserva de Serviço da Dívida da Série 2014-2		Valor
Data	**Descrição**	
12/22/14	Balanço	R$ 55.239.400,61
01/19/15	Para a conta de Arrecadação	(R$ 2.677.867,01)
Balanço final no encerramento dos negócios de 20 de março de 2015		**R$ 52.561.533,60**

Conta de reserva de serviço da dívida da Série 2014-3		Valor
Data	**Descrição**	
12/22/14	Balanço inicial	US$ 10.919.117,65
02/10/15	Conta de reserva de serviço da dívida da Série 2014-3	US$ 10.919.117,64
Balanço final no encerramento dos negócios de 20 de março de 2015		**US$ 21.838.235,29**

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

Conta de Reserva de Liquidez		Valor
Data	Descrição	
12/22/14	Balanço	US$ 27.020.806,31
01/22/15	Para a conta da Série 2014-1	(US$ 20.833.125,00)
01/22/15	Para a conta da série 2014-3	(US$ 6.187.681.31)
Balanço final no encerramento dos negócios de 20 de março de 2015		**US$ 0,00**

Conta de Reserva de Liquidez com Juros Especiais		Valor
Data	Descrição	
12/22/14	Balanço	R$ 36.826.230,25
01/19/15	Juros (Investimentos Elegíveis)	R$ 30.933,84
01/19/15	Para a série 2014-2 Conta da série especial	(R$ 36.857,.164,09)
Balanço final no encerramento dos negócios de 20 de março de 2015		**R$ 0,00**

Conta de reserva para eventos de gatilho		Valor
Data	Descrição	
12/22/14	Balanço	US$ 0,00
Balanço final no encerramento dos negócios de 20 de março de 2015		**US$ 0,00**

Conta de reserva para eventos de gatilho de juros especial		Valor
Data	Descrição	
12/22/14	Balanço	R$ 0,00
Balanço final no encerramento dos negócios de 20 de março de 2015		**R$ 0,00**

Seção (F) - Outras informações

Eventos	S / N
Algum Evento de Inadimplência ocorreu ou continuou durante esse Período de Relatório?	Não
Algum Evento de Gatilho ocorreu ou continuou durante esse Período de Relatório?	Não
Algum Evento de Substituição de Administrador de Títulos ocorreu ou continuou durante esse Período de Relatório?	Não
Algum Evento de Substituição de Prestador de Serviço ocorreu ou continuou durante esse Período de Relatório?	Não
Algum Evento de Inadimplência foi declarado durante esse Período de Relatório?	Não
Foi declarado algum Período de Amortização Antecipada durante esse Período de Relatório?	Não
Houve a ocorrência de condições que originaram quaisquer Obrigações de Reembolso do Patrocinador ou quaisquer Danos RJS durante esse Período de Relatório?	Não

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL

REPÚBLICA FEDERATIVA DO BRASIL
Paulo Fernando Santos de Lacerda
TRADUTOR PÚBLICO JURAMENTADO E INTÉRPRETE COMERCIAL

MAT. JUCERJA Nº 243 - CPF 297.096.447-34
Inglês - Francês - Espanhol - Português
SWORN PUBLIC TRANSLATOR
English - French - Spanish – Portuguese

E NADA MAIS HAVENDO A SER TRADUZIDO DESTE DOCUMENTO ACIMA, ENCERRO A MESMA TRADUÇÃO, APONDO COM MINHA MÃO DIREITA MINHA ASSINATURA NESTA DATA. ----------

2 de agosto de 2021. ----------

PAULO FERNANDO SANTOS DE LACERDA
TRADUTOR PÚBLICO E INTÉRPRETE COMERCIAL