

COMISSÃO ESPECIAL DE LICITAÇÃO - CEL

ATA DA 5ª REUNIÃO

Data:

07 de novembro de 2019.

Membros da CEL participantes:

Adelaide Maria de Souza Antunes
Clarissa Brandão Kowarski
Felicíssimo Cardoso Neto
Luciano Ricardo da Silva Lobo
Maíra Fortes Bonafé
Raphael Ranna Theodorio da Silva
Renato Lopes Silveira

Representante da PF/ANP:

Artur Watt Neto

Outros participantes:

Katia Almeida
Heloisa Borges Esteves
Josie Quintella

Pauta:

- (i) Aprovação do Relatório de Julgamento da Sessão Pública de Apresentação de Ofertas da 6ª 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 6ª Rodada de Licitações de Partilha da Produção (LP6) às 11h30 do dia 07 de novembro de 2019, nas dependências do hotel Grand Hyatt Rio de Janeiro, localizado na Av. Lúcio Costa, nº 9.600, Barra da Tijuca, Rio de Janeiro - RJ.



2. Todos os membros da CEL, indicados na Portaria ANP nº 410/2019, de 18/09/2019, estavam presentes.

3. A CEL apreciou o Relatório de Julgamento da 6ª Rodada de Licitações de Partilha de Produção, em anexo, decidiu pela sua aprovação e propôs a adjudicação do bloco arrematado, de acordo com os critérios utilizados no julgamento.

A Comissão

6ª RODADA DE LICITAÇÕES DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

RELATÓRIO DE JULGAMENTO

1. OBJETO DA LICITAÇÃO

A 6ª 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 5 (cinco) blocos nas bacias de Santos e Campos: Aram, Bumerangue, Cruzeiro do Sul, Sudoeste de Sagitário e Norte de Brava.

2. OFERTAS APRESENTADAS NA SESSÃO PÚBLICA

A sessão pública de apresentação de ofertas foi realizada no dia 07 de novembro de 2019, 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-AP3	Aram
SS-AUP2	Cruzeiro do Sul
SS-AP2	Sudoeste de Sagitário
SS-AUP5	Bumerangue
SC-AP2	Norte de Brava

Ao todo, 02 (duas) licitantes em consórcio apresentaram oferta para 01 (um) bloco. Não houve ofertas para os blocos de Cruzeiro do Sul, Sudoeste de Sagitário, Bunerangue e Norte de Brava. A tabela a seguir detalha a oferta apresentada, indicando as vencedoras.

RELATÓRIO DE JULGAMENTO

Tabela 2 – Oferta apresentada na sessão pública

Bacia	Setor	Bloco	Colocação	Vencedora	Licitante/Consórcio (*operador)	Excedente em óleo (%)
Santos	SS-AP3	Aram	1	✓	Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras(80%)* CNODC Brasil Petroleo e Gás Ltda.(20%)	29,96

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 Aram, Sudoeste de Sagitário e Norte de Brava. O Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) estabeleceu a participação da licitante como operadora nestes blocos com o percentual de 30%, conforme Resoluções CNPE nº 01/2019, 11/2019 e 21/2019.

A oferta vencedora para o bloco de Aram foi igual ao percentual mínimo estabelecido no edital de licitações e a Petrobras fez parte do consórcio vencedor.

3. RESULTADOS DA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS

A oferta apresentada na sessão pública de apresentação de ofertas foi julgada pela Comissão Especial de Licitação (CEL) nos termos da seção 8 do edital de licitações.

O único critério para apuração da oferta 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	Bloco	Bônus de Assinatura (R\$)
Santos	SS-AP3	Aram	5.050.000.000,00
	SS-AUP5	Bumerangue	550.000.000,00
	SS-AUP2	Cruzeiro do Sul	1.150.000.000,00
	SS-AP2	Sudoeste de Sagitário	500.000.000,00
Campos	SC-AP2	Norte de Brava	600.000.000,00

Tabela 4 – Programa exploratório mínimo

Bacia/Setor/Bloco	Extensão da Área do Contrato (km ²)	Poço Exploratório (unidade)	Objetivo Exploratório Mínimo	Valor da Garantia Financeira da Fase de Exploração (R\$)
Santos/SS-AP3/Aram	4.475,68	1	Formação Barra Velha (Aptiano)	278.000.000,00
Santos/SS-AUP5/Bumerangue	1.118,56	1	Formação Barra Velha (Aptiano)	278.000.000,00

Bacia/Setor/Bloco	Extensão da Área do Contrato (km ²)	Poço Exploratório (unidade)	Objetivo Exploratório Mínimo	Valor da Garantia Financeira da Fase de Exploração (R\$)
Santos/SS-AUP2/Cruzeiro do Sul	1.860,07	1	Formação Barra Velha (Aptiano)	278.000.000,00
Santos/SS-AP2/Sudoeste de Sagitário	1.035,71	1	Formação Barra Velha (Aptiano)	278.000.000,00
Campos/SC-AP2/Norte de Brava	147,65	1	Formação Macabu (Aptiano)	278.000.000,00

O conteúdo local mínimo obrigatório exigido para cada bloco ofertado na 6ª Rodada de Licitações de Partilha de Produção foi definido na Resolução CNPE nº 18/2018 (ver tabela 5).

Tabela 5 – Percentuais de conteúdo local global

Bloco	% CL Mínimo Fase de Exploração	% CL Mínimo Etapa de Desenvolvimento		
Cruzeiro do Sul	20	30		
Norte de Brava	-	-		
Bloco	% CL Mínimo Fase de Exploração	Construção de Poço	Sistema de Coleta e Escoamento	Unidade Estacionária de Produção
Aram	18	25	40	25
Bumerangue	18	25	40	25

Bloco	% CL Mínimo Fase de Exploração	% CL Mínimo Etapa de Desenvolvimento				
		Construção de Poço	Sistema de Coleta e Escoamento	Unidade Estacionária de Produção		
				Engenharia	Máquinas e Equipamentos	Construção, Integração e Montagem
Sudoeste de Sagitário	18	25	40	40	40	40

O bloco de Aram foi arrematado por 02 (duas) licitantes vencedoras. A área total arrematada foi de 4.475,68 km² e o percentual de excedente em óleo para a União foi de 29,96%. O bônus de assinatura arrecadado foi de R\$ 5,050 bilhões e o PEM mínimo do bloco arrematado totaliza investimentos da ordem de R\$ 278 milhões. Não houve ofertas para os blocos de Cruzeiro do Sul, Sudoeste de Sagitário, Bumerangue e Norte de Brava.

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

As licitantes vencedoras da sessão pública de apresentação de ofertas, Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras e CNODC Brasil Petróleo e Gás Ltda., 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
CNODC Brasil Petróleo e Gás Ltda.	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 01, de 02/10/2019	03/10/2019
Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras	Habilitada (Operadora A)	Ata nº 01, de 02/10/2019	03/10/2019

5. PROPOSTA DE ADJUDICAÇÃO DO OBJETO DA LICITAÇÃO

Com base nos resultados da sessão pública de apresentação de ofertas da 6ª 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 01 (um) bloco a 02 (duas) licitantes vencedoras, conforme tabela 7 abaixo.

Tabela 7 – Proposta de adjudicação

Setor	Bloco	Consórcio vencedor (*operador)	Excedente em óleo (%)
SS-AP3	Aram	Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras(80%)* CNODC Brasil Petroleo e Gás Ltda.(20%)	29,96

Comissão Especial de Licitação