

5ª RODADA DE LICITAÇÕES DE PARTILHA DA PRODUÇÃO

COMISSÃO ESPECIAL DE LICITAÇÃO – CEL

ATA DA 5ª REUNIÃO

Data:

28 de setembro de 2018.

Membros da CEL participantes:

Adelaide Maria de Souza Antunes
Ana Lucia Ferreira de Oliveira
Clarissa Brandão Kowarski
Felicíssimo Cardoso Neto
Luciano Ricardo da Silva Lobo
Marina Abelha Ferreira
Renato Lopes Silveira

Representante da PF/ANP:

Isabela de Araujo Lima Ramos

Outros participantes:

Katia Almeida
Josie Quintella

Pauta:

- (i) Aprovação do Relatório de Julgamento da Sessão Pública de Apresentação de Ofertas da 5ª 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 5ª Rodada de Licitações de Partilha da Produção (LP5) às 11h10 do dia 28 de setembro de 2018, nas dependências do hotel Grand Hyatt na Barra da Tijuca.

2. Todos os membros da CEL, indicados na Portaria ANP nº 285/2018, estavam presentes.

3. A CEL apreciou o Relatório de Julgamento da 5ª 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 11h25, agradecendo a presença de todos.

A Comissão

5ª RODADA DE LICITAÇÕES DE PARTILHA DA PRODUÇÃO

RELATÓRIO DE JULGAMENTO

1. OBJETO DA LICITAÇÃO

A 5ª 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 Santos e Campos: Saturno, Titã, Pau-Brasil e Sudoeste de Tartaruga Verde.

2. OFERTAS APRESENTADAS NA SESSÃO PÚBLICA

A sessão pública de apresentação de ofertas foi realizada no dia 28 de setembro 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:

Quadro 1 - Sequência da licitação

Setor	Bloco
SS-AUP1	Saturno
	Titã
SS-AUP2	Pau-Brasil
SC-AP5	Sudoeste de Tartaruga Verde

Ao todo, 10 (dez) licitantes apresentaram ofertas para 4 (quatro) blocos. O quadro a seguir detalha as ofertas apresentadas, indicando a vencedora, quando aplicável.

Quadro 2 – Ofertas apresentadas na sessão pública

Bacia	Setor	Bloco	Colocação	Vencedora	Licitante/Consórcio (*operador)	Excedente em óleo (%)	Ágio excedente (%)
Santos	SS-AUP1	Saturno	1	✓	Shell Brasil (50,00%)*; Chevron Brasil Óleo (50,00%)	70,20	300,23
Santos	SS-AUP1	Saturno	2		ExxonMobil Brasil (64,00%)*; QPI Brasil (36,00%)	42,49	142,25
Santos	SS-AUP1	Titã	1	✓	ExxonMobil Brasil (64%)*; QPI Brasil (36%)	23,49	146,48
Santos	SS-AUP1	Titã	2		Shell Brasil (50%)*; Ecopetrol (50%)	11,65	22,25
Santos	SS-AUP2	Pau-Brasil	1	✓	BP Energy (50%)*; CNOOC Petroleum (30%); Ecopetrol (20%)	63,79	157,01
Santos	SS-AUP2	Pau-Brasil	2		Total E&P do Brasil (40%)*; Petrobras (40%); CNODC Brasil (20%)	62,40	151,41
Campos	SC-AP5	Sudoeste de Tartaruga Verde	1	✓	Petrobras (100%)*	10,01	0,00

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 do bloco Sudoeste de Tartaruga Verde. O Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) estabeleceu a participação da licitante como operadora neste bloco com o percentual de 30%, conforme Resolução CNPE nº 06/2018.

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 quadros 3 e 4).

Quadro 3 - Bônus de assinatura

Setor	Bloco	Bônus de Assinatura (R\$)
SS-AUP1	Saturno	3.125.000.000,00
	Titã	3.125.000.000,00
SS-AUP2	Pau-Brasil	500.000.000,00
SC-AP5	Sudoeste de Tartaruga Verde	70.000.000,00

Quadro 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\$)
		(km ²)	(unidade)		
Águas Profundas/Ultraprofundas	Santos/ SS-AUP1/ Saturno	1.100,19	1	Formação Barra Velha (Aptiano)	250.000.000,00
	Santos/ SS-AUP1/ Titã	453,48	1	Formação Barra Velha (Aptiano)	250.000.000,00
	Santos/ SS-AUP2/ Pau-Brasil	1.183,68	1	Formação Itapema (Barremiano/ Eoaptiano)	250.000.000,00
	Campos/ SC-AP5/ Sudoeste de Tartaruga Verde	127,15	1	Formação Quissamã (Albiano)	250.000.000,00

O conteúdo local mínimo obrigatório exigido para cada bloco ofertado na 5ª Rodada de Licitações de Partilha de Produção foi definido na Resolução CNPE nº 04/2018 (ver quadro 5).

Quadro 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
Saturno	18	25	40	25
Titã				
Pau-Brasil				
Bloco	% CL Mínimo Fase de Exploração	% CL Mínimo Etapa de Desenvolvimento		
		Construção de Poço	Sistema de Coleta e Escoamento	Unidade Estacionária de Produção
Sudoeste de Tartaruga Verde	55	65		

No total, 4 (quatro) blocos foram arrematados por 8 (oito) licitantes vencedoras. A área total arrematada foi de 2.865 km² e o percentual médio de excedente em óleo para a União foi de 41,87%, o que representou um ágio médio de 170,58% em relação aos valores mínimos estabelecidos no edital. O bônus de assinatura arrecadado foi de R\$ 6,82 bilhões e o PEM mínimo dos blocos arrematados totaliza investimentos da ordem de R\$ 1 bilhão.

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

As 8 (oito) 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.

O quadro 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.

Quadro 6 – Qualificação das licitantes vencedoras

Licitante	Situação	Ata da CEL	DOU
BP Energy do Brasil Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 01, de 29/08/2018	30/08/2018
Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 04/09/2018	05/09/2018
CNOOC Petroleum Brasil Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 04/09/2018	05/09/2018
Ecopetrol S.A.	Habilitada (Não Operadora)	Ata nº 02, de 04/09/2018	05/09/2018
Exxonmobil Exploração Brasil Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 04/09/2018	05/09/2018
Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 02, de 04/09/2018	05/09/2018
QPI Brasil Petróleo Ltda.	Habilitada (Não Operadora)	Ata nº 01, de 29/08/2018	30/08/2018
Shell Brasil Petróleo Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 01, de 29/08/2018	30/08/2018

5. PROPOSTA DE ADJUDICAÇÃO DO OBJETO DA LICITAÇÃO

Com base nos resultados da sessão pública de apresentação de ofertas da 5ª 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 4 (quatro) blocos a 8 (oito) licitantes vencedoras, conforme quadro 7 abaixo.

Quadro 7 – Proposta de adjudicação

Setor	Bloco	Consórcio vencedor (*operador)	Excedente em óleo (%)
SS-AUP1	Saturno	Shell Brasil (50,00%)*; Chevron Brasil Óleo (50,00%)	70,20
SS-AUP1	Titã	ExxonMobil Brasil (64%)*, QPI Brasil (36%)	23,49
SS-AUP2	Pau-Brasil	BP Energy (50%)*; CNOOC Petroleum (30%); Ecopetrol (20%)	63,79
SC-AP5	Sudoeste de Tartaruga Verde	Petrobras (100%)*	10,01