

2ª e 3ª RODADA DE LICITAÇÕES DE PARTILHA DE PRODUÇÃO ATA DA 5ª REUNIÃO DA COMISSÃO ESPECIAL DE LICITAÇÃO

Data:

27 de outubro de 2017.

Participantes da CEL:

Sergio Henrique Almeida
Heloise Costa
Felicíssimo Cardoso Neto
Mauricio Canêdo Pinheiro
Bernardo Almeida
Felipe Gonçalves

Outros participantes:

Marcelo Castilho
Heloisa Esteves
Josie Quintella
Jonathan Salles

Pauta:

- (i) Aprovação do Relatório de Julgamento da Sessão Pública de Apresentação de Ofertas das 2ª e 3ª Rodadas de Licitações de Partilha da Produção
- (ii) Assuntos gerais.

Relatório:

1. Às 15h30, do dia 27 de outubro de 2017, nas dependências do hotel Grand Hyatt, o presidente da Comissão Especial de Licitação (CEL), Sergio Henrique Almeida, abriu os trabalhos referentes à 2ª e 3ª Rodada de Licitações de Partilha da Produção (LP2 e LP3).
2. Os membros indicados na Portaria ANP nº 388/2017, estavam presentes, com exceção de Adelaide Antunes e Tatiana Motta Vieira que, por falta justificada, não puderam comparecer.



3. Os Relatórios de Julgamento da 2ª e 3ª Rodadas de Licitações de Partilha da Produção, em anexo, após apreciados pelos membros da CEL, foram aprovados. Foi proposta a adjudicação dos blocos arrematados, objetos das 2ª e 3ª Rodada de Licitações de Partilha da Produção, de acordo com os critérios utilizados no julgamento.
4. O presidente da CEL encerrou a reunião às 15h45, agradecendo a presença de todos.

A Comissão.

2ª RODADA DE LICITAÇÕES DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

RELATÓRIO DE JULGAMENTO

1. OBJETO DA LICITAÇÃO

A 2ª 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, quais sejam: Sudoeste de Tartaruga Verde, Sul de Gato do Mato, Entorno de Sapinhoá e Norte de Carcará. Estes blocos encontram-se distribuídos em 2 bacias sedimentares: Campos e Santos.

2. OFERTAS APRESENTADAS NA SESSÃO PÚBLICA

A sessão pública de apresentação de ofertas foi realizada no dia 27 de outubro de 2017, 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

Bacia	Setores	Bloco
Campos	SC-AP5	Sudoeste de Tartaruga Verde
Santos	SS-AUP2	Sul de Gato do Mato
		Entorno de Sapinhoá
		Norte de Carcará

Ao todo, 8 (oito) licitantes apresentaram ofertas para 3 (três) blocos. Não houve ofertas para o bloco Sudoeste de Tartaruga Verde. 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	Sul de Gato do Mato	1	✓	Shell Brasil (80%)*; Total E&P do Brasil (20%)	11,53%	0,00%
Santos	SS-AUP2	Entorno de Sapinhoá	1	✓	Petrobras (45%)*; Repsol Sinopec (25%); Shell Brasil (30%)	80,00%	673,69%
Santos	SS-AUP2	Entorno de Sapinhoá	2		Petrobras (30%)*; OP Energia (70%)	21,17%	104,74%
Santos	SS-AUP2	Norte de Carcará	1	✓	Statoil Brasil O&G (40%)*; Petrogal Brasil (20%); ExxonMobil Brasil (40%)	67,12%	203,99%
Santos	SS-AUP2	Norte de Carcará	2		Shell Brasil (100%)*	50,46%	128,53%

Nos termos da alínea “w” da seção 8.4 do edital de licitações, após a oferta de todos os blocos na sequência originalmente fixada, a Comissão Especial de Licitação (CEL) reabriu o prazo para apresentação de ofertas para o bloco Sudoeste de Tartaruga Verde, que não havia recebido nenhuma oferta. Nesta segunda oportunidade, também não houve interesse por parte das licitantes.

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), quando aplicável, 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\$)
Campos	SC-AP5	Sudoeste de Tartaruga Verde	100.000.000,00
Santos	SS-AUP2	Sul de Gato do Mato	100.000.000,00
		Entorno de Sapinhoá	200.000.000,00
		Norte de Carcará	3.000.000.000,00

Tabela 4 – Programa exploratório mínimo

Localização	Bacia/Setor/Bloco	Extensão da Área do Contrato	Poço Exploratório	Objetivo Exploratório Mínimo	Valor da Garantia Financeira do Primeiro Período (R\$)
		(km ²)	(unidade)		
Aguas Profundas/Ultraprofundas	Santos/ Sul de Gato do Mato/ SS-AUP2	128,832	1	Formação Itapema (Barremiano/ Eoaptiano)	152.000.000,00

Localização	Bacia/Setor/Bloco	Extensão da Área do Contrato	Poço Exploratório	Objetivo Exploratório Mínimo	Valor da Garantia Financeira do Primeiro Período (R\$)
		(km ²)	(unidade)		
	Santos/ SS-AUP2/ Norte de Carcará	312,919	1	Formação Itapema (Barremiano/ Eoaptiano)	152.000.000,00

O conteúdo local mínimo obrigatório exigido para cada bloco ofertado na 2ª Rodada de Licitações de Partilha de Produção foi definido na Resolução CNPE nº 07/2017 (ver tabela 5).

Tabela 5 – Percentuais de conteúdo local global

Bloco	% CL Fase de Exploração	% CL Etapa de Desenvolvimento
Sudoeste de Tartaruga Verde	55	65
Sul de Gato do Mato	38	60
Entorno de Sapinhoá	35	30
Norte de Carcará	35	30

No total, 3 (três) blocos foram arrematados por 7 (sete) licitantes vencedoras. A área total arrematada foi de 655,74 (seiscentos e cinquenta e cinco quilômetros e setenta e quatro metros) km² e o percentual de excedente em óleo para a União médio foi de 52,88%, o que representou um ágio médio de 260,98% em relação aos valores mínimos estabelecidos no edital. O bônus de assinatura arrecadado foi de R\$ 3,3 bilhões e o PEM mínimo dos blocos arrematados totaliza investimentos da ordem de R\$ 304 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	Qualificação	Ata da CEL	DOU
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 25/09/2017	27/09/2017
			26/09/2017
Petrogal Brasil S.A.	Habilitada (Não Operadora)	Ata nº 02, de 25/09/2017	27/09/2017
			26/09/2017
Petróleo Brasileiro S.A.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 25/09/2017	27/09/2017
			26/09/2017
Repsol Sinopec Brasil S.A.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 25/09/2017	27/09/2017
			26/09/2017
Shell Brasil Petróleo Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 25/09/2017	27/09/2017
			26/09/2017
Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 25/09/2017	27/09/2017
			26/09/2017
Total E&P do Brasil Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 25/09/2017	27/09/2017
			26/09/2017

5. PROPOSTA DE ADJUDICAÇÃO DO OBJETO DA LICITAÇÃO

Com base nos resultados da sessão pública de apresentação de ofertas da 2ª 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	Sul de Gato do Mato	Shell Brasil Petróleo Ltda.* (80%) Total E&P do Brasil Ltda. (20%)	11,53%
SS-AUP2	Entorno de Sapinhoá	Petróleo Brasileiro S.A.* (45%) Repsol Sinopec Brasil S.A. (25%) Shell Brasil Petróleo Ltda. (30%)	80,00%
SS-AUP2	Norte de Carcará	Statoil Brasil Óleo e Gás Ltda.* (40%) Petrogal Brasil S.A. (20%) ExxonMobil Exploração Brasil Ltda. (40%)	67,12%

3ª RODADA DE LICITAÇÕES DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

RELATÓRIO DE JULGAMENTO

1. OBJETO DA LICITAÇÃO

A 3ª 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, quais sejam: Pau Brasil, Peroba, Alto de Cabo Frio Oeste e Alto de Cabo Frio Central. Estes blocos encontram-se distribuídos em 2 bacias sedimentares: Campos e Santos.

2. OFERTAS APRESENTADAS NA SESSÃO PÚBLICA

A sessão pública de apresentação de ofertas foi realizada no dia 27 de outubro de 2017, 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

Bacia	Setores	Bloco
Santos	SS-AUP2	Pau Brasil
		Peroba
	SS-AP1	Alto de Cabo Frio Oeste
Campos	SC-AP5	Alto de Cabo Frio Central

Ao todo, 08 (oito) licitantes apresentaram ofertas para 03 (três) blocos. Não houve ofertas para o bloco Pau Brasil. 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	Peroba	1	✓	Petrobras (40%)*; CNODC Brasil (20%); BP Energy (40%)	76,96	454,07%
Santos	SS-AUP2	Peroba	2		Petrobras (30%)*; Statoil Brasil O&G (20%); ExxonMobil Brasil (50%)	65,64	372,57%
Santos	SS-AUP2	Peroba	3		Petrobras (30%)*; CNOOC Petroleum (20%); QPI Brasil (20%); Shell Brasil (30%)	61,07	339,67%
Santos	SS-AP1	Alto de Cabo Frio Oeste	1	✓	Shell Brasil (55%)*; CNOOC Petroleum (20%); QPI Brasil (25%)	22,87	0,00%
Campos	SC-AP5	Alto de Cabo Frio Central	1	✓	Petrobras (50%)*; BP Energy (50%)	75,86	254,82%
Campos	SC-AP5	Alto de Cabo Frio Central	2		Petrobras (30%)*; CNOOC Petroleum (20%); QPI Brasil (20%); Shell Brasil (30%)	46,41	117,07%

Nos termos da alínea “w” da seção 8.4 do edital de licitações, após a oferta de todos os blocos na sequência originalmente fixada, a CEL reabriu o prazo para apresentação de ofertas para o bloco Pau Brasil, que não havia recebido nenhuma oferta. Nesta segunda oportunidade, também não houve interesse por parte das licitantes.

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), quando aplicável, 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-AUP2	Pau Brasil	1.500.000.000,00
		Peroba	2.000.000.000,00
	SS-AP1	Alto de Cabo Frio Oeste	350.000.000,00
Campos	SC-AP5	Alto de Cabo Frio Central	500.000.000,00

Tabela 4 – Programa exploratório mínimo

Localização	Bacia/Setor/Bloco	Extensão da Área do Contrato	Poço Exploratório	Objetivo Exploratório Mínimo	Valor da Garantia Financeira do Primeiro Período (R\$)
		(km²)	(unidade)		
Profundas/UI	Santos/ SS-AUP2/ Pau Brasil	1.183,68	1	Formação Itapema (Barremiano/ Eoaptiano)	152.000.000,00

Localização	Bacia/Setor/Bloco	Extensão da Área do Contrato	Poço Exploratório	Objetivo Exploratório Mínimo	Valor da Garantia Financeira do Primeiro Período (R\$)
		(km ²)	(unidade)		
	Santos/ SS-AUP2/ Peroba	1,073,41	1	Formação Itapema (Barremiano/ Eoaptiano)	152.000.000,00
	Santos/ SS-AP1/ Alto de Cabo Frio Oeste	1.383,00	1	Formação Barra Velha (Aptiano)	152.000.000,00
	Campos/ SC-AP5/ Alto de Cabo Frio Central	3.674,37	1	Formação Barra Velha (Aptiano)	152.000.000,00

O conteúdo local mínimo obrigatório exigido para cada bloco ofertado na 3ª Rodada de Licitações de Partilha de Produção foi definido na Resolução CNPE nº 07/2017 (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
Pau Brasil	18	25	40	25
Peroba				
Alto de Cabo Frio Oeste				
Alto de Cabo Frio Central				

No total, 03 (três) blocos foram arrematados por 06 (seis) licitantes vencedoras. A área total arrematada foi de 6.130,78 km² e o percentual de excedente em óleo para a União médio foi de 58,56%, o que representou um ágio médio de 202,18% em relação aos valores mínimos estabelecidos no edital. O bônus de assinatura arrecadado foi de R\$ 2,85 bilhões e o PEM mínimo dos blocos arrematados totaliza investimentos da ordem de R\$ 456 milhões.

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

As 06 (seis) 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	Qualificação	Ata da CEL	DOU
BP Energy do Brasil Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 25/09/2017	27/09/2017
			26/09/2017
CNODC Brasil Petróleo e Gás Ltda.	Habilitada (Não Operadora)	Ata nº 02, de 25/09/2017	27/09/2017
			26/09/2017
CNOOC Petroleum Brasil Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 03, de 02/10/2017	03/10/2017
Petróleo Brasileiro S.A.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 25/09/2017	27/09/2017
			26/09/2017
QPI Brasil Petróleo Ltda.	Habilitada (Não Operadora)	Ata nº 02, de 25/09/2017	27/09/2017
			26/09/2017
Shell Brasil Petróleo Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 25/09/2017	27/09/2017
			26/09/2017

5. PROPOSTA DE ADJUDICAÇÃO DO OBJETO DA LICITAÇÃO

Com base nos resultados da sessão pública de apresentação de ofertas da 3ª 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 03 (três) blocos a 06 (seis) licitantes vencedoras, conforme tabela 7 abaixo.

Tabela 7 – Proposta de adjudicação

Setor	Bloco	Consórcio vencedor (*operador)	Excedente em óleo (%)
SS-AUP2	Peroba	Petrobras (40%)*; CNODC Brasil (20%); BP Energy (40%)	76,96
SS-AP1	Alto de Cabo Frio Oeste	Shell Brasil (55%)*; CNOOC Petroleum (20%); QPI Brasil (25%)	22,87
SC-AP5	Alto de Cabo Frio Central	Petrobras (50%)*; BP Energy (50%)	75,86