

4ª RODADA DE LICITAÇÕES DE PARTILHA DA PRODUÇÃO
COMISSÃO ESPECIAL DE LICITAÇÃO - CEL

ATA DA 4ª REUNIÃO

Data:

07 de junho de 2018.

Membros da CEL participantes:

Ana Lucia Ferreira de Oliveira
Clarissa Brandão Kowarski
Felicíssimo Cardoso Neto
Luciano Ricardo da Silva Lobo
Marina Abelha Ferreira
Mauricio Canêdo Pinheiro
Renato Lopes Silveira

Representante da PF/ANP:

Isabela de Araujo Lima Ramos

Outros participantes:

Jonathan Salles
Kátia Almeida

Pauta:

- (i) Aprovação do Relatório de Julgamento da Sessão Pública de Apresentação de Ofertas das 4ª Rodada de Licitações de Partilha da Produção;
- (ii) Assuntos gerais.

Relatório:

1. O presidente da Comissão Especial de Licitações (CEL), Renato Lopes Silveira, abriu os trabalhos referentes à 4ª Rodada de Licitações de Partilha da Produção (LP4) às 12h15 do dia 07 de junho de 2018, nas dependências do hotel Grand Hyatt na Barra da Tijuca.
2. Todos os membros da CEL, indicados na Portaria ANP nº 158/2018, estavam presentes.
3. A CEL apreciou o Relatório de Julgamento da 4ª Rodada de Licitações de Partilha da Produção, em anexo, decidiu pela sua aprovação e propôs a adjudicação dos blocos arrematados, de acordo com os critérios utilizados no julgamento.
4. O presidente da CEL encerrou a reunião às 12h30, agradecendo a presença de todos.

A Comissão.

4ª RODADA DE LICITAÇÕES DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

RELATÓRIO DE JULGAMENTO

1. OBJETO DA LICITAÇÃO

A 4ª Rodada de Licitações de Partilha de Produção teve por objeto a outorga de contratos de partilha de produção para o exercício das atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural em 4 (quatro) blocos nas bacias de Campos e Santos: Uirapuru, Dois Irmãos, Três Marias e Itaimbezinho.

2. OFERTAS APRESENTADAS NA SESSÃO PÚBLICA

A sessão pública de apresentação de ofertas foi realizada no dia 07 de junho de 2018, na cidade do Rio de Janeiro. Conforme disposto na seção 8.2 do edital de licitações, os blocos foram licitados na seguinte sequência:

Tabela 1 - Sequência da licitação

Setor	Bloco
SS-AUP2	Uirapuru
SC-AP 5	Dois Irmãos
SS-AUP1	Três Marias
SC-AP 4	Itaimbezinho

Ao todo, 11 (onze) licitantes apresentaram ofertas para 3 (três) blocos. Não houve ofertas para o bloco Itaimbezinho. A tabela a seguir detalha as ofertas apresentadas, indicando a vencedora, quando aplicável.

Tabela 2 – Ofertas apresentadas na sessão pública

Bacia	Setor	Bloco	Colocação	Vencedora	Licitante/Consórcio (*operador)	Excedente em óleo (%)	Ágio excedente (%)
Santos	SS-AUP2	Uirapuru	1	✓	Petrobras (30%)*, ExxonMobil Brasil (28%), Statoil Brasil O&G (28%), Petrogal Brasil (14%)	75,49%	240,35%
Santos	SS-AUP2	Uirapuru	2		Petrobras (45%)*; Total E&P do Brasil (20%); BP Energy (35%)	72,45%	226,65%
Santos	SS-AUP2	Uirapuru	3		Petrobras (30%)*; Chevron Brazil (20%); QPI Brasil (20%); Shell Brasil (30%)	72,05%	224,84%
Santos	SS-AUP2	Uirapuru	4		Petrobras (30%)*; CNODC Brasil (30%); CNOOC Petroleum (40%)	68,15%	207,26%
Campos	SC-AP 5	Dois Irmãos	1	✓	Petrobras (45%)*; Statoil Brasil O&G (25%); BP Energy (30%)	16,43%	0,00%
Santos	SS-AUP1	Três Marias	1	✓	Petrobras (30%)*; Chevron Brazil (30%); Shell Brasil (40%)	49,95%	500,36%
Santos	SS-AUP1	Três Marias	2		Petrobras (40%)*; Total E&P do Brasil (30%); BP Energy (30%)	18,00%	116,35%

Nos termos do art. 4º, § 1º, da Lei nº 12.351/2010, a licitante Petróleo Brasileiro S.A. manifestou direito de preferência para ser operadora dos blocos Uirapuru, Dois Irmãos e Três Marias. O Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) estabeleceu a participação da licitante como operadora de cada um dos blocos com o percentual de 30%, conforme Resolução CNPE nº 25/2017.

As ofertas vencedoras para os blocos Uirapuru e Três Marias foram apresentadas com percentuais de excedente em óleo para a União superiores aos mínimos estabelecidos no edital de licitações. Como a Petrobras não integrava os consórcios vencedores, a licitante foi convocada para manifestar decisão em compor os consórcios com as licitantes vencedoras, conforme disposto no Decreto nº 9.041/2017. Cumpridos os procedimentos estabelecidos no edital de licitações, a Petrobras decidiu permanecer nos consórcios vencedores.

3. RESULTADOS DA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS

As ofertas apresentadas na sessão pública de apresentação de ofertas foram julgadas pela Comissão Especial de Licitação (CEL) nos termos da seção 8 do edital de licitações.

O único critério para apuração das ofertas foi o percentual de excedente em óleo para a União. Os valores de bônus de assinatura e as atividades do Programa Exploratório Mínimo (PEM) foram previamente definidos no edital de licitações e no contrato de partilha de produção (ver tabelas 3 e 4).

Tabela 3 - Bônus de assinatura

Bacia	Setor	Blocos	Bônus de assinatura (R\$)
Santos	SS-AUP1	Três Marias	100.000.000,00
	SS-AUP2	Uirapuru	2.650.000.000,00
Campos	SC-AP4	Itaimbezinho	50.000.000,00
	SC-AP5	Dois Irmãos	400.000.000,00

Tabela 4 – Programa exploratório mínimo

Localização	Bacia/Setor/Bloco	Extensão da Área do Contrato	Poço Exploratório	Objetivo Exploratório Mínimo	Valor da Garantia Financeira da Fase de Exploração (R\$)
		(km²)	(unidade)		
Águas Profundas/Ultraprofundas	Santos/ SS-AUP1/ Três Marias	821,45	1	Formação Barra Velha (Aptiano)	246.000.000,00
	Santos/ SS-AUP2/ Uirapuru	1.285,33	1	Formação Barra Velha (Aptiano)	246.000.000,00

Localização	Bacia/Setor/Bloco	Extensão da Área do Contrato	Poço Exploratório	Objetivo Exploratório Mínimo	Valor da Garantia Financeira da Fase de Exploração (R\$)
		(km²)	(unidade)		
	Campos/ SC-AP4/ Itaimbezinho	710,54	1	Formação Carapebus (Maastrichtiano)	246.000.000,00
	Campos/ SC-AP5/ Dois Irmãos	1.414,26	1	Formação Macabu (Aptiano)	246.000.000,00

O conteúdo local mínimo obrigatório exigido para cada bloco ofertado na 4ª Rodada de Licitações de Partilha de Produção foi definido na Resolução CNPE nº 21/2017 (ver tabela 5).

Tabela 5 – Percentuais de conteúdo local global

Bloco	% CL Mínimo Fase de Exploração	% CL Mínimo Etapa de Desenvolvimento		
		Construção de Poço	Sistema de Coleta e Escoamento	Unidade Estacionária de Produção
Três Marias	18	25	40	25
Uirapuru				
Itaimbezinho				
Dois Irmãos				

No total, 3 (três) blocos foram arrematados por 7 (sete) licitantes vencedoras. A área total arrematada foi de 3.521 km² e o percentual de excedente em óleo para a União médio foi de 47,29%, o que representou um ágio médio de 202,30% em relação aos valores mínimos estabelecidos no edital. O bônus de assinatura arrecadado foi de R\$ 3,15 bilhões e o PEM mínimo dos blocos arrematados totaliza investimentos da ordem de R\$ 738 milhões.

4. QUALIFICAÇÃO DAS LICITANTES VENCEDORAS DA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS

As 7 (sete) licitantes vencedoras da sessão pública de apresentação de ofertas cumpriram todos os requisitos previstos na seção 4 do edital de licitações, comprovando sua regularidade jurídica, fiscal e trabalhista, capacidade econômico-financeira e capacidade técnica.

A tabela 6 contém o resultado final da avaliação da qualificação das licitantes vencedoras realizada pela Superintendência de Promoção de Licitações da ANP (SPL) e pela CEL.

Tabela 6 – Qualificação das licitantes vencedoras

Licitante	Situação	Ata da CEL	DOU
BP Energy do Brasil Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 10/05/2018	11/05/2018
Chevron Brazil Ventures LLC	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 10/05/2018	11/05/2018
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 10/05/2018	11/05/2018
Petrogal Brasil S.A.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 10/05/2018	11/05/2018
Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 10/05/2018	11/05/2018
Shell Brasil Petroleo Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 10/05/2018	11/05/2018
Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 10/05/2018	11/05/2018

5. PROPOSTA DE ADJUDICAÇÃO DO OBJETO DA LICITAÇÃO

Com base nos resultados da sessão pública de apresentação de ofertas da 4ª Rodada de Licitações de Partilha de Produção e observadas as decisões de qualificação detalhadas neste relatório, a Comissão Especial de Licitação propõe à Diretoria Colegiada da ANP adjudicação de 3 (três) blocos a 7 (sete) licitantes vencedoras, conforme tabela 7 abaixo.

Tabela 7 – Proposta de adjudicação

Setor	Bloco	Consórcio vencedor (*operador)	Excedente em óleo (%)
SS-AUP2	Uirapuru	Petróleo Brasileiro S.A.* (30%) ExxonMobil Exploração Brasil Ltda. (28%) Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.* (28%) Petrogal Brasil S.A. (14%)	75,49%
SC-AP5	Dois Irmãos	Petróleo Brasileiro S.A.* (45%) BP Energy do Brasil Ltda. (30%) Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.* (25%)	16,43%
SS-AUP1	Três Marias	Petróleo Brasileiro S.A.* (30%) Shell Brasil Petróleo Ltda.* (40%) Chevron Brazil Ventures LLC (30%)	49,95%

Comissão Especial de Licitação