



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Acre**

Data de Assinatura: **26/09/2014**

Bloco: AC-T-8

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: AC-T-8_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	4	0	
2	3	4	1	470

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
65,30	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Alagoas**

Data de Assinatura: **07/11/2018**

Bloco: SEAL-M-430

Operadora: ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.

Contrato: SEAL-M-430_R15

	Concessionários	%
	Murphy Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda	20,00
	Enauta Energia S.A.	30,00
	ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	200

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
226,36	10

**Bacia:** Alagoas**Data de Assinatura:** 15/05/2014**Bloco:** SEAL-T-112**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** SEAL-T-112_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	
2	2	10	1	1025

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Alagoas**

Data de Assinatura: **06/06/2014**

Bloco: SEAL-T-118

Operadora: Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.

Contrato: SEAL-T-118_R12

Concessionários	%
Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	
2	2	10	1	288

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Alagoas**

Data de Assinatura: **05/02/2019**

Bloco: SEAL-T-132

Operadora: Guindastes Brasil Óleo e Gás LTDA

Contrato: SEAL-T-132_R14

Concessionários	%
Guindastes Brasil Óleo e Gás LTDA	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	8	0	209

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
44,49	8



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Alagoas**

Data de Assinatura: **06/06/2014**

Bloco: SEAL-T-143

Operadora: Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.

Contrato: SEAL-T-143_R12

Concessionários	%
Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	1614
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Alagoas**

Data de Assinatura: **06/06/2014**

Bloco: SEAL-T-154

Operadora: Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.

Contrato: SEAL-T-154_R12

Concessionários	%
Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	614
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Alagoas**

Data de Assinatura: **06/06/2014**

Bloco: SEAL-T-155

Operadora: Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.

Contrato: SEAL-T-155_R12

Concessionários	%
Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	
2	2	10	1	288

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Alagoas**

Data de Assinatura: **15/05/2014**

Bloco: SEAL-T-165

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: SEAL-T-165_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	
2	2	10	1	1000

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Alagoas**

Data de Assinatura: **15/05/2014**

Bloco: SEAL-T-177

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: SEAL-T-177_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	1654
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Alagoas**

Data de Assinatura: **15/05/2014**

Bloco: SEAL-T-279

Operadora: Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção

Contrato: SEAL-T-279_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	
2	2	10	1	265

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10

**Bacia:** Alagoas**Data de Assinatura:** 15/05/2014**Bloco:** SEAL-T-280**Operadora:** Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção**Contrato:** SEAL-T-280_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	1030
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10

**Bacia:** Alagoas**Data de Assinatura:** 15/05/2014**Bloco:** SEAL-T-291**Operadora:** Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção**Contrato:** SEAL-T-291_R12

	Concessionários	%
	Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	50,00
	Petróleo Brasileiro S.A.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	1030
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
34,82	10

**Bacia:** Alagoas**Data de Assinatura:** 15/05/2014**Bloco:** SEAL-T-292**Operadora:** Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção**Contrato:** SEAL-T-292_R12

	Concessionários	%
	Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	50,00
	Petróleo Brasileiro S.A.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	1030
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km² / ano	%
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Alagoas**

Data de Assinatura: **06/08/2013**

Bloco: SEAL-T-61

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: SEAL-T-61_R11

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	
2	4	10	1	257

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
35,03	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Almada**

Data de Assinatura: **24/11/2004**

Bloco: CAL-M-248

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: BM-CAL-11

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	10	0	0	2298
2	1	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
239,00	10



Bacia: Almada
Bloco: CAL-M-372
Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.
Contrato: BM-CAL-12

Data de Assinatura: 24/11/2004

Concessionários	%
Enauta Energia S.A.	20,00
Petróleo Brasileiro S.A.	60,00
OP Energia Ltda.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	10	0	0	1304
2	1	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
239,00	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 24/11/2004**Bloco:** BAR-M-175**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-BAR-5

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	60,00
BP Energy do Brasil Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	8
2	4	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
239,00	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 06/08/2013**Bloco:** BAR-M-215**Operadora:** Shell Brasil Petróleo Ltda.**Contrato:** BAR-M-215_R11

	Concessionários	%
	Mitsui E&P Brasil Ltda.	10,00
	rasil Investimentos em Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda.	25,00
	Shell Brasil Petróleo Ltda.	65,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	280
2	3	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
492,55	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 06/08/2013**Bloco:** BAR-M-217**Operadora:** Shell Brasil Petróleo Ltda.**Contrato:** BAR-M-217_R11

	Concessionários	%
	rasil Investimentos em Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda.	25,00
	Mitsui E&P Brasil Ltda.	10,00
	Shell Brasil Petróleo Ltda.	65,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	280
2	3	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km² / ano	%
492,55	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 06/08/2013**Bloco:** BAR-M-252**Operadora:** Shell Brasil Petróleo Ltda.**Contrato:** BAR-M-252_R11

	Concessionários	%
	rasil Investimentos em Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda.	25,00
	Shell Brasil Petróleo Ltda.	65,00
	Mitsui E&P Brasil Ltda.	10,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	
2	3	0	1	1280

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
492,55	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 06/08/2013**Bloco:** BAR-M-254**Operadora:** Shell Brasil Petróleo Ltda.**Contrato:** BAR-M-254_R11

	Concessionários	%
	rasil Investimentos em Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda.	25,00
	Shell Brasil Petróleo Ltda.	65,00
	Mitsui E&P Brasil Ltda.	10,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	280
2	3	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
492,55	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 30/08/2013**Bloco:** BAR-M-292**Operadora:** Chariot Brasil Petróleo e Gás Ltda.**Contrato:** BAR-M-292_R11

Concessionários	%
Chariot Brasil Petróleo e Gás Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	121
2	3	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
218,91	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 30/08/2013**Bloco:** BAR-M-293**Operadora:** Chariot Brasil Petróleo e Gás Ltda.**Contrato:** BAR-M-293_R11

Concessionários	%
Chariot Brasil Petróleo e Gás Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	121
2	3	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
218,91	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 06/08/2013**Bloco:** BAR-M-298**Operadora:** Shell Brasil Petróleo Ltda.**Contrato:** BAR-M-298_R11

Concessionários	%
Shell Brasil Petróleo Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	
2	3	0	1	280

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
328,37	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 30/08/2013**Bloco:** BAR-M-300**Operadora:** Shell Brasil Petróleo Ltda.**Contrato:** BAR-M-300_R11

Concessionários	%
Galp Energia Brasil S.A.	10,00
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00
Shell Brasil Petróleo Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	
2	3	0	1	280

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
328,37	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 30/08/2013**Bloco:** BAR-M-313**Operadora:** Chariot Brasil Petróleo e Gás Ltda.**Contrato:** BAR-M-313_R11

Concessionários	%
Chariot Brasil Petróleo e Gás Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	
2	3	0	1	121

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
218,91	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 30/08/2013**Bloco:** BAR-M-314**Operadora:** Chariot Brasil Petróleo e Gás Ltda.**Contrato:** BAR-M-314_R11

Concessionários	%
Chariot Brasil Petróleo e Gás Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	121
2	3	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
218,91	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 06/08/2013**Bloco:** BAR-M-340**Operadora:** Shell Brasil Petróleo Ltda.**Contrato:** BAR-M-340_R11

Concessionários	%
Shell Brasil Petróleo Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	
2	3	0	1	1280

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
328,37	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 30/08/2013**Bloco:** BAR-M-342**Operadora:** Shell Brasil Petróleo Ltda.**Contrato:** BAR-M-342_R11

Concessionários	%
Galp Energia Brasil S.A.	10,00
Shell Brasil Petróleo Ltda.	50,00
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	
2	3	0	1	1280

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
328,37	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 30/08/2013**Bloco:** BAR-M-344**Operadora:** Shell Brasil Petróleo Ltda.**Contrato:** BAR-M-344_R11

Concessionários	%
Galp Energia Brasil S.A.	10,00
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00
Shell Brasil Petróleo Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	3300
2	3	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
328,37	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 06/08/2013**Bloco:** BAR-M-346**Operadora:** BP Energy do Brasil Ltda.**Contrato:** BAR-M-346_R11

Concessionários	%
Total E&P do Brasil Ltda.	50,00
BP Energy do Brasil Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	2100
2	3	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
328,37	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 30/08/2013**Bloco:** BAR-M-387**Operadora:** Ouro Preto Óleo e Gás S.A.**Contrato:** BAR-M-387_R11

Concessionários	%
Ouro Preto Óleo e Gás S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	
2	3	0	1	122

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
218,91	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 30/08/2013**Bloco:** BAR-M-388**Operadora:** Shell Brasil Petróleo Ltda.**Contrato:** BAR-M-388_R11

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00
Galp Energia Brasil S.A.	10,00
Shell Brasil Petróleo Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	
2	3	0	1	1123

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
218,91	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 29/08/2001**Bloco:** BM-BAR-1**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-BAR-1

Concessionários	%
ONGC Campos Ltda	25,00
Petróleo Brasileiro S.A.	75,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3		0	
2	8		2	
3	2		2	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
152,43	10

**Bacia:** Barreirinhas**Data de Assinatura:** 02/09/2002**Bloco:** BM-BAR-3**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-BAR-3

Concessionários	%
BP Energy do Brasil Ltda.	40,00
Petróleo Brasileiro S.A.	60,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3		0	
2	4		2	
3	1		2	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
174,43	10

**Bacia:** Camamu**Data de Assinatura:** 24/11/2004**Bloco:** CAL-M-188**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-CAL-9

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	1299
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
239,00	10

**Bacia:** Camamu**Data de Assinatura:** 24/11/2004**Bloco:** CAL-M-3**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-CAL-10

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	225
2	3	0	0	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
239,00	10

**Bacia:** Camamu**Data de Assinatura:** 24/11/2004**Bloco:** CAL-M-58**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-CAL-10

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	150
2	3	0	0	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
239,00	10

**Bacia:** Camamu**Data de Assinatura:** 24/11/2004**Bloco:** CAL-M-60**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-CAL-10

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	
2	3	0	1	1300

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
239,00	10

**Bacia:** Campos**Data de Assinatura:** 31/01/2018**Bloco:** ALTO_CF_CE**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** Alto CF Central P3

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00
BP Energy do Brasil Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
0,00	5

**Bacia:** Campos**Data de Assinatura:** 24/11/2004**Bloco:** C-M-101**Operadora:** BP Energy do Brasil Ltda.**Contrato:** BM-C-30

	Concessionários	%
Anadarko Exploração e Produção Petróleo e Gás Natural Ltda		8,57
Total E&P Energia Ltda.		20,00
IBV Brasil Petróleo Limitada		35,71
BP Energy do Brasil Ltda.		35,71

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	0	0	2287
2	1	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
674,06	10

Bacia: **Campos**Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: C-M-210

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: C-M-210_R14

Concessionários	%
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	50,00
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	90

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
556,03	10

Bacia: **Campos**Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: C-M-277

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: C-M-277_R14

Concessionários	%
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	50,00
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	184

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
556,03	10

Bacia: **Campos**Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: C-M-344

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: C-M-344_R14

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	85

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
556,03	10

**Bacia:** Campos**Data de Assinatura:** 29/01/2018**Bloco:** C-M-346**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** C-M-346_R14

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	2124

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
556,03	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Campos**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: C-M-37

Operadora: ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.

Contrato: C-M-37_R14

Concessionários	%
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	208

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
1.251,09	10

Bacia: **Campos**Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: C-M-411

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: C-M-411_R14

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	1124

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
556,03	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Campos**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: C-M-413

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: C-M-413_14

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	150

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
556,03	10

**Bacia:** Campos**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** C-M-535**Operadora:** BP Energy do Brasil Ltda.**Contrato:** BM-C-35

Concessionários	%
BP Energy do Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	
2	2	0	1	1000

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
693,00	10



Bacia: Campos
Bloco: C-M-539
Operadora: Equinor Energy do Brasil Ltda.
Contrato: BM-C-33

Data de Assinatura: 12/01/2006

Concessionários	%
Repsol Sinopec Brasil S.A.	35,00
Petróleo Brasileiro S.A.	30,00
Equinor Energy do Brasil Ltda.	35,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	0	0	
2	2	0	1	2133

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
693,00	10

**Bacia:** Campos**Data de Assinatura:** 24/11/2004**Bloco:** C-M-61**Operadora:** BP Energy do Brasil Ltda.**Contrato:** BM-C-32

	Concessionários	%
	BP Energy do Brasil Ltda.	60,00
	Total E&P Energia Ltda.	27,00
	Anadarko Exploração e Produção Petróleo e Gás Natural Ltda	13,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	
2	0	0	1	2196

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km² / ano	%
674,06	10

**Bacia:** Campos**Data de Assinatura:** 11/09/2018**Bloco:** C-M-657**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** C-M-657_R15

Concessionários	%
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	40,00
Equinor Brasil Energia Ltda.	30,00
Petróleo Brasileiro S.A.	30,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	1075

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
1.779,02	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Campos**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: C-M-67

Operadora: ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.

Contrato: C-M-67_R14

Concessionários	%
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	208

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
1.251,09	10



Bacia: Campos
Bloco: C-M-709
Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.
Contrato: C-M-709_R15

Data de Assinatura: 11/09/2018

Concessionários	%
Equinor Brasil Energia Ltda.	20,00
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	1253

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
1.779,02	10

**Bacia:** Campos**Data de Assinatura:** 11/09/2018**Bloco:** C-M-753**Operadora:** ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.**Contrato:** C-M-753_R15

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	30,00
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	40,00
QPI Brasil Petróleo Ltda.	30,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	170

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
1.779,02	10

**Bacia:** Campos**Data de Assinatura:** 07/11/2018**Bloco:** C-M-755**Operadora:** BP Energy do Brasil Ltda.**Contrato:** C-M-755_R15

Concessionários	%
BP Energy do Brasil Ltda.	60,00
Equinor Brasil Energia Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	200

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
1.810,84	10

**Bacia:** Campos**Data de Assinatura:** 11/09/2018**Bloco:** C-M-789**Operadora:** ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.**Contrato:** C-M-789_R15

Concessionários	%
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	40,00
Petróleo Brasileiro S.A.	30,00
QPI Brasil Petróleo Ltda.	30,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	1125

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
1.779,02	10

**Bacia:** Campos**Data de Assinatura:** 07/11/2018**Bloco:** C-M-791**Operadora:** Shell Brasil Petróleo Ltda.**Contrato:** C-M-791_R15

Concessionários	%
Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.	40,00
Petrogal Brasil S.A.	20,00
Shell Brasil Petróleo Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	1203

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
1.810,84	10

Bacia: **Campos**Data de Assinatura: **07/11/2018**

Bloco: C-M-793

Operadora: BP Energy do Brasil Ltda.

Contrato: C-M-793_R15

Concessionários	%
BP Energy do Brasil Ltda.	60,00
Equinor Brasil Energia Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	200

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
1.810,84	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Campos**

Data de Assinatura: **07/11/2018**

Bloco: C-M-821

Operadora: Repsol Exploração Brasil Ltda

Contrato: C-M-821_R15

Concessionários	%
Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.	40,00
Repsol Exploração Brasil Ltda	40,00
Wintershall DEA do Brasil Exploração e Produção Ltda.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	225

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
1.810,84	10

**Bacia:** Campos**Data de Assinatura:** 07/11/2018**Bloco:** C-M-823**Operadora:** Repsol Exploração Brasil Ltda**Contrato:** C-M-823_R15

	Concessionários	%
	Repsol Exploração Brasil Ltda	40,00
	Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.	40,00
	Wintershall DEA do Brasil Exploração e Produção Ltda.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	225

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
1.810,84	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Campos**

Data de Assinatura: **17/12/2018**

Bloco: SO_TRTG_VD

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: SO Tartaruga Vd_P5

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
0,00	15

**Bacia:** Campos**Data de Assinatura:** 17/12/2018**Bloco:** 2_IRMAOS**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** Dois Irmãos_P4

Concessionários	%
BP Energy do Brasil Ltda.	30,00
Petróleo Brasileiro S.A.	45,00
Equinor Brasil Energia Ltda.	25,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
0,00	15



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Ceará**

Data de Assinatura: **07/11/2018**

Bloco: CE-M-601

Operadora: Wintershall DEA do Brasil Exploração e Produção Ltda.

Contrato: CE-M-601_R15

Concessionários	%
Wintershall DEA do Brasil Exploração e Produção Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	136

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
452,71	8

**Bacia:** Ceará**Data de Assinatura:** 30/08/2013**Bloco:** CE-M-603**Operadora:** ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.**Contrato:** CE-M-603_R11

	Concessionários	%
	Azibras Exploração de Petróleo e Gás Ltda.	50,00
	ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	
2	2	0	1	297

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km² / ano	%
656,73	10

**Bacia:** Ceará**Data de Assinatura:** 30/08/2013**Bloco:** CE-M-661**Operadora:** Total E&P do Brasil Ltda.**Contrato:** CE-M-661_R11

	Concessionários	%
	Premier Oil do Brasil Petróleo e Gás Ltda.	30,00
	Enauta Energia S.A.	25,00
	Total E&P do Brasil Ltda.	45,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	1268
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
656,73	10

**Bacia:** Ceará**Data de Assinatura:** 17/09/2013**Bloco:** CE-M-715**Operadora:** Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda.**Contrato:** CE-M-715_R11

Concessionários	%
Petro Rio Jaguar Petróleo Ltda.	50,00
Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	1120
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
656,73	10

**Bacia:** Ceará**Data de Assinatura:** 30/08/2013**Bloco:** CE-M-717**Operadora:** Premier Oil do Brasil Petróleo e Gás Ltda.**Contrato:** CE-M-717_R11

	Concessionários	%
	Premier Oil do Brasil Petróleo e Gás Ltda.	50,00
	Cepsa Óleo e Gás do Brasil Ltda	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	2078
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
656,73	10

**Bacia:** **Espírito Santo****Data de Assinatura:** **24/11/2004****Bloco:** ES-M-414**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-ES-21

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	88,89
Repsol Sinopec Brasil S.A.	11,11

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	
2	2	0	1	2213

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
674,06	10

**Bacia:** **Espírito Santo****Data de Assinatura:** **24/11/2004****Bloco:** ES-M-525**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-ES-23

	Concessionários	%
	Petróleo Brasileiro S.A.	65,00
	rasil Investimentos em Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda.	20,00
	Inpex Petróleo Santos Ltda	15,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	
2	1	0	1	4193

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
674,06	10

**Bacia:** **Espírito Santo****Data de Assinatura:** **24/11/2004****Bloco:** ES-M-527**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-ES-22A

Concessionários	%
Equinor Brasil Energia Ltda.	25,00
Petróleo Brasileiro S.A.	75,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	
2	2	0	1	1022

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
674,06	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Espírito Santo**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: ES-M-592

Operadora: CNOOC Petroleum Brasil Ltda.

Contrato: ES-M-592_R14

Concessionários	%
CNOOC Petroleum Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	116

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
834,06	10

**Bacia:** **Espírito Santo****Data de Assinatura:** **12/01/2006****Bloco:** ES-M-594**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-ES-32

Concessionários	%
Equinor Energy do Brasil Ltda.	40,00
Petróleo Brasileiro S.A.	60,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	0	0	
2	2	0	1	280

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
693,00	10

**Bacia:** **Espírito Santo****Data de Assinatura:** **30/08/2013****Bloco:** ES-M-596**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** ES-M-596_R11

Concessionários	%
Equinor Brasil Energia Ltda.	50,00
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	
2	2	0	1	3300

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
95,49	10

**Bacia:** **Espírito Santo****Data de Assinatura:** **30/08/2013****Bloco:** ES-M-598**Operadora:** Equinor Brasil Energia Ltda.**Contrato:** ES-M-598_R11

Concessionários	%
Enauta Energia S.A.	20,00
Equinor Brasil Energia Ltda.	40,00
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	
2	2	0	1	1300

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
95,49	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Espírito Santo**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: ES-M-667

Operadora: Repsol Exploração Brasil Ltda

Contrato: ES-M-667_R14

Concessionários	%
Repsol Exploração Brasil Ltda	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	228

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
834,06	10

**Bacia:** **Espírito Santo****Data de Assinatura:** **30/08/2013****Bloco:** ES-M-669**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** ES-M-669_R11

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00
Total E&P do Brasil Ltda.	25,00
Equinor Brasil Energia Ltda.	35,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	
2	2	0	1	3300

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km² / ano	%
95,49	10

**Bacia:** **Espírito Santo****Data de Assinatura:** **30/08/2013****Bloco:** ES-M-671**Operadora:** Equinor Brasil Energia Ltda.**Contrato:** ES-M-671_R11

Concessionários	%
Equinor Brasil Energia Ltda.	35,00
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00
Total E&P do Brasil Ltda.	25,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	1300
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
95,49	10

**Bacia:** **Espírito Santo****Data de Assinatura:** **30/08/2013****Bloco:** ES-M-673**Operadora:** Equinor Brasil Energia Ltda.**Contrato:** ES-M-673_R11

Concessionários	%
Enauta Energia S.A.	20,00
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00
Equinor Brasil Energia Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	420
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
95,49	10

**Bacia:** **Espírito Santo****Data de Assinatura:** **30/08/2013****Bloco:** ES-M-743**Operadora:** Equinor Brasil Energia Ltda.**Contrato:** ES-M-743_R11

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00
Equinor Brasil Energia Ltda.	35,00
Total E&P do Brasil Ltda.	25,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	2300
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
95,49	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Espírito Santo**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: ES-T-345

Operadora: BGM Petróleo e Gás Ltda.

Contrato: ES-T-345□_R14

Concessionários	%
BGM Petróleo e Gás Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	8	0	178

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
44,49	8



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Espírito Santo**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: ES-T-354

Operadora: Imetame Energia Ltda.

Contrato: ES-T-354_R14

Concessionários	%
Imetame Energia Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	8	0	211

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
44,49	8



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Espírito Santo**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: ES-T-373

Operadora: Imetame Energia Ltda.

Contrato: ES-T-373_R14

Concessionários	%
Imetame Energia Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	8	0	141

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
44,49	8



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Espírito Santo**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: ES-T-441

Operadora: Imetame Energia Ltda.

Contrato: ES-T-441_R14

Concessionários	%
Imetame Energia Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	8	0	1000

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
44,49	8



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Espírito Santo**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: ES-T-453

Operadora: Vipetro Petróleo S.A.

Contrato: ES-T-453_R14

Concessionários	%
Vipetro Petróleo S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	8	0	546

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
44,49	8



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Espírito Santo**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: ES-T-476

Operadora: BGM Petróleo e Gás Ltda.

Contrato: ES-T-476_R14

Concessionários	%
BGM Petróleo e Gás Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	8	0	140

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
44,49	8



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Espírito Santo**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: ES-T-477

Operadora: Imetame Energia Ltda.

Contrato: ES-T-477_R14

Concessionários	%
Imetame Energia Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	8	0	220

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
44,49	8



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Espírito Santo**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: ES-T-487

Operadora: Imetame Energia Ltda.

Contrato: ES-T-487_R14

Concessionários	%
Imetame Energia Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	8	0	1000

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
44,49	8

**Bacia:** **Espírito Santo****Data de Assinatura:** **30/08/2013****Bloco:** ES-T-496**Operadora:** Cowan Petróleo e Gás S.A.**Contrato:** ES-T-496_R11

Concessionários	%
Cowan Petróleo e Gás S.A.	50,00
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	2000
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
35,03	10

**Bacia:** **Espírito Santo****Data de Assinatura:** **30/08/2013****Bloco:** ES-T-506**Operadora:** Cowan Petróleo e Gás S.A.**Contrato:** ES-T-506_R11

Concessionários	%
Cowan Petróleo e Gás S.A.	50,00
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	3000
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
35,03	10

**Bacia:** **Espírito Santo****Data de Assinatura:** **30/08/2013****Bloco:** ES-T-516**Operadora:** Cowan Petróleo e Gás S.A.**Contrato:** ES-T-516_R11

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00
Cowan Petróleo e Gás S.A.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	3000
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
35,03	10

**Bacia:** Foz do Amazonas**Data de Assinatura:** 06/08/2013**Bloco:** FZA-M-125**Operadora:** Total E&P do Brasil Ltda.**Contrato:** FZA-M-125_R11

Concessionários	%
BP Energy do Brasil Ltda.	30,00
Petróleo Brasileiro S.A.	30,00
Total E&P do Brasil Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	300
2	3	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
63,66	10

**Bacia:** Foz do Amazonas**Data de Assinatura:** 06/08/2013**Bloco:** FZA-M-127**Operadora:** Total E&P do Brasil Ltda.**Contrato:** FZA-M-127_R11

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	30,00
BP Energy do Brasil Ltda.	30,00
Total E&P do Brasil Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	2100
2	3	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
63,66	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Foz do Amazonas**

Data de Assinatura: **17/09/2013**

Bloco: FZA-M-254

Operadora: Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda

Contrato: FZA-M-254_R11

Concessionários	%
Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	
2	3	0	1	123

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
95,49	10

**Bacia:** Foz do Amazonas**Data de Assinatura:** 06/08/2013**Bloco:** FZA-M-320**Operadora:** Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda.**Contrato:** FZA-M-320_R11

Concessionários	%
Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda.	70,00
JX Nippon Oil & Gas Exploration (Brasil) Ltda.	30,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	
2	3	0	1	121

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
95,49	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Foz do Amazonas**

Data de Assinatura: **17/09/2013**

Bloco: FZA-M-539

Operadora: Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda

Contrato: FZA-M-539_R11

Concessionários	%
Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	123
2	3	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
328,37	10

**Bacia:** Foz do Amazonas**Data de Assinatura:** 06/08/2013**Bloco:** FZA-M-57**Operadora:** Total E&P do Brasil Ltda.**Contrato:** FZA-M-57_R11

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	30,00
BP Energy do Brasil Ltda.	30,00
Total E&P do Brasil Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	4300
2	3	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
63,66	10

**Bacia:** Foz do Amazonas**Data de Assinatura:** 06/08/2013**Bloco:** FZA-M-59**Operadora:** BP Energy do Brasil Ltda.**Contrato:** FZA-M-59_R11

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	30,00
BP Energy do Brasil Ltda.	70,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	
2	3	0	1	2300

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
63,66	10

**Bacia:** Foz do Amazonas**Data de Assinatura:** 06/08/2013**Bloco:** FZA-M-86**Operadora:** Total E&P do Brasil Ltda.**Contrato:** FZA-M-86_R11

Concessionários	%
Total E&P do Brasil Ltda.	40,00
BP Energy do Brasil Ltda.	30,00
Petróleo Brasileiro S.A.	30,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	
2	3	0	1	300

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
63,66	10

**Bacia:** Foz do Amazonas**Data de Assinatura:** 06/08/2013**Bloco:** FZA-M-88**Operadora:** Total E&P do Brasil Ltda.**Contrato:** FZA-M-88_R11

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	30,00
BP Energy do Brasil Ltda.	30,00
Total E&P do Brasil Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	
2	3	0	1	3300

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
63,66	10

**Bacia:** Foz do Amazonas**Data de Assinatura:** 30/08/2013**Bloco:** FZA-M-90**Operadora:** Enauta Energia S.A.**Contrato:** FZA-M-90_R11

Concessionários	%
Enauta Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	1306
2	3	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
63,66	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Jequitinhonha**

Data de Assinatura: **26/11/2003**

Bloco: J-M-115

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: BM-J-4

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	10	0	0	
2	2	0	1	1297

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
216,48	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Jequitinhonha**

Data de Assinatura: **26/11/2003**

Bloco: J-M-165

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: BM-J-4

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	10	0	0	99
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
216,48	10

**Bacia:** Jequitinhonha**Data de Assinatura:** 26/11/2003**Bloco:** J-M-3**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-J-4

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	9	0	0	298
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
216,48	10

**Bacia:** Jequitinhonha**Data de Assinatura:** 26/11/2003**Bloco:** J-M-5**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-J-4

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	9	0	0	
2	2	0	1	1298

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
216,48	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Jequitinhonha**

Data de Assinatura: **24/11/2004**

Bloco: J-M-59

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: BM-J-5

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	9	0	0	274
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
166,31	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Jequitinhonha**

Data de Assinatura: **24/11/2004**

Bloco: J-M-61

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: BM-J-5

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	9	0	0	
2	2	0	1	1235

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
166,31	10

**Bacia:** Jequitinhonha**Data de Assinatura:** 26/11/2003**Bloco:** J-M-63**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-J-4

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	9	0	0	1297
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
216,48	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Pará - Maranhão**

Data de Assinatura: **29/08/2001**

Bloco: BM-PAMA-3

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: BM-PAMA-3

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3		0	
2	7		1	
3	1		2	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
152,43	10

**Bacia:** **Pará - Maranhão****Data de Assinatura:** **24/11/2004****Bloco:** PAMA-M-192**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-PAMA-8

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	80,00
Sinopec Exploration and Production (Brazil) Ltda.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	
2	4	0	1	8

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
239,00	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Pará - Maranhão**

Data de Assinatura: **24/11/2004**

Bloco: PAMA-M-194

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: BM-PAMA-8

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	80,00
Sinopec Exploration and Production (Brazil) Ltda.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	
2	4	0	0	8

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
239,00	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Pará - Maranhão**

Data de Assinatura: **30/08/2013**

Bloco: PAMA-M-265

Operadora: Enauta Energia S.A.

Contrato: PAMA-M-265_R11

Concessionários	%
Enauta Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	
2	3	0	1	282

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
218,91	10

**Bacia:** **Pará - Maranhão****Data de Assinatura:** **30/08/2013****Bloco:** PAMA-M-337**Operadora:** Enauta Energia S.A.**Contrato:** PAMA-M-337_R11

Concessionários	%
Enauta Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	
2	3	0	1	1282

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
218,91	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Paraná**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: PAR-T-175

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: PAR-T-175_R14

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	2	0	1000

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
139,01	5



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Paraná**

Data de Assinatura: **15/05/2014**

Bloco: PAR-T-198

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: PAR-T-198_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	2955
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
108,83	10

**Bacia:** Paraná**Data de Assinatura:** 15/05/2014**Bloco:** PAR-T-218**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** PAR-T-218_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	
2	2	10	1	1970

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
108,83	10



Bacia: **Paraná**
Bloco: PAR-T-300
Operadora: Petra Energia S.A.
Contrato: PAR-T-300_R12

Data de Assinatura: 15/05/2014

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	30,00
Companhia Paranaense de Energia	30,00
Bayar Empreendimentos e Participações Ltda.	30,00
Tucumann Engenharia e Empreendimentos Ltda.	10,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	15800
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km² / ano	%
163,25	10



Bacia: **Paraná**
Bloco: PAR-T-309
Operadora: Petra Energia S.A.
Contrato: PAR-T-309_R12

Data de Assinatura: 15/05/2014

Concessionários	%
Companhia Paranaense de Energia	30,00
Bayar Empreendimentos e Participações Ltda.	30,00
Petra Energia S.A.	30,00
Tucumann Engenharia e Empreendimentos Ltda.	10,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	1580
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
163,25	10



Bacia: Parnaíba
Bloco: PN-T-102
Operadora: Eneva S.A.
Contrato: BT-PN-1

Data de Assinatura: 12/03/2008

Concessionários	%
Eneva S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	4480
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
25,88	10



Bacia: Parnaíba
Bloco: PN-T-103
Operadora: Eneva S.A.
Contrato: PN-T-103_R13

Data de Assinatura: 23/12/2015

Concessionários	%
Eneva S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	0	0	7003
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
194,61	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: Parnaíba
Bloco: PN-T-117
Operadora: Eneva S.A.
Contrato: PN-T-117_R14

Data de Assinatura: 31/01/2018

Concessionários	%
Eneva S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	2	0	400

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
208,52	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: Parnaíba
Bloco: PN-T-118
Operadora: Eneva S.A.
Contrato: PN-T-118_R14

Data de Assinatura: 31/01/2018

Concessionários	%
Eneva S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	2	0	600

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
208,52	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: Parnaíba
Bloco: PN-T-119
Operadora: Eneva S.A.
Contrato: PN-T-119_R14

Data de Assinatura: 31/01/2018

Concessionários	%
Eneva S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	2	0	600

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
208,52	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: Parnaíba
Bloco: PN-T-133
Operadora: Eneva S.A.
Contrato: PN-T-133_R14

Data de Assinatura: 31/01/2018

Concessionários	%
Eneva S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	2	0	500

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
208,52	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: Parnaíba
Bloco: PN-T-134
Operadora: Eneva S.A.
Contrato: PN-T-134_R14

Data de Assinatura: 31/01/2018

Concessionários	%
Eneva S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	2	0	600

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
208,52	10



Bacia: Parnaíba
Bloco: PN-T-146
Operadora: Eneva S.A.
Contrato: PN-T-146_R13

Data de Assinatura: 23/12/2015

Concessionários	%
Eneva S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	0	0	1010
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
194,61	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Parnaíba**

Data de Assinatura: **23/12/2015**

Bloco: PN-T-149

Operadora: Vipetro Petróleo S.A.

Contrato: PN-T-149_R13

Concessionários	%
Vipetro Petróleo S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	0	0	
2	2	0	1	818

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
194,61	10



Bacia: Parnaíba
Bloco: PN-T-163
Operadora: Eneva S.A.
Contrato: PN-T-163_R13

Data de Assinatura: 23/12/2015

Concessionários	%
Eneva S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	0	0	
2	2	0	1	1010

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
194,61	10

Bacia: **Parnaíba**Data de Assinatura: **12/03/2008**

Bloco: PN-T-48

Operadora: Eneva S.A.

Contrato: BT-PN-4

Concessionários	%
Eneva S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	
2	2	10	1	100

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
25,88	10

Bacia: **Parnaíba**Data de Assinatura: **12/03/2008**

Bloco: PN-T-67

Operadora: Eneva S.A.

Contrato: BT-PN-7

Concessionários	%
Eneva S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	6000
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
25,88	10



Bacia: Parnaíba
Bloco: PN-T-69
Operadora: Eneva S.A.
Contrato: PN-T-69_R13

Data de Assinatura: 23/12/2015

Concessionários	%
Eneva S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	0	0	
2	2	0	1	3010

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
194,61	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: Parnaíba
Bloco: PN-T-87
Operadora: Eneva S.A.
Contrato: PN-T-87_R13

Data de Assinatura: 23/12/2015

Concessionários	%
Eneva S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	0	0	3010
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
194,61	10



Bacia: Pelotas
Bloco: P-M-1269
Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.
Contrato: BM-P-2

Data de Assinatura: 24/11/2004

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00
Total E&P do Brasil Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	
2	2	0	1	4

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
30,84	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Pelotas**

Data de Assinatura: **24/11/2004**

Bloco: P-M-1271

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: BM-P-2

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00
Total E&P do Brasil Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	4
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
30,84	10



Bacia: Pelotas
Bloco: P-M-1351
Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.
Contrato: BM-P-2

Data de Assinatura: 24/11/2004

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00
Total E&P do Brasil Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	4
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
30,84	10



Bacia: Pelotas
Bloco: P-M-1353
Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.
Contrato: BM-P-2

Data de Assinatura: 24/11/2004

Concessionários	%
Total E&P do Brasil Ltda.	50,00
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	
2	2	0	1	4

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
30,84	10

**Bacia:** Pernambuco - Paraíba**Data de Assinatura:** 17/09/2013**Bloco:** PEPB-M-621**Operadora:** Niko Brasil Exploração e Produção de Petróleo Ltda.**Contrato:** PEPB-M-621_R11

	Concessionários	%
	Niko Brasil Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	30,00
	Petra Energia S.A.	70,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	113
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km² / ano	%
31,83	10

**Bacia:** Pernambuco - Paraíba**Data de Assinatura:** 17/09/2013**Bloco:** PEPB-M-729**Operadora:** Niko Brasil Exploração e Produção de Petróleo Ltda.**Contrato:** PEPB-M-729_R11

	Concessionários	%
	Niko Brasil Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	30,00
	Petra Energia S.A.	70,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	113
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km² / ano	%
31,83	10

**Bacia:** Pernambuco - Paraíba**Data de Assinatura:** 12/03/2008**Bloco:** PEPB-M-783**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-PEPB-1

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	80,00
Petrogal Brasil S.A.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	0	0	
2	4	0	0	240

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
25,88	10

**Bacia:** Pernambuco - Paraíba**Data de Assinatura:** 12/03/2008**Bloco:** PEPB-M-839**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-PEPB-3

Concessionários	%
Petrogal Brasil S.A.	20,00
Petróleo Brasileiro S.A.	80,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	0	0	
2	4	0	1	240

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
25,88	10

**Bacia:** Potiguar**Data de Assinatura:** 17/09/2013**Bloco:** POT-M-475**Operadora:** ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.**Contrato:** POT-M-475_R11

Concessionários	%
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	35,00
Azibras Exploração de Petróleo e Gás Ltda.	65,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	
2	2	0	1	268

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
218,91	10



Bacia: Potiguar
Bloco: POT-M-663
Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.
Contrato: BM-POT-16

Data de Assinatura: 12/01/2006

Concessionários	%
BP Energy do Brasil Ltda.	30,00
IBV Brasil Petróleo Limitada	20,00
Petrogal Brasil S.A.	20,00
Petróleo Brasileiro S.A.	30,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	120
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
246,00	10

**Bacia:** Potiguar**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** POT-M-665**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-POT-17

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00
BP Energy do Brasil Ltda.	40,00
Petrogal Brasil S.A.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	
2	2	0	1	1002

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
246,00	10

**Bacia:** Potiguar**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** POT-M-760**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-POT-16

Concessionários	%
IBV Brasil Petróleo Limitada	20,00
Petróleo Brasileiro S.A.	30,00
BP Energy do Brasil Ltda.	30,00
Petrogal Brasil S.A.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	0	0	
2	2	0	1	1000

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
246,00	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Potiguar**

Data de Assinatura: **11/09/2018**

Bloco: POT-M-762

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: POT-M-762_R15

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	110

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
47,44	10



Bacia: Potiguar
Bloco: POT-M-764
Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.
Contrato: POT-M-764_R11

Data de Assinatura: 30/08/2013

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00
Galp Energia Brasil S.A.	20,00
BP Energy do Brasil Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	270
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
218,91	10

**Bacia:** Potiguar**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** POT-M-853**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-POT-17

Concessionários	%
Petrogal Brasil S.A.	20,00
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00
BP Energy do Brasil Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	130
2	2	0	0	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
246,00	10

**Bacia:** Potiguar**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** POT-M-855**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-POT-17

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00
BP Energy do Brasil Ltda.	40,00
Petrogal Brasil S.A.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	
2	2	0	1	146

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
246,00	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Potiguar**

Data de Assinatura: **07/11/2018**

Bloco: POT-M-857

Operadora: Wintershall DEA do Brasil Exploração e Produção Ltda.

Contrato: POT-M-857_R15

Concessionários	%
Wintershall DEA do Brasil Exploração e Produção Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	294

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
48,29	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Potiguar**

Data de Assinatura: **11/09/2018**

Bloco: POT-M-859

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: POT-M-859_R15

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	60,00
Shell Brasil Petróleo Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	229

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
47,44	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Potiguar**

Data de Assinatura: **07/11/2018**

Bloco: POT-M-863

Operadora: Wintershall DEA do Brasil Exploração e Produção Ltda.

Contrato: POT-M-863_R15

Concessionários	%
Wintershall DEA do Brasil Exploração e Produção Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	265

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
48,29	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Potiguar**

Data de Assinatura: **07/11/2018**

Bloco: POT-M-865

Operadora: Wintershall DEA do Brasil Exploração e Produção Ltda.

Contrato: POT-M-865_R15

Concessionários	%
Wintershall DEA do Brasil Exploração e Produção Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	218

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
48,29	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Potiguar**

Data de Assinatura: **11/09/2018**

Bloco: POT-M-948

Operadora: Shell Brasil Petróleo Ltda.

Contrato: POT-M-948_R15

Concessionários	%
Shell Brasil Petróleo Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	74

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
47,44	10



Bacia: Potiguar
Bloco: POT-M-952
Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.
Contrato: POT-M-952_R15

Data de Assinatura: 11/09/2018

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	60,00
Shell Brasil Petróleo Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	176

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
47,44	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Potiguar**

Data de Assinatura: **30/08/2013**

Bloco: POT-T-569

Operadora: Imetame Energia Ltda.

Contrato: POT-T-569_R11

Concessionários	%
Imetame Energia Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	2864
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
35,03	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Potiguar**

Data de Assinatura: **17/09/2013**

Bloco: POT-T-619

Operadora: Geopark Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda.

Contrato: POT-T-619_R11

	Concessionários	%
	Geopark Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	450
2	4	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
35,03	10

**Bacia:** Potiguar**Data de Assinatura:** 03/02/2016**Bloco:** POT-T-741**Operadora:** Imetame Energia Ltda.**Contrato:** POT-T-741_R13

Concessionários	%
Imetame Energia Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	0	0	
2	2	0	1	181

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
41,70	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Potiguar**

Data de Assinatura: **03/02/2016**

Bloco: POT-T-743

Operadora: Phoenix Óleo & Gás Natural Ltda.

Contrato: POT-T-743_R13

Concessionários	%
Phoenix Óleo & Gás Natural Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	0	0	
2	2	0	1	343

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
41,70	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Potiguar**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: POT-T-785

Operadora: Geopark Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda.

Contrato: POT-T-785_R14

Concessionários	%
Geopark Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	8	0	215

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
44,49	8

**Bacia:** Potiguar**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** POT-T-794**Operadora:** Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.**Contrato:** BT-POT-55A

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	70,00
Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.	30,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	2	10	0	
2	1	10	1	500

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
108,00	10



Bacia: **Recôncavo**
Bloco: REC-T-107
Operadora: Great Energy S.A.
Contrato: REC-T-107_R11

Data de Assinatura: 30/08/2013

Concessionários	%
Great Energy S.A.	51,00
Great 108 S.A.	49,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	2000
2	1	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
35,03	10



Bacia: **Recôncavo**
Bloco: REC-T-108
Operadora: Great Energy S.A.
Contrato: REC-T-108_R13

Data de Assinatura: 23/12/2015

Concessionários	%
Great Energy S.A.	51,00
Great 42 S.A.	49,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	0	0	200
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
41,52	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: REC-T-109

Operadora: Petroil Óleo e Gás Ltda.

Contrato: REC-T-109_R14

Concessionários	%
Petroil Óleo e Gás Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	8	0	137

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
44,49	8



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **30/08/2013**

Bloco: REC-T-117

Operadora: Maha Energy Brasil Ltda.

Contrato: REC-T-117_R11

Concessionários	%
Maha Energy Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	10	0	2782
2	1	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
35,03	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **30/08/2013**

Bloco: REC-T-118

Operadora: Maha Energy Brasil Ltda.

Contrato: REC-T-118_R11

Concessionários	%
Maha Energy Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	8	10	0	3891
2	1	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
35,03	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: REC-T-119

Operadora: Petroil Óleo e Gás Ltda.

Contrato: REC-T-119_R14

Concessionários	%
Petroil Óleo e Gás Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	8	0	110

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
44,49	8



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: REC-T-120

Operadora: Petroil Óleo e Gás Ltda.

Contrato: REC-T-120_R14

Concessionários	%
Petroil Óleo e Gás Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	8	0	231

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
44,49	8

**Bacia:** **Recôncavo****Data de Assinatura:** **23/12/2015****Bloco:** REC-T-128**Operadora:** Geopark Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda.**Contrato:** REC-T-128_R13

	Concessionários	%
	Geopark Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda.	70,00
	Geopar - Geosol Participações S.A.	30,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	0	0	
2	2	0	1	1971

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
41,52	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **12/03/2008**

Bloco: REC-T-129

Operadora: Maha Energy Brasil Ltda.

Contrato: BT-REC-39

Concessionários	%
Maha Energy Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	
2	2	10	1	3500

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
121,75	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **12/03/2008**

Bloco: REC-T-142

Operadora: Maha Energy Brasil Ltda.

Contrato: BT-REC-42

Concessionários	%
Maha Energy Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	2400
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
121,75	10

**Bacia:** **Recôncavo****Data de Assinatura:** **04/04/2016****Bloco:** REC-T-152**Operadora:** Recôncavo Energia Ltda.**Contrato:** REC-T-152_R13

Concessionários	%
Recôncavo Energia Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	0	0	175
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
42,67	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **12/03/2008**

Bloco: REC-T-155

Operadora: Maha Energy Brasil Ltda.

Contrato: BT-REC-47A

Concessionários	%
Maha Energy Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	
2	2	10	1	2200

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
145,12	10

**Bacia:** **Recôncavo****Data de Assinatura:** **12/03/2008****Bloco:** REC-T-158**Operadora:** Cowan Petróleo e Gás S.A.**Contrato:** BT-REC-37

Concessionários	%
Cowan Petróleo e Gás S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	1510
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
121,75	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**
Bloco: REC-T-166
Operadora: Great Energy S.A.
Contrato: REC-T-166_R14

Data de Assinatura: 29/01/2018

Concessionários	%
Great Energy S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	8	0	201

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
44,49	8



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **04/07/2016**

Bloco: REC-T-178

Operadora: Recôncavo Energia Ltda.

Contrato: REC-T-178_R13

Concessionários	%
Recôncavo Energia Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	0	0	
2	2	0	1	350

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
43,50	10

**Bacia:** **Recôncavo****Data de Assinatura:** **04/04/2016****Bloco:** REC-T-180**Operadora:** Recôncavo Energia Ltda.**Contrato:** REC-T-180_R13

Concessionários	%
Recôncavo Energia Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	0	0	300
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
42,67	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **12/03/2008**

Bloco: REC-T-182

Operadora: Alvopectro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural

Contrato: BT-REC-47

Concessionários	%
Alvopectro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	10	0	2100
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
121,75	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **31/03/2008**

Bloco: REC-T-183

Operadora: Alvopectro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural

Contrato: BT-REC-58

Concessionários	%
Alvopectro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	1010
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
121,75	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **12/03/2008**

Bloco: REC-T-197

Operadora: Alvopectro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural

Contrato: BT-REC-45

Concessionários	%
Alvopectro S.A. Extração de Petróleo e Gás Natural	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	1500
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
121,75	10

**Bacia:** **Recôncavo****Data de Assinatura:** **23/12/2015****Bloco:** REC-T-212**Operadora:** Imetame Energia Ltda.**Contrato:** REC-T-212_R13

Concessionários	%
Imetame Energia Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	0	0	
2	2	0	1	1000

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
41,52	10

**Bacia:** **Recôncavo****Data de Assinatura:** **12/03/2008****Bloco:** REC-T-224**Operadora:** Maha Energy Brasil Ltda.**Contrato:** BT-REC-46

Concessionários	%
Maha Energy Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	
2	2	10	1	1500

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
121,75	10

**Bacia:** **Recôncavo****Data de Assinatura:** **04/07/2016****Bloco:** REC-T-236**Operadora:** Recôncavo Energia Ltda.**Contrato:** REC-T-236_R13

Concessionários	%
Recôncavo Energia Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	0	0	
2	2	0	1	200

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
43,50	10

**Bacia:** **Recôncavo****Data de Assinatura:** **15/05/2014****Bloco:** REC-T-32**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** REC-T-32_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	
2	2	10	1	3126

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **15/05/2014**

Bloco: REC-T-40

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: REC-T-40_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	1126
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10

**Bacia:** **Recôncavo****Data de Assinatura:** **15/05/2014****Bloco:** REC-T-50**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** REC-T-50_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	
2	2	10	1	1000

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10

**Bacia:** **Recôncavo****Data de Assinatura:** **15/05/2014****Bloco:** REC-T-51**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** REC-T-51_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	
2	2	10	1	4126

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **15/05/2014**

Bloco: REC-T-52

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: REC-T-52_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	1047
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **06/06/2014**

Bloco: REC-T-59

Operadora: Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.

Contrato: REC-T-59_R12

Concessionários	%
Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	
2	2	10	1	288

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **15/05/2014**

Bloco: REC-T-60

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: REC-T-60_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	1234
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **15/05/2014**

Bloco: REC-T-61

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: REC-T-61_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	
2	2	10	1	1126

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10

**Bacia:** **Recôncavo****Data de Assinatura:** **06/06/2014****Bloco:** REC-T-68**Operadora:** Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.**Contrato:** REC-T-68_R12

Concessionários	%
Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	288
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **06/06/2014**

Bloco: REC-T-69

Operadora: Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.

Contrato: REC-T-69_R12

Concessionários	%
Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	
2	2	10	1	1614

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10

**Bacia:** **Recôncavo****Data de Assinatura:** **15/05/2014****Bloco:** REC-T-70**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** REC-T-70_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	2234
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10

**Bacia:** **Recôncavo****Data de Assinatura:** **30/08/2013****Bloco:** REC-T-75**Operadora:** Imetame Energia Ltda.**Contrato:** REC-T-75_R11

Concessionários	%
Imetame Energia Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	
2	2	10	1	1013

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
35,03	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **06/06/2014**

Bloco: REC-T-78

Operadora: Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.

Contrato: REC-T-78_R12

Concessionários	%
Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	288
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **15/05/2014**

Bloco: REC-T-79

Operadora: Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.

Contrato: REC-T-79_R12

Concessionários	%
Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	2614
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **06/06/2014**

Bloco: REC-T-88

Operadora: Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.

Contrato: REC-T-88_R12

Concessionários	%
Trayectoria Petróleo e Gás do Brasil Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	10	0	
2	2	10	1	288

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Recôncavo**

Data de Assinatura: **23/12/2015**

Bloco: REC-T-99

Operadora: Imetame Energia Ltda.

Contrato: REC-T-99_R13

Concessionários	%
Imetame Energia Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	0	0	578
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
41,52	10

**Bacia:** Santos**Data de Assinatura:** 31/01/2018**Bloco:** ALTO_CF_O**Operadora:** Shell Brasil Petróleo Ltda.**Contrato:** Alto CF Oeste P3

Concessionários	%
Shell Brasil Petróleo Ltda.	55,00
CNOOC Petroleum Brasil Ltda.	20,00
QPI Brasil Petróleo Ltda.	25,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
0,00	15

**Bacia:** Santos**Data de Assinatura:** 17/12/2018**Bloco:** BLC_UIRAPR**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** Uirapuru_P4

Concessionários	%
Equinor Brasil Energia Ltda.	28,00
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	28,00
Petrogal Brasil S.A.	14,00
Petróleo Brasileiro S.A.	30,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
0,00	15

**Bacia:** Santos**Data de Assinatura:** 17/12/2018**Bloco:** BLC_3MARIA**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** Três Marias_P4

Concessionários	%
Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.	30,00
Petróleo Brasileiro S.A.	30,00
Shell Brasil Petróleo Ltda.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
0,00	15

**Bacia:** Santos**Data de Assinatura:** 29/08/2001**Bloco:** BM-S-24**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-S-24

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	80,00
Petrogal Brasil S.A.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3		0	
2	5		2	
3	0		2	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
435,52	10

**Bacia:** Santos**Data de Assinatura:** 15/09/2000**Bloco:** BM-S-8**Operadora:** Equinor Brasil Energia Ltda.**Contrato:** BM-S-8

Concessionários	%
Equinor Brasil Energia Ltda.	46,50
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	36,50
Petrogal Brasil S.A.	17,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3		0	
2	5		1	
3	2		3	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
396,02	10

**Bacia:** Santos**Data de Assinatura:** 02/12/2013**Bloco:** LIBRA**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** LIBRA_P1

Concessionários	%
CNODC Brasil Petróleo e Gás Ltda.	10,00
CNOOC Petroleum Brasil Ltda.	10,00
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00
Total E&P do Brasil Ltda.	20,00
Shell Brasil Petróleo Ltda.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	2	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
0,00	15

**Bacia:** Santos**Data de Assinatura:** 31/01/2018**Bloco:** N_CARCARA**Operadora:** Equinor Brasil Energia Ltda.**Contrato:** Norte de Carcará_P2

Concessionários	%
Equinor Brasil Energia Ltda.	40,00
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	40,00
Petrogal Brasil S.A.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	0	0	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
0,00	15

**Bacia:** Santos**Data de Assinatura:** 17/12/2018**Bloco:** PAU_BRASIL**Operadora:** BP Energy do Brasil Ltda.**Contrato:** Pau Brasil_P5

Concessionários	%
CNOOC Petroleum Brasil Ltda.	30,00
Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda.	20,00
BP Energy do Brasil Ltda.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
0,00	15

**Bacia:** Santos**Data de Assinatura:** 31/01/2018**Bloco:** PEROBA**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** Peroba P3

Concessionários	%
CNODC Brasil Petróleo e Gás Ltda.	20,00
BP Energy do Brasil Ltda.	40,00
Petróleo Brasileiro S.A.	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
0,00	5

**Bacia:** Santos**Data de Assinatura:** 17/12/2018**Bloco:** SATURNO**Operadora:** Shell Brasil Petróleo Ltda.**Contrato:** Saturno_P5

Concessionários	%
Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.	45,00
Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda.	10,00
Shell Brasil Petróleo Ltda.	45,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
0,00	15



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Santos**

Data de Assinatura: **31/01/2018**

Bloco: S_GATO_MAT

Operadora: Shell Brasil Petróleo Ltda.

Contrato: Sul Gato do Mato_P2

Concessionários	%
Total E&P do Brasil Ltda.	20,00
Shell Brasil Petróleo Ltda.	80,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3	0	0	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
0,00	15



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Santos**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: S-M-1537

Operadora: Karoon Petróleo e Gás Ltda.

Contrato: S-M-1537_R14

Concessionários	%
Karoon Petróleo e Gás Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	91

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
1.251,09	10

**Bacia:** Santos**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** S-M-518**Operadora:** Shell Brasil Petróleo Ltda.**Contrato:** BM-S-54

Concessionários	%
Shell Brasil Petróleo Ltda.	80,00
Total E&P do Brasil Ltda.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	0	0	
2	2	0	1	80

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
693,00	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Santos**

Data de Assinatura: **11/09/2018**

Bloco: S-M-536

Operadora: ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.

Contrato: S-M-536_R15

Concessionários	%
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	64,00
QPI Brasil Petróleo Ltda.	36,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	125

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
1.779,02	10

**Bacia:** Santos**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** S-M-619**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-S-51

Concessionários	%
Repsol Sinopec Brasil S.A.	20,00
Petróleo Brasileiro S.A.	80,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	14	0	0	
2	2	0	1	2195

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
693,00	10

**Bacia:** Santos**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** S-M-623**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-S-50

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	60,00
Repsol Sinopec Brasil S.A.	20,00
Shell Brasil Petróleo Ltda.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	1280
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
693,00	10

**Bacia:** Santos**Data de Assinatura:** 11/09/2018**Bloco:** S-M-647**Operadora:** ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.**Contrato:** S-M-647_R15

Concessionários	%
QPI Brasil Petróleo Ltda.	36,00
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	64,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	201

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
1.779,02	10



Bacia: Santos
Bloco: S-M-764
Operadora: Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.
Contrato: S-M-764 _R15

Data de Assinatura: 07/11/2018

Concessionários	%
Repsol Exploração Brasil Ltda	40,00
Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.	40,00
Wintershall DEA do Brasil Exploração e Produção Ltda.	20,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	225

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
1.810,84	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Santos**

Data de Assinatura: **17/12/2018**

Bloco: TITA

Operadora: ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.

Contrato: Titã_P5

Concessionários	%
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	64,00
QPI Brasil Petróleo Ltda.	36,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km2 / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
0,00	15

**Bacia:** São Francisco**Data de Assinatura:** 30/06/2009**Bloco:** SF-T-104**Operadora:** Imetame Energia Ltda.**Contrato:** SF-T-104_R10

	Concessionários	%
Companhia de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais S.A.		24,50
Companhia Energética de Minas Gerais		24,50
Imetame Energia Ltda.		51,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	3265
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
27,75	10

**Bacia:** São Francisco**Data de Assinatura:** 30/06/2009**Bloco:** SF-T-114**Operadora:** Imetame Energia Ltda.**Contrato:** SF-T-114_R10

	Concessionários	%
Companhia de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais S.A.		24,50
Imetame Energia Ltda.		51,00
Companhia Energética de Minas Gerais		24,50

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	
2	2	10	1	3265

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
27,75	10

**Bacia:** São Francisco**Data de Assinatura:** 30/06/2009**Bloco:** SF-T-120**Operadora:** Cemes Petróleo S.A.**Contrato:** SF-T-120_R10

	Concessionários	%
	Cemes Petróleo S.A.	51,00
	Companhia de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais S.A.	24,50
	Companhia Energética de Minas Gerais	24,50

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	
2	2	10	1	1000

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
27,75	10

**Bacia:** São Francisco**Data de Assinatura:** 30/06/2009**Bloco:** SF-T-127**Operadora:** Cemes Petróleo S.A.**Contrato:** SF-T-127_R10

	Concessionários	%
	Cemes Petróleo S.A.	51,00
	Companhia Energética de Minas Gerais	24,50
	Companhia de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais S.A.	24,50

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	1000
2	2	10	0	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
27,75	10

**Bacia:** São Francisco**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** SF-T-132**Operadora:** Cemes Petróleo S.A.**Contrato:** BT-SF-5

	Concessionários	%
Companhia de Desenvolvimento Econômico de Minas Gerais S.A.		49,00
Cemes Petróleo S.A.		51,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	10
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km² / ano	%
23,00	10

**Bacia:** Sergipe**Data de Assinatura:** 15/09/2000**Bloco:** BM-SEAL-4**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-SEAL-4

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	75,00
ONGC Campos Ltda	25,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3		0	
2	10		2	
3	1		3	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
135,78	10

**Bacia:** Sergipe**Data de Assinatura:** 15/09/2000**Bloco:** BM-SEAL-4A**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-SEAL-4A

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	3		0	
2	10		2	
3	1		3	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
135,78	10

**Bacia:** Sergipe**Data de Assinatura:** 24/11/2004**Bloco:** SEAL-M-347**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-SEAL-10

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	
2	3	0	1	139

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
239,00	10

**Bacia:** Sergipe**Data de Assinatura:** 24/11/2004**Bloco:** SEAL-M-349**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-SEAL-11

Concessionários	%
IBV Brasil Petróleo Limitada	40,00
Petróleo Brasileiro S.A.	60,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	
2	3	0	0	50

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
239,00	10

**Bacia:** Sergipe**Data de Assinatura:** 23/12/2015**Bloco:** SEAL-M-351**Operadora:** ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.**Contrato:** SEAL-M-351_R13

	Concessionários	%
Murphy Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda		20,00
Enauta Energia S.A.		30,00
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.		50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	0	0	
2	2	0	1	150

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
875,73	10

**Bacia:** Sergipe**Data de Assinatura:** 24/11/2004**Bloco:** SEAL-M-424**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-SEAL-10

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	80
2	3	0	0	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
239,00	10

**Bacia:** Sergipe**Data de Assinatura:** 24/11/2004**Bloco:** SEAL-M-426**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-SEAL-11

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	60,00
IBV Brasil Petróleo Limitada	40,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	1140
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
239,00	10

**Bacia:** Sergipe**Data de Assinatura:** 23/12/2015**Bloco:** SEAL-M-428**Operadora:** ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.**Contrato:** SEAL-M-428_R13

	Concessionários	%
	ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	50,00
	Murphy Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda	20,00
	Enauta Energia S.A.	30,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	0	0	
2	2	0	1	150

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
875,73	10

**Bacia:** Sergipe**Data de Assinatura:** 24/11/2004**Bloco:** SEAL-M-499**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** BM-SEAL-10

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	0	0	80
2	2	0	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
239,00	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Sergipe**

Data de Assinatura: **29/01/2018**

Bloco: SEAL-M-501

Operadora: ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.

Contrato: SEAL-M-501_R14

	Concessionários	%
	ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	50,00
	Murphy Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda	20,00
	Enauta Energia S.A.	30,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	120

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
1.668,11	10

**Bacia:** Sergipe**Data de Assinatura:** 29/01/2018**Bloco:** SEAL-M-503**Operadora:** ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.**Contrato:** SEAL-M-503_R14

	Concessionários	%
	ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	50,00
	Murphy Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda	20,00
	Enauta Energia S.A.	30,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	200

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
278,02	10

**Bacia:** Sergipe**Data de Assinatura:** 07/11/2018**Bloco:** SEAL-M-573**Operadora:** ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.**Contrato:** SEAL-M-573_R15

	Concessionários	%
Murphy Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda		20,00
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.		50,00
Enauta Energia S.A.		30,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	0	0	116

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial	Royalties estabelecidos em contrato
R\$ / Km2 / ano	%
226,36	10



Bacia: Sergipe
Bloco: SEAL-T-345
Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.
Contrato: SEAL-T-345_R12

Data de Assinatura: 15/05/2014

Concessionários	%
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	50,00
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	1030
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10

**Bacia:** Sergipe**Data de Assinatura:** 15/05/2014**Bloco:** SEAL-T-346**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** SEAL-T-346_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	1030
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10

**Bacia:** Sergipe**Data de Assinatura:** 15/05/2014**Bloco:** SEAL-T-359**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** SEAL-T-359_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	
2	2	10	1	1030

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



Bacia: Sergipe
Bloco: SEAL-T-360
Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.
Contrato: SEAL-T-360_R12

Data de Assinatura: 15/05/2014

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	50,00
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	50,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	1030
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Sergipe**

Data de Assinatura: **15/05/2014**

Bloco: SEAL-T-372

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: SEAL-T-372_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	
2	2	10	1	1897

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10

**Bacia:** Sergipe**Data de Assinatura:** 15/05/2014**Bloco:** SEAL-T-383**Operadora:** Petróleo Brasileiro S.A.**Contrato:** SEAL-T-383_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	
2	2	10	1	1030

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Sergipe**

Data de Assinatura: **15/05/2014**

Bloco: SEAL-T-384

Operadora: Petróleo Brasileiro S.A.

Contrato: SEAL-T-384_R12

Concessionários	%
Petróleo Brasileiro S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	6	10	0	1875
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
34,82	10

**Bacia:** Solimões**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** SOL-T-151**Operadora:** Rosneft Brasil E&P Ltda.**Contrato:** BT-SOL-4

Concessionários	%
Rosneft Brasil E&P Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	10	0	20
2	12	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
23,00	10

**Bacia:** Solimões**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** SOL-T-168**Operadora:** Rosneft Brasil E&P Ltda.**Contrato:** BT-SOL-4A

Concessionários	%
Rosneft Brasil E&P Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	20
2	4	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
23,00	10

**Bacia:** Solimões**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** SOL-T-169**Operadora:** Rosneft Brasil E&P Ltda.**Contrato:** BT-SOL-4A

Concessionários	%
Rosneft Brasil E&P Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	10	0	
2	3	10	1	2220

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
23,00	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Solimões**

Data de Assinatura: **12/01/2006**

Bloco: SOL-T-170

Operadora: Rosneft Brasil E&P Ltda.

Contrato: BT-SOL-4A

Concessionários	%
Rosneft Brasil E&P Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	20
2	4	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
23,00	10

**Bacia:** Solimões**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** SOL-T-174**Operadora:** Rosneft Brasil E&P Ltda.**Contrato:** BT-SOL-4

Concessionários	%
Rosneft Brasil E&P Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	10	0	20
2	12	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
23,00	10

**Bacia:** Solimões**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** SOL-T-191**Operadora:** Rosneft Brasil E&P Ltda.**Contrato:** BT-SOL-4A

Concessionários	%
Rosneft Brasil E&P Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	20
2	4	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
23,00	10

**Bacia:** Solimões**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** SOL-T-192**Operadora:** Rosneft Brasil E&P Ltda.**Contrato:** BT-SOL-4A

Concessionários	%
Rosneft Brasil E&P Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	10	0	20
2	6	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
23,00	10

**Bacia:** Solimões**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** SOL-T-194**Operadora:** Rosneft Brasil E&P Ltda.**Contrato:** BT-SOL-4

Concessionários	%
Rosneft Brasil E&P Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	4	10	0	20
2	4	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
23,00	10

**Bacia:** Solimões**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** SOL-T-197**Operadora:** Rosneft Brasil E&P Ltda.**Contrato:** BT-SOL-4

Concessionários	%
Rosneft Brasil E&P Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	10	0	
2	12	10	1	20

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
23,00	10

**Bacia:** Solimões**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** SOL-T-214**Operadora:** Rosneft Brasil E&P Ltda.**Contrato:** BT-SOL-4A

Concessionários	%
Rosneft Brasil E&P Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	10	0	
2	12	10	1	20

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
23,00	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Solimões**

Data de Assinatura: **12/01/2006**

Bloco: SOL-T-215

Operadora: Rosneft Brasil E&P Ltda.

Contrato: BT-SOL-4A

Concessionários	%
Rosneft Brasil E&P Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	10	0	20
2	12	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
23,00	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Solimões**

Data de Assinatura: **12/01/2006**

Bloco: SOL-T-216

Operadora: Rosneft Brasil E&P Ltda.

Contrato: BT-SOL-4A

Concessionários	%
Rosneft Brasil E&P Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	10	0	
2	12	10	1	20

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
23,00	10

**Bacia:** Solimões**Data de Assinatura:** 12/01/2006**Bloco:** SOL-T-217**Operadora:** Rosneft Brasil E&P Ltda.**Contrato:** BT-SOL-4A

Concessionários	%
Rosneft Brasil E&P Ltda.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	5	10	0	20
2	12	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
23,00	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Tucano Sul**
Bloco: TUC-T-139
Operadora: Petra Energia S.A.
Contrato: TUC-T-139_R11

Data de Assinatura: 17/09/2013

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	5800
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10

Bacia: **Tucano Sul**Data de Assinatura: **17/09/2013**

Bloco: TUC-T-147

Operadora: Petra Energia S.A.

Contrato: TUC-T-147_R11

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	4080
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Tucano Sul**

Data de Assinatura: **17/09/2013**

Bloco: TUC-T-148

Operadora: Petra Energia S.A.

Contrato: TUC-T-148_R11

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	
2	2	10	1	1280

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10



Bacia: **Tucano Sul**
Bloco: TUC-T-149
Operadora: Petra Energia S.A.
Contrato: TUC-T-149_R11

Data de Assinatura: 17/09/2013

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	
2	2	10	1	1200

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10



Bacia: **Tucano Sul**
Bloco: TUC-T-150
Operadora: Petra Energia S.A.
Contrato: TUC-T-150_R11

Data de Assinatura: 17/09/2013

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	1000
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Tucano Sul**

Data de Assinatura: **17/09/2013**

Bloco: TUC-T-155

Operadora: Petra Energia S.A.

Contrato: TUC-T-155_R11

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	
2	2	10	1	4580

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Tucano Sul**

Data de Assinatura: **17/09/2013**

Bloco: TUC-T-156

Operadora: Petra Energia S.A.

Contrato: TUC-T-156_R11

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	
2	2	10	1	5000

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10

**Bacia:** Tucano Sul**Data de Assinatura:** 17/09/2013**Bloco:** TUC-T-157**Operadora:** Petra Energia S.A.**Contrato:** TUC-T-157_R11

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	4580
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Tucano Sul**

Data de Assinatura: **17/09/2013**

Bloco: TUC-T-158

Operadora: Petra Energia S.A.

Contrato: TUC-T-158_R11

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	1000
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Tucano Sul**

Data de Assinatura: **17/09/2013**

Bloco: TUC-T-163

Operadora: Petra Energia S.A.

Contrato: TUC-T-163_R11

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	4580
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Tucano Sul**
Bloco: TUC-T-164
Operadora: Petra Energia S.A.
Contrato: TUC-T-164_R11

Data de Assinatura: 17/09/2013

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	
2	2	10	1	5000

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Tucano Sul**
Bloco: TUC-T-168
Operadora: Petra Energia S.A.
Contrato: TUC-T-168_R11

Data de Assinatura: 17/09/2013

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	3800
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10

**Bacia:** Tucano Sul**Data de Assinatura:** 17/09/2013**Bloco:** TUC-T-169**Operadora:** Petra Energia S.A.**Contrato:** TUC-T-169_R11

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	4580
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Tucano Sul**

Data de Assinatura: **17/09/2013**

Bloco: TUC-T-173

Operadora: Petra Energia S.A.

Contrato: TUC-T-173_R11

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	1000
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10



SIGEP - Sistema de Informações Gerenciais de
Exploração e Produção

Data: 31/01/2020

Dados gerais dos blocos exploratórios sob concessão

Hora: 09:09:42

RSIGEP-15

Bacia: **Tucano Sul**

Data de Assinatura: **17/09/2013**

Bloco: TUC-T-174

Operadora: Petra Energia S.A.

Contrato: TUC-T-174_R11

Concessionários	%
Petra Energia S.A.	100,00

Programa Exploratório Mínimo

Período	Duração (anos)	Sísmica 2D (UT/Km)	Número de poços	PEM
1	7	10	0	3800
2	2	10	1	

Participações Governamentais

Taxa de ocupação de área inicial R\$ / Km ² / ano	Royalties estabelecidos em contrato %
127,31	10