



anp
Agência Nacional
de Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

SUPERINTENDÊNCIA DE PROMOÇÃO DE LICITAÇÕES

RELATÓRIO DE ANÁLISE DA DÉCIMA PRIMEIRA RODADA DE LICITAÇÕES PARA CONCESSÃO DE ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

BRASIL, 2013

Décima Primeira Rodada de Licitações

Emissão: 15/05/2013

1 – Empresas Habilitadas pela CEL

Razão Social	Grupo	País de Origem	Hab.
Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás	Petrominerales	COLOMBIA	C
Barra Energia do Brasil Petróleo e Gás Ltda.	Barra Holding	CAYMAN,ILHAS	NO
BG Energy Holdings Limited	BG	REINO UNIDO	A
BHP Billiton Petroleum Pty Ltd.	BHP	AUSTRALIA	A
Bp Exploration Operating Company Limited	BP	REINO UNIDO	A
Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda	Brasoil	BRASIL	B
Central Resources do Brasil Produção de Petróleo Ltda.	Central Resources	ESTADOS UNIDOS	C
Chariot Oil & Limited	Chariot Oil & Limited	GUERNESEI	B
Chevron Brazil Ventures Aps.	Chevron-Texaco	ESTADOS UNIDOS	A
CNOOC International Limited	CNOOC	CHINA,REPUBLICA POPULAR	A (ED)
Compañia Española de Petróleos, S.A.U.	CEPSA	ESPAÑA	B
Conoco Phillips Company	Conoco	ESTADOS UNIDOS	A
Cowan Petróleo e Gás S.A.	Construtora Cowan	BRASIL	C
Ecopetrol S.A.	Ecopetrol	COLOMBIA	A
Enel Trade S.p.A	Enel	ITÁLIA	C
Ep Energy do Brasil	EP Energy	ESTADOS UNIDOS	A
Exxonmobil Química Ltda.	ExxonMobil	ESTADOS UNIDOS	A
G3 Óleo e Gás Ltda.	A.R.G.	BRASIL	C
GDF Suez Energy Latin América Participações Ltda.	GDF Suez	FRANCA	B
Geopark Holding Limited	Geopark	BERMUDAS	B
Gran Tierra Energy Brasil Ltda.	Gran Tierra	CANADA	B
Hess Corporation	Hess	ESTADOS UNIDOS	A



HRT O&G Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	HRT	BRASIL	A
Hupecol Operating Co., LLC	Hupecol	ESTADOS UNIDOS	C
Imetame Energia Ltda.	Imetame	BRASIL	C
Inpex Corporation	Inpex	JAPAO	A
Irati Petróleo e Energia Ltda.	Forbes & Manhattan	CANADA	C
Janeiro 1949 Extração de Petróleo Ltda.	Alberta	CANADA	C
JX Nippon Oil & Gas Exploration Corporation	JX Holdings, Inc.	JAPAO	A
Karoon Petróleo e Gás Ltda.	Karoon	AUSTRALIA	A
Kosmos Energy Ltd.	Kosmos Energy	BERMUDAS	A
Maersk Oil Brasil Ltda.	Maersk	DINAMARCA	A
Mitsubishi Corporation do Brasil S.A	Mitsubishi	JAPAO	NO
Mitsui & Co., LTD.	Mitsui & Co	JAPAO	NO
Murphy Exploration & Production Company	Murphy	ESTADOS UNIDOS	A
Niko Resources Ltd.	Niko	CANADA	A
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	Bolognesi Participações	BRASIL	C
Novo Norte Energia e Consultoria Ltda.	Novo Norte	BRASIL	C
OGX Petróleo e Gás S.A.	EBX	BRASIL	A
Orteng Equipamentos e Sistemas Ltda.	Inbrael / Orteng	BRASIL	C
Ouro Preto Óleo e Gás S.A.	Ouro Preto	BRASIL	B
Pacific Brasil Exploração e Produção de Óleo e Gás Ltda.	Pacific	CANADA	B
Partex Brasil Operações Petrolíferas Ltda.	Partex	CAYMAN,ILHAS	C
Perenco S.A.	Perenco	REINO UNIDO	A
Petra Energia S.A.	STR	BRASIL	B
Petróleo Brasileiro S.A.	Petrobras	BRASIL	A
Petróleos de Portugal - Petrogal, S.A.	Galp Energia	PORTUGAL	B
Petronas Carigali SDN BHD	Petronas	MALASIA	A



PetroRecôncavo S.A.	PetroRecôncavo	BRASIL	C
Premier Oil PLC	Premier Oil Group	REINO UNIDO	A
PTT Exploration and Production Public Company Limited	PTTEP Group	TAILANDIA	NO
Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A.	Queiroz Galvão	BRASIL	A
Repsol Sinopec Brasil S.A.	Repsol YPF	ESPAÑA	A
Sabre Internacional de Energia S.A.	Asset Geo	BRASIL	C
Shell Brasil Petróleo Ltda.	Shell	REINO UNIDO	A
Sinochem Petróleo Brasil Ltda.	Sinochem	CHINA, REPÚBLICA POPULAR	A
Sonangol Guanambi Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	Sonangol	ANGOLA	A
Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.	Statoil	NORUEGA	A
Sumitomo Corporation	Sumitomo	JAPÃO	NO
Tarmar Energia e Participações Ltda.	UBX	BRASIL	C
Total E&P do Brasil Ltda.	TotalFinaElf	FRANÇA	A
Trayectoria Oil & Gas	Trayectoria	COLOMBIA	C
UTC Óleo e Gás S.A.	UTC	BRASIL	C
Woodside Energy Holdings (South America) PTY LTD.	Woodside	AUSTRÁLIA	NO

Total de empresas habilitadas = 64 empresas

A = 30*; B = 10; C = 18; NO = 6

* A CNOOC foi habilitada e posteriormente manifestou sua desistência.

Legenda:

A: Operador A

B: Operador B

C: Operador C

NO: Não operador

N: Não habilitada

ED: Empresa desistente

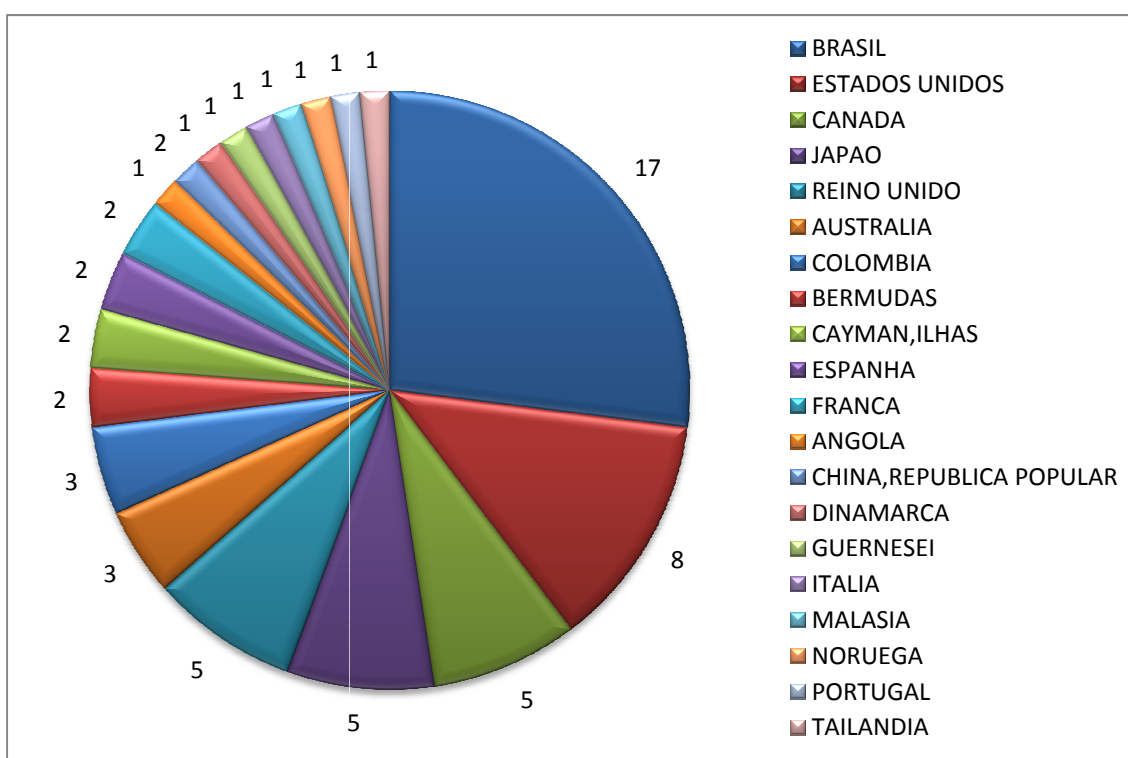


2 – Análise dos Grupos de Origem do Capital (Habilitadas)

País de Origem	Nº de empresas
BRASIL	17
ESTADOS UNIDOS	8
CANADA	5
JAPAO	5
REINO UNIDO	5
AUSTRALIA	3
COLOMBIA	3
BERMUDAS	2
CAYMAN,ILHAS	2
ESPAÑA	2
FRANCA	2
CHINA,REPUBLICA POPULAR	2
ANGOLA	1
DINAMARCA	1
GUERNESEI	1
ITALIA	1
MALASIA	1
NORUEGA	1
PORTUGAL	1
TAILANDIA	1
20	64

Grupos Nacionais = 17

Grupos Estrangeiros = 47



3 - Pagamento Total de Taxas de Participação = **R\$ 33.367.000,00**



4 – Empresas Ofertantes

Razão Social	Grupo	Origem do Grupo
Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás	Petrominerales	COLOMBIA
BG Energy Holdings Limited	BG	REINO UNIDO
BHP Billiton Petroleum Pty Ltd.	BHP	AUSTRALIA
BP Exploration Operating Company Limited	BP	REINO UNIDO
Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda	Brasoil	BRASIL
Chariot Oil & Limited	Chariot Oil & Limited	GUERNESEI
Chevron Brazil Ventures Aps.	Chevron-Texaco	ESTADOS UNIDOS
Compañia Española de Petróleos, S.A.U.	CEPSA	ESPAÑA
Conoco Phillips Company	Conoco	ESTADOS UNIDOS
Cowan Petróleo e Gás S.A.	Construtora Cowan	BRASIL
Ecopetrol S.A.	Ecopetrol	COLOMBIA
Exxonmobil Química Ltda.	ExxonMobil	ESTADOS UNIDOS
G3 Óleo e Gás Ltda.	A.R.G.	BRASIL
Geopark Holding Limited	Geopark	BERMUDAS
Gran Tierra Energy Brasil Ltda.	Gran Tierra	CANADA
Imetame Energia Ltda.	Imetame	BRASIL
Irati Petróleo e Energia Ltda.	Forbes & Manhattan	CANADA
Kosmos Energy Ltd.	Kosmos Energy	BERMUDAS
Maersk Oil Brasil Ltda.	Maersk	DINAMARCA
Mitsubishi Corporation do Brasil S.A	Mitsubishi	JAPAO
Niko Resources Ltd.	Niko	CANADA
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	Bolognesi Participações	BRASIL
OGX Petróleo e Gás S.A.	EBX	BRASIL
Ouro Preto Óleo e Gás S.A.	Ouro Preto	BRASIL
Pacific Brasil Exploração e Produção de Óleo e Gás Ltda.	Pacific	CANADA
Partex Brasil Operações Petrolíferas Ltda.	Partex	CAYMAN,ILHAS
Petra Energia S.A.	STR	BRASIL
Petróleo Brasileiro S.A.	Petrobras	BRASIL
Petróleos de Portugal - Petrogal, S.A.	Galp Energia	PORTUGAL
Petronas Carigali SDN BHD	Petronas	MALASIA
Premier Oil PLC	Premier Oil Group	REINO UNIDO
Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A.	Queiroz Galvão	BRASIL
Repsol Sinopec Brasil S.A.	Repsol YPF	ESPAÑA
Sabre Internacional de Energia S.A.	Asset Geo	BRASIL
Shell Brasil Petróleo Ltda.	Shell	REINO UNIDO
Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.	Statoil	NORUEGA
Total E&P do Brasil Ltda.	TotalFinaElf	FRANCA
UTC Óleo e Gás S.A.	UTC	BRASIL
Woodside Energy Holdings (South America) PTY LTD.	Woodside	AUSTRALIA

39 empresas



5 – Empresas Vencedoras

Razão Social	Grupo	Origem do Grupo
Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás	Petrominerales	COLOMBIA
BG Energy Holdings Limited	BG	REINO UNIDO
BHP Billiton Petroleum Pty Ltd.	BHP	AUSTRALIA
BP Exploration Operating Company Limited	BP	REINO UNIDO
Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda	Brasoil	BRASIL
Chariot Oil & Limited	Chariot Oil & Limited	GUERNESEI
Chevron Brazil Ventures Aps.	Chevron-Texaco	ESTADOS UNIDOS
Compañia Española de Petróleos, S.A.U.	CEPSA	ESPAÑA
Cowan Petróleo e Gás S.A.	Construtora Cowan	BRASIL
Ecopetrol S.A.	Ecopetrol	COLOMBIA
Exxonmobil Química Ltda.	ExxonMobil	ESTADOS UNIDOS
G3 Óleo e Gás Ltda.	A.R.G.	BRASIL
Geopark Holding Limited	Geopark	BERMUDAS
Gran Tierra Energy Brasil Ltda.	Gran Tierra	CANADA
Imetame Energia Ltda.	Imetame	BRASIL
Irati Petróleo e Energia Ltda.	Forbes & Manhattan	CANADA
Niko Resources Ltd.	Niko	CANADA
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	Bolognesi Participações	BRASIL
OGX Petróleo e Gás S.A.	EBX	BRASIL
Ouro Preto Óleo e Gás S.A.	Ouro Preto	BRASIL
Pacific Brasil Exploração e Produção de Óleo e Gás Ltda.	Pacific	CANADA
Petra Energia S.A.	STR	BRASIL
Petróleo Brasileiro S.A.	Petrobras	BRASIL
Petróleos de Portugal - Petrogal, S.A.	Galp Energia	PORTUGAL
Premier Oil PLC	Premier Oil Group	REINO UNIDO
Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A.	Queiroz Galvão	BRASIL
Sabre Internacional de Energia S.A.	Asset Geo	BRASIL
Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.	Statoil	NORUEGA
Total E&P do Brasil Ltda.	TotalFinaElf	FRANCA
UTC Óleo e Gás S.A.	UTC	BRASIL

30 empresas

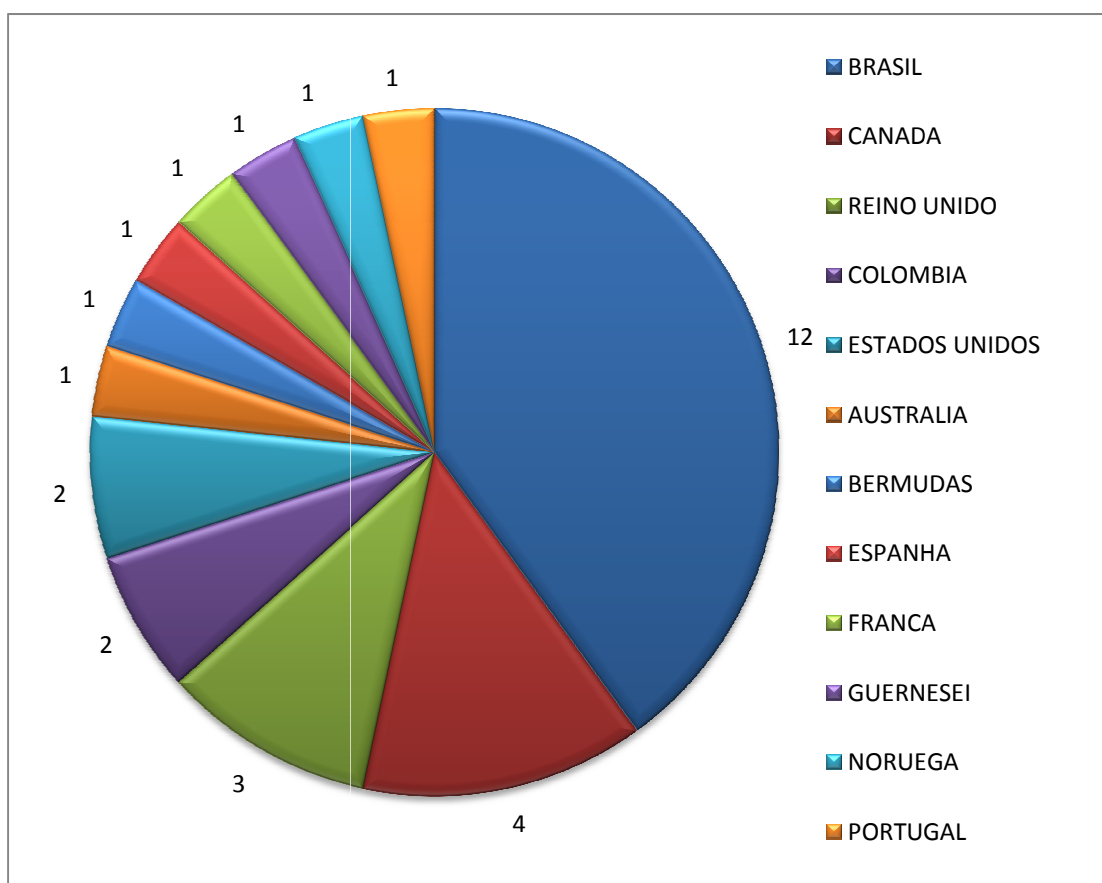


6 – Análise dos Grupos de Origem do Capital (Vencedoras)

País de Origem	Nº de empresas
BRASIL	12
CANADA	4
REINO UNIDO	3
COLOMBIA	2
ESTADOS UNIDOS	2
AUSTRALIA	1
BERMUDAS	1
ESPAÑA	1
FRANCA	1
GUERNESEI	1
NORUEGA	1
PORTUGAL	1
12	30

Grupos Nacionais = 12

Grupos Estrangeiros = 18





7 – Empresas Operadoras

Razão Social	Grupo	Origem do Grupo
Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás	Petrominerales	COLOMBIA
BG Energy Holdings Limited	BG	REINO UNIDO
BHP Billiton Petroleum Pty Ltd.	BHP	AUSTRALIA
BP Exploration Operating Company Limited	BP	REINO UNIDO
Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda	Brasoil	BRASIL
Chariot Oil & Limited	Chariot Oil & Limited	GUERNESEI
Chevron Brazil Ventures Aps.	Chevron-Texaco	ESTADOS UNIDOS
Cowan Petróleo e Gás S.A.	Construtora Cowan	BRASIL
Ecopetrol S.A.	Ecopetrol	COLOMBIA
Exxonmobil Química Ltda.	ExxonMobil	ESTADOS UNIDOS
G3 Óleo e Gás Ltda.	A.R.G.	BRASIL
Geopark Holding Limited	Geopark	BERMUDAS
Gran Tierra Energy Brasil Ltda.	Gran Tierra	CANADA
Imetame Energia Ltda.	Imetame	BRASIL
Irati Petróleo e Energia Ltda.	Forbes & Manhattan	CANADA
Niko Resources Ltd.	Niko	CANADA
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	Bolognesi Participações	BRASIL
OGX Petróleo e Gás S.A.	EBX	BRASIL
Ouro Preto Óleo e Gás S.A.	Ouro Preto	BRASIL
Petra Energia S.A.	STR	BRASIL
Petróleo Brasileiro S.A.	Petrobras	BRASIL
Petróleos de Portugal - Petrogal, S.A.	Galp Energia	PORTUGAL
Premier Oil PLC	Premier Oil Group	REINO UNIDO
Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A.	Queiroz Galvão	BRASIL
Sabre Internacional de Energia S.A.	Asset Geo	BRASIL
Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.	Statoil	NORUEGA
Total E&P do Brasil Ltda.	TotalFinaElf	FRANCA
UTC Óleo e Gás S.A.	UTC	BRASIL

28 empresas

8 – Comparativo de Participação de empresas entre Rodadas

Rodadas de Licitação	Rodada 1	Rodada 2	Rodada 3	Rodada 4	Rodada 5	Rodada 6	Rodada 7	Rodada 9	Rodada 10	Rodada 11
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*	2007	2008	2013
Empresas que manifestaram interesse	58	49	46	35	18	30	52	74	52	71
Empresas que pagaram a Taxa de Participação	42	48	44	33	14	27	45	66	43	68
Empresas Habilitadas **	38	44	42	29	12	24	44	61	40	64
Empresas Nacionais Habilitadas	3	4	5	4	3	8	19	30	24	17
Empresas Estrangeiras Habilitadas	35	40	37	25	9	16	25	31	16	47
Empresas que apresentaram ofertas	14	27	26	17	6	21	32	42	23	39
Empresas Ofertantes Nacionais	1	4	4	4	2	7	14	25	18	12
Empresas Ofertantes Estrangeiras	13	23	22	13	4	14	18	17	5	27
Empresas Vencedoras	11	16	22	14	6	19	30	36	17	30
Empresas Vencedoras Nacionais	1	4	4	4	2	7	14	20	12	12
Empresas Vencedoras Estrangeiras	10	12	18	10	4	12	16	16	5	18
Novos Operadores	6	6	8	5	1	1	6	11	2	6

- * Considerando-se apenas os blocos com riscos exploratórios.
 Considera-se Habilitada a empresa que cumpriu todos os Requisitos
- ** para apresentação de oferta (qualificação + pagamento da taxa de participação + garantia de oferta)



9 – Grupos Estreantes (Manifestação de Interesse)

Empresa - Rodada 11	Grupo	País de Origem
Alupar Investimentos S.A.	Alupar	BRASIL
Chariot Oil & Limited	Chariot Oil & Limited	GUERNESEI
CNOOC International Limited	CNOOC	CHINA, REPUBLICA POPULAR
Enel Trade S.p.A	ENEL	ITÁLIA
GDF Suez Energy Latin América Participações Ltda.	GDF Suez	FRANCA
Geopark Holding Limited	Geopark	BERMUDAS
Hupecol Operating Co., LLC	Hupecol	ESTADOS UNIDOS
JX Nippon Oil & Gas Exploration Corporation	JX Holdings, Inc.	JAPAO
Kosmos Energy Ltd.	Kosmos Energy	BERMUDAS
Mitsubishi Corporation do Brasil S.A	Mitsubishi	JAPAO
Mitsui & Co., LTD.	Mitsui & Co	JAPAO
Niko Resources Ltd.	Niko	CANADA
Ouro Preto Óleo e Gás S.A.	Ouro Preto	BRASIL
Pacific Brasil Exploração e Produção de Óleo e Gás Ltda.	Pacific	CANADA
Petronas Carigali SDN BHD	Petronas	MALASIA
Premier Oil PLC	Premier Oil Group	REINO UNIDO
PTT Exploration and Production Public Company Limited	PTTEP Group	TAILANDIA
Sabre Internacional de Energia S.A.	Asset Geo	BRASIL
Sumitomo Corporation	Sumitomo	JAPAO

19

10 – Grupos Estreantes (Vencedoras)

Razão Social	Grupo	País de Origem
Chariot Oil & Limited	Chariot Oil & Limited	GUERNESEI
Geopark Holding Limited	Geopark	BERMUDAS
Niko Resources Ltd.	Niko	CANADA
Ouro Preto Óleo e Gás S.A.	Ouro Preto	BRASIL
Pacific Brasil Exploração e Produção de Óleo e Gás Ltda.	Pacific	CANADA
Premier Oil PLC	Premier Oil Group	REINO UNIDO
Sabre Internacional de Energia S.A.	Asset Geo	BRASIL

7

Sendo 6 novas Operadoras: Chariot Oil & Limited; Geopark Holding Limited; Niko Resources Ltd.; Ouro Preto Óleo e Gás S.A.; Premier Oil PLC e Sabre Internacional de Energia S.A



RESULTADO CONSOLIDADO POR EMPRESA



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Ordenadas segundo número de blocos arrematados:

Razão Social	Blocos Arrematados*	Total de Bônus Ofertado**	Total de PEM Ofertado (UT)**	Total de PEM Ofertado (R\$)**
Petróleo Brasileiro S.A.	34	R\$ 537.913.428,00	46.229	R\$ 1.328.442.800,00
Petra Energia S.A.	28	R\$ 111.519.473,30	185.475	R\$ 745.547.600,00
OGX Petróleo e Gás S.A.	13	R\$ 376.010.743,00	25.753	R\$ 699.231.400,00
BG Energy Holdings Limited	10	R\$ 415.500.000,00	6.672	R\$ 686.898.500,00
Total E&P do Brasil Ltda.	10	R\$ 371.932.453,00	7.466	R\$ 798.819.200,00
Petróleos de Portugal - Petrogal, S.A.	9	R\$ 37.851.000,00	16.936	R\$ 126.283.000,00
BP Exploration Operating Company Limited	8	R\$ 261.263.096,00	5.858	R\$ 626.806.000,00
Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A.	8	R\$ 94.906.652,40	1.945	R\$ 208.125.700,00
Geopark Holding Limited	7	R\$ 10.200.000,00	5.377	R\$ 20.432.600,00
Imetame Energia Ltda.	7	R\$ 2.740.999,97	12.379	R\$ 47.040.200,00
Cowan Petróleo e Gás S.A.	6	R\$ 3.760.000,00	5.550	R\$ 21.088.100,00
G3 Óleo e Gás Ltda.	6	R\$ 2.300.000,00	4.268	R\$ 16.218.400,00
Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.	6	R\$ 195.020.507,00	4.753	R\$ 508.571.000,00
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	5	R\$ 11.647.000,00	9.061	R\$ 34.431.800,00
Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda.	4	R\$ 19.322.409,00	1.000	R\$ 40.176.800,00
Chariot Oil & Gas Limited	4	R\$ 4.256.572,00	484	R\$ 28.556.000,00
Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás	3	R\$ 1.088.296,32	4.192	R\$ 15.929.600,00
Ecopetrol S.A.	3	R\$ 44.558.050,00	949	R\$ 95.735.000,00
Gran Tierra Energy Brasil Ltda.	3	R\$ 33.330.000,00	7.378	R\$ 28.036.400,00
Ouro Preto Óleo e Gás S.A.	3	R\$ 14.807.597,00	12.134	R\$ 52.843.600,00
Pacific Brasil Exploração e Produção de Óleo e Gás Ltda.	3	R\$ 58.491.370,90	1.230	R\$ 131.631.400,00
Premier Oil PLC	3	R\$ 49.044.726,50	1.638	R\$ 175.223.200,00
Sabre Internacional de Energia S.A.	3	R\$ 6.800.000,00	18.521	R\$ 70.379.800,00
UTC Óleo e Gás S.A.	3	R\$ 2.750.000,00	9.445	R\$ 35.891.000,00
BHP Billiton Petroleum Pty Ltd.	2	R\$ 30.150.000,00	932	R\$ 78.460.000,00
Compañía Española de Petróleos, S.A.U.	2	R\$ 30.100.000,00	1.181	R\$ 126.313.500,00
Exxonmobil Química Ltda.	2	R\$ 63.871.113,00	756	R\$ 80.892.000,00
Irati Petróleo e Energia Ltda.	2	R\$ 500.000,00	1.900	R\$ 7.220.000,00
Niko Resources Ltd.	2	R\$ 212.112,90	68	R\$ 7.254.600,00
Chevron Brazil Ventures Aps.	1	R\$ 31.358.050,00	560	R\$ 59.920.000,00
30		R\$ 2.823.205.650,29	400.088	R\$ 6.902.399.200,00

* Por empresa ou consórcio.

** Valores já considerando a participação em consórcio.



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Ordenadas pelo total de bônus ofertado:

Razão Social	Blocos Arrematados*	Total de Bônus Ofertado**	Total de PEM Ofertado (UT)**	Total de PEM Ofertado (R\$)**
Petróleo Brasileiro S.A.	34	R\$ 537.913.428,00	46.229	R\$ 1.328.442.800,00
BG Energy Holdings Limited	10	R\$ 415.500.000,00	6.672	R\$ 686.898.500,00
OGX Petróleo e Gás S.A.	13	R\$ 376.010.743,00	25.753	R\$ 699.231.400,00
Total E&P do Brasil Ltda.	10	R\$ 371.932.453,00	7.466	R\$ 798.819.200,00
BP Exploration Operating Company Limited	8	R\$ 261.263.096,00	5.858	R\$ 626.806.000,00
Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.	6	R\$ 195.020.507,00	4.753	R\$ 508.571.000,00
Petra Energia S.A.	28	R\$ 111.519.473,30	185.475	R\$ 745.547.600,00
Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A.	8	R\$ 94.906.652,40	1.945	R\$ 208.125.700,00
Exxonmobil Química Ltda.	2	R\$ 63.871.113,00	756	R\$ 80.892.000,00
Pacific Brasil Exploração e Produção de Óleo e Gás Ltda.	3	R\$ 58.491.370,90	1.230	R\$ 131.631.400,00
Premier Oil PLC	3	R\$ 49.044.726,50	1.638	R\$ 175.223.200,00
Ecopetrol S.A.	3	R\$ 44.558.050,00	949	R\$ 95.735.000,00
Petróleos de Portugal - Petrogal, S.A.	9	R\$ 37.851.000,00	16.936	R\$ 126.283.000,00
Gran Tierra Energy Brasil Ltda.	3	R\$ 33.330.000,00	7.378	R\$ 28.036.400,00
Chevron Brazil Ventures Aps.	1	R\$ 31.358.050,00	560	R\$ 59.920.000,00
BHP Billiton Petroleum Pty Ltd.	2	R\$ 30.150.000,00	932	R\$ 78.460.000,00
Compañía Española de Petróleos, S.A.U.	2	R\$ 30.100.000,00	1.181	R\$ 126.313.500,00
Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda.	4	R\$ 19.322.409,00	1.000	R\$ 40.176.800,00
Ouro Preto Óleo e Gás S.A.	3	R\$ 14.807.597,00	12.134	R\$ 52.843.600,00
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	5	R\$ 11.647.000,00	9.061	R\$ 34.431.800,00
Geopark Holding Limited	7	R\$ 10.200.000,00	5.377	R\$ 20.432.600,00
Sabre Internacional de Energia S.A.	3	R\$ 6.800.000,00	18.521	R\$ 70.379.800,00
Chariot Oil & Gas Limited	4	R\$ 4.256.572,00	484	R\$ 28.556.000,00
Cowan Petróleo e Gás S.A.	6	R\$ 3.760.000,00	5.550	R\$ 21.088.100,00
UTC Óleo e Gás S.A.	3	R\$ 2.750.000,00	9.445	R\$ 35.891.000,00
Imetame Energia Ltda.	7	R\$ 2.740.999,97	12.379	R\$ 47.040.200,00
G3 Óleo e Gás Ltda.	6	R\$ 2.300.000,00	4.268	R\$ 16.218.400,00
Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás	3	R\$ 1.088.296,32	4.192	R\$ 15.929.600,00
Irati Petróleo e Energia Ltda.	2	R\$ 500.000,00	1.900	R\$ 7.220.000,00
Niko Resources Ltd.	2	R\$ 212.112,90	68	R\$ 7.254.600,00
30		R\$ 2.823.205.650,29	400.088	R\$ 6.902.399.200,00

* Por empresa ou consórcio.

** Valores já considerando a participação em consórcio.



anp
Agência Nacional
de Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

RESULTADO CONSOLIDADO POR EMPRESA OPERADORA



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Ordenadas segundo número de blocos arrematados:

Razão Social	Blocos Arrematados *	Total de Bônus Ofertado como Operadora**	Total de PEM Ofertado (UT) como operadora**	Total de PEM Ofertado (R\$) como operadora**
Petra Energia S.A.	24	R\$ 108.980.000,00	185.080	R\$ 703.304.000,00
Petróleo Brasileiro S.A.	12	R\$ 124.211.020,00	28.745	R\$ 426.880.600,00
BG Energy Holdings Limited	10	R\$ 415.500.000,00	6.672	R\$ 686.898.500,00
OGX Petróleo e Gás S.A.	10	R\$ 300.001.030,00	24.617	R\$ 577.636.600,00
Geopark Holding Limited	7	R\$ 10.200.000,00	5.377	R\$ 20.432.600,00
Imetame Energia Ltda.	7	R\$ 2.740.999,97	12.379	R\$ 47.040.200,00
Cowan Petróleo e Gás S.A.	6	R\$ 3.760.000,00	5.550	R\$ 21.088.100,00
G3 Óleo e Gás Ltda.	6	R\$ 2.300.000,00	4.268	R\$ 16.218.400,00
Total E&P do Brasil Ltda.	6	R\$ 266.806.428,00	4.691	R\$ 501.894.200,00
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	5	R\$ 11.647.000,00	9.061	R\$ 34.431.800,00
Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A.	5	R\$ 58.047.116,40	1.284	R\$ 137.398.700,00
Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda.	4	R\$ 19.322.409,00	1.000	R\$ 40.176.800,00
Chariot Oil & Gas Limited	4	R\$ 4.256.572,00	484	R\$ 28.556.000,00
Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.	4	R\$ 98.520.507,00	1.948	R\$ 208.436.000,00
Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás	3	R\$ 1.088.296,32	4.192	R\$ 15.929.600,00
Gran Tierra Energy Brasil Ltda.	3	R\$ 33.330.000,00	7.378	R\$ 28.036.400,00
Ouro Preto Óleo e Gás S.A.	3	R\$ 14.807.597,00	12.134	R\$ 52.843.600,00
Sabre Internacional de Energia S.A.	3	R\$ 6.800.000,00	18.521	R\$ 70.379.800,00
UTC Óleo e Gás S.A.	3	R\$ 2.750.000,00	9.445	R\$ 35.891.000,00
BHP Billiton Petroleum Pty Ltd.	2	R\$ 30.150.000,00	932	R\$ 78.460.000,00
BP Exploration Operating Company Limited	2	R\$ 71.614.200,00	2.660	R\$ 284.620.000,00
Ecopetrol S.A.	2	R\$ 13.200.000,00	389	R\$ 35.815.000,00
Exxonmobil Química Ltda.	2	R\$ 63.871.113,00	756	R\$ 80.892.000,00
Irati Petróleo e Energia Ltda.	2	R\$ 500.000,00	1.900	R\$ 7.220.000,00
Niko Resources Ltd.	2	R\$ 212.112,90	68	R\$ 7.254.600,00
Petróleos de Portugal - Petrogal, S.A.	2	R\$ 4.788.000,00	3.634	R\$ 13.807.300,00
Premier Oil PLC	2	R\$ 30.100.000,00	1.181	R\$ 126.313.500,00
Chevron Brazil Ventures Aps.	1	R\$ 31.358.050,00	560	R\$ 59.920.000,00
28	142	R\$ 1.730.862.451,59	354.904	R\$ 4.347.775.300,00

* Por empresa ou consórcio.

** Valores já considerando a participação em consórcio.



anp
Agência Nacional
de Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Ordenadas pelo total de bônus ofertado:

Razão Social	Blocos Arrematados *	Total de Bônus Ofertado como Operadora**	Total de PEM Ofertado (UT) como operadora**	Total de PEM Ofertado (R\$) como operadora**
BG Energy Holdings Limited	10	R\$ 415.500.000,00	6.672	R\$ 686.898.500,00
OGX Petróleo e Gás S.A.	10	R\$ 300.001.030,00	24.617	R\$ 577.636.600,00
Total E&P do Brasil Ltda.	6	R\$ 266.806.428,00	4.691	R\$ 501.894.200,00
Petróleo Brasileiro S.A.	12	R\$ 124.211.020,00	28.745	R\$ 426.880.600,00
Petra Energia S.A.	24	R\$ 108.980.000,00	185.080	R\$ 703.304.000,00
Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.	4	R\$ 98.520.507,00	1.948	R\$ 208.436.000,00
BP Exploration Operating Company Limited	2	R\$ 71.614.200,00	2.660	R\$ 284.620.000,00
Exxonmobil Química Ltda.	2	R\$ 63.871.113,00	756	R\$ 80.892.000,00
Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A.	5	R\$ 58.047.116,40	1.284	R\$ 137.398.700,00
Gran Tierra Energy Brasil Ltda.	3	R\$ 33.330.000,00	7.378	R\$ 28.036.400,00
Chevron Brazil Ventures Aps.	1	R\$ 31.358.050,00	560	R\$ 59.920.000,00
BHP Billiton Petroleum Pty Ltd.	2	R\$ 30.150.000,00	932	R\$ 78.460.000,00
Premier Oil PLC	2	R\$ 30.100.000,00	1.181	R\$ 126.313.500,00
Brasoil Manati Exploração Petrolífera Ltda.	4	R\$ 19.322.409,00	1.000	R\$ 40.176.800,00
Ouro Preto Óleo e Gás S.A.	3	R\$ 14.807.597,00	12.134	R\$ 52.843.600,00
Ecopetrol S.A.	2	R\$ 13.200.000,00	389	R\$ 35.815.000,00
Nova Petróleo S.A. - Exploração e Produção	5	R\$ 11.647.000,00	9.061	R\$ 34.431.800,00
Geopark Holding Limited	7	R\$ 10.200.000,00	5.377	R\$ 20.432.600,00
Sabre Internacional de Energia S.A.	3	R\$ 6.800.000,00	18.521	R\$ 70.379.800,00
Petróleos de Portugal - Petrogal, S.A.	2	R\$ 4.788.000,00	3.634	R\$ 13.807.300,00
Chariot Oil & Gas Limited	4	R\$ 4.256.572,00	484	R\$ 28.556.000,00
Cowan Petróleo e Gás S.A.	6	R\$ 3.760.000,00	5.550	R\$ 21.088.100,00
UTC Óleo e Gás S.A.	3	R\$ 2.750.000,00	9.445	R\$ 35.891.000,00
Imetame Energia Ltda.	7	R\$ 2.740.999,97	12.379	R\$ 47.040.200,00
G3 Óleo e Gás Ltda.	6	R\$ 2.300.000,00	4.268	R\$ 16.218.400,00
Alvopetro S.A. Extração de Petróleo e Gás	3	R\$ 1.088.296,32	4.192	R\$ 15.929.600,00
Irati Petróleo e Energia Ltda.	2	R\$ 500.000,00	1.900	R\$ 7.220.000,00
Niko Resources Ltd.	2	R\$ 212.112,90	68	R\$ 7.254.600,00
28	142	R\$ 1.730.862.451,59	354.904	R\$ 4.347.775.300,00

* Por empresa ou consórcio.

** Valores já considerando a participação em consórcio.



anp
Agência Nacional
de Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

RESULTADOS CONSOLIDADOS POR SETOR



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

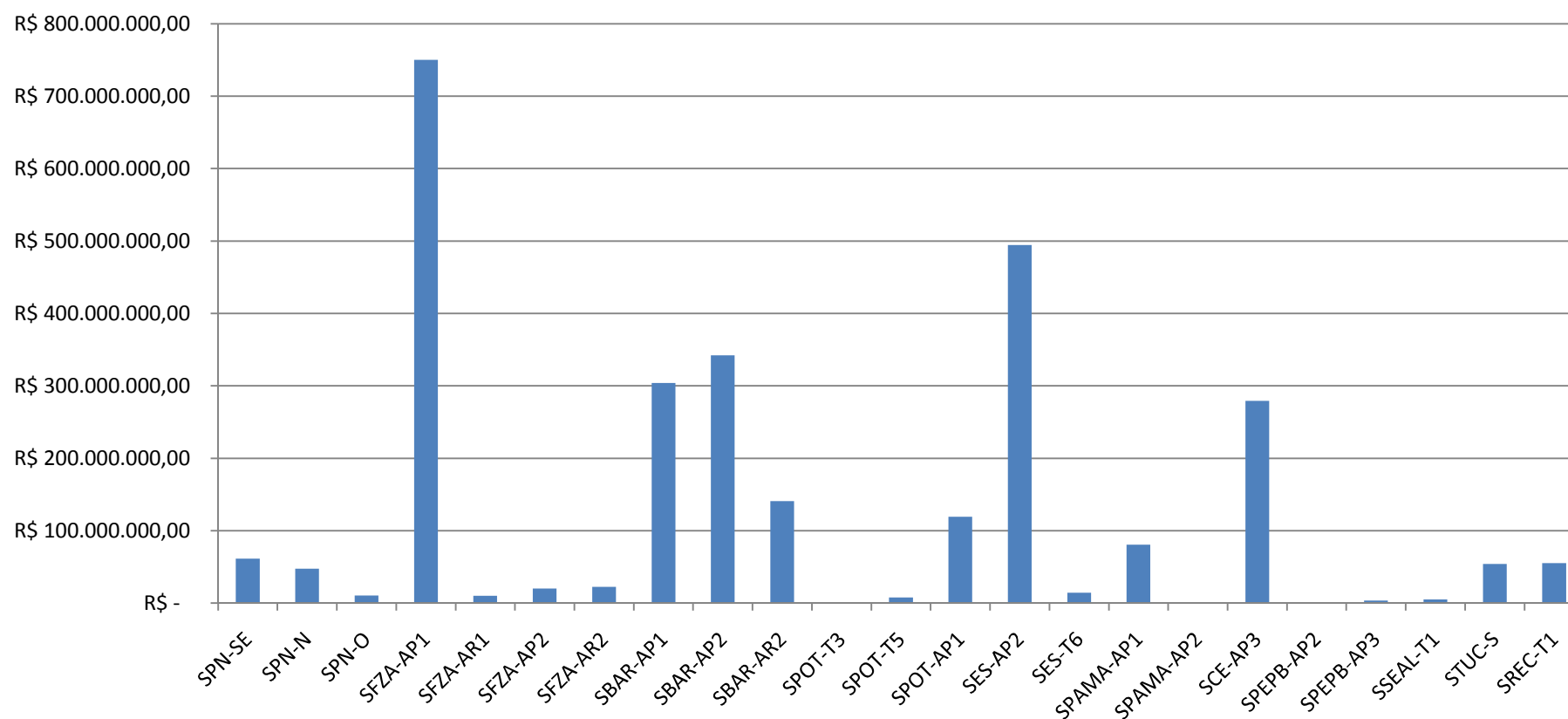
Setor	Blocos Oferecidos	Blocos Arrematados	Arrematados (%)	Empresas Participantes	Total de Bônus Ofertado	Total de PEM Ofertado (UT)	Investimento Exploratório Previsto Ofertado (R\$)
SPN-SE	13	13	100,00	7	R\$ 61.366.466,00	116.691	R\$ 443.425.800,00
SPN-N	6	6	100,00	7	R\$ 47.600.126,00	82.910	R\$ 315.058.000,00
SPN-O	1	1	100,00	2	R\$ 10.435.702,00	9.008	R\$ 34.230.400,00
SFZA-AP1	9	8	88,89	17	R\$ 750.130.173,00	14.187	R\$ 1.518.009.000,00
SFZA-AR1	56	2	3,57	2	R\$ 9.967.885,00	244	R\$ 14.396.000,00
SFZA-AP2	6	1	16,67	1	R\$ 20.100.000,00	489	R\$ 52.323.000,00
SFZA-AR2	26	3	11,54	2	R\$ 22.604.524,00	979	R\$ 57.761.000,00
SBAR-AP1	6	5	83,33	5	R\$ 304.000.163,00	3.402	R\$ 364.014.000,00
SBAR-AP2	8	6	75,00	12	R\$ 342.120.000,00	8.520	R\$ 911.640.000,00
SBAR-AR2	12	8	66,67	9	R\$ 140.834.453,00	2.985	R\$ 176.115.000,00
SPOT-T3	3	3	100,00	2	R\$ 1.050.000,00	3.921	R\$ 14.899.800,00
SPOT-T5	17	11	64,71	5	R\$ 7.678.120,00	16.554	R\$ 62.905.200,00
SPOT-AP1	10	4	40,00	6	R\$ 119.076.626,00	2.021	R\$ 216.247.000,00
SES-AP2	6	6	100,00	5	R\$ 494.384.280,00	11.920	R\$ 1.275.440.000,00
SES-T6	6	6	100,00	3	R\$ 14.160.180,00	17.000	R\$ 64.600.000,00
PAMA-AP	5	2	40,00	2	R\$ 80.479.191,00	1.564	R\$ 167.348.000,00
PAMA-AP	1	0	0,00	-	R\$ -	-	R\$ -
SCE-AP3	11	6	54,55	10	R\$ 279.243.926,00	7.234	R\$ 774.038.000,00
SPEPB-AP2	5	1	20,00	2	R\$ 151.831,00	113	R\$ 12.091.000,00
SPEPB-AP3	5	3	60,00	3	R\$ 3.475.988,00	451	R\$ 48.257.000,00
SSEAL-T1	25	11	44,00	3	R\$ 5.250.719,97	10.228	R\$ 38.866.400,00
STUC-S	36	21	58,33	7	R\$ 54.011.000,00	63.904	R\$ 242.835.200,00
SREC-T1	16	15	93,75	7	R\$ 55.084.296,32	25.763	R\$ 97.899.400,00
	289	142	49,13		R\$ 2.823.205.650,29	400.088	R\$ 6.902.399.200,00



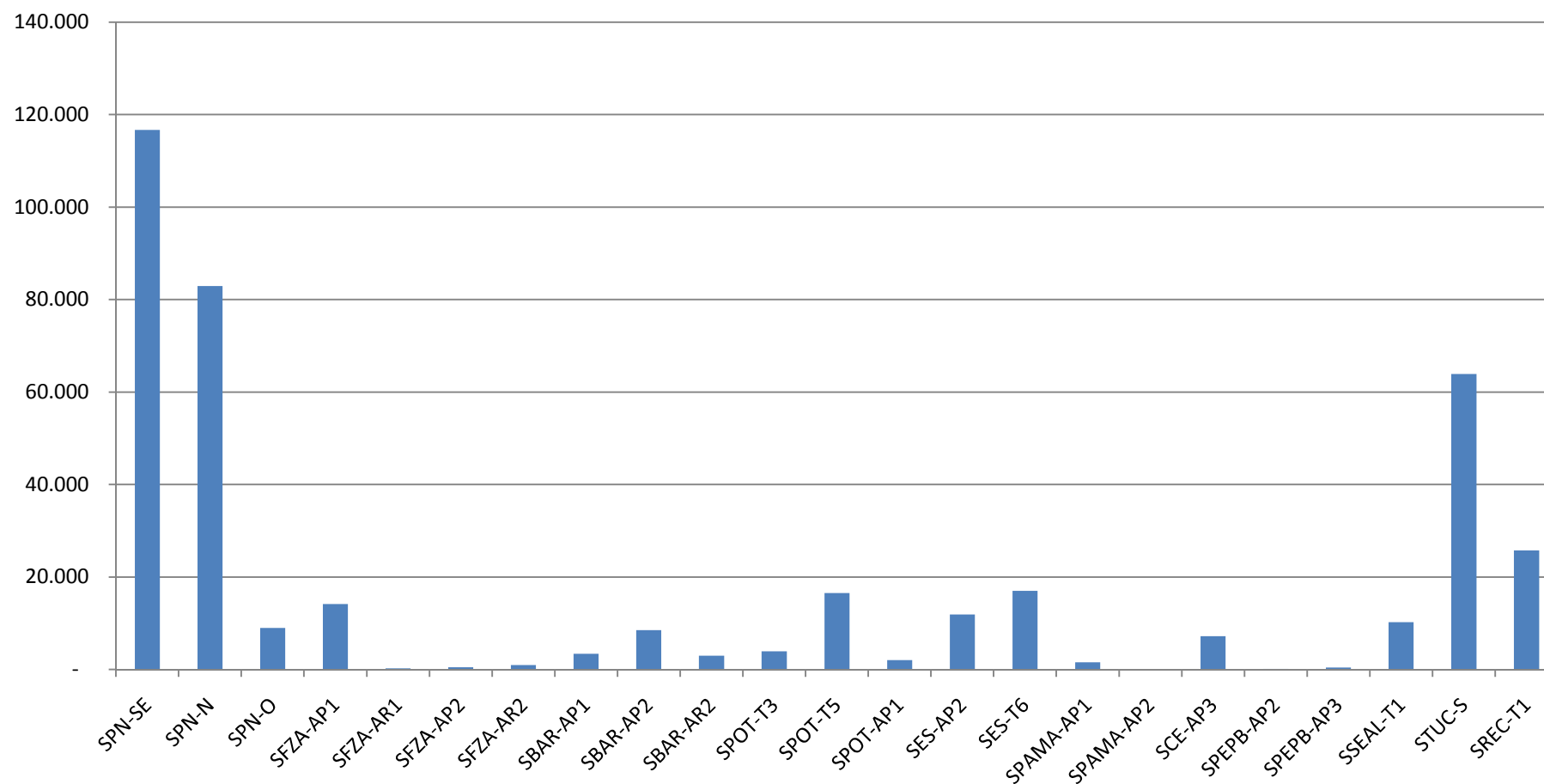
anp
Agência Nacional
de Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Total de Bônus Ofertado



Total de PEM Ofertado (UT)

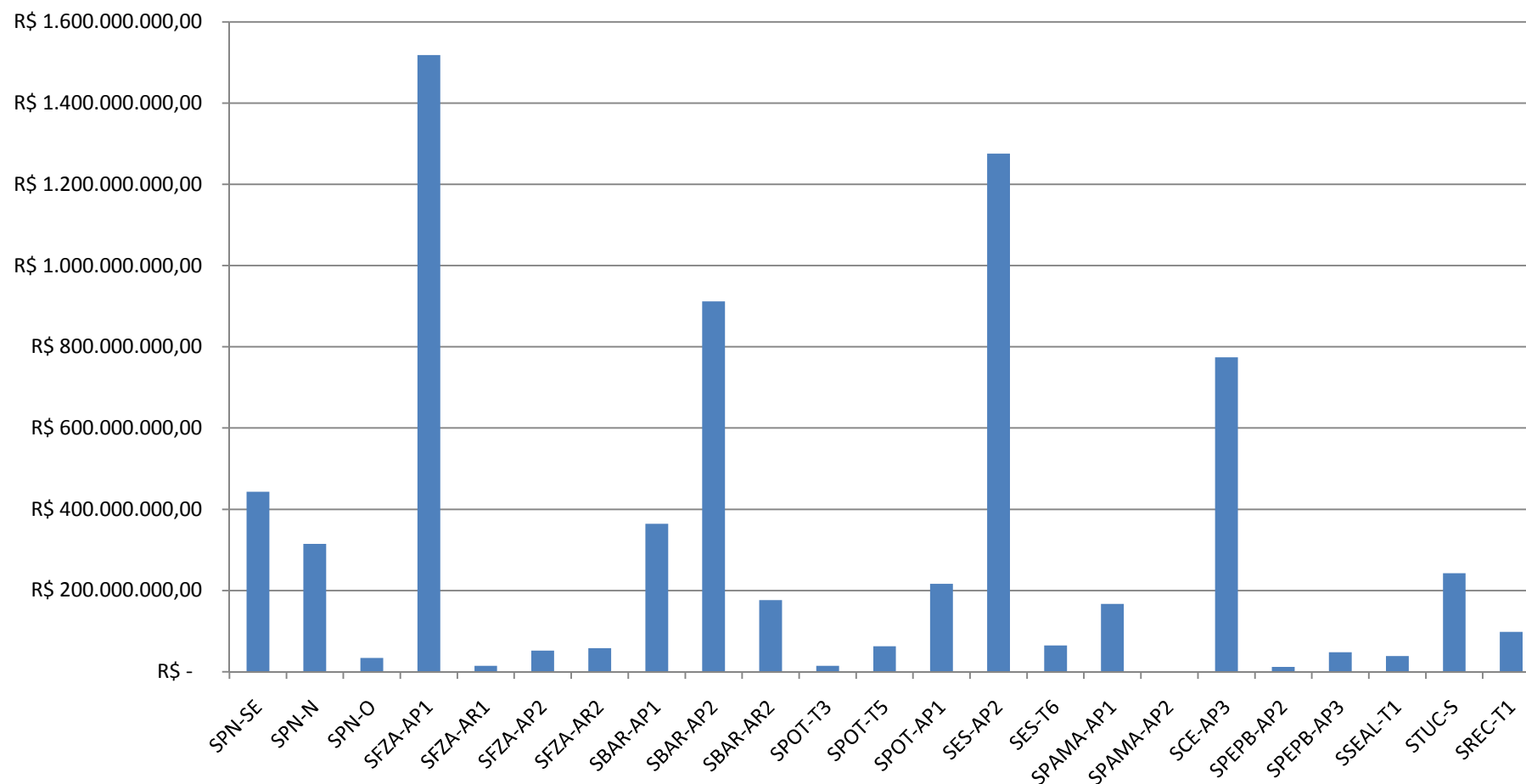




anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

Investimento Exploratório Previsto Ofertado (R\$)



COMPARATIVO DE RESULTADOS DE TODAS AS RODADAS

	Rodadas de Licitação	Rodada 1	Rodada 2	Rodada 3	Rodada 4	Rodada 5	Rodada 6	Rodada 7	Rodada 9	Rodada 10	Rodada 11
		1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*	2007	2008	2013
R E S U L T A D O S	Bacias Sedimentares	8	9	12	18	9	12	14	9	7	11
	Blocos Licitados	27	23	53	54	908	913	1.134	271	130	289
	Blocos Arrematados	12	21	34	21	101	154	251	117	54	142
	Blocos Onshore Arrematados	0	9	7	10	20	89	210	65	54	87
	Blocos Offshore Arrematados	12	12	27	11	81	65	41	52	0	55
	Proporção blocos arrematados / blocos licitados	44,44%	91,30%	64,15%	38,89%	11,12%	16,87%	22,13%	43,17%	41,54%	49,13%
	Área Licitada (Km2)	132.178	59.271	89.823	144.106	162.392	202.739	397.600	73.079	70.371	155.813
	Área Arrematada (km2)	54.660	48.074	48.629	25.289	21.951	39.657	194.651	45.614	48.030	100.372
	Área Onshore Arrematada	0	10.227	2.363	10.620	697	2.846	186.916	32.195	48.030	64.998
	Área Offshore Arrematada	54.660	37.847	46.266	14.669	21.254	36.811	7.735	13.419	0	35.374
	Tamanho Médio dos Blocos (Km2)	4.895	2.577	1.695	2.669	179	222	351	270	541	539
	Blocos não Arrematados	15	2	19	33	807	759	883	154	76	147
	Área não Arrematada	77.518	11.197	41.194	118.817	140.441	163.082	202.949	27.465	22.341	55.441
	Bônus de Assinatura (R\$)	321.656.637	468.259.069	594.944.023	92.377.971	27.448.493	665.196.028	1.085.802.800	2.109.408.831	89.406.927	2.823.205.650
	Bônus de Assinatura (US)	180.919.420	261.670.338	240.794.910	33.883.387	9.153.312	222.061.400	484.070.677	1.140.652.588	37.942.169	1.407.591.190
	PEM (UT)	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	33.671	131.137	195.741	169.436	128.707	400.088
	PEM (R\$)	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	363.504.000	2.046.787.422	1.797.411.000	1.367.382.000	611.154.000	6.902.399.200
	PEM (milhões de US)	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	121.218.508	683.276.000	801.318.582	739.405.180	259.359.192	3.441.391.634
	Conteúdo Local Médio – Etapa de Exploração	25%	42%	28%	39%	79%	86%	74%	69%	79%	62,32%
	Conteúdo Local Médio – Etapa de Desenvolvimento e Produção	27%	48%	40%	54%	86%	89%	81%	77%	84%	75,96%
	Empresas que manifestaram interesse	58	49	46	35	18	30	52	74	52	71
	Empresas que pagaram a Taxa de Participação	42	48	44	33	14	27	45	66	43	68
	Empresas Habilitadas***	38	44	42	29	12	24	44	61	40	64
	Empresas Nacionais Habilitadas	3	4	5	4	3	8	19	30	24	17
	Empresas Estrangeiras Habilitadas	35	40	37	25	9	16	25	31	16	47
	Empresas que apresentaram ofertas	14	27	26	17	6	21	32	42	23	39
	Empresas Nacionais que apresentaram ofertas	1	4	4	4	2	7	14	25	18	12
	Empresas Estrangeiras que apresentaram ofertas	13	23	22	13	4	14	18	17	5	27
	Empresas Vencedoras	11	16	22	14	6	19	30	36	17	30
	Empresas Vencedoras Nacionais	1	4	4	4	2	7	14	20	12	12
	Empresas Vencedoras Estrangeiras	10	12	18	10	4	12	16	16	5	18
	Novos Operadores	6	6	8	5	1	1	6	11	2	6

* Considerando-se apenas os blocos com riscos exploratórios.

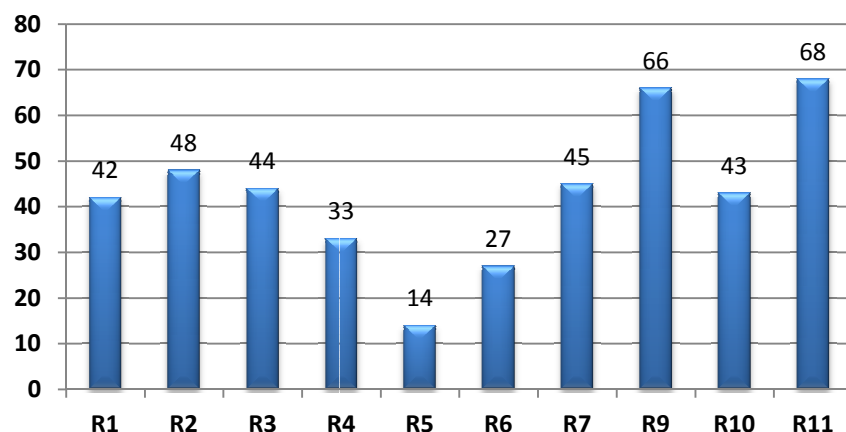
** Referente a valores após a efetiva assinatura dos contratos de concessão.

*** Considera-se Habilitada a empresa que cumpriu todos os requisitos para apresentação de oferta (qualificação + pagamento da taxa de participação + garantia de oferta)

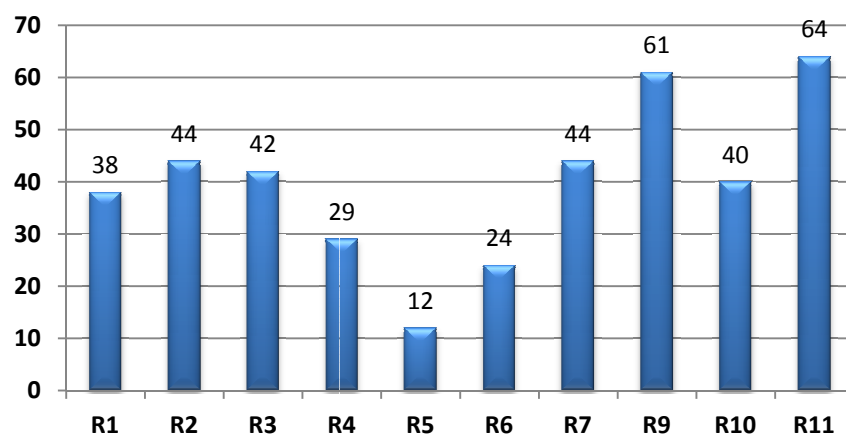
N.A. Não se aplica



Pag. Taxa Participação

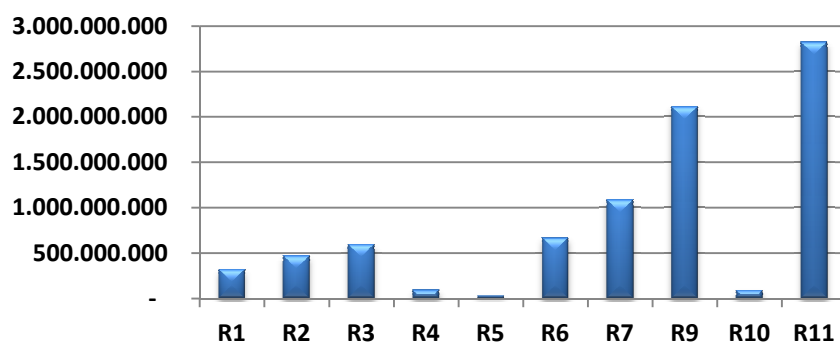


Empresas Habilitadas

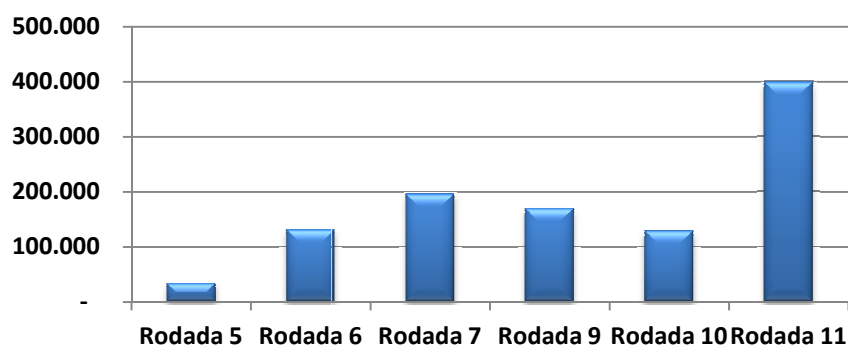




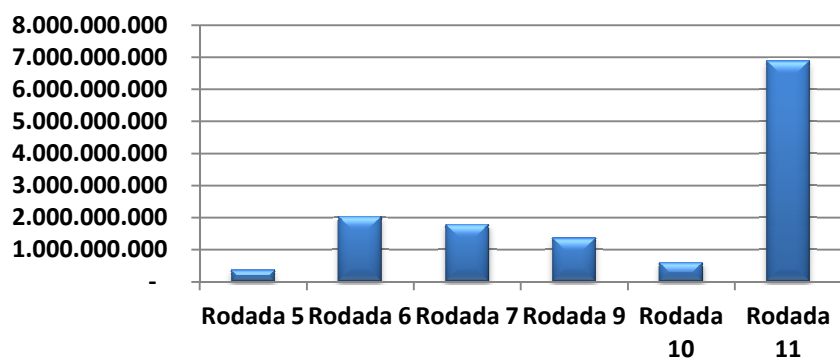
Bônus de Assinatura (R\$)



PEM (UT)



PEM (R\$)





ANEXOS

Relatório consolidado da Décima Primeira Rodada

Resultados consolidados por empresa operadora

Resultados consolidados por ambiente operacional

Resultados consolidados por setor

Brasil Round 11
Consolidado Rodada Diretoria**Data: 05/15/2013****Hora: 18:13:54**

Bônus ofertado total:	R\$ 2.823.205.650,29	Bônus médio:	R\$ 19.881.729,93
Bônus mínimo total:	R\$314.453.609,63	Menor Bônus :	R\$70.000,00
Ágio (%):	797,81	Maior Bônus :	R\$345.950.100,00
PEM total (UT):	400088	PEM mínimo total (UT):	54.923
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	6.902.399.200,00	Ágio (%):	628,45
PEM médio (UT):	2818		
CL médio Exploração:	62,32	CL médio Desenvolvimento:	75,96
Área Arrematada (Km²):	100.372,31	Blocos Arrematados:	142
		Blocos Oferecidos:	289
Empresas Ganadoras :	30	Empresas Participantes:	39

Data: 05/15/2013**Hora: 18:13:54****Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 12****Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * : 18**

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	12
AUSTRALIA	1
BERMUDAS	1
CANADA	4
COLOMBIA	2
ESPAÑA	1
ESTADOS UNIDOS	2
FRANCA	1
GUERNESEI	1
NORUEGA	1
PORTUGAL	1
REINO UNIDO	3
Total de países:	12



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

RESULTADOS CONSOLIDADOS POR AMBIENTE OPERACIONAL

Brasil Round 11
Resumo das ofertas vencedoras**Classificação segundo o Ambiente Operacional****qua, 15 de maio de 2013 18:26:12**
-----**A - AGUA PROFUNDA**

Bloco	Bônus Assinatura	PEM (UT) **	Conteúdo Local		Área km ²
			Explo.	Desenv.	
PAMA-M-265	R\$ 10.067.192,00	282	37%	65%	769,27
PAMA-M-337	R\$ 70.411.999,00	1282	37%	65%	769,30
POT-M-475	R\$ 20.000.063,00	268	37%	56%	768,02
POT-M-567	R\$ 9.200.000,00	268	37%	55%	767,82
POT-M-762	R\$ 81.876.563,00	1215	37%	55%	767,38
POT-M-764	R\$ 8.000.000,00	270	37%	65%	767,38
BAR-M-213	R\$ 40.000.163,00	1282	40%	63%	769,18
BAR-M-215	R\$ 50.000.000,00	280	39%	65%	769,18
BAR-M-217	R\$ 24.000.000,00	280	39%	65%	769,18
BAR-M-252	R\$ 148.000.000,00	1280	39%	65%	769,11
BAR-M-254	R\$ 42.000.000,00	280	39%	65%	769,11
BAR-M-298	R\$ 16.000.000,00	280	39%	65%	769,02

BAR-M-300	R\$ 29.400.000,00	280	39%	65%	769,02
BAR-M-340	R\$ 10.000.000,00	1280	39%	65%	768,92
BAR-M-342	R\$ 79.800.000,00	1280	39%	65%	768,92
BAR-M-344	R\$ 126.000.000,00	3300	39%	65%	768,92
BAR-M-346	R\$ 80.920.000,00	2100	37%	65%	768,92
ES-M-596	R\$ 102.000.000,00	3300	37%	65%	722,36
ES-M-598	R\$ 70.907.865,00	1300	37%	65%	722,36
ES-M-669	R\$ 130.000.000,00	3300	37%	65%	721,21
ES-M-671	R\$ 43.594.725,00	1300	37%	65%	721,21
ES-M-673	R\$ 62.812.315,00	420	37%	65%	721,21
PEPB-M-621	R\$ 151.831,00	113	37%	59%	476,95
PEPB-M-729	R\$ 555.212,00	113	37%	59%	508,16
PEPB-M-896	R\$ 2.123.888,00	225	37%	65%	760,85
PEPB-M-894	R\$ 796.888,00	113	37%	65%	507,22
ES-M-743	R\$ 85.069.375,00	2300	37%	65%	720,05
CE-M-603	R\$ 45.865.663,00	297	37%	55%	768,68
CE-M-663	R\$ 70.000.163,00	2188	37%	56%	512,37
CE-M-715	R\$ 62.716.100,00	1120	37%	55%	326,32
CE-M-665	R\$ 30.100.000,00	283	37%	55%	768,54

CE-M-717	R\$ 30.100.000,00	2078	37%	55%	497,87
FZA-M-257	R\$ 20.100.000,00	489	37%	55%	2.301,66
CE-M-661	R\$ 40.462.000,00	1268	37%	65%	768,54
FZA-M-57	R\$ 345.950.100,00	4300	37%	65%	766,02
FZA-M-86	R\$ 10.317.810,00	300	37%	65%	766,32
FZA-M-59	R\$ 44.506.000,00	2300	37%	65%	766,02
FZA-M-88	R\$ 214.448.600,00	3300	37%	65%	766,32
FZA-M-125	R\$ 10.317.810,00	300	37%	65%	766,61
FZA-M-90	R\$ 54.127.790,00	1306	37%	65%	766,32
FZA-M-127	R\$ 40.462.000,00	2100	37%	65%	766,61
FZA-M-184	R\$ 30.000.063,00	281	40%	63%	766,88

Bônus total: R\$ 2.393.162.178,00

Blocos concedidos: 42

Bônus médio: R\$ 56.980.051,86

Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM): R\$ 42.809.416.000,00

PEM total (UT): 49.901

PEM médio (UT): 1.188

Área concedida (Km²): 31.725,30

B1 - ÁGUA RASA (0 a 100 m)

Bloco	Bônus Assinatura	PEM (UT) **	Conteúdo Local		Área km ²
			Explo.	Desenv.	
BAR-M-251	R\$ 40.000.163,00	128	40%	63%	192,28
BAR-M-292	R\$ 1.425.143,00	121	55%	65%	192,26
BAR-M-293	R\$ 1.425.143,00	121	55%	65%	192,26
BAR-M-313	R\$ 741.143,00	121	60%	70%	192,25
BAR-M-314	R\$ 665.143,00	121	55%	65%	192,25
BAR-M-387	R\$ 777.555,00	122	37%	55%	192,21
BAR-M-388	R\$ 15.800.000,00	1123	39%	65%	192,21
BAR-M-389	R\$ 80.000.163,00	1128	40%	63%	192,21
FZA-M-324	R\$ 10.050.000,00	443	37%	55%	767,38
FZA-M-467	R\$ 4.532.195,00	413	38%	56%	767,82
FZA-M-539	R\$ 8.022.329,00	123	38%	56%	191,99
FZA-M-254	R\$ 5.967.885,00	123	38%	56%	191,77
FZA-M-320	R\$ 4.000.000,00	121	51%	64%	191,83

Bônus total:	R\$ 173.406.862,00	Blocos concedidos:	13
Bônus médio:	R\$ 13.338.989,38	Investimento mínimo Previsto na	R\$ 42.809.416.000,00
PEM total (UT):	4.208	Fase de Exploração (PEM):	
PEM médio (UT):	324		
Área concedida (Km²):	3.648,73		

C - TERRA

Bloco	Bônus Assinatura	PEM (UT) **	Conteúdo Local		Área km ²
			Explo.	Desenv.	
REC-T-86	R\$ 7.070.000,00	705	80%	85%	24,83
REC-T-95	R\$ 800.000,00	341	70%	78%	31,36
POT-T-620	R\$ 600.000,00	350	80%	85%	31,92
POT-T-663	R\$ 600.000,00	405	80%	85%	31,92
POT-T-664	R\$ 600.000,00	530	80%	85%	31,92
POT-T-665	R\$ 600.000,00	450	80%	85%	31,92
REC-T-104	R\$ 500.000,00	1864	80%	85%	30,37
REC-T-117	R\$ 13.130.000,00	2782	80%	85%	27,51
REC-T-75	R\$ 450.000,00	1013	80%	85%	29,73
REC-T-76	R\$ 950.000,00	2478	80%	85%	31,37

REC-T-84	R\$ 5.000.000,00	2430	80%	85%	28,99
REC-T-85	R\$ 600.000,00	300	80%	85%	31,36
ES-T-486	R\$ 2.940.060,00	3000	70%	85%	30,31
ES-T-495	R\$ 2.835.060,00	3000	70%	85%	60,60
ES-T-496	R\$ 1.800.000,00	2000	80%	85%	23,60
ES-T-506	R\$ 2.700.000,00	3000	80%	85%	30,30
ES-T-516	R\$ 2.100.000,00	3000	80%	85%	30,29
TUC-T-132	R\$ 275.000,00	1033	80%	85%	188,77
TUC-T-133	R\$ 275.000,00	1033	80%	85%	188,77
TUC-T-139	R\$ 8.000.000,00	5800	75%	85%	188,69
TUC-T-140	R\$ 370.000,00	1033	80%	85%	188,69
TUC-T-147	R\$ 2.000.000,00	4080	74%	85%	170,19
TUC-T-148	R\$ 1.280.000,00	1280	75%	85%	188,61
TUC-T-149	R\$ 1.200.000,00	1200	75%	85%	188,61
TUC-T-150	R\$ 800.000,00	1000	75%	85%	188,61
TUC-T-155	R\$ 3.800.000,00	4580	75%	85%	158,25
TUC-T-156	R\$ 2.500.000,00	5000	75%	85%	188,53
TUC-T-157	R\$ 2.500.000,00	4580	75%	85%	188,53
TUC-T-158	R\$ 800.000,00	1000	75%	85%	188,53

TUC-T-164	R\$ 5.800.000,00	5000	75%	85%	188,45
TUC-T-167	R\$ 2.930.000,00	4101	80%	85%	188,36
TUC-T-168	R\$ 2.500.000,00	3800	75%	85%	188,36
TUC-T-169	R\$ 5.000.000,00	4580	75%	85%	187,71
TUC-T-173	R\$ 800.000,00	1000	75%	85%	181,58
TUC-T-177	R\$ 381.000,00	1892	80%	85%	188,19
TUC-T-174	R\$ 8.500.000,00	3800	75%	85%	104,68
TUC-T-162	R\$ 1.800.000,00	3532	80%	85%	188,45
TUC-T-163	R\$ 2.500.000,00	4580	75%	85%	188,45
ES-T-485	R\$ 1.785.060,00	3000	70%	85%	23,13
POT-T-443	R\$ 200.000,00	600	80%	85%	17,29
POT-T-617	R\$ 600.000,00	3216	80%	85%	19,45
POT-T-618	R\$ 1.500.000,00	3013	80%	85%	31,92
REC-T-107	R\$ 606.296,32	2000	80%	85%	39,68
POT-T-442	R\$ 300.000,00	1300	80%	85%	31,93
POT-T-485	R\$ 550.000,00	2021	80%	85%	27,93
POT-T-569	R\$ 521.000,00	2864	80%	85%	31,92
POT-T-575	R\$ 650.000,00	3216	80%	85%	31,92
POT-T-613	R\$ 798.060,00	1030	70%	85%	31,92

POT-T-614	R\$ 609.060,00	1030	70%	85%	27,93
POT-T-619	R\$ 600.000,00	450	80%	85%	31,92
REC-T-105	R\$ 6.000.000,00	3651	80%	85%	22,86
REC-T-106	R\$ 101.000,00	300	80%	85%	31,35
REC-T-115	R\$ 77.000,00	816	80%	85%	28,73
REC-T-118	R\$ 13.130.000,00	3891	80%	85%	31,35
REC-T-94	R\$ 6.600.000,00	2892	80%	85%	31,36
REC-T-116	R\$ 70.000,00	300	80%	85%	31,35
PN-T-47	R\$ 12.000.000,00	28000	75%	85%	3.069,04
PN-T-113	R\$ 7.000.063,00	4955	80%	85%	2.740,66
PN-T-114	R\$ 6.000.063,00	4955	80%	85%	2.995,71
PN-T-65	R\$ 10.800.000,00	25000	75%	85%	2.907,30
PN-T-98	R\$ 5.000.000,00	5000	75%	85%	2.966,52
PN-T-46	R\$ 6.800.000,00	15000	75%	85%	2.973,11
SEAL-T-51	R\$ 200.000,00	498	80%	85%	26,46
SEAL-T-61	R\$ 895.660,00	257	70%	85%	31,65
SEAL-T-67	R\$ 1.785.060,00	1700	70%	85%	31,64
SEAL-T-72	R\$ 200.000,00	498	80%	85%	26,78
SEAL-T-62	R\$ 89.999,99	1337	80%	85%	26,70

SEAL-T-30	R\$ 89.999,99	1333	80%	85%	31,67
SEAL-T-31	R\$ 89.999,99	1333	80%	85%	31,67
SEAL-T-44	R\$ 700.000,00	987	80%	85%	31,66
SEAL-T-50	R\$ 700.000,00	991	80%	85%	31,65
SEAL-T-56	R\$ 300.000,00	991	80%	85%	31,65
SEAL-T-78	R\$ 200.000,00	303	80%	85%	19,36
PN-T-182	R\$ 4.788.000,00	3820	70%	85%	3.046,27
PN-T-183	R\$ 5.800.000,00	15000	75%	85%	3.046,27
PN-T-184	R\$ 5.800.000,00	15000	75%	85%	2.475,34
PN-T-165	R\$ 10.435.702,00	9008	70%	77%	3.049,91
PN-T-166	R\$ 6.363.000,00	12650	70%	85%	3.049,91
PN-T-150	R\$ 6.363.000,00	12650	70%	85%	3.053,33
PN-T-167	R\$ 2.500.000,00	5800	75%	85%	3.049,91
PN-T-151	R\$ 3.594.340,00	3004	70%	77%	3.053,33
PN-T-168	R\$ 4.000.063,00	5462	75%	80%	3.049,91
PN-T-136	R\$ 4.788.000,00	3447	70%	85%	3.056,52
PN-T-152	R\$ 8.500.000,00	15000	75%	85%	3.053,33
PN-T-169	R\$ 2.070.000,00	10888	80%	85%	3.049,91
PN-T-137	R\$ 3.800.000,00	10000	75%	85%	3.056,52

PN-T-153 R\$ 3.000.063,00 3970 75% 80% 3.053,33

Bônus total:	R\$ 256.636.610,29	Blocos concedidos:	87
Bônus médio:	R\$ 2.949.846,10	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	R\$ 42.809.416.000,00
PEM total (UT):	345.979		
PEM médio (UT):	3.977		
Área concedida (Km²):	64.998,27		

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Estatísticas da Rodada de Licitações	Total de bônus até o momento :	R\$ 2.823.205.650,29
	Blocos concedidos :	142
	Total Programa Exploratório (PEM/UT):	400.088,00
	Área concedida (Km²) :	100.372,31



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
11ª Rodada
Licitações de Petróleo e Gás

RESULTADOS CONSOLIDADOS POR SETOR

Brasil Round 11
Resumo das ofertas vencedoras
Classificação por Setor

qua, 15 de maio de 2013

18:25:33

Setor: SBAR-AP1

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km ²
OGX (100%)*	R\$ 7.941.098,66	BAR-M-213	R\$ 40.000.163,00	403,71	1282	40%	63%	769,18
BG Energy (100%)*	R\$ 7.941.098,66	BAR-M-215	R\$ 50.000.000,00	529,64	280	39%	65%	769,18
BG Energy (100%)*	R\$ 6.744.285,64	BAR-M-217	R\$ 24.000.000,00	255,86	280	39%	65%	769,18
BG Energy (100%)*	R\$ 7.941.098,66	BAR-M-252	R\$ 148.000.000,00	1.763,72	1280	39%	65%	769,11
BG Energy (100%)*	R\$ 6.744.285,64	BAR-M-254	R\$ 42.000.000,00	522,75	280	39%	65%	769,11

Bônus total:	R\$ 304.000.163,00	Blocos concedidos:	5
Bônus médio:	R\$ 60.800.032,60	Blocos oferecidos:	6
PEM total (UT):	3.402,00	CL médio Exploração:	39
PEM médio (UT):	680,40	CL médio Desenvolvimento:	65
Área concedida (Km²):	3.845,75	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	364.014.000,00

Setor: SBAR-AP2

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km²
BG Energy (100%)*	R\$ 6.744.285,64	BAR-M-298	R\$ 16.000.000,00	137,24	280	39%	65%	769,02
BG Energy (50%)*; Petrogal (10%); Petrobras (40%)	R\$ 6.744.285,64	BAR-M-300	R\$ 29.400.000,00	335,92	280	39%	65%	769,02
BG Energy (100%)*	R\$ 6.744.285,64	BAR-M-340	R\$ 10.000.000,00	48,27	1280	39%	65%	768,92
BG Energy (50%)*; Petrogal (10%); Petrobras (40%)	R\$ 6.744.285,64	BAR-M-342	R\$ 79.800.000,00	1.083,22	1280	39%	65%	768,92
BG Energy (50%)*; Petrogal (10%); Petrobras (40%)	R\$ 6.744.285,64	BAR-M-344	R\$ 126.000.000,00	1.768,25	3300	39%	65%	768,92
BP EOC (50%)*; Total E&P Brasil (50%)	R\$ 6.744.285,64	BAR-M-346	R\$ 80.920.000,00	1.099,83	2100	37%	65%	768,92

qua, 15 de maio de 2013

18:25:33

Bônus total:	R\$ 342.120.000,00	Blocos concedidos:	6
Bônus médio:	R\$ 57.020.000,00	Blocos oferecidos:	8
PEM total (UT):	8.520,00	CL médio Exploração:	39
PEM médio (UT):	1.420,00	CL médio Desenvolvimento:	65
Área concedida (Km²):	4.613,73	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	911.640.000,00

Setor: SBAR-AR2

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km²
OGX (100%)*	R\$ 662.069,20	BAR-M-251	R\$ 40.000.163,00	5.941,69	128	40%	63%	192,28
Chariot (100%)*	R\$ 662.069,20	BAR-M-292	R\$ 1.425.143,00	115,26	121	55%	65%	192,26
Chariot (100%)*	R\$ 662.069,20	BAR-M-293	R\$ 1.425.143,00	115,26	121	55%	65%	192,26
Chariot (100%)*	R\$ 740.554,60	BAR-M-313	R\$ 741.143,00	0,08	121	60%	70%	192,25
Chariot (100%)*	R\$ 662.069,20	BAR-M-314	R\$ 665.143,00	0,46	121	55%	65%	192,25
Ouro Preto (100%)*	R\$ 587.978,98	BAR-M-387	R\$ 777.555,00	32,24	122	37%	55%	192,21

					qua, 15 de maio de 2013			18:25:33
BG Energy (50%)*; Petrogal (10%); Petrobras (40%)	R\$ 587.978,98	BAR-M-388	R\$ 15.800.000,00	2.587,17	1123	39%	65%	192,21
OGX (100%)*	R\$ 587.978,98	BAR-M-389	R\$ 80.000.163,00	13.505,96	1128	40%	63%	192,21

Bônus total:	R\$ 140.834.453,00	Blocos concedidos:	8
Bônus médio:	R\$ 17.604.306,63	Blocos oferecidos:	12
PEM total (UT):	2.985,00	CL médio Exploração:	48
PEM médio (UT):	373,13	CL médio Desenvolvimento:	64
Área concedida (Km²):	1.537,93	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	176.115.000,00

Setor: SCE-AP3

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km²
ExxonMobil (50%)*; OGX (50%)	R\$ 6.221.832,64	CE-M-603	R\$ 45.865.663,00	637,17	297	37%	55%	768,68
OGX (100%)*	R\$ 6.909.277,36	CE-M-663	R\$ 70.000.163,00	913,13	2188	37%	56%	512,37
Chevron Brazil (50%)*; Ecopetrol (50%)	R\$ 4.569.952,77	CE-M-715	R\$ 62.716.100,00	1.272,36	1120	37%	55%	326,32
Premier Oil (50%)*; CEPESA (50%)	R\$ 6.909.277,36	CE-M-665	R\$ 30.100.000,00	335,65	283	37%	55%	768,54

					qua, 15 de maio de 2013			18:25:33
Premier Oil (50%)*; CEPSA (50%)	R\$ 7.632.736,13	CE-M-717	R\$ 30.100.000,00	294,35	2078	37%	55%	497,87
Total E&P Brasil (45%)*; Queiroz Galvão (25%); OGX (30%)	R\$ 8.346.537,15	CE-M-661	R\$ 40.462.000,00	384,78	1268	37%	65%	768,54
Bônus total:	R\$ 279.243.926,00	Blocos concedidos:		6				
Bônus médio:	R\$ 46.540.654,33	Blocos oferecidos:		11				
PEM total (UT):	7.234,00	CL médio Exploração:		37				
PEM médio (UT):	1.205,67	CL médio Desenvolvimento:		57				
Área concedida (Km²):	3.642,32	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):		774.038.000,00				

Setor: SES-AP2

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km²
Petrobras (50%)*; Statoil Brasil (50%)	R\$ 4.785.258,24	ES-M-596	R\$ 102.000.000,00	2.031,55	3300	37%	65%	722,36
Statoil Brasil (40%)*; Queiroz Galvão (20%); Petrobras (40%)	R\$ 4.636.887,20	ES-M-598	R\$ 70.907.865,00	1.429,21	1300	37%	65%	722,36
Petrobras (40%)*; Total E&P Brasil (25%); Statoil Brasil (35%)	R\$ 5.562.161,74	ES-M-669	R\$ 130.000.000,00	2.237,22	3300	37%	65%	721,21
Statoil Brasil (35%)*; Total E&P Brasil (25%); Petrobras (40%)	R\$ 6.581.287,78	ES-M-671	R\$ 43.594.725,00	562,40	1300	37%	65%	721,21

					qua, 15 de maio de 2013			18:25:33
Statoil Brasil (40%)*; Queiroz Galvão (20%); Petrobras (40%)	R\$ 6.380.344,32	ES-M-673	R\$ 62.812.315,00	884,47	420	37%	65%	721,21
Statoil Brasil (35%)*; Total E&P Brasil (25%); Petrobras (40%)	R\$ 8.075.123,28	ES-M-743	R\$ 85.069.375,00	953,47	2300	37%	65%	720,05
Bônus total:	R\$ 494.384.280,00	Blocos concedidos:					6	
Bônus médio:	R\$ 82.397.380,00	Blocos oferecidos:					6	
PEM total (UT):	11.920,00	CL médio Exploração:					37	
PEM médio (UT):	1.986,67	CL médio Desenvolvimento:					65	
Área concedida (Km²):	4.328,40	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):					1.275.440.000,00	

Setor: SES-T6

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km²
Petrobras (100%)*	R\$ 195.987,72	ES-T-486	R\$ 2.940.060,00	1.400,12	3000	70%	85%	30,31
Petrobras (100%)*	R\$ 201.904,00	ES-T-495	R\$ 2.835.060,00	1.304,16	3000	70%	85%	60,60
Cowan Petróleo e Gás (50%)*; Petrobras (50%)	R\$ 180.171,57	ES-T-496	R\$ 1.800.000,00	899,05	2000	80%	85%	23,60
Cowan Petróleo e Gás (50%)*; Petrobras (50%)	R\$ 180.171,57	ES-T-506	R\$ 2.700.000,00	1.398,57	3000	80%	85%	30,30

					qua, 15 de maio de 2013			18:25:33
Cowan Petróleo e Gás (50%)*; Petrobras (50%)	R\$ 180.171,57	ES-T-516	R\$ 2.100.000,00	1.065,56	3000	80%	85%	30,29
Petrobras (100%)*	R\$ 163.676,37	ES-T-485	R\$ 1.785.060,00	990,60	3000	70%	85%	23,13
Bônus total:	R\$ 14.160.180,00	Blocos concedidos:				6		
Bônus médio:	R\$ 2.360.030,00	Blocos oferecidos:				6		
PEM total (UT):	17.000,00	CL médio Exploração:				75		
PEM médio (UT):	2.833,33	CL médio Desenvolvimento:				85		
Área concedida (Km²):	198,22	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):				64.600.000,00		

Setor: SFZA-AP1

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km²
Total E&P Brasil (40%)*; Petrobras (30%); BP EOC (30%)	R\$ 9.020.377,94	FZA-M-57	R\$ 345.950.100,00	3.735,21	4300	37%	65%	766,02
Total E&P Brasil (40%)*; Petrobras (30%); BP EOC (30%)	R\$ 7.397.377,85	FZA-M-86	R\$ 10.317.810,00	39,48	300	37%	65%	766,32
BP EOC (70%)*; Petrobras (30%)	R\$ 7.397.377,85	FZA-M-59	R\$ 44.506.000,00	501,65	2300	37%	65%	766,02
Total E&P Brasil (40%)*; Petrobras (30%); BP EOC (30%)	R\$ 7.788.049,32	FZA-M-88	R\$ 214.448.600,00	2.653,56	3300	37%	65%	766,32

					qua, 15 de maio de 2013			18:25:33
Total E&P Brasil (40%)*; Petrobras (30%); BP EOC (30%)	R\$ 7.397.377,85	FZA-M-125	R\$ 10.317.810,00	39,48	300	37%	65%	766,61
Queiroz Galvão (35%)*; Pacific Brasil (30%); Premier Oil (35%)	R\$ 8.188.773,16	FZA-M-90	R\$ 54.127.790,00	561,00	1306	37%	65%	766,32
Total E&P Brasil (40%)*; Petrobras (30%); BP EOC (30%)	R\$ 9.020.377,94	FZA-M-127	R\$ 40.462.000,00	348,56	2100	37%	65%	766,61
OGX (100%)*	R\$ 9.932.775,48	FZA-M-184	R\$ 30.000.063,00	202,03	281	40%	63%	766,88

Bônus total:	R\$ 750.130.173,00	Blocos concedidos:	8
Bônus médio:	R\$ 93.766.271,63	Blocos oferecidos:	9
PEM total (UT):	14.187,00	CL médio Exploração:	37
PEM médio (UT):	1.773,38	CL médio Desenvolvimento:	65
Área concedida (Km²):	6.131,09	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	1.518.009.000,00

Setor: SFZA-AP2

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km²
BHP Billiton (100%)*	R\$ 8.230.768,79	FZA-M-257	R\$ 20.100.000,00	144,21	489	37%	55%	2.301,66

Bônus total:	R\$ 20.100.000,00	Blocos concedidos:	1
Bônus médio:	R\$ 20.100.000,00	Blocos oferecidos:	6
PEM total (UT):	489,00	CL médio Exploração:	37
PEM médio (UT):	489,00	CL médio Desenvolvimento:	55
Área concedida (Km²):	2.301,66	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	52.323.000,00

Setor: SFZA-AR1

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km²
Brasoil Manati (100%)*	R\$ 1.864.964,47	FZA-M-254	R\$ 5.967.885,00	220,00	123	38%	56%	191,77
Ecopetrol (100%)*	R\$ 1.743.788,62	FZA-M-320	R\$ 4.000.000,00	129,39	121	51%	64%	191,83

Bônus total:	R\$ 9.967.885,00	Blocos concedidos:	2
Bônus médio:	R\$ 4.983.942,50	Blocos oferecidos:	56
PEM total (UT):	244,00	CL médio Exploração:	45
PEM médio (UT):	122,00	CL médio Desenvolvimento:	60
Área concedida (Km²):	383,60	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	14.396.000,00

Setor: SFZA-AR2

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km²
BHP Billiton (100%)*	R\$ 3.972.415,19	FZA-M-324	R\$ 10.050.000,00	152,99	443	37%	55%	767,38
Brasoil Manati (100%)*	R\$ 4.443.327,59	FZA-M-467	R\$ 4.532.195,00	2,00	413	38%	56%	767,82
Brasoil Manati (100%)*	R\$ 1.513.647,00	FZA-M-539	R\$ 8.022.329,00	430,00	123	38%	56%	191,99
Bônus total:		R\$ 22.604.524,00		Blocos concedidos:		3		
Bônus médio:		R\$ 7.534.841,33		Blocos oferecidos:		26		
PEM total (UT):		979,00		CL médio Exploração:		38		
PEM médio (UT):		326,33		CL médio Desenvolvimento:		56		
Área concedida (Km²):		1.727,20		Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):		57.761.000,00		

Setor: SPAMA-AP1

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km²
Queiroz Galvão (30%)*; Pacific Brasil (70%)	R\$ 4.886.986,52	PAMA-M-265	R\$ 10.067.192,00	106,00	282	37%	65%	769,27

					qua, 15 de maio de 2013			18:25:33
Queiroz Galvão (50%)*; Pacific Brasil (50%)	R\$ 5.294.065,78	PAMA-M-337	R\$ 70.411.999,00	1.230,02	1282	37%	65%	769,30

Bônus total:	R\$ 80.479.191,00	Blocos concedidos:	2
Bônus médio:	R\$ 40.239.595,50	Blocos oferecidos:	5
PEM total (UT):	1.564,00	CL médio Exploração:	37
PEM médio (UT):	782,00	CL médio Desenvolvimento:	65
Área concedida (Km²):	1.538,57	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	167.348.000,00

Setor: SPEPB-AP2

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo.	Desenv.	Área km²
Niko Resources (30%)*; Petra Energia (70%)	R\$ 151.829,14	PEPB-M-621	R\$ 151.831,00	0,00	113	37%	59%	476,95

Bônus total:	R\$ 151.831,00	Blocos concedidos:	1
Bônus médio:	R\$ 151.831,00	Blocos oferecidos:	5
PEM total (UT):	113,00	CL médio Exploração:	37
PEM médio (UT):	113,00	CL médio Desenvolvimento:	59
Área concedida (Km²):	476,95	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	12.091.000,00

Setor: SPEPB-AP3

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km ²
Niko Resources (30%)*; Petra Energia (70%)	R\$ 555.211,46	PEPB-M-729	R\$ 555.212,00	0,00	113	37%	59%	508,16
Queiroz Galvão (30%)*; Petra Energia (70%)	R\$ 2.122.243,34	PEPB-M-896	R\$ 2.123.888,00	0,08	225	37%	65%	760,85
Queiroz Galvão (30%)*; Petra Energia (70%)	R\$ 795.841,25	PEPB-M-894	R\$ 796.888,00	0,13	113	37%	65%	507,22
Bônus total:	R\$ 3.475.988,00		Blocos concedidos:				3	
Bônus médio:	R\$ 1.158.662,67		Blocos oferecidos:				5	
PEM total (UT):	451,00		CL médio Exploração:				37	
PEM médio (UT):	150,33		CL médio Desenvolvimento:				63	
Área concedida (Km²):	1.776,23		Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):			48.257.000,00		

Setor: SPN-N

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km ²
Petra Energia (100%)*	R\$ 1.474.356,43	PN-T-47	R\$ 12.000.000,00	713,91	28000	75%	85%	3.069,04

					qua, 15 de maio de 2013			18:25:33
OGX (100%)*	R\$ 1.423.954,83	PN-T-113	R\$ 7.000.063,00	391,59	4955	80%	85%	2.740,66
OGX (100%)*	R\$ 1.440.657,96	PN-T-114	R\$ 6.000.063,00	316,48	4955	80%	85%	2.995,71
Petra Energia (100%)*	R\$ 1.560.306,99	PN-T-65	R\$ 10.800.000,00	592,17	25000	75%	85%	2.907,30
Petra Energia (100%)*	R\$ 1.534.266,16	PN-T-98	R\$ 5.000.000,00	225,89	5000	75%	85%	2.966,52
Petra Energia (100%)*	R\$ 1.318.476,69	PN-T-46	R\$ 6.800.000,00	415,75	15000	75%	85%	2.973,11

Bônus total:	R\$ 47.600.126,00	Blocos concedidos:	6
Bônus médio:	R\$ 7.933.354,33	Blocos oferecidos:	6
PEM total (UT):	82.910,00	CL médio Exploração:	77
PEM médio (UT):	13.818,33	CL médio Desenvolvimento:	85
Área concedida (Km²):	17.652,35	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	315.058.000,00

Setor: SPN-O

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.	Área km²
Ouro Preto (100%)*	R\$ 1.223.383,23	PN-T-165	R\$ 10.435.702,00	753,02	9008	70% 77%	3.049,91

Bônus total:	R\$ 10.435.702,00	Blocos concedidos:	1
Bônus médio:	R\$ 10.435.702,00	Blocos oferecidos:	1
PEM total (UT):	9.008,00	CL médio Exploração:	70
PEM médio (UT):	9.008,00	CL médio Desenvolvimento:	77
Área concedida (Km²):	3.049,91	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	34.230.400,00

Setor: SPN-SE

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.	Área km²
Petrogal (50%)*; Petrobras (50%)	R\$ 1.105.767,32	PN-T-182	R\$ 4.788.000,00	333,00	3820	70% 85%	3.046,27
Petra Energia (100%)*	R\$ 1.767.233,56	PN-T-183	R\$ 5.800.000,00	228,20	15000	75% 85%	3.046,27
Petra Energia (100%)*	R\$ 1.012.496,96	PN-T-184	R\$ 5.800.000,00	472,84	15000	75% 85%	2.475,34
Petrobras (50%)*; Petrogal (50%)	R\$ 1.132.514,26	PN-T-166	R\$ 6.363.000,00	461,85	12650	70% 85%	3.049,91
Petrobras (50%)*; Petrogal (50%)	R\$ 1.341.900,04	PN-T-150	R\$ 6.363.000,00	374,18	12650	70% 85%	3.053,33
Petra Energia (100%)*	R\$ 1.185.095,06	PN-T-167	R\$ 2.500.000,00	110,95	5800	75% 85%	3.049,91

					qua, 15 de maio de 2013			18:25:33
Ouro Preto (100%)*	R\$ 1.263.546,25	PN-T-151	R\$ 3.594.340,00	184,46	3004	70%	77%	3.053,33
OGX (100%)*	R\$ 1.297.740,81	PN-T-168	R\$ 4.000.063,00	208,23	5462	75%	80%	3.049,91
Petrogal (50%)*; Petrobras (50%)	R\$ 1.105.767,32	PN-T-136	R\$ 4.788.000,00	333,00	3447	70%	85%	3.056,52
Petra Energia (100%)*	R\$ 1.374.575,86	PN-T-152	R\$ 8.500.000,00	518,37	15000	75%	85%	3.053,33
Sabre (100%)*	R\$ 1.263.546,25	PN-T-169	R\$ 2.070.000,00	63,82	10888	80%	85%	3.049,91
Petra Energia (100%)*	R\$ 1.551.602,36	PN-T-137	R\$ 3.800.000,00	144,91	10000	75%	85%	3.056,52
OGX (100%)*	R\$ 1.693.798,18	PN-T-153	R\$ 3.000.063,00	77,12	3970	75%	80%	3.053,33

Bônus total:	R\$ 61.366.466,00	Blocos concedidos:	13
Bônus médio:	R\$ 4.720.497,38	Blocos oferecidos:	13
PEM total (UT):	116.691,00	CL médio Exploração:	73
PEM médio (UT):	8.976,23	CL médio Desenvolvimento:	84
Área concedida (Km²):	39.093,89	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	443.425.800,00

Setor: SPOT-AP1

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km ²
OGX (100%)*	R\$ 3.738.483,00	POT-M-475	R\$ 20.000.063,00	434,98	268	37%	56%	768,02
Ecopetrol (100%)*	R\$ 4.523.564,43	POT-M-567	R\$ 9.200.000,00	103,38	268	37%	55%	767,82
ExxonMobil (50%)*; OGX (50%)	R\$ 4.523.564,43	POT-M-762	R\$ 81.876.563,00	1.710,00	1215	37%	55%	767,38
Petrobras (40%)*; Petrogal (20%); BP EOC (40%)	R\$ 3.738.483,00	POT-M-764	R\$ 8.000.000,00	113,99	270	37%	65%	767,38
Bônus total:	R\$ 119.076.626,00		Blocos concedidos:					4
Bônus médio:	R\$ 29.769.156,50		Blocos oferecidos:					10
PEM total (UT):	2.021,00		CL médio Exploração:					37
PEM médio (UT):	505,25		CL médio Desenvolvimento:					58
Área concedida (Km²):	3.070,61		Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):				216.247.000,00	

Setor: SPOT-T3

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km ²

					qua, 15 de maio de 2013			18:25:33
Irati (100%)*	R\$ 81.838,19	POT-T-443	R\$ 200.000,00	144,38	600	80%	85%	17,29
Irati (100%)*	R\$ 137.943,86	POT-T-442	R\$ 300.000,00	117,48	1300	80%	85%	31,93
Imetame (100%)*	R\$ 195.987,72	POT-T-485	R\$ 550.000,00	180,63	2021	80%	85%	27,93

Bônus total:	R\$ 1.050.000,00	Blocos concedidos:	3
Bônus médio:	R\$ 350.000,00	Blocos oferecidos:	3
PEM total (UT):	3.921,00	CL médio Exploração:	80
PEM médio (UT):	1.307,00	CL médio Desenvolvimento:	85
Área concedida (Km²):	77,16	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	14.899.800,00

Setor: SPOT-T5

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.	Área km²
Geopark (100%)*	R\$ 187.092,68	POT-T-620	R\$ 600.000,00	220,70	350	80% 85%	31,92
Geopark (100%)*	R\$ 194.185,62	POT-T-663	R\$ 600.000,00	208,98	405	80% 85%	31,92
Geopark (100%)*	R\$ 194.185,62	POT-T-664	R\$ 600.000,00	208,98	530	80% 85%	31,92

				qua, 15 de maio de 2013				18:25:33
Geopark (100%)*	R\$ 164.952,00	POT-T-665	R\$ 600.000,00	263,74	450	80%	85%	31,92
UTC Óleo e Gás (100%)*	R\$ 97.092,81	POT-T-617	R\$ 600.000,00	517,97	3216	80%	85%	19,45
UTC Óleo e Gás (100%)*	R\$ 231.629,72	POT-T-618	R\$ 1.500.000,00	547,59	3013	80%	85%	31,92
Imetame (100%)*	R\$ 245.514,56	POT-T-569	R\$ 521.000,00	112,21	2864	80%	85%	31,92
UTC Óleo e Gás (100%)*	R\$ 210.627,21	POT-T-575	R\$ 650.000,00	208,60	3216	80%	85%	31,92
Petrobras (100%)*	R\$ 197.781,57	POT-T-613	R\$ 798.060,00	303,51	1030	70%	85%	31,92
Petrobras (100%)*	R\$ 197.781,57	POT-T-614	R\$ 609.060,00	207,95	1030	70%	85%	27,93
Geopark (100%)*	R\$ 187.092,68	POT-T-619	R\$ 600.000,00	220,70	450	80%	85%	31,92
Bônus total:	R\$ 7.678.120,00	Blocos concedidos:		11				
Bônus médio:	R\$ 698.010,91	Blocos oferecidos:		17				
PEM total (UT):	16.554,00	CL médio Exploração:		78				
PEM médio (UT):	1.504,91	CL médio Desenvolvimento:		85				
Área concedida (Km²):	334,65	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):		62.905.200,00				

Setor: SREC-T1

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local		Área km²
						Explo.	Desenv.	
Gran Tierra (100%)*	R\$ 108.443,11	REC-T-86	R\$ 7.070.000,00	6.419,55	705	80%	85%	24,83
Brasoil Manati (100%)*	R\$ 92.670,03	REC-T-95	R\$ 800.000,00	763,28	341	70%	78%	31,36
Nova Petróleo (100%)*	R\$ 130.938,90	REC-T-104	R\$ 500.000,00	281,86	1864	80%	85%	30,37
Gran Tierra (100%)*	R\$ 79.451,88	REC-T-117	R\$ 13.130.000,00	16.425,73	2782	80%	85%	27,51
Imetame (100%)*	R\$ 99.795,96	REC-T-75	R\$ 450.000,00	350,92	1013	80%	85%	29,73
Imetame (100%)*	R\$ 99.795,96	REC-T-76	R\$ 950.000,00	851,94	2478	80%	85%	31,37
Nova Petróleo (100%)*	R\$ 95.016,02	REC-T-84	R\$ 5.000.000,00	5.162,27	2430	80%	85%	28,99
Geopark (100%)*	R\$ 92.670,03	REC-T-85	R\$ 600.000,00	547,46	300	80%	85%	31,36
Alvopetro (100%)*	R\$ 118.765,44	REC-T-107	R\$ 606.296,32	410,50	2000	80%	85%	39,68
Nova Petróleo (100%)*	R\$ 108.443,11	REC-T-105	R\$ 6.000.000,00	5.432,85	3651	80%	85%	22,86

					qua, 15 de maio de 2013			18:25:33
Alvopetro (100%)*	R\$ 84.690,02	REC-T-106	R\$ 101.000,00	19,26	300	80%	85%	31,35
Nova Petróleo (100%)*	R\$ 76.672,44	REC-T-115	R\$ 77.000,00	0,43	816	80%	85%	28,73
Gran Tierra (100%)*	R\$ 87.105,65	REC-T-118	R\$ 13.130.000,00	14.973,65	3891	80%	85%	31,35
Geopark (100%)*	R\$ 92.670,03	REC-T-94	R\$ 6.600.000,00	7.022,04	2892	80%	85%	31,36
Nova Petróleo (100%)*	R\$ 69.502,53	REC-T-116	R\$ 70.000,00	0,72	300	80%	85%	31,35

Bônus total:	R\$ 55.084.296,32	Blocos concedidos:	15
Bônus médio:	R\$ 3.672.286,42	Blocos oferecidos:	16
PEM total (UT):	25.763,00	CL médio Exploração:	79
PEM médio (UT):	1.717,53	CL médio Desenvolvimento:	85
Área concedida (Km²):	452,19	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	97.899.400,00

Setor: SSEAL-T1

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.	Área km²
G3 Óleo e Gás (100%)*	R\$ 47.638,14	SEAL-T-51	R\$ 200.000,00	319,83	498	80% 85%	26,46

					qua, 15 de maio de 2013			18:25:33
Petrobras (100%)*	R\$ 38.699,80	SEAL-T-61	R\$ 895.660,00	2.214,38	257	70%	85%	31,65
Petrobras (100%)*	R\$ 42.755,56	SEAL-T-67	R\$ 1.785.060,00	4.075,04	1700	70%	85%	31,64
G3 Óleo e Gás (100%)*	R\$ 47.638,14	SEAL-T-72	R\$ 200.000,00	319,83	498	80%	85%	26,78
Imetame (100%)*	R\$ 42.755,56	SEAL-T-62	R\$ 89.999,99	110,50	1337	80%	85%	26,70
Imetame (100%)*	R\$ 48.630,60	SEAL-T-30	R\$ 89.999,99	85,07	1333	80%	85%	31,67
Imetame (100%)*	R\$ 38.699,80	SEAL-T-31	R\$ 89.999,99	132,56	1333	80%	85%	31,67
G3 Óleo e Gás (100%)*	R\$ 42.755,56	SEAL-T-44	R\$ 700.000,00	1.537,21	987	80%	85%	31,66
G3 Óleo e Gás (100%)*	R\$ 42.755,56	SEAL-T-50	R\$ 700.000,00	1.537,21	991	80%	85%	31,65
G3 Óleo e Gás (100%)*	R\$ 47.638,14	SEAL-T-56	R\$ 300.000,00	529,75	991	80%	85%	31,65
G3 Óleo e Gás (100%)*	R\$ 47.638,14	SEAL-T-78	R\$ 200.000,00	319,83	303	80%	85%	19,36

Bônus total:	R\$ 5.250.719,97	Blocos concedidos:	11
Bônus médio:	R\$ 477.338,18	Blocos oferecidos:	25
PEM total (UT):	10.228,00	CL médio Exploração:	78
PEM médio (UT):	929,82	CL médio Desenvolvimento:	85
Área concedida (Km²):	320,89	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	38.866.400,00

Setor: STUC-S

Empresa/Consórcio (*Operador)	Bônus Mínimo	Bloco	Bônus Assinatura	Ágio (%)	PEM (UT) **	Conteúdo Local Explo. Desenv.		Área km²
Cowan Petróleo e Gás (50%)*; Petrobras (50%)	R\$ 137.328,73	TUC-T-132	R\$ 275.000,00	100,25	1033	80%	85%	188,77
Cowan Petróleo e Gás (50%)*; Petrobras (50%)	R\$ 137.328,73	TUC-T-133	R\$ 275.000,00	100,25	1033	80%	85%	188,77
Petra Energia (100%)*	R\$ 207.908,25	TUC-T-139	R\$ 8.000.000,00	3.747,85	5800	75%	85%	188,69
Cowan Petróleo e Gás (50%)*; Petrobras (50%)	R\$ 185.131,82	TUC-T-140	R\$ 370.000,00	99,86	1033	80%	85%	188,69
Petra Energia (100%)*	R\$ 220.699,67	TUC-T-147	R\$ 2.000.000,00	806,21	4080	74%	85%	170,19
Petra Energia (100%)*	R\$ 216.050,77	TUC-T-148	R\$ 1.280.000,00	492,45	1280	75%	85%	188,61

					qua, 15 de maio de 2013			18:25:33
Petra Energia (100%)*	R\$ 171.825,00	TUC-T-149	R\$ 1.200.000,00	598,38	1200	75%	85%	188,61
Petra Energia (100%)*	R\$ 171.825,00	TUC-T-150	R\$ 800.000,00	365,59	1000	75%	85%	188,61
Petra Energia (100%)*	R\$ 240.602,73	TUC-T-155	R\$ 3.800.000,00	1.479,37	4580	75%	85%	158,25
Petra Energia (100%)*	R\$ 233.872,92	TUC-T-156	R\$ 2.500.000,00	968,96	5000	75%	85%	188,53
Petra Energia (100%)*	R\$ 220.699,67	TUC-T-157	R\$ 2.500.000,00	1.032,76	4580	75%	85%	188,53
Petra Energia (100%)*	R\$ 155.072,06	TUC-T-158	R\$ 800.000,00	415,89	1000	75%	85%	188,53
Petra Energia (100%)*	R\$ 171.825,00	TUC-T-164	R\$ 5.800.000,00	3.275,53	5000	75%	85%	188,45
Sabre (100%)*	R\$ 160.560,92	TUC-T-167	R\$ 2.930.000,00	1.724,85	4101	80%	85%	188,36
Petra Energia (100%)*	R\$ 222.520,94	TUC-T-168	R\$ 2.500.000,00	1.023,49	3800	75%	85%	188,36
Petra Energia (100%)*	R\$ 220.699,67	TUC-T-169	R\$ 5.000.000,00	2.165,52	4580	75%	85%	187,71
Petra Energia (100%)*	R\$ 222.520,94	TUC-T-173	R\$ 800.000,00	259,52	1000	75%	85%	181,58
Alvopetro (100%)*	R\$ 171.825,00	TUC-T-177	R\$ 381.000,00	121,74	1892	80%	85%	188,19

					qua, 15 de maio de 2013			18:25:33
Petra Energia (100%)*	R\$ 120.301,36	TUC-T-174	R\$ 8.500.000,00	6.965,59	3800	75%	85%	104,68
Sabre (100%)*	R\$ 220.699,67	TUC-T-162	R\$ 1.800.000,00	715,59	3532	80%	85%	188,45
Petra Energia (100%)*	R\$ 240.602,73	TUC-T-163	R\$ 2.500.000,00	939,06	4580	75%	85%	188,45

Bônus total:	R\$ 54.011.000,00	Blocos concedidos:	21
Bônus médio:	R\$ 2.571.952,38	Blocos oferecidos:	36
PEM total (UT):	63.904,00	CL médio Exploração:	76
PEM médio (UT):	3.043,05	CL médio Desenvolvimento:	85
Área concedida (Km²):	3.819,01	Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	242.835.200,00

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Estatísticas da Rodada de Licitações

Área concedida em rodadas anteriores:

Primeira rodada (1999): 54.660 km²
Segunda rodada (2000): 48.074 km²
Terceira rodada (2001): 48.629 km²
Quarta rodada (2002): 25.289 km²
Quinta rodada (2003): 21.951 km²
Sexta rodada (2004): 39.657 km²
Setima rodada (2005): 171.007 km²
Nona rodada (2007): 45.329 km²
Décima rodada (2008): 44.954 km²

Total de bônus até o momento

2.823.205.650,29

Blocos concedidos

142

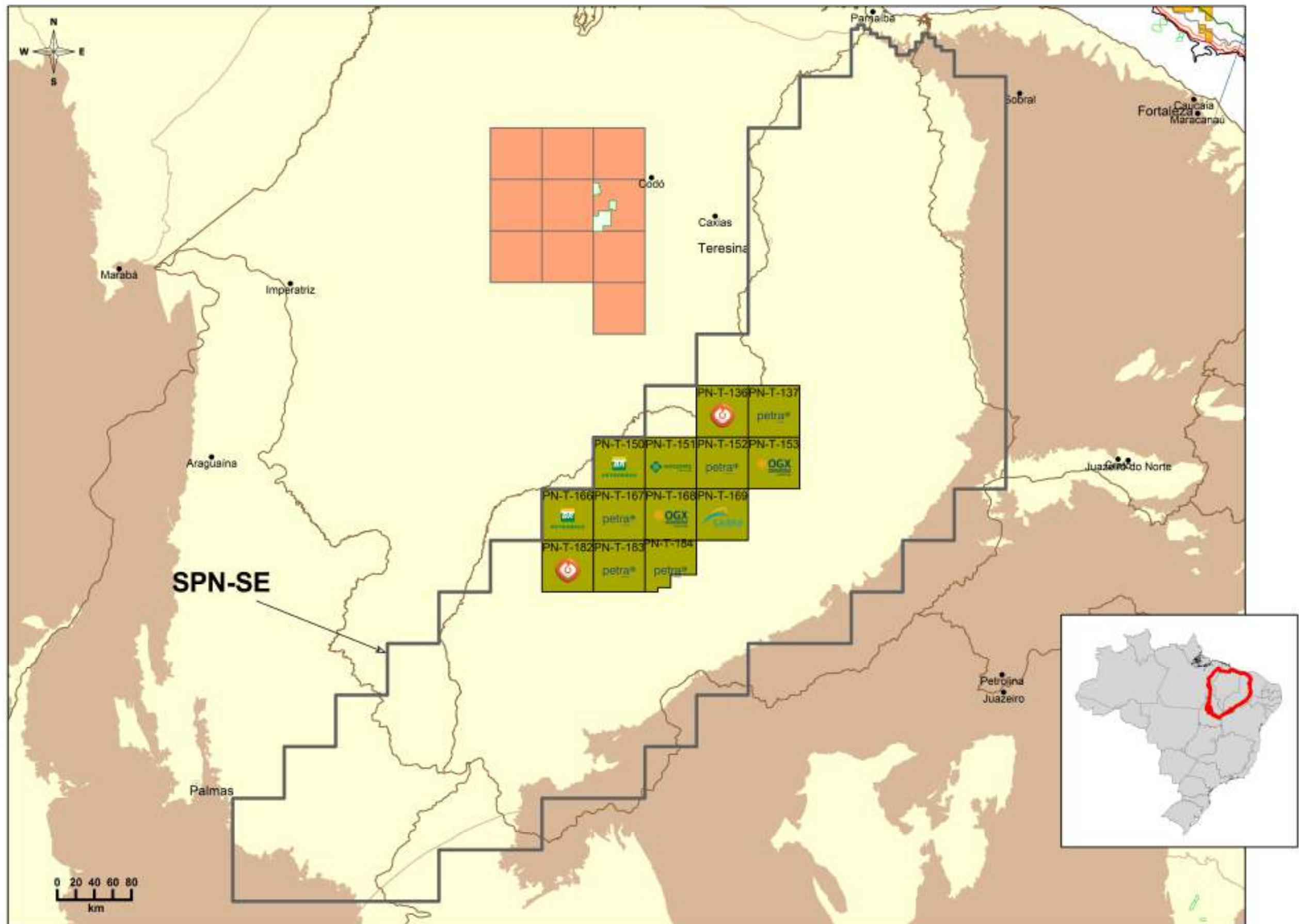
Total Programa Exploratório (PEM / UT)

400.088,00

Área concedida (Km²)

100.372,31

Bacia Parnaíba - Setor SPN-SE



Brasil Round 11

Consolidado Por Setor Diretoria

Data: 16/05/2013

Hora: 09:43:53

BACIA: Parnaíba

SETOR: SPN-SE

Bônus ofertado total:	R\$ 61.366.466,00	Bônus médio:	R\$ 4.720.497,38
Bônus mínimo total:	R\$17.095.584,23	Menor Bônus :	R\$2.070.000,00
Ágio (%) :	258,96	Maior Bônus :	R\$8.500.000,00
PEM ofertado total (UT):	116691	PEM mínimo total (UT):	13728
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	443.425.800,00	Ágio (%) :	750,02
PEM médio (UT):	8976		
CL médio Exploração:	73,46	CL médio Desenvolvimento:	83,62
Área Oferecida (Km²):	39.093,89	Blocos Arrematados:	13
		Blocos oferecidos:	13
Empresas Ganadoras :	6	Empresas Participantes:	7

Data: 16/05/2013**Hora:** 09:43:53**Grupos Ganhadores (Nacionais) * :** 5**Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * :** 1

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	5
PORTUGAL	1

Total de países: 2**Resultado**

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
PN-T-136	Petrogal (50%)*; Petrobras (50%)
PN-T-137	Petra Energia (100%)*
PN-T-150	Petrobras (50%)*; Petrogal (50%)
PN-T-151	Ouro Preto (100%)*
PN-T-152	Petra Energia (100%)*
PN-T-153	OGX (100%)*
PN-T-166	Petrobras (50%)*; Petrogal (50%)
PN-T-167	Petra Energia (100%)*
PN-T-168	OGX (100%)*
PN-T-169	Sabre (100%)*
PN-T-182	Petrogal (50%)*; Petrobras (50%)

Data: 16/05/2013

Hora: 09:43:53

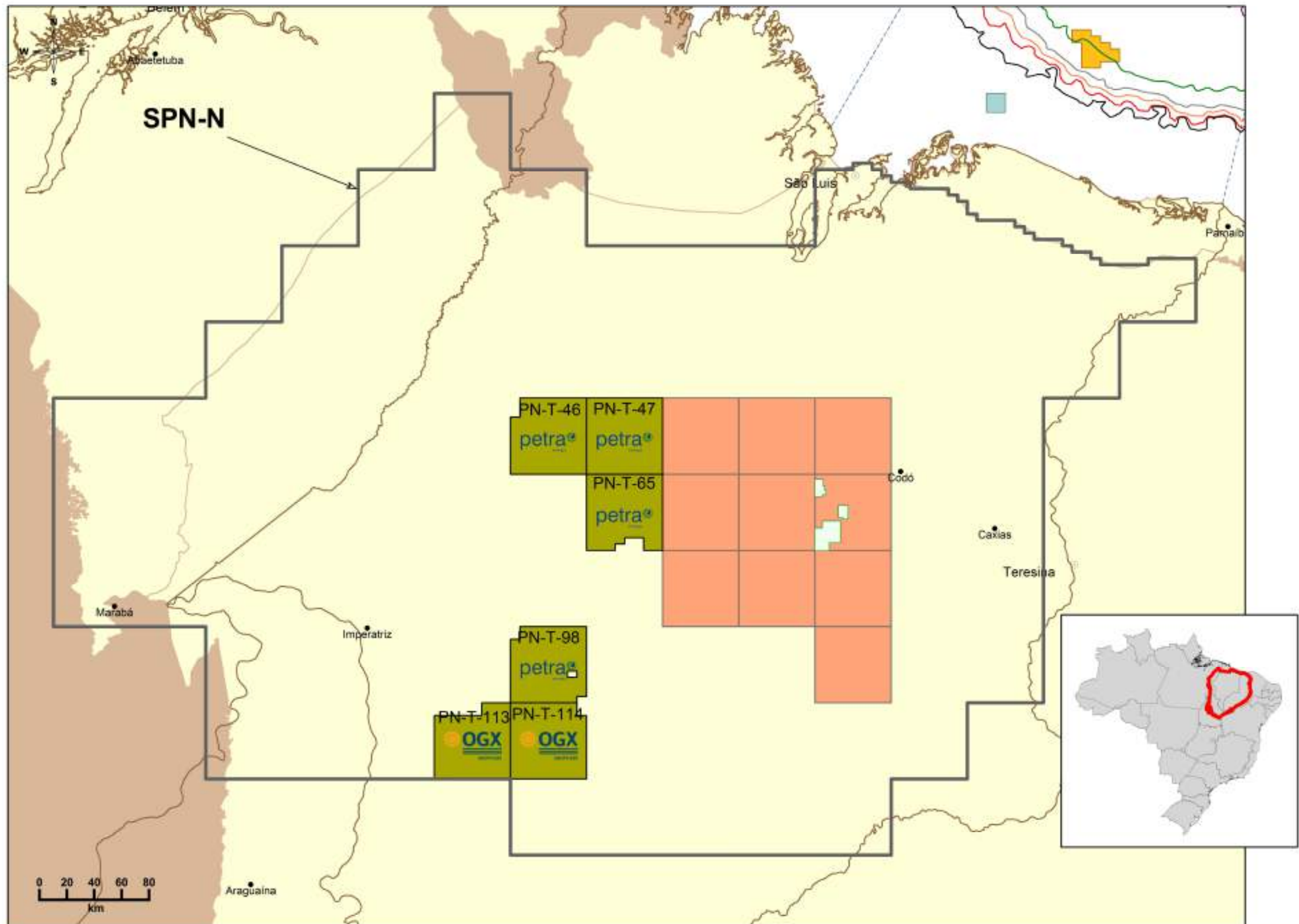
PN-T-183 Petra Energia (100%)*

PN-T-184 Petra Energia (100%)*

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Parnaíba - Setor SPN-N



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria

Data: 16/05/2013

Hora: 09:42:24

BACIA: Parnaíba

SETOR: SPN-N

Bônus ofertado total:	R\$ 47.600.126,00	Bônus médio:	R\$ 7.933.354,33
Bônus mínimo total:	R\$8.752.019,06	Menor Bônus :	R\$5.000.000,00
Ágio (%) :	443,88	Maior Bônus :	R\$12.000.000,00
PEM ofertado total (UT):	82910	PEM mínimo total (UT):	6336
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	315.058.000,00	Ágio (%) :	1.208,55
PEM médio (UT):	13818		
CL médio Exploração:	76,67	CL médio Desenvolvimento:	85,00
Área Oferecida (Km²):	17.652,35	Blocos Arrematados:	6
		Blocos oferecidos:	6
Empresas Ganadoras :	2	Empresas Participantes:	7

Data: 16/05/2013

Hora: 09:42:24

Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 2**Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * :** 0

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	2

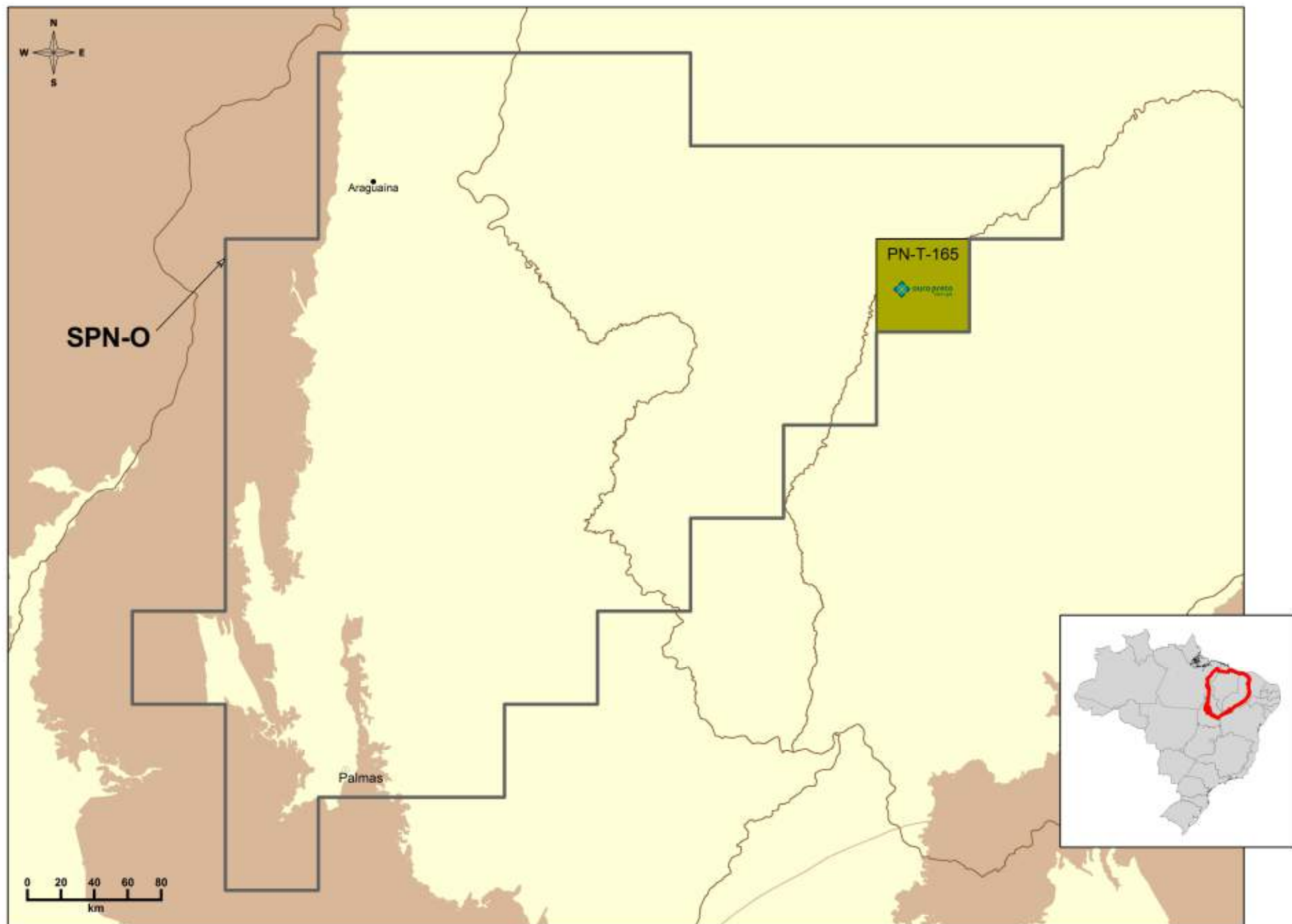
Total de países: 1**Resultado**

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
PN-T-113	OGX (100%)*
PN-T-114	OGX (100%)*
PN-T-46	Petra Energia (100%)*
PN-T-47	Petra Energia (100%)*
PN-T-65	Petra Energia (100%)*
PN-T-98	Petra Energia (100%)*

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Parnaíba - Setor SPN-O



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria

Data: 16/05/2013

Hora: 09:43:10

BACIA: Parnaíba

SETOR: SPN-O

Bônus ofertado total:	R\$ 10.435.702,00	Bônus médio:	R\$ 10.435.702,00
Bônus mínimo total:	R\$1.223.383,23	Menor Bônus :	R\$10.435.702,00
Ágio (%) :	753,02	Maior Bônus :	R\$10.435.702,00
PEM ofertado total (UT):	9008	PEM mínimo total (UT):	1056
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	34.230.400,00	Ágio (%) :	753,03
PEM médio (UT):	9008		
CL médio Exploração:	70,00	CL médio Desenvolvimento:	77,00
Área Oferecida (Km²):	3.049,91	Blocos Arrematados:	1
		Blocos oferecidos:	1
Empresas Ganadoras :	1	Empresas Participantes:	2

Data: 16/05/2013**Hora:** 09:43:10**Grupos Ganhadores (Nacionais) * :** 1**Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * :** 0

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	1

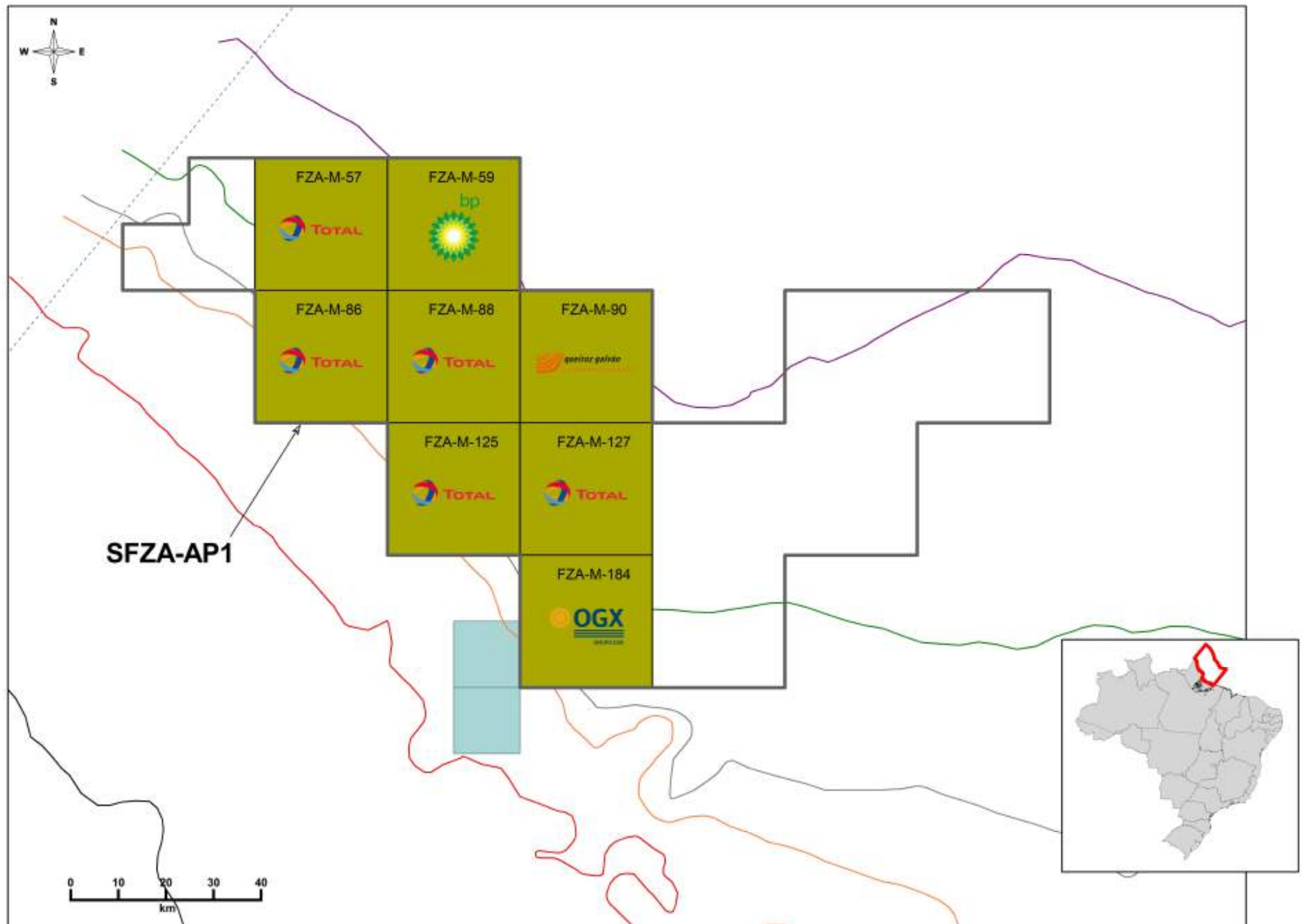
Total de países: 1**Resultado**

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
PN-T-165	Ouro Preto (100%)*

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Foz do Amazonas - Setor SFZA-AP1



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria**Data:** 16/05/2013**Hora:** 09:31:40**BACIA:** Foz do Amazonas**SETOR:** SFZA-AP1

Bônus ofertado total:	R\$ 750.130.173,00	Bônus médio:	R\$ 93.766.271,63
Bônus mínimo total:	R\$66.142.487,39	Menor Bônus :	R\$10.317.810,00
Ágio (%) :	1.034,11	Maior Bônus :	R\$345.950.100,00
PEM ofertado total (UT):	14187	PEM mínimo total (UT):	1800
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	1.518.009.000,00	Ágio (%) :	688,17
PEM médio (UT):	1773		
CL médio Exploração:	37,38	CL médio Desenvolvimento:	64,75
Área Oferecida (Km²):	6.131,09	Blocos Arrematados:	8
		Blocos oferecidos:	9
Empresas Ganhadoras :	7	Empresas Participantes:	17

Data: 16/05/2013

Hora: 09:31:40

Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 3

Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * : 4

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	3
CANADA	1
FRANCA	1
REINO UNIDO	2
Total de países:	4

Resultado

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
FZA-M-125	Total E&P Brasil (40%)*; Petrobras (30%); BP EOC (30%)
FZA-M-127	Total E&P Brasil (40%)*; Petrobras (30%); BP EOC (30%)
FZA-M-184	OGX (100%)*
FZA-M-57	Total E&P Brasil (40%)*; Petrobras (30%); BP EOC (30%)
FZA-M-59	BP EOC (70%)*; Petrobras (30%)
FZA-M-86	Total E&P Brasil (40%)*; Petrobras (30%); BP EOC (30%)
FZA-M-88	Total E&P Brasil (40%)*; Petrobras (30%); BP EOC (30%)
FZA-M-90	Queiroz Galvão (35%)*; Pacific Brasil (30%); Premier Oil (35%)



Brasil Round 11 Consolidado Por Setor Diretoria



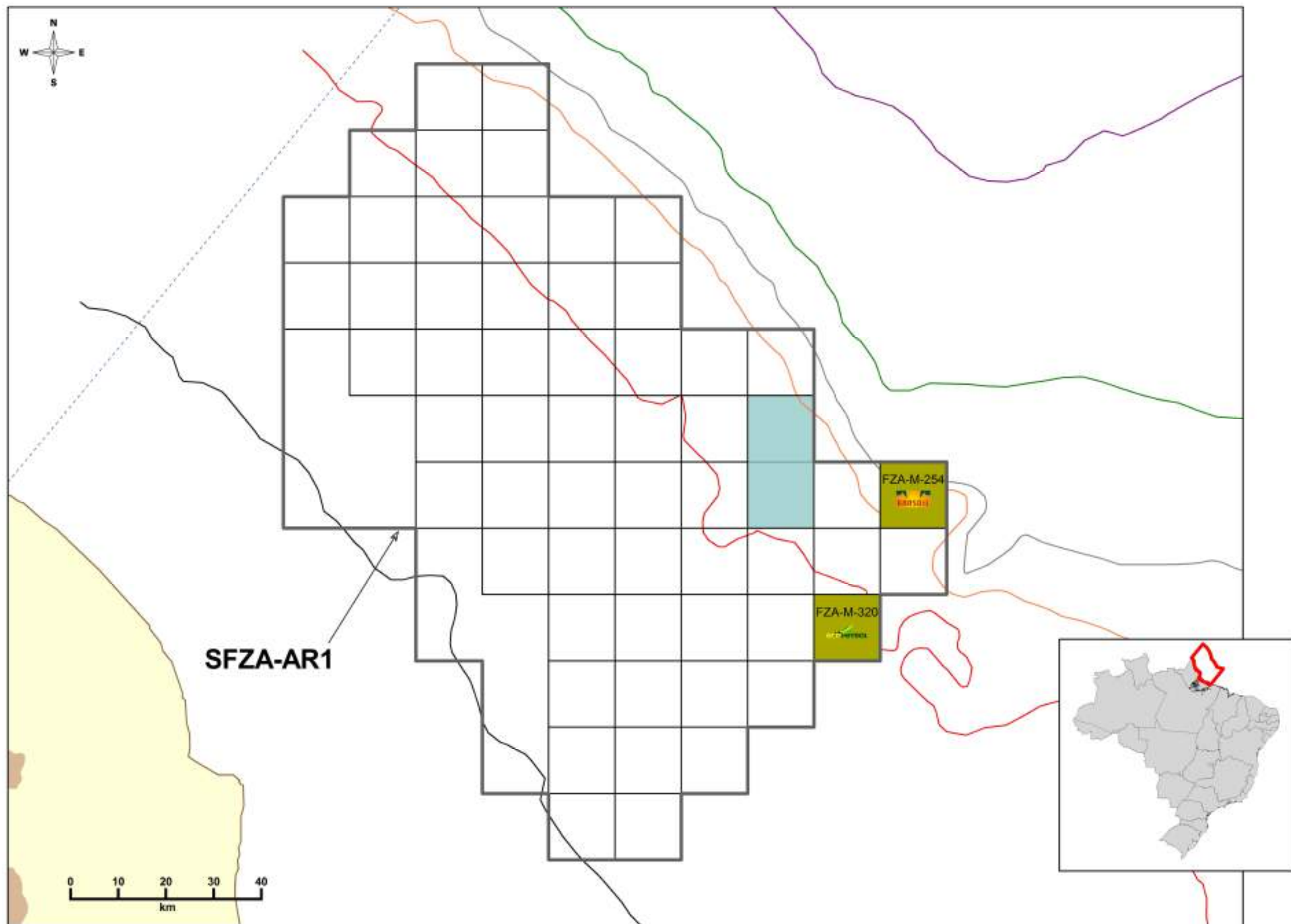
Data: 16/05/2013

Hora: 09:31:40

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Foz do Amazonas - Setor SFZA-AR1



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria**Data:** 16/05/2013**Hora:** 09:33:47**BACIA:** Foz do Amazonas**SETOR:** SFZA-AR1

Bônus ofertado total:	R\$ 9.967.885,00	Bônus médio:	R\$ 4.983.942,50
Bônus mínimo total:	R\$3.608.753,09	Menor Bônus :	R\$4.000.000,00
Ágio (%) :	176,21	Maior Bônus :	R\$5.967.885,00
PEM ofertado total (UT):	244	PEM mínimo total (UT):	184
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	14.396.000,00	Ágio (%) :	32,61
PEM médio (UT):	122		
CL médio Exploração:	44,50	CL médio Desenvolvimento:	60,00
Área Oferecida (Km²):	383,60	Blocos Arrematados:	2
		Blocos oferecidos:	56
Empresas Ganadoras :	2	Empresas Participantes:	2

Data: 16/05/2013

Hora: 09:33:47

Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 1

Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * : 1

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	1
COLOMBIA	1

Total de países: 2

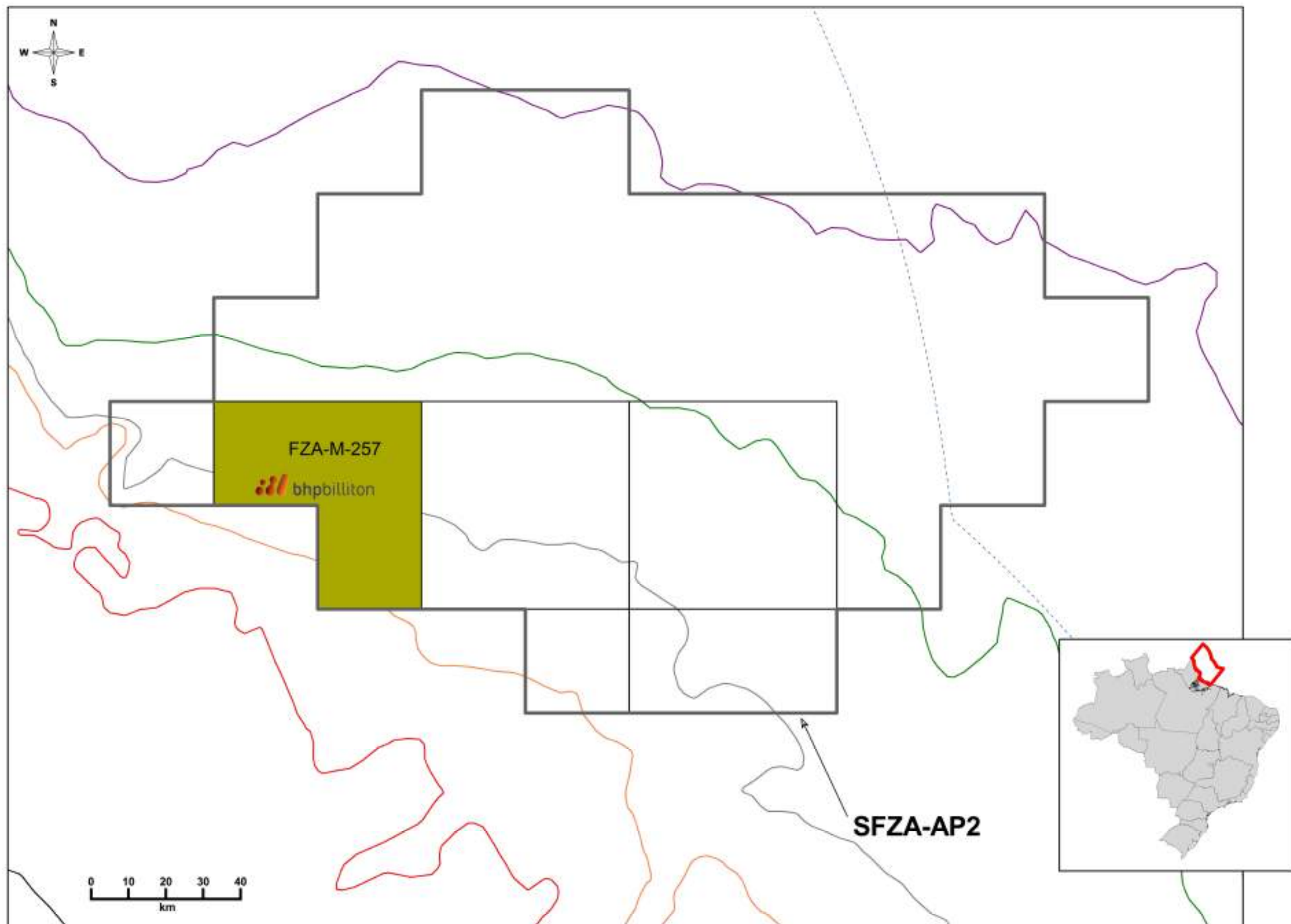
Resultado

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
FZA-M-254	Brasoil Manati (100%)*
FZA-M-320	Ecopetrol (100%)*

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Foz do Amazonas - Setor SFZA-AP2



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria**Data:** 16/05/2013**Hora:** 09:32:57**BACIA:** Foz do Amazonas**SETOR:** SFZA-AP2

Bônus ofertado total:	R\$ 20.100.000,00	Bônus médio:	R\$ 20.100.000,00
Bônus mínimo total:	R\$8.230.768,79	Menor Bônus :	R\$20.100.000,00
Ágio (%) :	144,21	Maior Bônus :	R\$20.100.000,00
PEM ofertado total (UT):	489	PEM mínimo total (UT):	449
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	52.323.000,00	Ágio (%) :	8,91
PEM médio (UT):	489		
CL médio Exploração:	37,00	CL médio Desenvolvimento:	55,00
Área Oferecida (Km²):	2.301,66	Blocos Arrematados:	1
		Blocos oferecidos:	6
Empresas Ganadoras :	1	Empresas Participantes:	1

Data: 16/05/2013

Hora: 09:32:57

Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 0**Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * :** 1

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
AUSTRALIA	1
Total de países:	1

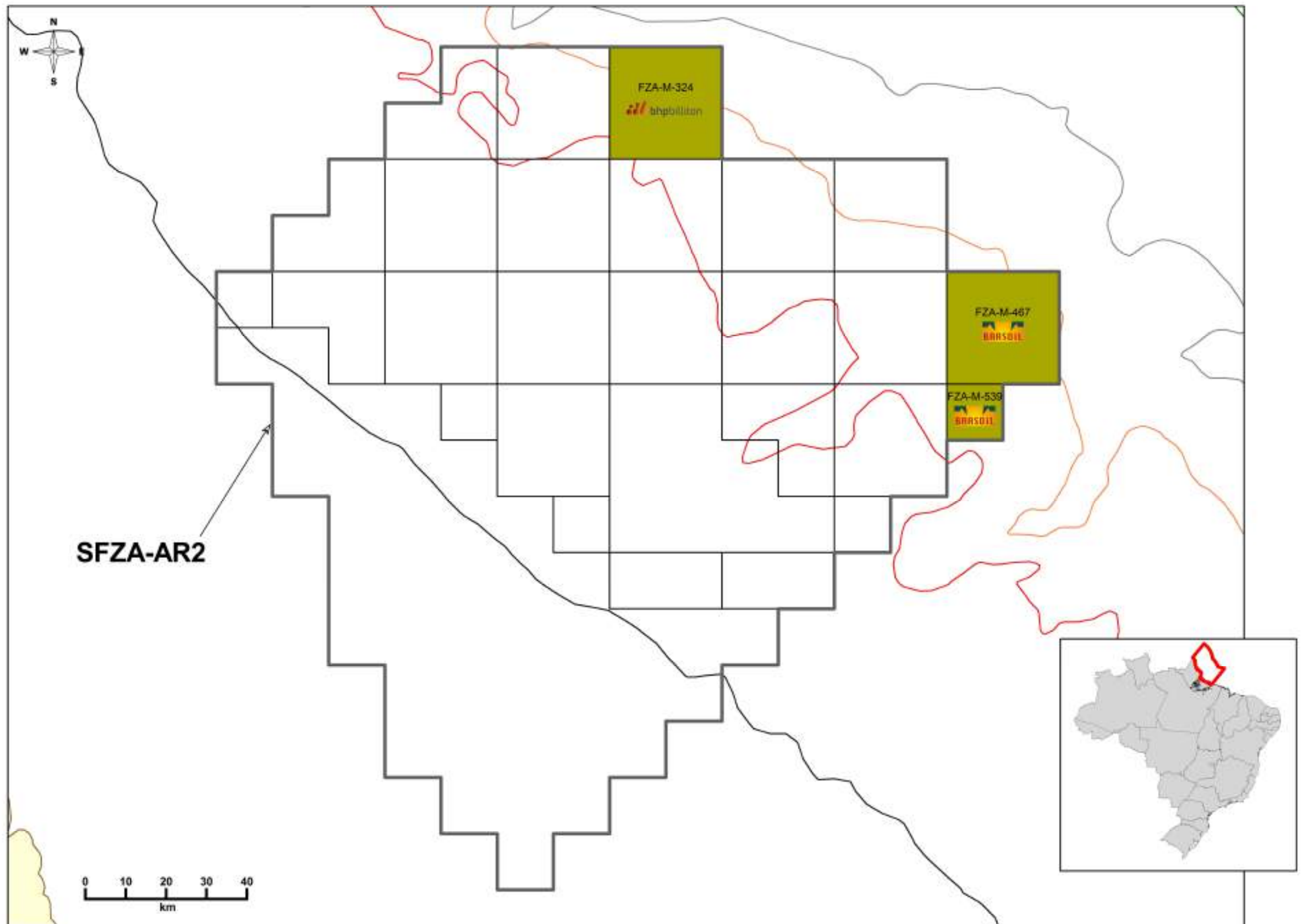
Resultado

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
FZA-M-257	BHP Billiton (100%)*

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Foz do Amazonas - Setor SFZA-AR2



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria**Data:** 16/05/2013**Hora:** 09:34:38**BACIA:** Foz do Amazonas**SETOR:** SFZA-AR2

Bônus ofertado total:	R\$ 22.604.524,00	Bônus médio:	R\$ 7.534.841,33
Bônus mínimo total:	R\$9.929.389,78	Menor Bônus :	R\$4.532.195,00
Ágio (%) :	127,65	Maior Bônus :	R\$10.050.000,00
PEM ofertado total (UT):	979	PEM mínimo total (UT):	908
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	57.761.000,00	Ágio (%) :	7,82
PEM médio (UT):	326		
CL médio Exploração:	37,67	CL médio Desenvolvimento:	55,67
Área Oferecida (Km²):	1.727,20	Blocos Arrematados:	3
		Blocos oferecidos:	26
Empresas Ganadoras :	2	Empresas Participantes:	2

Data: 16/05/2013

Hora: 09:34:38

Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 1**Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * :** 1

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	1
AUSTRALIA	1

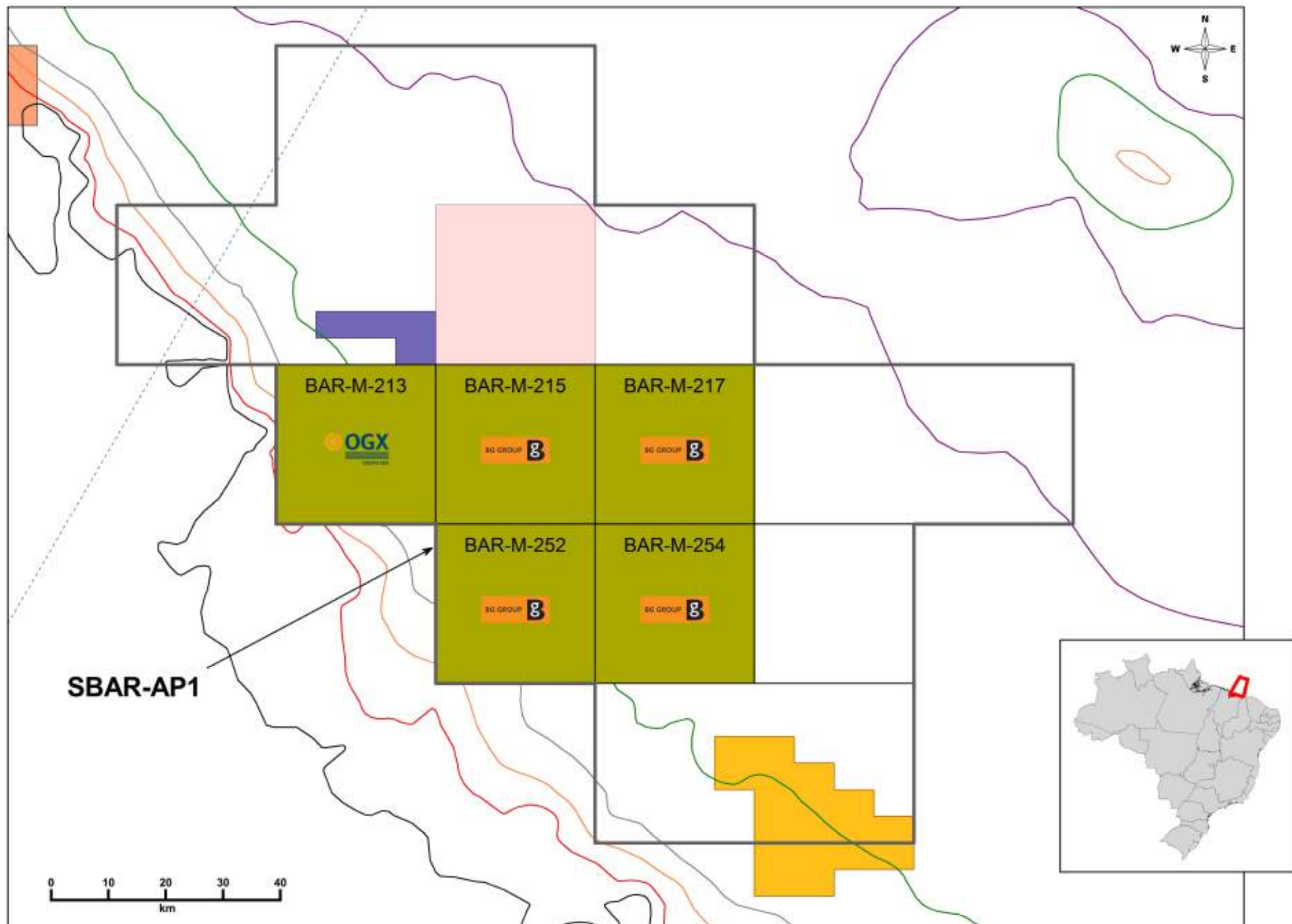
Total de países: 2**Resultado**

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
FZA-M-324	BHP Billiton (100%)*
FZA-M-467	Brasoil Manati (100%)*
FZA-M-539	Brasoil Manati (100%)*

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Barreirinhas - Setor SBAR-AP1



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria

Data: 16/05/2013

Hora: 08:48:11

BACIA: Barreirinhas

SETOR: SBAR-AP1

Bônus ofertado total:	R\$ 304.000.163,00	Bônus médio:	R\$ 60.800.032,60
Bônus mínimo total:	R\$37.311.867,26	Menor Bônus :	R\$24.000.000,00
Ágio (%) :	714,75	Maior Bônus :	R\$148.000.000,00
PEM ofertado total (UT):	3402	PEM mínimo total (UT):	1125
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	364.014.000,00	Ágio (%) :	202,40
PEM médio (UT):	680		
CL médio Exploração:	39,20	CL médio Desenvolvimento:	64,60
Área Oferecida (Km²):	3.845,75	Blocos Arrematados:	5
		Blocos oferecidos:	6
Empresas Ganadoras :	2	Empresas Participantes:	5

Data: 16/05/2013

Hora: 08:48:11

Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 1**Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * :** 1

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	1
REINO UNIDO	1

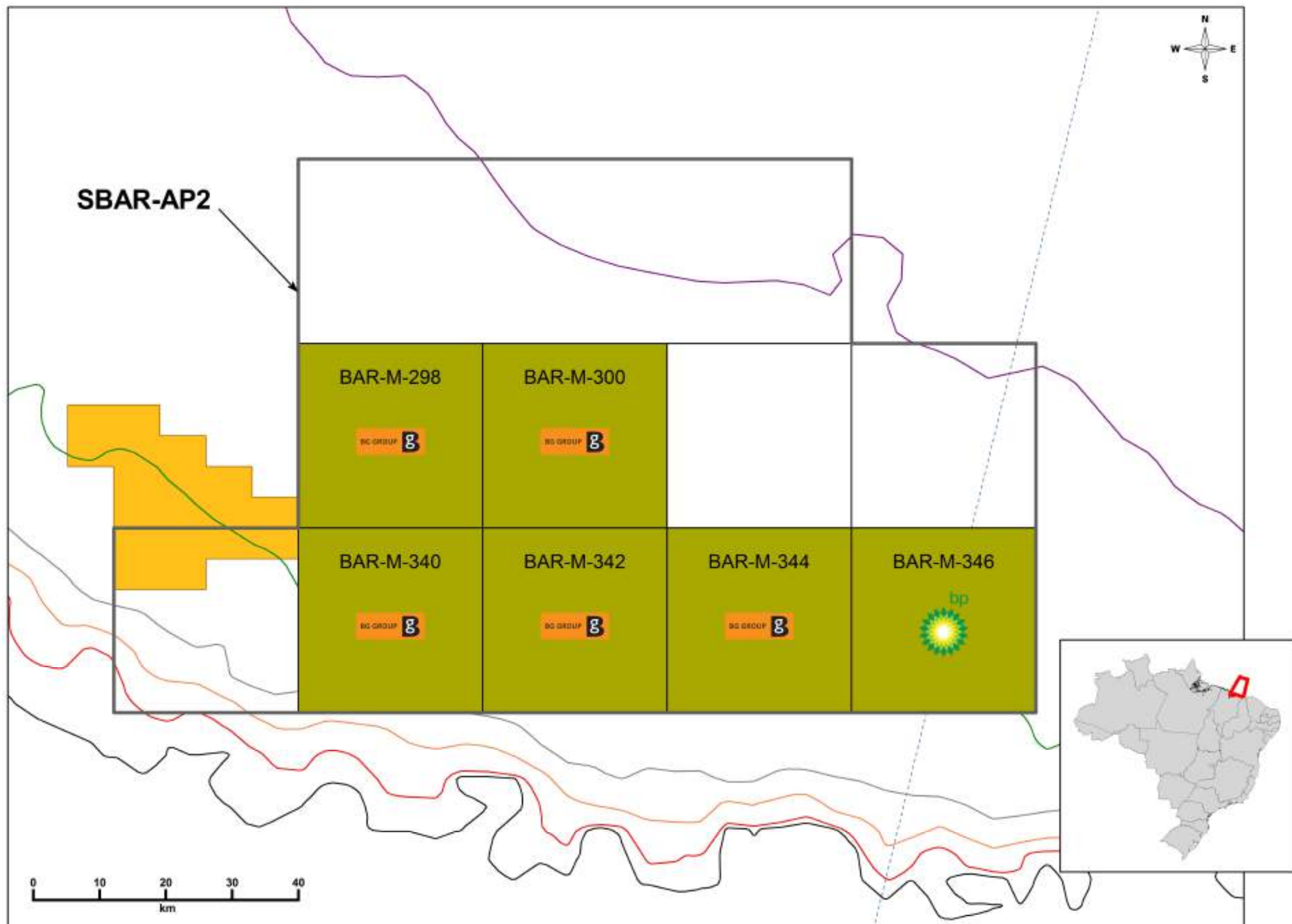
Total de países: 2**Resultado**

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
BAR-M-213	OGX (100%)*
BAR-M-215	BG Energy (100%)*
BAR-M-217	BG Energy (100%)*
BAR-M-252	BG Energy (100%)*
BAR-M-254	BG Energy (100%)*

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Barreirinhas - Setor SBAR-AP2



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria**Data:** 16/05/2013**Hora:** 08:49:26**BACIA:** Barreirinhas**SETOR:** SBAR-AP2

Bônus ofertado total:	R\$ 342.120.000,00	Bônus médio:	R\$ 57.020.000,00
Bônus mínimo total:	R\$40.465.713,84	Menor Bônus :	R\$10.000.000,00
Ágio (%) :	745,46	Maior Bônus :	R\$126.000.000,00
PEM ofertado total (UT):	8520	PEM mínimo total (UT):	1350
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	911.640.000,00	Ágio (%) :	531,11
PEM médio (UT):	1420		
CL médio Exploração:	38,67	CL médio Desenvolvimento:	65,00
Área Oferecida (Km²):	4.613,73	Blocos Arrematados:	6
		Blocos oferecidos:	8
Empresas Ganadoras :	5	Empresas Participantes:	12

Data: 16/05/2013

Hora: 08:49:26

Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 1

Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * : 4

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	1
FRANCA	1
PORTUGAL	1
REINO UNIDO	2
Total de países:	4

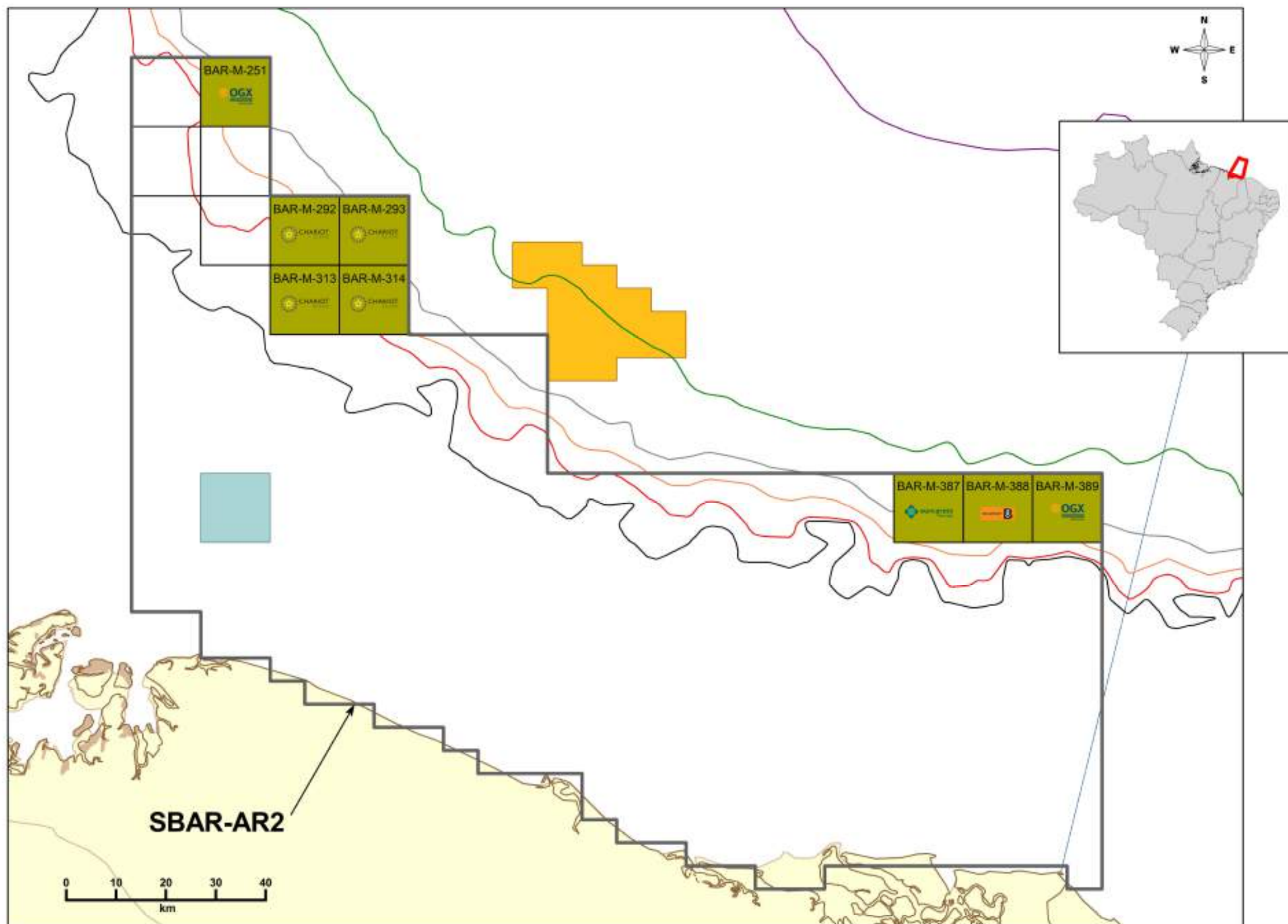
Resultado

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
BAR-M-298	BG Energy (100%)*
BAR-M-300	BG Energy (50%)*; Petrogal (10%); Petrobras (40%)
BAR-M-340	BG Energy (100%)*
BAR-M-342	BG Energy (50%)*; Petrogal (10%); Petrobras (40%)
BAR-M-344	BG Energy (50%)*; Petrogal (10%); Petrobras (40%)
BAR-M-346	BP EOC (50%)*; Total E&P Brasil (50%)

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Barreirinhas - Setor SBAR-AR2



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria**Data:** 16/05/2013**Hora:** 08:50:16**BACIA:** Barreirinhas**SETOR:** SBAR-AR2

Bônus ofertado total:	R\$ 140.834.453,00	Bônus médio:	R\$ 17.604.306,63
Bônus mínimo total:	R\$5.152.768,34	Menor Bônus :	R\$665.143,00
Ágio (%) :	2.633,18	Maior Bônus :	R\$80.000.163,00
PEM ofertado total (UT):	2985	PEM mínimo total (UT):	736
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	176.115.000,00	Ágio (%) :	305,57
PEM médio (UT):	373		
CL médio Exploração:	47,63	CL médio Desenvolvimento:	63,88
Área Oferecida (Km²):	1.537,93	Blocos Arrematados:	8
		Blocos oferecidos:	12
Empresas Ganadoras :	6	Empresas Participantes:	9

Data: 16/05/2013

Hora: 08:50:16

Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 3**Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * :** 3

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	3
GUERNESEI	1
PORTUGAL	1
REINO UNIDO	1
Total de países:	4

Resultado

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
BAR-M-251	OGX (100%)*
BAR-M-292	Chariot (100%)*
BAR-M-293	Chariot (100%)*
BAR-M-313	Chariot (100%)*
BAR-M-314	Chariot (100%)*
BAR-M-387	Ouro Preto (100%)*
BAR-M-388	BG Energy (50%)*; Petrogal (10%); Petrobras (40%)
BAR-M-389	OGX (100%)*



Brasil Round 11 Consolidado Por Setor Diretoria



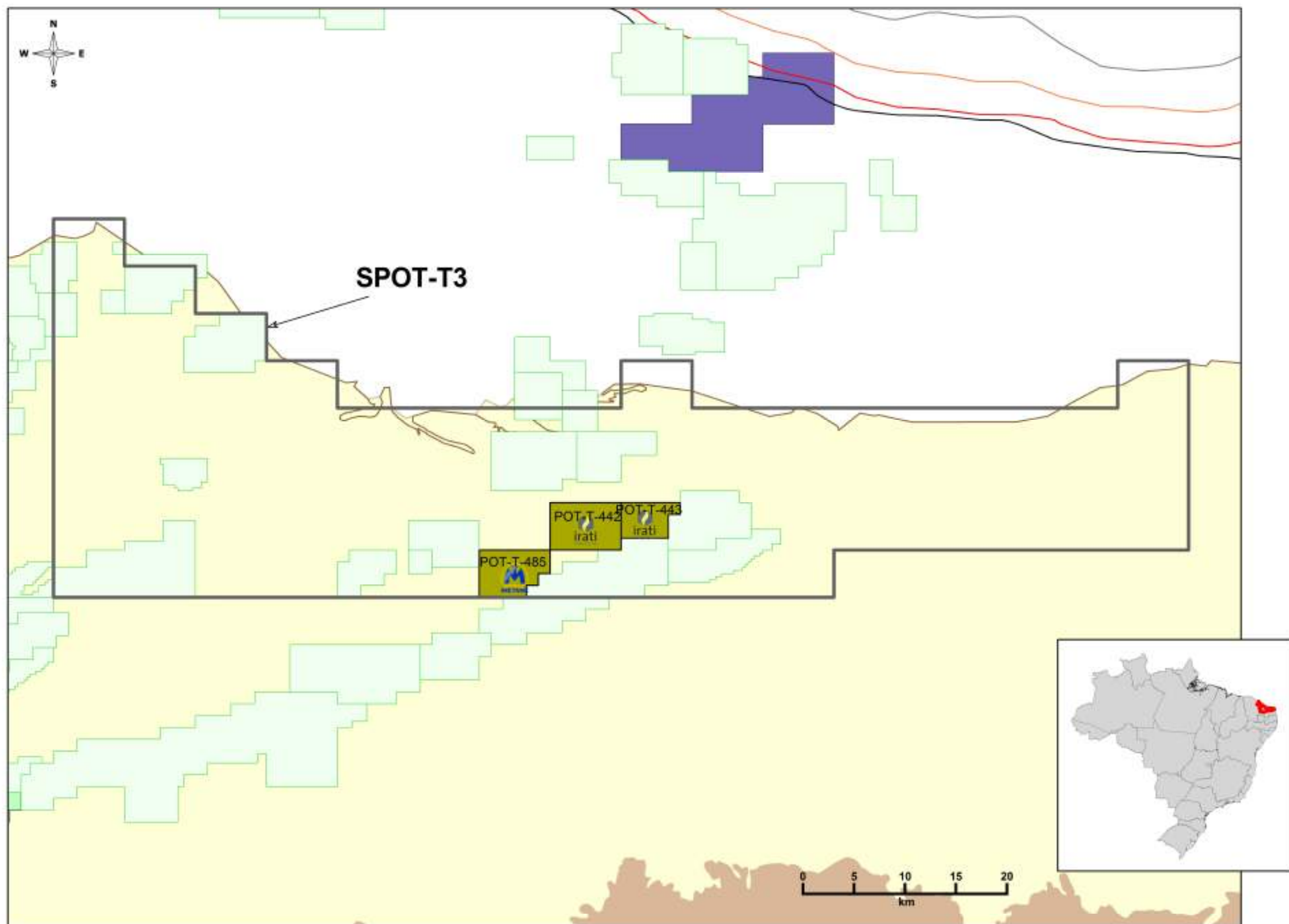
Data: 16/05/2013

Hora: 08:50:16

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Terrestre de Potiguar - Setor SPOT-T3



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria**Data:** 16/05/2013**Hora:** 09:45:35**BACIA:** Potiguar**SETOR:** SPOT-T3

Bônus ofertado total:	R\$ 1.050.000,00	Bônus médio:	R\$ 350.000,00
Bônus mínimo total:	R\$415.769,77	Menor Bônus :	R\$200.000,00
Ágio (%) :	152,54	Maior Bônus :	R\$550.000,00
PEM ofertado total (UT):	3921	PEM mínimo total (UT):	771
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	14.899.800,00	Ágio (%) :	408,56
PEM médio (UT):	1307		
CL médio Exploração:	80,00	CL médio Desenvolvimento:	85,00
Área Oferecida (Km²):	77,16	Blocos Arrematados:	3
		Blocos oferecidos:	3
Empresas Ganadoras :	2	Empresas Participantes:	2

Data: 16/05/2013

Hora: 09:45:35

Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 1

Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * : 1

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	1
CANADA	1

Total de países: 2

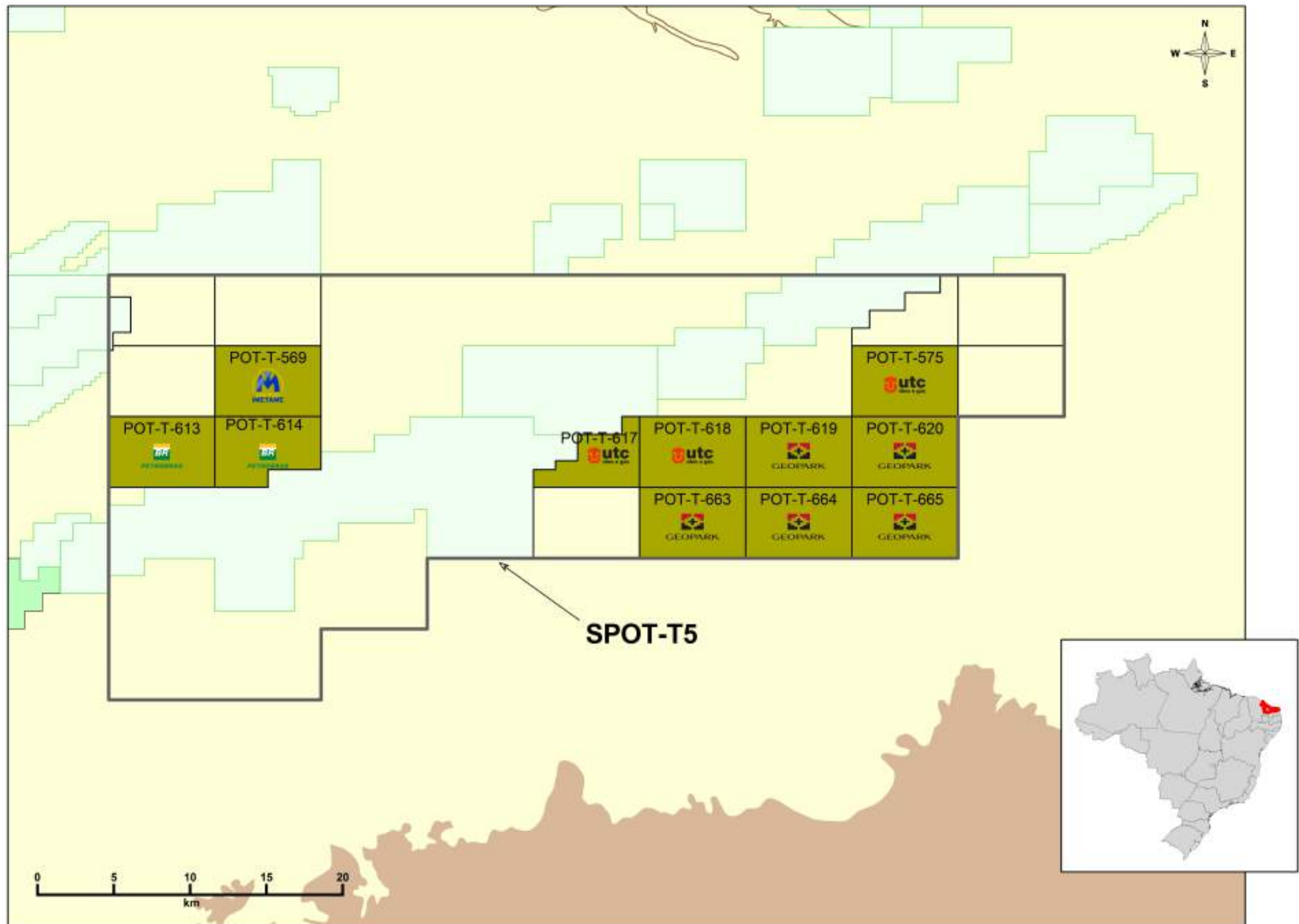
Resultado

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
POT-T-442	Irati (100%)*
POT-T-443	Irati (100%)*
POT-T-485	Imetame (100%)*

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Terrestre de Potiguar - Setor SPOT-T5



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria**Data:** 16/05/2013**Hora:** 09:46:19**BACIA:** Potiguar**SETOR:** SPOT-T5

Bônus ofertado total:	R\$ 7.678.120,00	Bônus médio:	R\$ 698.010,91
Bônus mínimo total:	R\$2.107.936,04	Menor Bônus :	R\$521.000,00
Ágio (%) :	264,25	Maior Bônus :	R\$1.500.000,00
PEM ofertado total (UT):	16554	PEM mínimo total (UT):	2827
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	62.905.200,00	Ágio (%) :	485,57
PEM médio (UT):	1505		
CL médio Exploração:	78,18	CL médio Desenvolvimento:	85,00
Área Oferecida (Km²):	334,65	Blocos Arrematados:	11
		Blocos oferecidos:	17
Empresas Ganadoras :	4	Empresas Participantes:	5

Data: 16/05/2013

Hora: 09:46:19

Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 3**Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * :** 1

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	3
BERMUDAS	1

Total de países: 2**Resultado**

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
POT-T-569	Imetame (100%)*
POT-T-575	UTC Óleo e Gás (100%)*
POT-T-613	Petrobras (100%)*
POT-T-614	Petrobras (100%)*
POT-T-617	UTC Óleo e Gás (100%)*
POT-T-618	UTC Óleo e Gás (100%)*
POT-T-619	Geopark (100%)*
POT-T-620	Geopark (100%)*
POT-T-663	Geopark (100%)*
POT-T-664	Geopark (100%)*
POT-T-665	Geopark (100%)*



Brasil Round 11 Consolidado Por Setor Diretoria



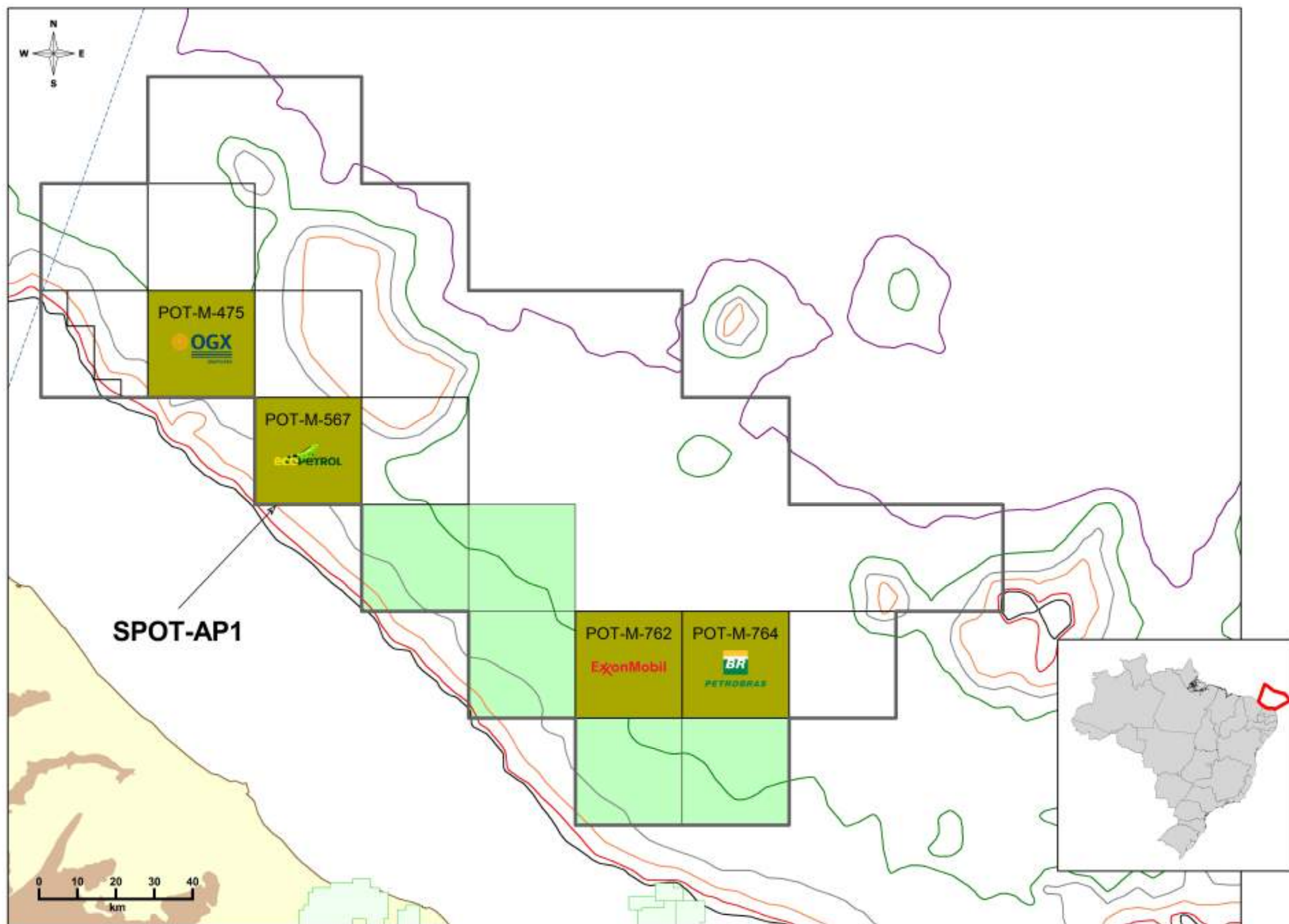
Data: 16/05/2013

Hora: 09:46:19

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Marítima de Potiguar - Setor SPOT-AP1



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria

Data: 16/05/2013

Hora: 09:44:48

BACIA: Potiguar

SETOR: SPOT-AP1

Bônus ofertado total:	R\$ 119.076.626,00	Bônus médio:	R\$ 29.769.156,50
Bônus mínimo total:	R\$16.524.094,86	Menor Bônus :	R\$8.000.000,00
Ágio (%) :	620,62	Maior Bônus :	R\$81.876.563,00
PEM ofertado total (UT):	2021	PEM mínimo total (UT):	900
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	216.247.000,00	Ágio (%) :	124,56
PEM médio (UT):	505		
CL médio Exploração:	37,00	CL médio Desenvolvimento:	57,75
Área Oferecida (Km²):	3.070,61	Blocos Arrematados:	4
		Blocos oferecidos:	10
Empresas Ganadoras :	6	Empresas Participantes:	6

Data: 16/05/2013

Hora: 09:44:48

Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 2**Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * :** 4

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	2
COLOMBIA	1
ESTADOS UNIDOS	1
PORTUGAL	1
REINO UNIDO	1
Total de países:	5

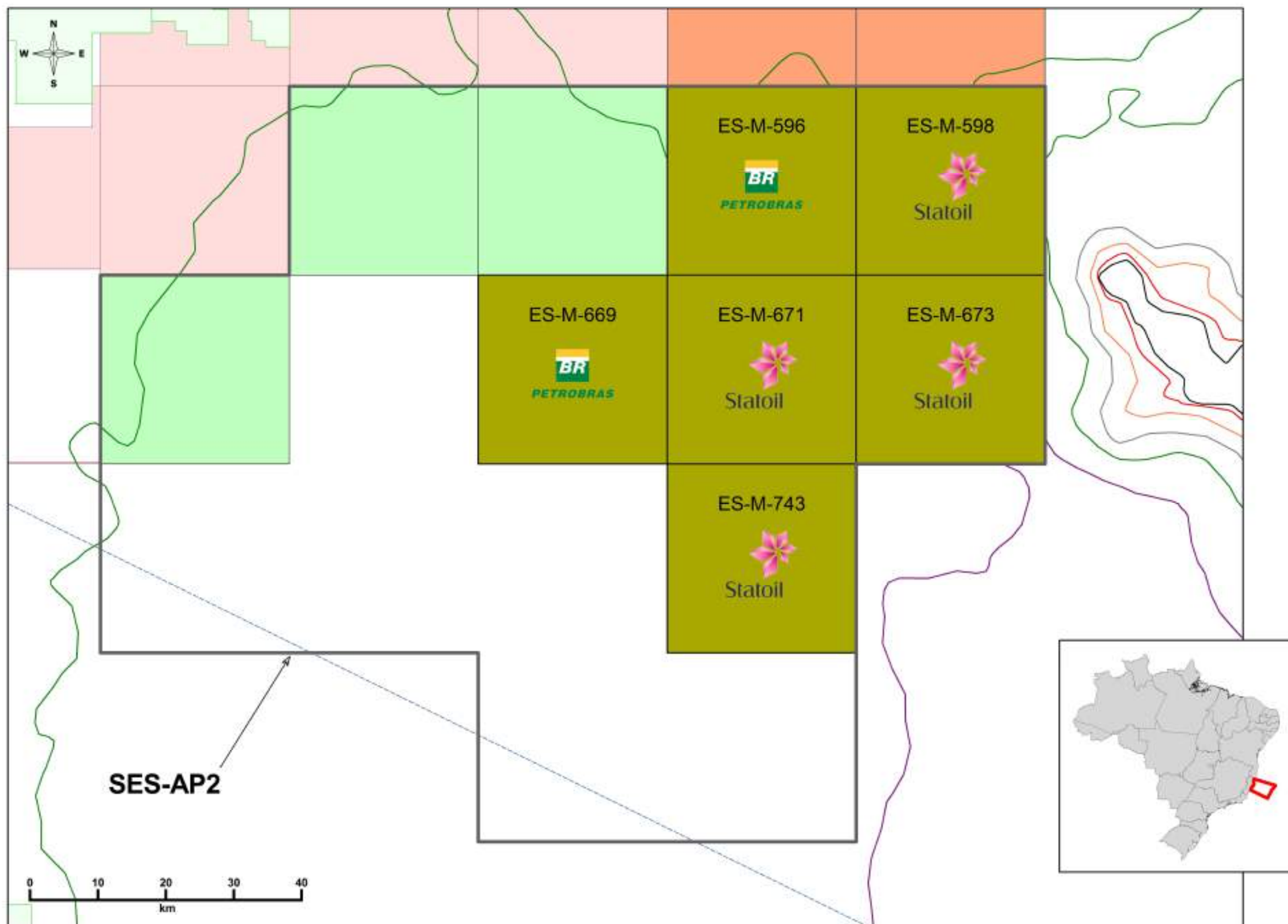
Resultado

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
POT-M-475	OGX (100%)*
POT-M-567	Ecopetrol (100%)*
POT-M-762	ExxonMobil (50%)*; OGX (50%)
POT-M-764	Petrobras (40%)*; Petrogal (20%); BP EOC (40%)

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Marítima do Espírito Santo - Setor SES-AP2



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria

Data: 16/05/2013

Hora: 09:13:40

BACIA: Espírito Santo

SETOR: SES-AP2

Bônus ofertado total:	R\$ 494.384.280,00	Bônus médio:	R\$ 82.397.380,00
Bônus mínimo total:	R\$36.021.062,56	Menor Bônus :	R\$43.594.725,00
Ágio (%) :	1.272,49	Maior Bônus :	R\$130.000.000,00
PEM ofertado total (UT):	11920	PEM mínimo total (UT):	1350
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	1.275.440.000,00	Ágio (%) :	782,96
PEM médio (UT):	1987		
CL médio Exploração:	37,00	CL médio Desenvolvimento:	65,00
Área Oferecida (Km²):	4.328,40	Blocos Arrematados:	6
		Blocos oferecidos:	6
Empresas Ganhadoras :	4	Empresas Participantes:	5

Data: 16/05/2013

Hora: 09:13:40

Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 2

Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * : 2

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	2
FRANCA	1
NORUEGA	1

Total de países: 3

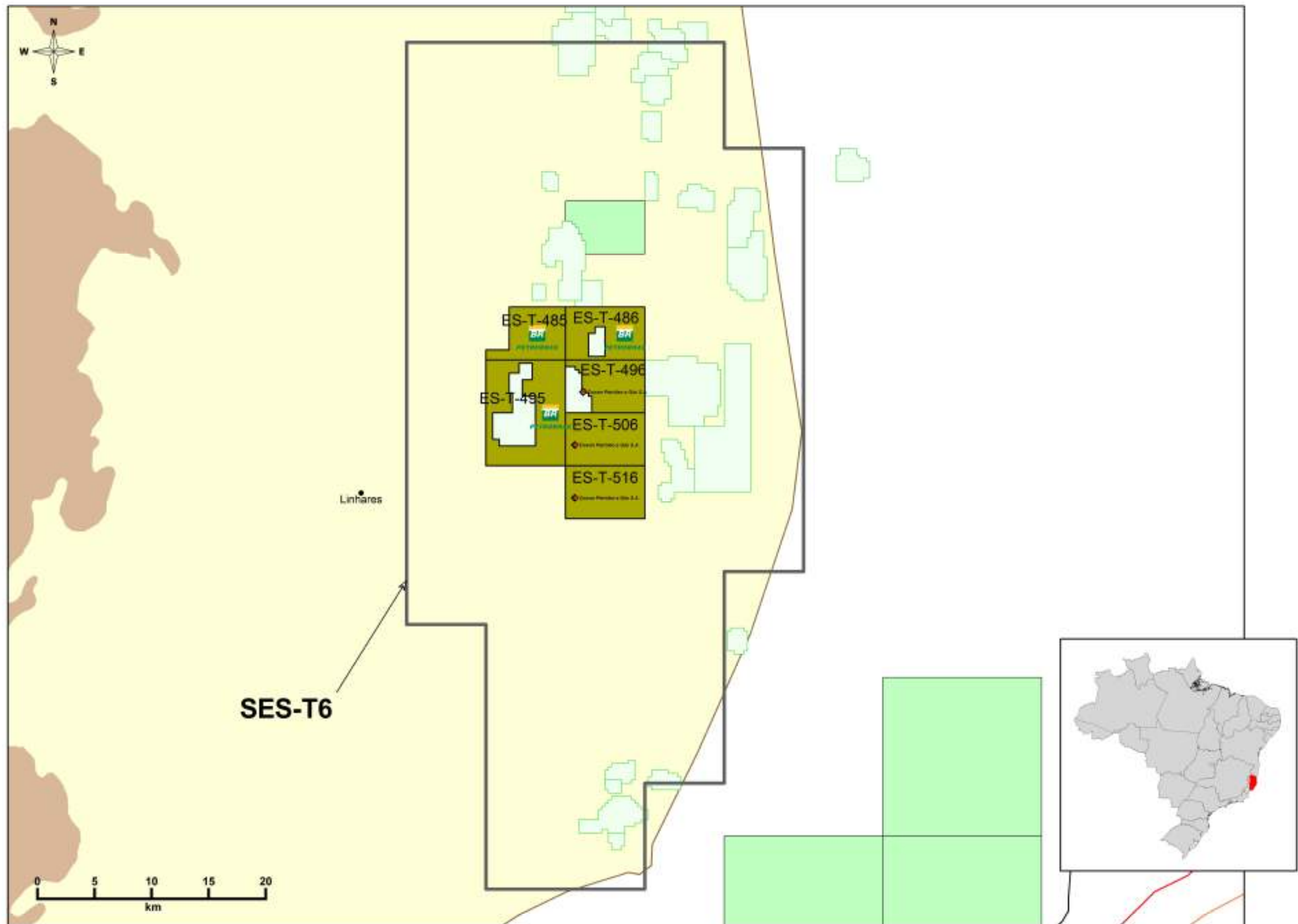
Resultado

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
ES-M-596	Petrobras (50%)*; Statoil Brasil (50%)
ES-M-598	Statoil Brasil (40%)*; Queiroz Galvão (20%); Petrobras (40%)
ES-M-669	Petrobras (40%)*; Total E&P Brasil (25%); Statoil Brasil (35%)
ES-M-671	Statoil Brasil (35%)*; Total E&P Brasil (25%); Petrobras (40%)
ES-M-673	Statoil Brasil (40%)*; Queiroz Galvão (20%); Petrobras (40%)
ES-M-743	Statoil Brasil (35%)*; Total E&P Brasil (25%); Petrobras (40%)

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Terrestre do Espírito Santo - Setor SES-T6



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria

Data: 16/05/2013

Hora: 09:28:59

BACIA: Espírito Santo

SETOR: SES-T6

Bônus ofertado total:	R\$ 14.160.180,00	Bônus médio:	R\$ 2.360.030,00
Bônus mínimo total:	R\$1.102.082,80	Menor Bônus :	R\$1.785.060,00
Ágio (%) :	1.184,86	Maior Bônus :	R\$2.940.060,00
PEM ofertado total (UT):	17000	PEM mínimo total (UT):	1542
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	64.600.000,00	Ágio (%) :	1.002,46
PEM médio (UT):	2833		
CL médio Exploração:	75,00	CL médio Desenvolvimento:	85,00
Área Oferecida (Km²):	198,22	Blocos Arrematados:	6
		Blocos oferecidos:	6
Empresas Ganadoras :	2	Empresas Participantes:	3

Data: 16/05/2013**Hora:** 09:28:59**Grupos Ganhadores (Nacionais) * :** 2**Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * :** 0

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	2

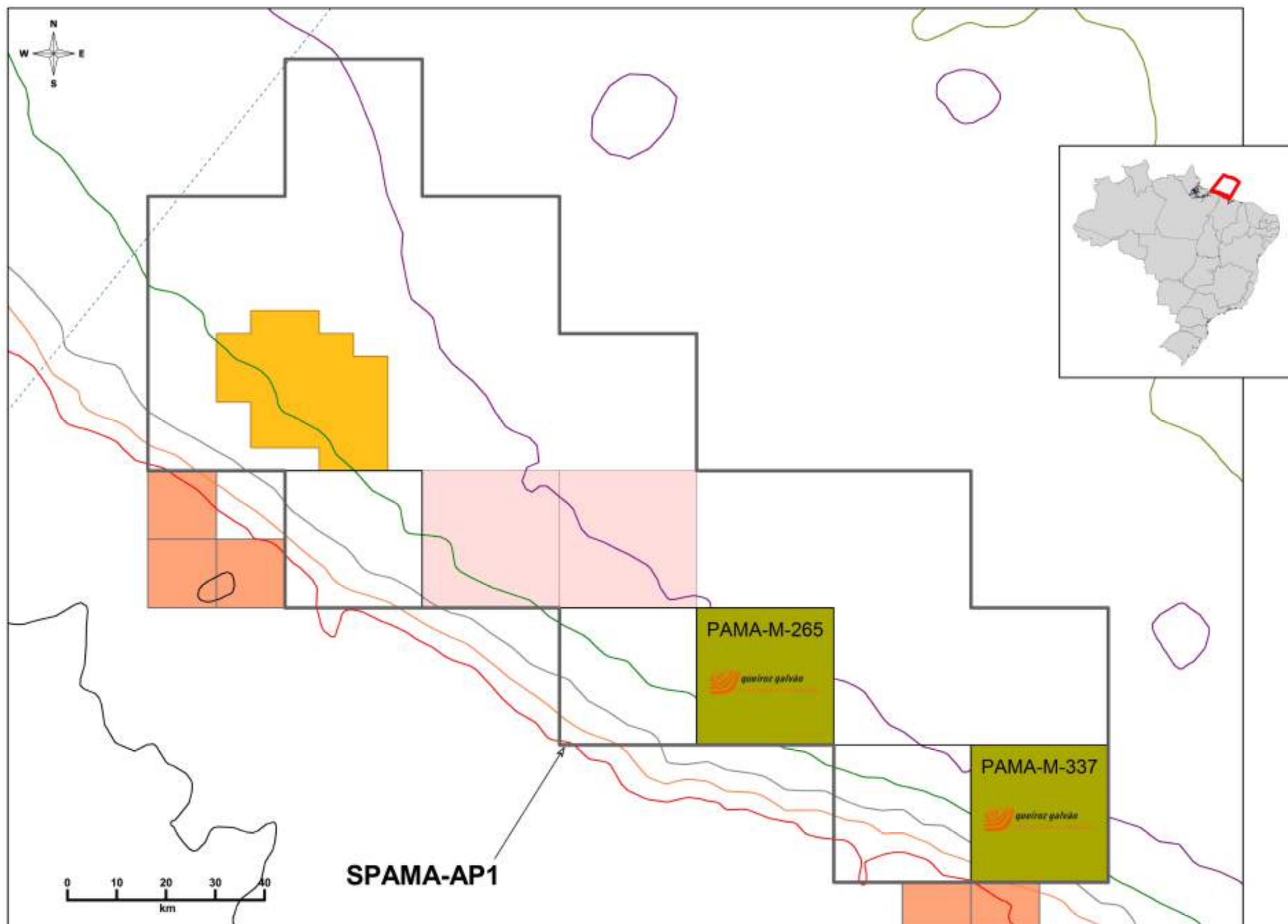
Total de países: 1**Resultado**

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
ES-T-485	Petrobras (100%)*
ES-T-486	Petrobras (100%)*
ES-T-495	Petrobras (100%)*
ES-T-496	Cowan Petróleo e Gás (50%)*; Petrobras (50%)
ES-T-506	Cowan Petróleo e Gás (50%)*; Petrobras (50%)
ES-T-516	Cowan Petróleo e Gás (50%)*; Petrobras (50%)

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Pará-Maranhão - Setor SPAMA-AP1



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria

Data: 16/05/2013

Hora: 09:36:24

BACIA: Pará - Maranhão

SETOR: SPAMA-AP1

Bônus ofertado total:	R\$ 80.479.191,00	Bônus médio:	R\$ 40.239.595,50
Bônus mínimo total:	R\$10.181.052,30	Menor Bônus :	R\$10.067.192,00
Ágio (%):	690,48	Maior Bônus :	R\$70.411.999,00
PEM ofertado total (UT):	1564	PEM mínimo total (UT):	450
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	167.348.000,00	Ágio (%):	247,56
PEM médio (UT):	782		
CL médio Exploração:	37,00	CL médio Desenvolvimento:	65,00
Área Oferecida (Km²):	1.538,57	Blocos Arrematados:	2
		Blocos oferecidos:	5
Empresas Ganadoras :	2	Empresas Participantes:	2

Data: 16/05/2013

Hora: 09:36:24

Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 1

Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * : 1

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	1
CANADA	1

Total de países: 2

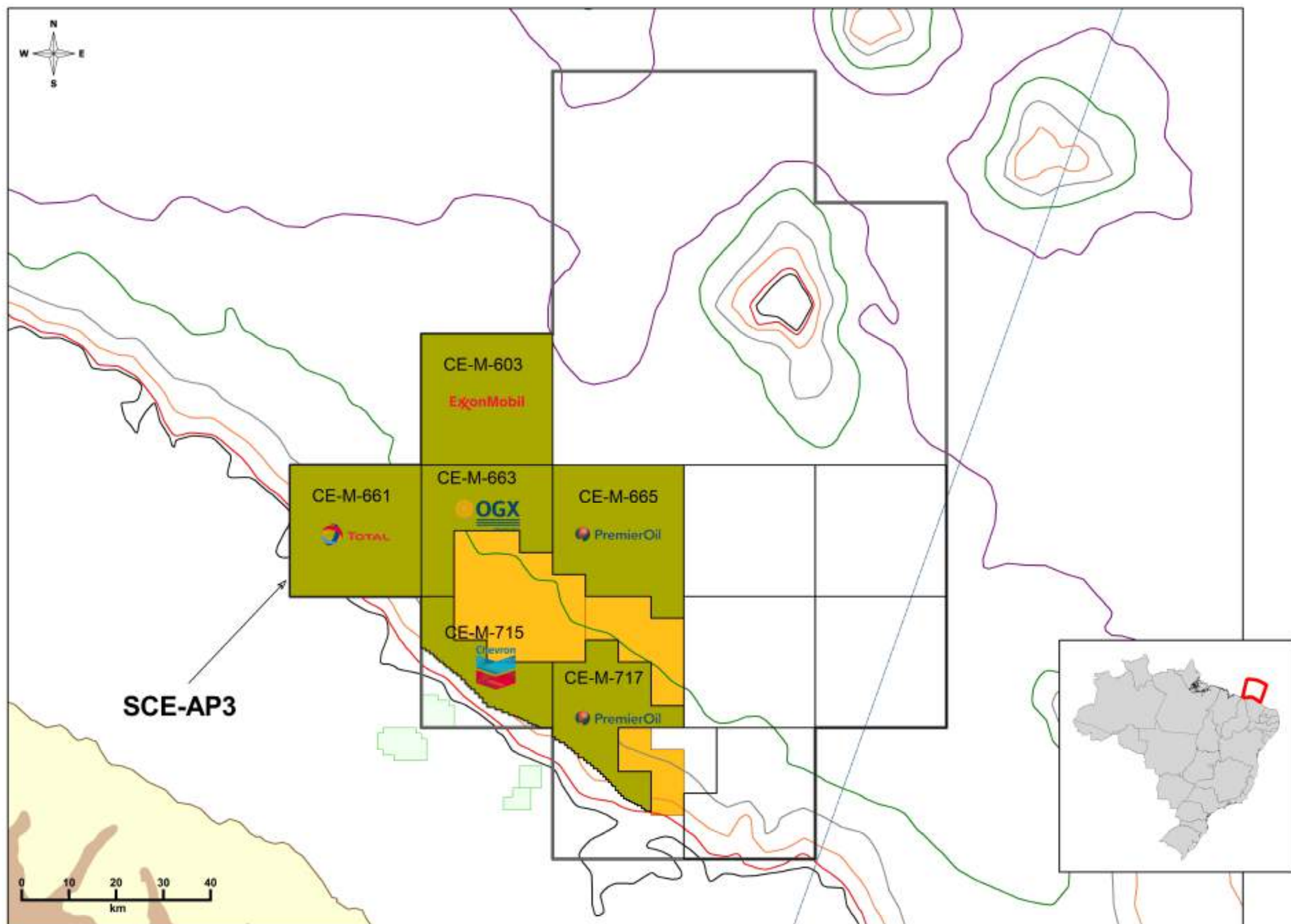
Resultado

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
PAMA-M-265	Queiroz Galvão (30%)*; Pacific Brasil (70%)
PAMA-M-337	Queiroz Galvão (50%)*; Pacific Brasil (50%)

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Ceará - Setor SCE-AP3



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria

Data: 16/05/2013

Hora: 08:51:01

BACIA: Ceará

SETOR: SCE-AP3

Bônus ofertado total:	R\$ 279.243.926,00	Bônus médio:	R\$ 46.540.654,33
Bônus mínimo total:	R\$40.589.613,41	Menor Bônus :	R\$30.100.000,00
Ágio (%) :	587,97	Maior Bônus :	R\$70.000.163,00
PEM ofertado total (UT):	7234	PEM mínimo total (UT):	1350
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	774.038.000,00	Ágio (%) :	435,85
PEM médio (UT):	1206		
CL médio Exploração:	37,00	CL médio Desenvolvimento:	56,83
Área Oferecida (Km²):	3.642,32	Blocos Arrematados:	6
		Blocos oferecidos:	11
Empresas Ganadoras :	8	Empresas Participantes:	10

Data: 16/05/2013**Hora:** 08:51:01**Grupos Ganhadores (Nacionais) * :** 2**Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * :** 6

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	2
COLOMBIA	1
ESPAÑA	1
ESTADOS UNIDOS	2
FRANCA	1
REINO UNIDO	1
Total de países:	6

Resultado

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
CE-M-603	ExxonMobil (50%)*; OGX (50%)
CE-M-661	Total E&P Brasil (45%)*; Queiroz Galvão (25%); OGX (30%)
CE-M-663	OGX (100%)*
CE-M-665	Premier Oil (50%)*; CEPSA (50%)
CE-M-715	Chevron Brazil (50%)*; Ecopetrol (50%)
CE-M-717	Premier Oil (50%)*; CEPSA (50%)



Brasil Round 11 Consolidado Por Setor Diretoria



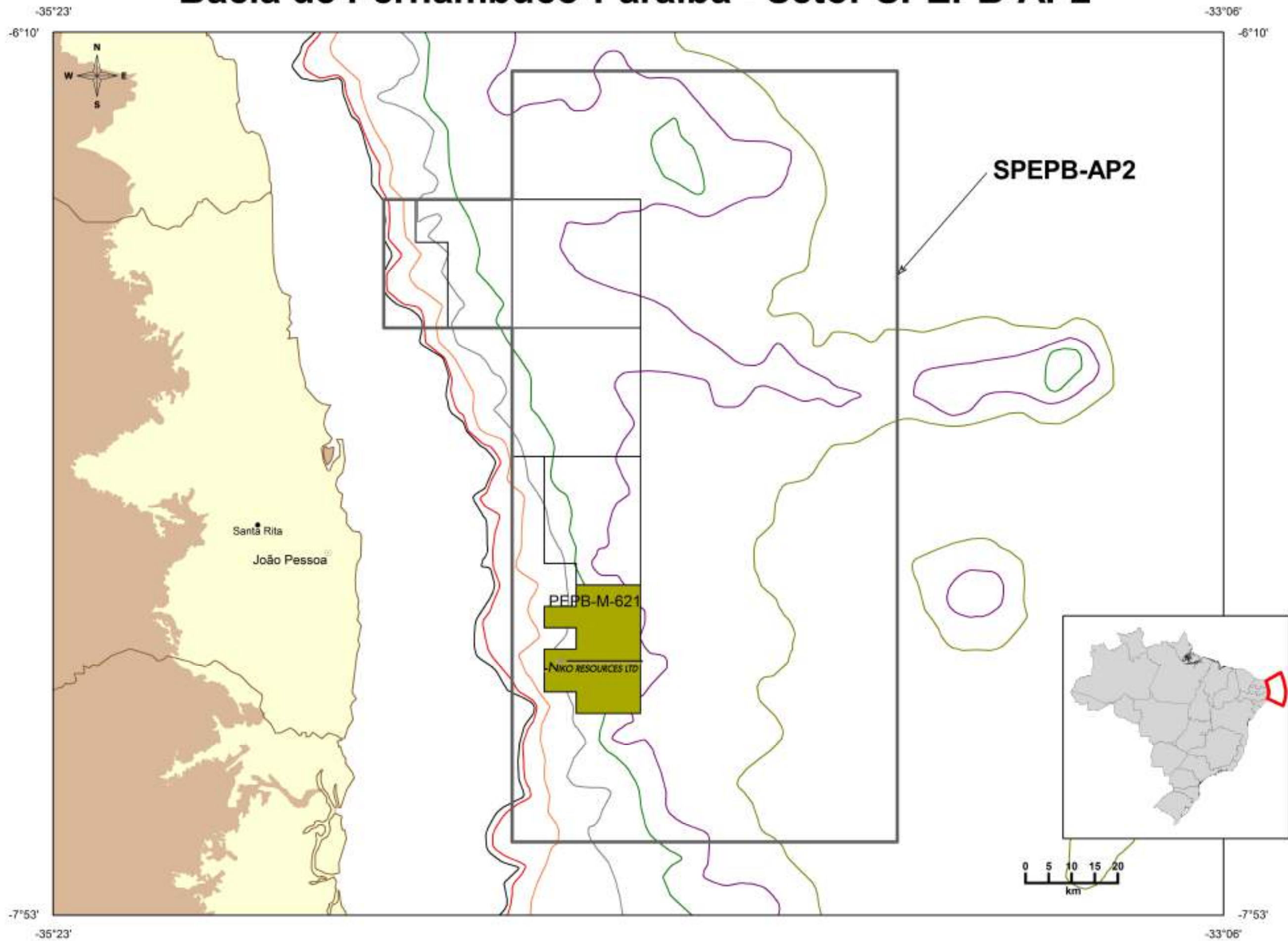
Data: 16/05/2013

Hora: 08:51:01

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia de Pernambuco-Paraíba - Setor SPEPB-AP2



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria**Data:** 16/05/2013**Hora:** 09:37:54**BACIA:** Pernambuco - Paraíba**SETOR:** SPEPB-AP2

Bônus ofertado total:	R\$ 151.831,00	Bônus médio:	R\$ 151.831,00
Bônus mínimo total:	R\$151.829,14	Menor Bônus :	R\$151.831,00
Ágio (%) :	0,00	Maior Bônus :	R\$151.831,00
PEM ofertado total (UT):	113	PEM mínimo total (UT):	113
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	12.091.000,00	Ágio (%) :	0,00
PEM médio (UT):	113		
CL médio Exploração:	37,00	CL médio Desenvolvimento:	59,00
Área Oferecida (Km²):	476,95	Blocos Arrematados:	1
		Blocos oferecidos:	5
Empresas Ganadoras :	2	Empresas Participantes:	2

Data: 16/05/2013

Hora: 09:37:54

Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 1

Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * : 1

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	1
CANADA	1

Total de países: 2

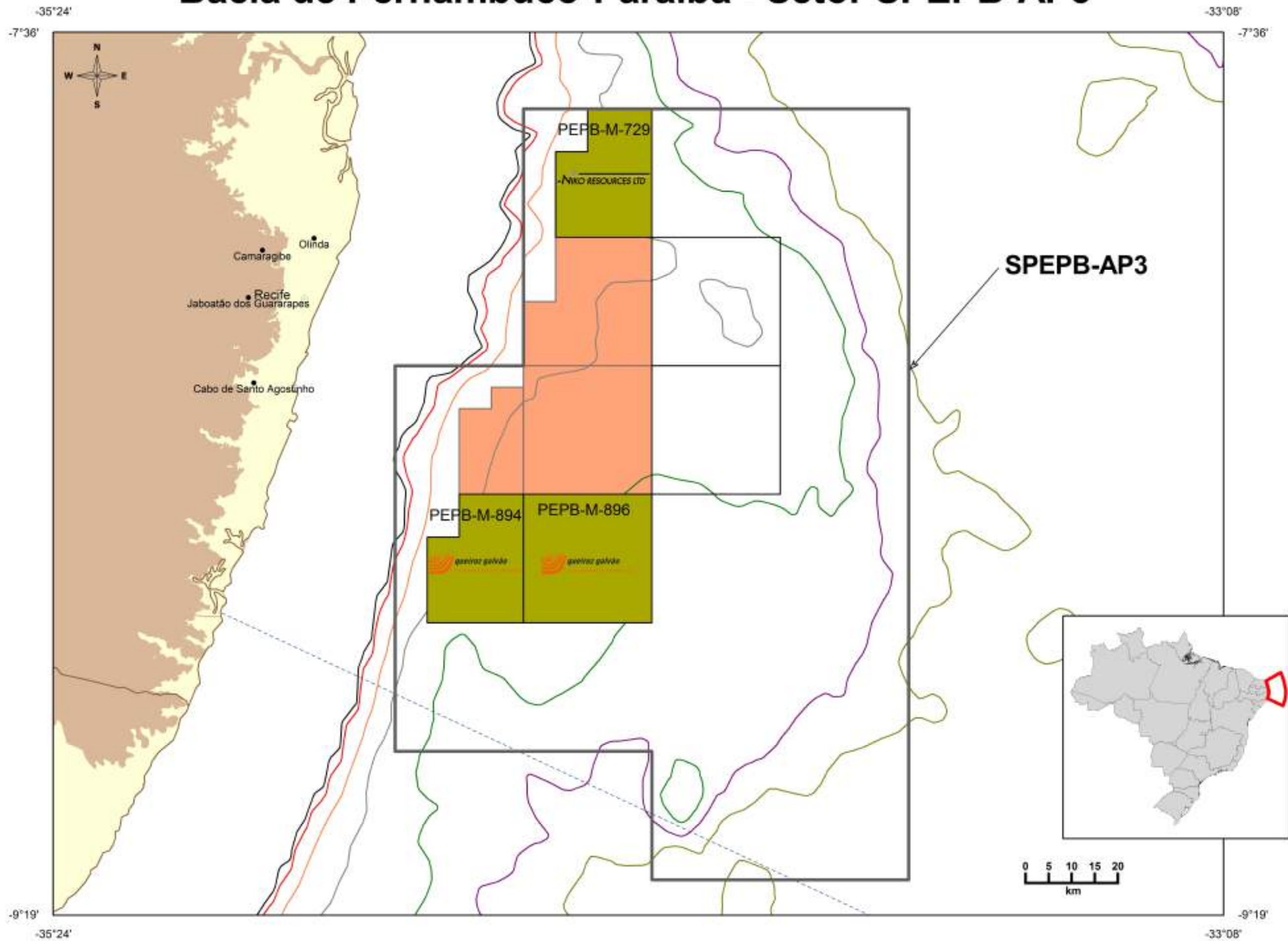
Resultado

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
PEPB-M-621	Niko Resources (30%)*; Petra Energia (70%)

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia de Pernambuco-Paraíba - Setor SPEPB-AP3



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria

Data: 16/05/2013

Hora: 09:41:27

BACIA: Pernambuco - Paraíba

SETOR: SPEPB-AP3

Bônus ofertado total:	R\$ 3.475.988,00	Bônus médio:	R\$ 1.158.662,67
Bônus mínimo total:	R\$3.473.296,05	Menor Bônus :	R\$555.212,00
Ágio (%) :	0,08	Maior Bônus :	R\$2.123.888,00
PEM ofertado total (UT):	451	PEM mínimo total (UT):	451
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	48.257.000,00	Ágio (%) :	0,00
PEM médio (UT):	150		
CL médio Exploração:	37,00	CL médio Desenvolvimento:	63,00
Área Oferecida (Km²):	1.776,23	Blocos Arrematados:	3
		Blocos oferecidos:	5
Empresas Ganadoras :	3	Empresas Participantes:	3

Data: 16/05/2013**Hora: 09:41:27****Grupos Ganhadores (Nacionais) * : 2****Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * : 1**

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	2
CANADA	1

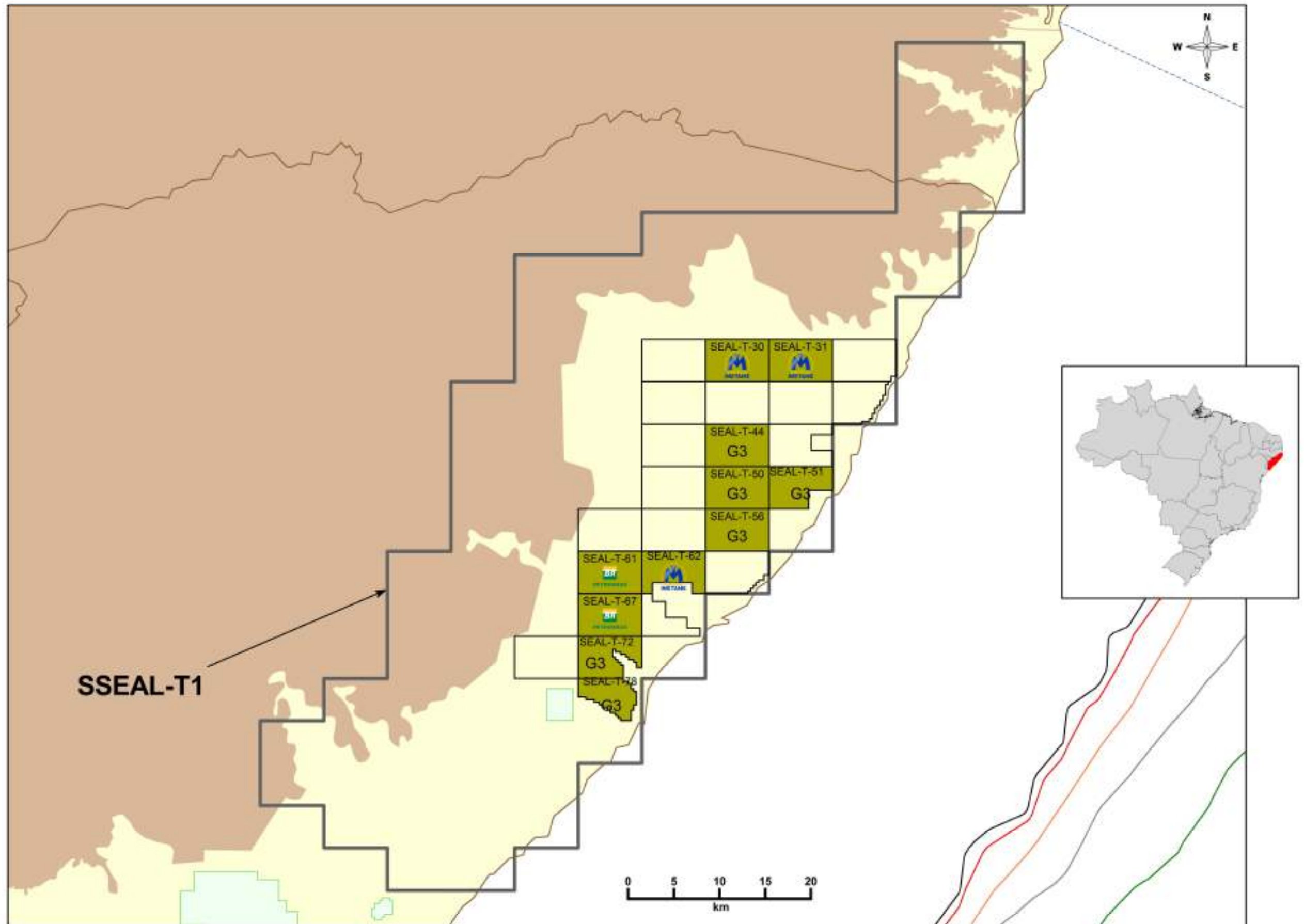
Total de países: 2**Resultado**

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
PEPB-M-729	Niko Resources (30%)*; Petra Energia (70%)
PEPB-M-894	Queiroz Galvão (30%)*; Petra Energia (70%)
PEPB-M-896	Queiroz Galvão (30%)*; Petra Energia (70%)

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Sergipe-Alagoas - Setor SSEAL-T1



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria**Data:** 16/05/2013**Hora:** 09:47:51**BACIA:** Sergipe**SETOR:** SSEAL-T1

Bônus ofertado total:	R\$ 5.250.719,97	Bônus médio:	R\$ 477.338,18
Bônus mínimo total:	R\$487.605,00	Menor Bônus :	R\$89.999,99
Ágio (%) :	976,84	Maior Bônus :	R\$1.785.060,00
PEM ofertado total (UT):	10228	PEM mínimo total (UT):	2827
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	38.866.400,00	Ágio (%) :	261,80
PEM médio (UT):	930		
CL médio Exploração:	78,18	CL médio Desenvolvimento:	85,00
Área Oferecida (Km²):	320,89	Blocos Arrematados:	11
		Blocos oferecidos:	25
Empresas Ganadoras :	3	Empresas Participantes:	3

Data: 16/05/2013**Hora:** 09:47:51**Grupos Ganhadores (Nacionais) * :** 3**Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * :** 0

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	3

Total de países: 1**Resultado**

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
SEAL-T-30	Imetame (100%)*
SEAL-T-31	Imetame (100%)*
SEAL-T-44	G3 Óleo e Gás (100%)*
SEAL-T-50	G3 Óleo e Gás (100%)*
SEAL-T-51	G3 Óleo e Gás (100%)*
SEAL-T-56	G3 Óleo e Gás (100%)*
SEAL-T-61	Petrobras (100%)*
SEAL-T-62	Imetame (100%)*
SEAL-T-67	Petrobras (100%)*
SEAL-T-72	G3 Óleo e Gás (100%)*
SEAL-T-78	G3 Óleo e Gás (100%)*



Brasil Round 11 Consolidado Por Setor Diretoria



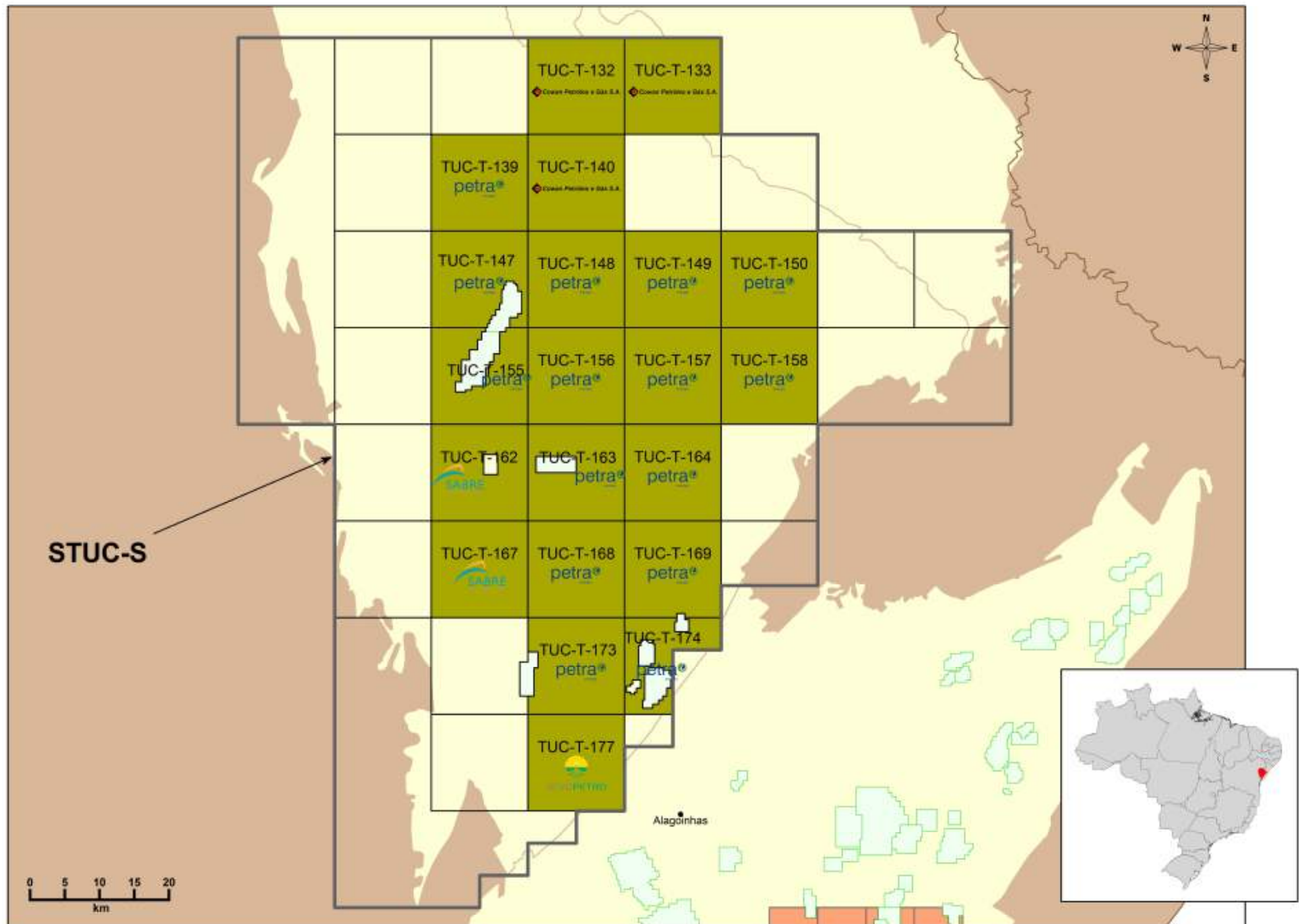
Data: 16/05/2013

Hora: 09:47:51

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia Tucano Sul - Setor STUC-S



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria

Data: 16/05/2013

Hora: 09:48:56

BACIA: Tucano Sul

SETOR: STUC-S

Bônus ofertado total:	R\$ 54.011.000,00	Bônus médio:	R\$ 2.571.952,38
Bônus mínimo total:	R\$4.049.901,58	Menor Bônus :	R\$275.000,00
Ágio (%) :	1.233,64	Maior Bônus :	R\$8.500.000,00
PEM ofertado total (UT):	63904	PEM mínimo total (UT):	10815
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	242.835.200,00	Ágio (%) :	490,88
PEM médio (UT):	3043		
CL médio Exploração:	76,38	CL médio Desenvolvimento:	85,00
Área Oferecida (Km²):	3.819,01	Blocos Arrematados:	21
		Blocos oferecidos:	36
Empresas Ganadoras :	5	Empresas Participantes:	7

Data: 16/05/2013**Hora:** 09:48:56**Grupos Ganhadores (Nacionais) * :** 4**Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * :** 1

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	4
COLOMBIA	1

Total de países: 2**Resultado**

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
TUC-T-132	Cowan Petróleo e Gás (50%)*; Petrobras (50%)
TUC-T-133	Cowan Petróleo e Gás (50%)*; Petrobras (50%)
TUC-T-139	Petra Energia (100%)*
TUC-T-140	Cowan Petróleo e Gás (50%)*; Petrobras (50%)
TUC-T-147	Petra Energia (100%)*
TUC-T-148	Petra Energia (100%)*
TUC-T-149	Petra Energia (100%)*
TUC-T-150	Petra Energia (100%)*
TUC-T-155	Petra Energia (100%)*
TUC-T-156	Petra Energia (100%)*
TUC-T-157	Petra Energia (100%)*

Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria

Data: 16/05/2013

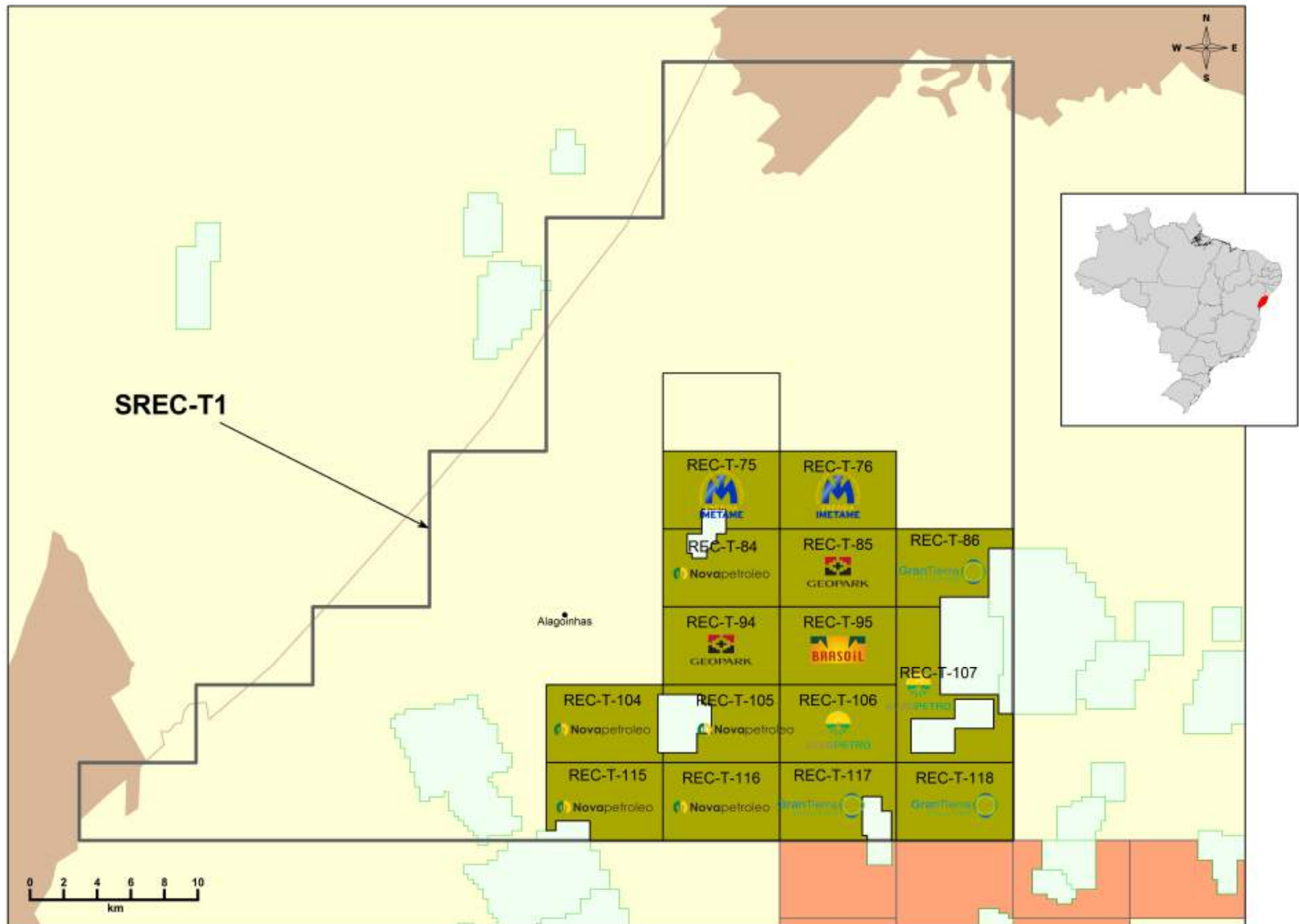
Hora: 09:48:56

TUC-T-158	Petra Energia (100%)*
TUC-T-162	Sabre (100%)*
TUC-T-163	Petra Energia (100%)*
TUC-T-164	Petra Energia (100%)*
TUC-T-167	Sabre (100%)*
TUC-T-168	Petra Energia (100%)*
TUC-T-169	Petra Energia (100%)*
TUC-T-173	Petra Energia (100%)*
TUC-T-174	Petra Energia (100%)*
TUC-T-177	Alvopetro (100%)*

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho

Bacia do Recôncavo - Setor SREC-T1



Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria

Data: 16/05/2013

Hora: 09:47:00

BACIA: Recôncavo

SETOR: SREC-T1

Bônus ofertado total:	R\$ 55.084.296,32	Bônus médio:	R\$ 3.672.286,42
Bônus mínimo total:	R\$1.436.631,11	Menor Bônus :	R\$70.000,00
Ágio (%) :	3.734,27	Maior Bônus :	R\$13.130.000,00
PEM ofertado total (UT):	25763	PEM mínimo total (UT):	3855
Investimento mínimo Previsto na Fase de Exploração (PEM):	97.899.400,00	Ágio (%) :	568,30
PEM médio (UT):	1718		
CL médio Exploração:	79,33	CL médio Desenvolvimento:	84,53
Área Oferecida (Km²):	452,19	Blocos Arrematados:	15
		Blocos oferecidos:	16
Empresas Ganadoras :	6	Empresas Participantes:	7

Data: 16/05/2013**Hora:** 09:47:00**Grupos Ganhadores (Nacionais) * :** 3**Grupos Ganhadores (Estrangeiros) * :** 3

* Origem do Grupo da Empresa

Total de grupos ganhadores por país

País	Quantidade
BRASIL	3
BERMUDAS	1
CANADA	1
COLOMBIA	1
Total de países:	4

Resultado

Bloco	Empresa / Consórcio Vencedor (*Operador)
REC-T-104	Nova Petróleo (100%)*
REC-T-105	Nova Petróleo (100%)*
REC-T-106	Alvopetro (100%)*
REC-T-107	Alvopetro (100%)*
REC-T-115	Nova Petróleo (100%)*
REC-T-116	Nova Petróleo (100%)*
REC-T-117	Gran Tierra (100%)*
REC-T-118	Gran Tierra (100%)*
REC-T-75	Imetame (100%)*

Brasil Round 11
Consolidado Por Setor Diretoria

Data: 16/05/2013

Hora: 09:47:00

REC-T-76	Imetame (100%)*
REC-T-84	Nova Petróleo (100%)*
REC-T-85	Geopark (100%)*
REC-T-86	Gran Tierra (100%)*
REC-T-94	Geopark (100%)*
REC-T-95	Brasoil Manati (100%)*

* Operadora

** Programa Exploratório Mínimo em Unidades de Trabalho