

**COMISSÃO ESPECIAL DE LICITAÇÃO – CEL**

**ATA DA 15ª REUNIÃO**

**Data:**

25 de novembro de 2019.

**Membros da CEL participantes:**

Renato Lopes Silveira  
Felicíssimo Cardoso Neto  
Adelaide Maria de Souza Antunes  
Clarissa Brandão Kowarski  
Ana Lúcia Ferreira de Oliveira

**Representante da PF/ANP:**

Gerlena Maria Santana de Siqueira

**Outros participantes:**

Heloisa Borges  
Kátia Almeida  
Letícia Coutinho Ambrosio

**Pauta:**

- (i) Análise dos relatórios de qualificação das licitantes vencedoras da sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente;
- (ii) Aprovação do Relatório de Julgamento da sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente;
- (iii) Assuntos gerais.

**Relatório:**

1. O Presidente da CEL, Renato Lopes Silveira, iniciou a reunião referente à Oferta Permanente às 15:00h, no 12º andar do Escritório Central da ANP.
2. Os membros da CEL indicados na Portaria ANP nº 382/2019, supracitados, estavam presentes, com exceção de Maíra Fortes Bonafé e Luciano Ricardo da Silva Lobo, que, por falta justificada, não puderam comparecer.
3. A pedido do Presidente da CEL, Renato Lopes Silveira, fica registrada a presença de Rafael dos Santos Bomfim, representante da Procuradoria Federal, junto a ANP, que substituirá Gerlena Maria Santana de Siqueira.
4. A SPL apresentou à CEL o relatório de qualificação de licitante vencedora da sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente.

5. A CEL apreciou os relatórios apresentados pela SPL e deliberou sobre a qualificação das licitantes vencedoras da sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente, conforme o quadro a seguir:

<b>Nº</b>	<b>Licitante</b>	<b>Qualificação</b>
1	Oil Group Exploração e Produção S.A.	Não Operadora
2	Petroil Óleo e Gás Ltda.	Operadora C
3	Guindastes Brasil Locação de Equipamentos Ltda.	Não Operadora

6. A licitante Brasil Refinarias Ltda. apresentou documentação complementar para saneamento das não conformidades de qualificação no dia 21/11/2019, pendente de análise. Tão logo seja concluída a avaliação pela Superintendência de Promoção de Licitações, a CEL se reunirá para decidir sobre a qualificação da licitante, mantido o cronograma original para assinatura dos contratos de concessão referentes às áreas arrematadas por esta licitante.

7. A CEL apreciou os Relatórios de Julgamento do 1º Ciclo da Oferta Permanente, em anexo, referentes às licitantes qualificadas até o presente momento, decidindo pela sua aprovação e propôs a adjudicação dos blocos exploratórios e áreas com acumulações marginais arrematados, de acordo com os critérios utilizados no julgamento.

8. O presidente da CEL encerrou a reunião às 15h40, agradecendo a presença de todos.

A Comissão.

## **RODADA DE LICITAÇÕES DA OFERTA PERMANENTE**

### **SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS DO 1º CICLO – BLOCOS EXPLORATÓRIOS**

#### **RELATÓRIO DE JULGAMENTO**

##### **1. OBJETO DA LICITAÇÃO**

A Rodada de Licitações da Oferta Permanente tem por objeto contratar, sob o regime de concessão, as atividades de exploração ou reabilitação e produção de petróleo e gás natural em blocos com risco exploratório e áreas com acumulações marginais cujos setores receberam declarações de interesse acompanhadas de garantias de oferta válidas, de acordo com os prazos de Edital e do cronograma estabelecido e divulgado para o 1º Ciclo da Oferta Permanente.

##### **2. OFERTAS APRESENTADAS NA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS DO 1º CICLO – BLOCOS EXPLORATÓRIOS**

A sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Blocos Exploratórios foi realizada no dia 10 de setembro de 2019, na cidade do Rio de Janeiro. Conforme disposto no Edital, a Comissão Especial de Licitação (CEL) divulgou na 12ª Reunião, a sequência em que os 9 (nove) setores de 5 (cinco) bacias sedimentares brasileiras (Campos, Sergipe-Alagoas, Parnaíba, Potiguar e Recôncavo) que receberam declarações de interesse acompanhadas de garantias de oferta válidas no 1º Ciclo da Oferta Permanente – Blocos Exploratórios foram licitados.

**Tabela 1: Setores Licitados no 1º Ciclo da Oferta Permanente – Blocos Exploratórios**

<b>Bacia</b>	<b>Setor</b>	<b>Blocos Ofertados</b>
Campos	SC-AR4	15
Sergipe-Alagoas	SSEAL-AP1	5
	SSEAL-AUP2	4
	SSEAL-T3	35
Parnaíba	SPN-N	17
Potiguar	SPOT-T2	30
	SPOT-T4	116
Recôncavo	SREC-T1	29
	SREC-T2	22

Ao todo, 10 (dez) licitantes apresentaram ofertas para 33 (trinta e três) blocos exploratórios, localizados em 6 (seis) setores de 4 (quatro) bacias sedimentares. Por sua vez, não foram apresentadas ofertas para os setores SC-AR4, SSEAL-AP1 e SSEAL-T3.

A Tabela 2 a seguir detalha as ofertas apresentadas, indicando as vencedoras:

**Tabela 2: Ofertas Apresentadas na Sessão Pública do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Blocos Exploratórios**

Bacia	Setor	Bloco	Colocação	Vencedor	Licitante/Consórcio (*operador)	Bônus de assinatura (R\$)	PEM (UT)	Pontos
Parnaíba	SPN-N	PN-T-102A	1	✓	Eneva (100%)*	530.274,58	1.121	100,0000
Parnaíba	SPN-N	PN-T-47	1	✓	Eneva (100%)*	675.592,56	1.897	100,0000
Parnaíba	SPN-N	PN-T-48A	1	✓	Eneva (100%)*	363.255,76	1.448	100,0000
Parnaíba	SPN-N	PN-T-66	1	✓	Eneva (100%)*	895.516,90	2.673	100,0000
Parnaíba	SPN-N	PN-T-67A	1	✓	Eneva (100%)*	363.793,02	336	100,0000
Parnaíba	SPN-N	PN-T-68	1	✓	Eneva (100%)*	674.656,84	1.336	100,0000
Potiguar	SPOT-T2	POT-T-392	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	228	100,0000
Potiguar	SPOT-T2	POT-T-432	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	207	100,0000
Potiguar	SPOT-T2	POT-T-433	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	224	100,0000
Potiguar	SPOT-T2	POT-T-434	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	226	100,0000
Potiguar	SPOT-T2	POT-T-476	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	297	100,0000
Potiguar	SPOT-T2	POT-T-477	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	226	100,0000
Potiguar	SPOT-T2	POT-T-478	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	100	100,0000
Potiguar	SPOT-T4	POT-T-519	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	213	100,0000
Potiguar	SPOT-T4	POT-T-521	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	169	100,0000
Potiguar	SPOT-T4	POT-T-564	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	242	100,0000
Potiguar	SPOT-T4	POT-T-565	1	✓	Phoenix (100%)*	100.000,00	1.000	100,0000
Potiguar	SPOT-T4	POT-T-566	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	180	100,0000
Potiguar	SPOT-T4	POT-T-606	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	240	100,0000

Bacia	Setor	Bloco	Colocação	Vencedor	Licitante/Consórcio (*operador)	Bônus de assinatura (R\$)	PEM (UT)	Pontos
Potiguar	SPOT-T4	POT-T-610	1	✓	Phoenix (100%)*	70.000,00	219	100,0000
Potiguar	SPOT-T4	POT-T-650	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	240	100,0000
Potiguar	SPOT-T4	POT-T-651	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	240	100,0000
Potiguar	SPOT-T4	POT-T-652	1	✓	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	240	100,0000
Potiguar	SPOT-T4	POT-T-740	1	✓	Imetame (100%)*	75.115,00	102	100,0000
Potiguar	SPOT-T4	POT-T-834	1	✓	Geopark Brasil (100%)*	250.034,00	234	100,0000
Recôncavo	SREC-T1	REC-T-67	1	✓	Geopark Brasil (100%)*	50.000,00	211	100,0000
Recôncavo	SREC-T1	REC-T-77	1	✓	Geopark Brasil (100%)*	50.000,00	211	100,0000
Recôncavo	SREC-T2	REC-T-110	1	✓	Petroil (50%)*; Oil Group (50%)	55.000,00	184	100,0000
Recôncavo	SREC-T2	REC-T-121	1	✓	Petroil (50%)*; Oil Group (50%)	55.000,00	209	100,0000
Recôncavo	SREC-T2	REC-T-58	1	✓	Geopark Brasil (100%)*	50.000,00	209	100,0000
Sergipe-Alagoas	SSEAL-AUP2	SEAL-M-505	1	✓	ExxonMobil Brasil (50%)*; Murphy (20%); Enauta Energia S.A. (30%)	2.700.525,00	207	100,0000
Sergipe-Alagoas	SSEAL-AUP2	SEAL-M-575	1	✓	ExxonMobil Brasil (50%)*; Murphy (20%); Enauta Energia S.A. (30%)	3.110.595,00	200	100,0000
Sergipe-Alagoas	SSEAL-AUP2	SEAL-M-637	1	✓	ExxonMobil Brasil (50%)*; Murphy (20%); Enauta Energia S.A. (30%)	2.040.657,00	231	100,0000

**Fonte:** Relatório de Resultados do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Blocos Exploratórios (Sistema de Análise de Ofertas – SAOF)

**Legenda:**

PEM – Programa Exploratório Mínimo ofertado.

UT – Unidade de Trabalho

### **3. RESULTADO DA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS – BLOCOS EXPLORATÓRIOS**

As ofertas apresentadas foram julgadas pela Comissão Especial de Licitação (CEL) da Oferta Permanente nos termos da seção 7 do edital de licitações.

Para arrematar os blocos, as licitantes tiveram que considerar em suas ofertas 80% para o bônus de assinatura, 20% para o Programa Exploratório Mínimo (PEM).

Dos 273 (duzentos e setenta e três) blocos exploratórios ofertados no 1º Ciclo da Oferta Permanente, 33 (trinta e três) foram arrematados por 10 (dez) licitantes vencedoras. A área arrematada foi de 16.730,43 km<sup>2</sup> (dezesesseis mil, setecentos e trinta inteiros e quarenta e três centésimos quilômetros quadrados), o bônus de assinatura ofertado foi de R\$ 15.325.190,66 (quinze milhões, trezentos e vinte cinco mil, cento e noventa reais e sessenta e seis centavos) e o PEM foi de 15.300 UTs (quinze mil e trezentas unidades de trabalho), o que representa R\$ 309.782.000,00 (trezentos e nove milhões e setecentos e oitenta e dois mil reais) de investimentos mínimos previstos durante a fase de exploração.

A tabela a seguir apresenta o resultado da sessão pública de apresentação de ofertas consolidado:

**Tabela 3: Resultado Consolidado da Sessão Pública do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Blocos Exploratórios**

<b>Blocos arrematados</b>	<b>Área arrematada (km<sup>2</sup>)</b>	<b>Bônus de assinatura ofertado (R\$)</b>	<b>PEM ofertado (UTs)</b>	<b>PEM ofertado (R\$)</b>
33	16.730,43	15.325.190,66	15.300	309.782.000,00

### **4. QUALIFICAÇÃO DAS LICITANTES VENCEDORAS DA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS – BLOCOS EXPLORATÓRIOS**

As 10 licitantes vencedoras da sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Blocos Exploratórios foram submetidas à qualificação nos

termos da seção 8 do edital de licitações.

A tabela 4 contém o resultado da avaliação realizada pela Superintendência de Promoção de Licitações da ANP (SPL) e pela Comissão Especial de Licitação (CEL) quanto à qualificação das licitantes vencedoras:

**Tabela 4: Qualificação das Licitantes Vencedoras da Sessão Pública do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Blocos Exploratórios**

Licitante	Qualificação	Ata da CEL	DOU
Enauta Energia S.A.	A	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Eneva S.A.	C	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	A	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Geopark Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda.	B	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Imetame Energia Ltda.	C	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Murphy Exploration & Production Company	NO	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Petro-Victory Energia Ltda.	C	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Phoenix Empreendimentos Ltda.	C	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Oil Group Exploração e Produção S.A.	NO	Ata nº 15, de 25/11/2019	26/11/2019
Petroil Óleo e Gás Ltda.	C	Ata nº 15, de 25/11/2019	26/11/2019

**Legenda:**

Operadora: 'A', 'B' ou 'C',

Não operadora: 'NO'

As licitantes vencedoras qualificadas cumpriram todos os requisitos previstos na seção 8 do edital de licitações, comprovando sua regularidade jurídica, fiscal e trabalhista, capacidade econômico-financeira e capacidade técnica.

No dia 1º de novembro de 2019, em sua 14ª reunião, nos termos das seções 1.4 e 3 do Edital da Oferta Permanente, a Comissão Especial de Licitação (CEL) deliberou por conceder prazo adicional até 21/11/2019 para saneamento de não conformidades na



documentação de qualificação apresentada pelas seguintes licitantes vencedoras: Oil Group Exploração e Produção S.A. e Petroil Óleo e Gás Ltda..

A Oil Group Exploração e Produção S.A. e Petroil Óleo e Gás Ltda. encaminharam documentação em 12 e 21 de novembro de 2019, respectivamente, tendo sido as mesmas analisadas pela Superintendência de Promoção de Licitações (SPL), com o intuito de verificar o saneamento das não conformidades.

No dia 25 de novembro de 2019, em sua 15ª reunião, a Comissão Especial de Licitação (CEL) deliberou por qualificar a Oil Group Exploração e Produção S.A. como Não-Operadora e a Petroil Óleo e Gás Ltda. como Operadora C.

#### **5. DAS LICITANTES INSCRITAS QUE APRESENTARAM DECLARAÇÃO DOS SETORES DE INTERESSE ACOMPANHADAS DE GARANTIA DE OFERTA E NÃO APRESENTARAM PROPOSTA NA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS – BLOCOS EXPLORATÓRIOS**

Nos termos da seção 1.5 do Edital de Licitações da Oferta Permanente, as licitantes inscritas que apresentassem declaração dos setores de interesse acompanhadas de garantia de oferta e que não viessem apresentar proposta na sessão pública de apresentação de ofertas – blocos exploratórios seriam desclassificadas.

A tabela 5 contém o resultado das licitantes desclassificadas no 1º Ciclo da Oferta Permanente – Blocos Exploratórios:

**Tabela 5: Licitantes desclassificadas no 1º Ciclo da Oferta Permanente – Blocos Exploratórios**

<b>Licitante</b>	<b>Setor com declaração de interesse</b>	<b>Valor a ser executado (R\$)</b>
As informações contidas na Tabela 5 foram suprimidas e serão acessadas individualmente pelas licitantes desclassificadas. Trata-se de informações de acesso restrito por outras hipóteses legais de sigilo, nos termos da Lei nº 12.527/2011 e do Decreto nº 7.724/2012, por conterem atividade empresarial de pessoas jurídicas de direito privado obtidas pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP no exercício de sua atividade, cuja divulgação pode revelar estratégia das empresas e representar vantagem competitiva a outros agentes econômicos. O Relatório de Julgamento original, com todas as informações pertinentes, encontra-se instruído no processo administrativo nº 48610.211217/2019-18 sob o número SEI 0516415.		

Importa destacar que o efeito desta desclassificação se restringe aos blocos exploratórios para os quais as licitantes inscritas tenham deixado de apresentar oferta no ciclo em curso, cabendo a execução da garantia de oferta, tal como indicado na seção 6.5 do Edital.

## **6. PROPOSTA DE ADJUDICAÇÃO DO OBJETO DA LICITAÇÃO**

Assim, consoante os resultados da sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Blocos Exploratórios e observadas as decisões de qualificação detalhadas neste relatório, a Comissão Especial de Licitação propõe à Diretoria Colegiada da ANP adjudicação de 33 (trinta e três) blocos a 10 (dez) licitantes vencedoras e devidamente qualificadas, conforme tabela 6.

Por fim, considerando informações constantes das Atas de Licitação e Formulários de Oferta apensados ao Processo Administrativo 48610.211217/2019-18 (que consolida toda a documentação do 1º Ciclo da Oferta Permanente), esta Comissão orienta à Superintendência de Promoção de Licitações (SPL) a imediata aplicação das seções 1.5 e 6.5 do Edital de Licitações da Oferta Permanente às licitantes desclassificadas na sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Blocos Exploratórios .

**Tabela 6: Adjudicação – Blocos Exploratórios Arrematados no 1º Ciclo da Oferta Permanente**

Setor	Bloco	Licitante/Consórcio (*operador)	Bônus de assinatura (R\$)	PEM (UT)	Pontos
SPN-N	PN-T-102A	Eneva (100%)*	530.274,58	1.121	100,0000
SPN-N	PN-T-47	Eneva (100%)*	675.592,56	1.897	100,0000
SPN-N	PN-T-48A	Eneva (100%)*	363.255,76	1.448	100,0000
SPN-N	PN-T-66	Eneva (100%)*	895.516,90	2.673	100,0000
SPN-N	PN-T-67A	Eneva (100%)*	363.793,02	336	100,0000
SPN-N	PN-T-68	Eneva (100%)*	674.656,84	1.336	100,0000
SPOT-T2	POT-T-392	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	228	100,0000
SPOT-T2	POT-T-432	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	207	100,0000
SPOT-T2	POT-T-433	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	224	100,0000
SPOT-T2	POT-T-434	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	226	100,0000
SPOT-T2	POT-T-476	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	297	100,0000
SPOT-T2	POT-T-477	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	226	100,0000
SPOT-T2	POT-T-478	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	100	100,0000
SPOT-T4	POT-T-519	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	213	100,0000
SPOT-T4	POT-T-521	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	169	100,0000
SPOT-T4	POT-T-564	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	242	100,0000
SPOT-T4	POT-T-565	Phoenix (100%)*	100.000,00	1.000	100,0000

Setor	Bloco	Licitante/Consórcio (*operador)	Bônus de assinatura (R\$)	PEM (UT)	Pontos
SPOT-T4	POT-T-566	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	180	100,0000
SPOT-T4	POT-T-606	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	240	100,0000
SPOT-T4	POT-T-610	Phoenix (100%)*	70.000,00	219	100,0000
SPOT-T4	POT-T-650	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	240	100,0000
SPOT-T4	POT-T-651	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	240	100,0000
SPOT-T4	POT-T-652	Petro-Victory (100%)*	214.345,00	240	100,0000
SPOT-T4	POT-T-740	Imetame (100%)*	75.115,00	102	100,0000
SPOT-T4	POT-T-834	Geopark Brasil (100%)*	250.034,00	234	100,0000
SREC-T1	REC-T-67	Geopark Brasil (100%)*	50.000,00	211	100,0000
SREC-T1	REC-T-77	Geopark Brasil (100%)*	50.000,00	211	100,0000
SREC-T2	REC-T-58	Geopark Brasil (100%)*	50.000,00	209	100,0000
SREC-T2	REC-T-110	Petroil (50%)*; Oil Group (50%)	55.000,00	184	100,0000
SREC-T2	REC-T-121	Petroil (50%)*; Oil Group (50%)	55.000,00	209	100,0000
SSEAL-AUP2	SEAL-M-505	ExxonMobil Brasil (50%)*; Murphy (20%); Enauta Energia S.A. (30%)	2.700.525,00	207	100,0000
SSEAL-AUP2	SEAL-M-575	ExxonMobil Brasil (50%)*; Murphy (20%); Enauta Energia S.A. (30%)	3.110.595,00	200	100,0000
SSEAL-AUP2	SEAL-M-637	ExxonMobil Brasil (50%)*; Murphy (20%); Enauta Energia S.A. (30%)	2.040.657,00	231	100,0000

**Comissão Especial de Licitação**

## **RODADA DE LICITAÇÕES DA OFERTA PERMANENTE**

### **SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS DO 1º CICLO – ÁREAS COM ACUMULAÇÕES MARGINAIS**

#### **RELATÓRIO DE JULGAMENTO PARCIAL**

##### **1. OBJETO DA LICITAÇÃO**

A Rodada de Licitações da Oferta Permanente tem por objeto contratar, sob o regime de concessão, as atividades de exploração ou reabilitação e produção de petróleo e gás natural em blocos com risco exploratório e áreas com acumulações marginais cujos setores receberam declarações de interesse acompanhadas de garantias de oferta válidas, de acordo com os prazos de Edital e do cronograma estabelecido e divulgado para o 1º Ciclo da Oferta Permanente.

##### **2. OFERTAS APRESENTADAS NA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS DO 1º CICLO – ÁREAS COM ACUMULAÇÕES MARGINAIS**

A sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais foi realizada no dia 10 de setembro de 2019, na cidade do Rio de Janeiro. Conforme disposto no Edital, a Comissão Especial de Licitação (CEL) divulgou na 12ª Reunião, a sequência em que as 14 (quatorze) áreas com acumulações marginais dos 5 (cinco) setores de 4 (quatro) bacias sedimentares brasileiras (Potiguar, Sergipe-Alagoas, Recôncavo e Espírito Santo) que receberam declarações de interesse acompanhadas de garantias de oferta válidas no 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais foram licitados.

**Tabela 1: Setores Licitados no 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais**

Bacia	Setor	Áreas com Acumulações Marginais
Potiguar	SPOT-T4	Tiziu
		Trapiá
Sergipe-Alagoas	SSEAL-T3	Piaçabuçu
Recôncavo	SREC-T4	Camaçari
		Fazenda Gameleira
		Fazenda Sori
		Lagoa Verde
		Miranga Leste
		Pojuca Norte
		Rio Joanes
Espírito Santo	SES-T4	Mosquito
	SES-T4	Saíra
	SES-T6	Lagoa Parda Sul
	SES-T6	Rio Ibiribas

Ao todo, 14 (quatorze) licitantes apresentaram ofertas para 12 (doze) áreas com acumulações marginais. Por sua vez, não foram apresentadas ofertas para as áreas de Miranga Leste (setor SREC-T4, da bacia do Recôncavo) e Rio Ibiribas (setor SES-T6, da bacia do Espírito Santo).

A Tabela 2 a seguir detalha as ofertas apresentadas, indicando as vencedoras:

**Tabela 2: Ofertas Apresentadas na Sessão Pública do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais**

Bacia	Setor	Área com Acumulações Marginais	Colocação	Vencedor	Licitante/Consórcio (*operador)	Bônus de Assinatura (R\$)
Potiguar	SPOT-T4	Trapiá	1	✓	Petro-Victory (100%)*	421.042,00
Potiguar	SPOT-T4	Trapiá	2		Phoenix (100%)*	50.000,00
Potiguar	SPOT-T4	Trapiá	3		Creative Energy (100%)*	40.377,77
Potiguar	SPOT-T4	Tiziu	1	✓	Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)	215.322,10
Sergipe-Alagoas	SSEAL-T3	Piaçabuçu	1	✓	Perícia (50%)*; Andorinha Petróleo (50%)	787.750,00
Sergipe-Alagoas	SSEAL-T3	Piaçabuçu	2		Petroil (50%)*; Oil Group (50%)	30.000,00
Recôncavo	SREC-T4	Camaçari	1	✓	Creative Energy (100%)*	1.507.373,73
Recôncavo	SREC-T4	Camaçari	2		Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)	1.411.212,10
Recôncavo	SREC-T4	Camaçari	3		Petroborn (100%)*	1.250.000,00
Recôncavo	SREC-T4	Camaçari	4		Great Energy (100%)*	515.000,00
Recôncavo	SREC-T4	Camaçari	5		Brasil Refinarias (50%)*; Guindastes Locações (50%)	107.075,00
Recôncavo	SREC-T4	Fazenda Gameleira	1	✓	Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)	337.800,10
Recôncavo	SREC-T4	Fazenda Gameleira	2		Great Energy (100%)*	315.000,00
Recôncavo	SREC-T4	Fazenda Sori	1	✓	Brasil Refinarias (50%)*; Guindastes Locações (50%)	77.075,00
Recôncavo	SREC-T4	Lagoa Verde	1	✓	Great Energy (100%)*	315.000,00
Recôncavo	SREC-T4	Lagoa Verde	2		Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)	202.680,10
Recôncavo	SREC-T4	Pojuca Norte	1	✓	Brasil Refinarias (50%)*; Guindastes Locações (50%)	67.075,00
Recôncavo	SREC-T4	Rio Joanes	1	✓	Creative Energy (100%)*	217.373,73
Recôncavo	SREC-T4	Rio Joanes	2		Perícia (50%)*; Andorinha Petróleo (50%)	137.750,00
Recôncavo	SREC-T4	Rio Joanes	3		Brasil Refinarias (50%)*; Guindastes Locações (50%)	107.075,00
Recôncavo	SREC-T4	Rio Joanes	4		Petroborn (100%)*	21.000,00
Espírito Santo	SES-T4	Mosquito	1	✓	Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)	601.564,10
Espírito Santo	SES-T4	Mosquito	2		Creative Energy (100%)*	80.777,77
Espírito Santo	SES-T4	Saíra	1	✓	Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)	2.414.111,10
Espírito Santo	SES-T6	Lagoa Parda Sul	1	✓	Imetame (100%)*	20.159,00

Fonte: Relatório de Resultados do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais (Sistema de Análise de Ofertas – SAOF)

### 3. RESULTADO DA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS – ÁREAS COM ACUMULAÇÕES MARGINAIS

As ofertas apresentadas foram julgadas pela Comissão Especial de Licitação (CEL) da Oferta Permanente nos termos da seção 7 do edital de licitações. O único critério para apuração das ofertas foi o valor do bônus de assinatura. Por sua vez, as atividades do Programa de Trabalho Inicial (PTI) foram previamente definidas no edital de licitações e no contrato de concessão.

A tabela 3 apresenta o resultado da sessão pública de apresentação de ofertas – Áreas com Acumulações Marginais, por área.

**Tabela 3: Resultado da Sessão Pública do 1º Ciclo da Oferta Permanente, por Área – Áreas com Acumulações Marginais**

Bacia	Setor	Área com acumulação marginal <sup>1</sup>	Área em oferta (km <sup>2</sup> )	Fase de Reabilitação (anos)	Programa de Trabalho Inicial (PTI) (R\$)	Garantia Financeira do PTI (R\$)	Bônus de Assinatura (R\$)
Espírito Santo	SES-T4	Mosquito	11,93	3	700.000,00	210.000,00	601.564,10
Espírito Santo	SES-T4	Saíra	19,84	3	2.100.000,00	630.000,00	2.414.111,10
Espírito Santo	SES-T6	Lagoa Parda Sul	1,73	3	700.000,00	210.000,00	20.159,00
Potiguar	SPOT-T4	Tiziu	34,70	3	700.000,00	210.000,00	215.322,10
Potiguar	SPOT-T4	Trapiá	25,00	3	700.000,00	210.000,00	421.042,00
Recôncavo	SREC-T4	Camaçari	8,10	3	1.400.000,00	420.000,00	1.507.373,73
Recôncavo	SREC-T4	Fazenda Gameleira	3,75	3	700.000,00	210.000,00	337.800,10
Recôncavo	SREC-T4	Fazenda Sori	2,85	3	700.000,00	210.000,00	77.075,00
Recôncavo	SREC-T4	Lagoa Verde	2,29	3	700.000,00	210.000,00	315.000,00
Recôncavo	SREC-T4	Pojuca Norte	5,06	3	700.000,00	210.000,00	67.075,00
Recôncavo	SREC-T4	Rio Joanes	1,88	3	700.000,00	210.000,00	217.373,73
Sergipe-Alagoas	SSEAL-T3	Piaçabuçu	30,88	3	700.000,00	210.000,00	787.750,00

Das 14 (quatorze) áreas com acumulações marginais ofertadas no 1º Ciclo da Oferta Permanente, 12 (doze) foram arrematados por 10 (dez) licitantes vencedoras. A



área arrematada foi de 148,01 km<sup>2</sup> (cento e quarenta e oito inteiros e um centésimo quilômetros quadrados), o bônus de assinatura ofertado foi de R\$ 6.981.645,86 (seis milhões, novecentos e oitenta e um mil, seiscentos e quarenta e cinco reais e oitenta e seis centavos), o que representou um ágio de 2.221,78% em relação à soma dos bônus de assinatura mínimos estabelecidos no Edital.

A tabela 4 apresenta o resultado da sessão pública de apresentação de ofertas – Áreas com Acumulações Marginais consolidado:

**Tabela 4: Resultado Consolidado da Sessão Pública do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais**

<b>Áreas com Acumulações Marginais arrematadas</b>	<b>Área arrematada (km<sup>2</sup>)</b>	<b>Bônus de assinatura ofertado (R\$)</b>	<b>Ágio Bônus de assinatura Ofertado / Bônus de assinatura Mínimo (%)</b>
12	148,01	6.981.645,86	2.221,78

#### **4. QUALIFICAÇÃO DAS LICITANTES VENCEDORAS DA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS – ÁREAS COM ACUMULAÇÕES MARGINAIS**

As 10 (dez) licitantes vencedoras da sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais foram submetidas à qualificação nos termos da seção 8 do edital de licitações.

A tabela 5 contém o resultado da avaliação realizada pela Superintendência de Promoção de Licitações da ANP (SPL) e pela Comissão Especial de Licitação (CEL) quanto à qualificação das licitantes vencedoras:

**Tabela 5: Qualificação das Licitantes Vencedoras da Sessão Pública do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais**

Licitante	Qualificação	Ata da CEL	DOU
Andorinha Petróleo Ltda	NO	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Creative Energy Serviços e Exploração Ltda	D	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Eagle Exploração de Óleo e Gás Ltda.	C	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Great Energy S.A.	D	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Imetame Energia Ltda.	C	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Perícia Engenharia e Construção Ltda.	D	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Petromais Global Exploração e Produção Ltda	D	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Petro-Victory Energia Ltda.	C	Ata nº 14, de 01/11/2019	04/11/2019
Guindastes Brasil Locação de Equipamentos Ltda	NO	Ata nº 15, de 25/11/2019	26/11/2019

**Legenda:**

Operadora: 'B', 'C' ou 'D'

Não operadora: 'NO'

As licitantes vencedoras qualificadas cumpriram todos os requisitos previstos na seção 8 do edital de licitações, comprovando sua regularidade jurídica, fiscal e trabalhista, capacidade econômico-financeira e capacidade técnica.

No dia 1º de novembro de 2019, em sua 14ª reunião, nos termos das seções 1.4 e 3 do Edital da Oferta Permanente, a Comissão Especial de Licitação (CEL) deliberou por conceder prazo adicional até 21/11/2019 para saneamento de não conformidades na documentação de qualificação apresentada pelas seguintes licitantes vencedoras: Brasil Refinarias Ltda., Guindastes Brasil Locação de Equipamentos Ltda..

A Brasil Refinarias Ltda. e Guindastes Brasil Locação de Equipamentos Ltda. encaminharam documentação em 21 de novembro de 2019, tendo sido as mesmas analisadas pela Superintendência de Promoção de Licitações (SPL), com o intuito de verificar o saneamento das não conformidades.

No dia 25 de novembro de 2019, em sua 15ª reunião, a Comissão Especial de

Licitação (CEL) deliberou por qualificar a Guindastes Brasil Locação de Equipamentos Ltda. como Não-Operadora.

#### **5. DAS LICITANTES INSCRITAS QUE APRESENTARAM DECLARAÇÃO DOS SETORES DE INTERESSE ACOMPANHADAS DE GARANTIA DE OFERTA E NÃO APRESENTARAM PROPOSTA NA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS – ÁREAS COM ACUMULAÇÕES MARGINAIS**

Nos termos da seção 1.5 do Edital de Licitações da Oferta Permanente, as licitantes inscritas que apresentassem declaração dos setores de interesse acompanhadas de garantia de oferta e que não viessem apresentar proposta na sessão pública de apresentação de ofertas – áreas com acumulações marginais seriam desclassificadas.

A tabela 6 contém o resultado das licitantes desclassificadas no 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais:

**Tabela 6: Licitantes desclassificadas no 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais**

<b>Licitante</b>	<b>Setor com declaração de interesse e sem oferta</b>	<b>Valor a ser executado (R\$)</b>
As informações contidas na Tabela 6 foram suprimidas e serão acessadas individualmente pelas licitantes desclassificadas. Trata-se de informações de acesso restrito por outras hipóteses legais de sigilo, nos termos da Lei nº 12.527/2011 e do Decreto nº 7.724/2012, por conterem atividade empresarial de pessoas jurídicas de direito privado obtidas pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP no exercício de sua atividade, cuja divulgação pode revelar estratégia das empresas e representar vantagem competitiva a outros agentes econômicos. O Relatório de Julgamento original, com todas as informações pertinentes, encontra-se instruído no processo administrativo nº 48610.211217/2019-18 sob o número SEI 0516415.		

Importa destacar que o efeito desta desclassificação se restringe às áreas com acumulações marginais para as quais as licitantes inscritas tenham deixado de apresentar oferta no ciclo em curso, cabendo a execução da garantia de oferta, tal como indicado na seção 6.5 do Edital.

## **6. PROPOSTA DE ADJUDICAÇÃO PARCIAL DO OBJETO DA LICITAÇÃO**

Conforme exposto na seção anterior do presente relatório, a qualificação da licitante Brasil Refinarias Ltda. que constituiu consórcio e arrematou duas áreas com acumulações marginais na sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais (Fazenda Sori e Pojuca Norte, ambas no setor SREC-T4) com a Guindastes Brasil Locação de Equipamentos Ltda., ainda está em curso e, portanto, as áreas arrematadas pelo consórcio supracitado não podem ser objeto da presente proposta de adjudicação parcial.

Assim, consoante os resultados da sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais e observadas as decisões de qualificação detalhadas neste relatório, a Comissão Especial de Licitação propõe à Diretoria Colegiada da ANP a adjudicação parcial de 10 (dez) áreas com acumulações marginais a 8 (oito) licitantes vencedoras e devidamente qualificadas, conforme tabela 7.

Por fim, considerando informações constantes das Atas de Licitação e Formulários de Oferta apensados ao Processo Administrativo 48610.211217/2019-18 (que consolida toda a documentação do 1º Ciclo da Oferta Permanente), esta Comissão orienta à Superintendência de Promoção de Licitações (SPL) a imediata aplicação das seções 1.5 e 6.5 do Edital de Licitações da Oferta Permanente às licitantes desclassificadas na sessão pública de apresentação de ofertas do 1º Ciclo da Oferta Permanente – Áreas com Acumulações Marginais.

**Tabela 7: Adjudicação Parcial – Áreas com Acumulações Marginais Arrematadas no 1º Ciclo da Oferta Permanente**

<b>Bacia</b>	<b>Setor</b>	<b>Área com Acumulações Marginais</b>	<b>Licitante/Consórcio (*operador)</b>	<b>Bônus de Assinatura (R\$)</b>
Potiguar	SPOT-T4 AM	Trapiá	Petro-Victory (100%)*	421.042,00
Potiguar	SPOT-T4 AM	Tiziu	Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)	215.322,10
Sergipe- Alagoas	SSEAL-T3 AM	Piaçabuçu	Perícia (50%)*; Andorinha Petróleo (50%)	787.750,00
Recôncavo	SREC-T4 AM	Camaçari	Creative Energy (100%)*	1.507.373,73
Recôncavo	SREC-T4 AM	Fazenda Gameleira	Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)	337.800,10
Recôncavo	SREC-T4 AM	Lagoa Verde	Great Energy (100%)*	315.000,00
Recôncavo	SREC-T4 AM	Rio Joanes	Creative Energy (100%)*	217.373,73
Espírito Santo	SES-T4 AM	Mosquito	Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)	601.564,10
Espírito Santo	SES-T4 AM	Saíra	Petromais Global (50%)*; Eagle (50%)	2.414.111,10
Espírito Santo	SES-T6 AM	Lagoa Parda Sul	Imetame (100%)*	20.159,00

**Comissão Especial de Licitação**