



## 14ª RODADA DE LICITAÇÕES

### ATA DA 15ª REUNIÃO DA COMISSÃO ESPECIAL DE LICITAÇÃO

**Data:**

28 de fevereiro de 2018.

**Membro da CEL:**

Sergio Henrique Almeida  
Heloise Costa  
Felicíssimo Cardoso Neto  
Bernardo Almeida

**Outros participantes:**

Katia Almeida

**Pauta:**

- (i) Aprovação do Relatório Complementar de Julgamento da Sessão Pública de Apresentação de Ofertas da 14ª Rodada de Licitações;
- (ii) Assuntos gerais.

**Relatório:**

1. Às 10:20h do dia 28 de fevereiro de 2018, no 19º andar do Escritório Central da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), o presidente da Comissão Especial de Licitação (CEL), Sergio Henrique Almeida, abriu os trabalhos referentes à 14ª Rodada de Licitações.
2. Os membros da CEL e a Representante da PF/ANP, indicados na Portaria ANP nº 376/2017, estavam presentes, com exceção de André Regra, Adelaide Antunes, Felipe Gonçalves e Tatiana Motta Vieira que, por falta justificada, não puderam comparecer.
3. O Relatório Complementar de Julgamento da 14ª Rodada de Licitações, em anexo, após apreciado pelos membros da CEL, foi aprovado. Foi proposta a adjudicação dos



blocos arrematados, objeto da 14ª Rodada, de acordo com os critérios utilizados no julgamento.

4. O presidente da CEL encerrou a reunião às 11:15h, agradecendo a presença de todos.

A Comissão.

## 14ª RODADA DE LICITAÇÕES DE BLOCOS EXPLORATÓRIOS

### RELATÓRIO DE JULGAMENTO COMPLEMENTAR

#### 1. OBJETO DA LICITAÇÃO

A 14ª Rodada de Licitações de blocos exploratórios teve por objeto a outorga de contratos de concessão para o exercício de atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural em 287 blocos com risco exploratório, localizados em 29 setores de 9 bacias sedimentares brasileiras: Parnaíba, Potiguar (terra), Recôncavo, Sergipe-Alagoas (terra e mar), Espírito Santo (terra e mar), Paraná, Santos, Pelotas e Campos.

#### 2. OFERTAS APRESENTADAS NA SESSÃO PÚBLICA

A sessão pública de apresentação de ofertas foi realizada no dia 27 de setembro de 2017, na cidade do Rio de Janeiro.

Conforme disposto no edital de licitações, os blocos exploratórios foram licitados na seguinte sequência:

Bacia	Setores
Parnaíba	SPN-N
	SPN-SE
Pelotas	SP-AP4
	SP-AUP4
Potiguar	SPOT-T1B
	SPOT-T2
	SPOT-T4
	SPOT-T5
Santos	SS-AP4

<b>Bacia</b>	<b>Setores</b>
	SS-AR3
	SS-AR4
Recôncavo	SREC-T1
	SREC-T2
	SREC-T3
	SREC-T4
Paraná	SPAR-CN
Espírito Santo	SES-AP1
	SES-AP2
	SES-T4
	SES-T6
Sergipe-Alagoas	SSEAL-T1
	SSEAL-T2
	SSEAL-T4
	SSEAL-T5
	SSEAL-AP1
	SSEAL-AP2
	SSEAL-AUP2
Campos	SC-AP1
	SC-AP3

Ao todo, 20 licitantes apresentaram ofertas para 37 dos 287 blocos ofertados. A tabela a seguir detalha as ofertas apresentadas, indicando a vencedora, quando aplicável.

Bacia	Setor	Bloco	Coloc.	Venc.	Licitante/Consórcio (*operador)	Bônus (R\$)	PEM (UT)	Pontos
Parnaíba	SPN-N	PN-T-117	1	x	Parnaíba Gás Natural S.A. (100%)*	307.581,00	400	100,0000
Parnaíba	SPN-N	PN-T-118	1	x	Parnaíba Gás Natural S.A. (100%)*	426.032,00	600	100,0000
Parnaíba	SPN-N	PN-T-119	1	x	Parnaíba Gás Natural S.A. (100%)*	597.721,00	600	100,0000
Parnaíba	SPN-N	PN-T-133	1	x	Parnaíba Gás Natural S.A. (100%)*	571.021,00	500	100,0000
Parnaíba	SPN-N	PN-T-134	1	x	Parnaíba Gás Natural S.A. (100%)*	783.803,00	600	100,0000
Potiguar	SPOT-T4	POT-T-785	1	x	Geopark Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda. (100%)*	412.500,00	215	100,0000
Santos	SS-AR4	S-M-1537	1	x	Karoon Petróleo e Gás Ltda. (100%)*	20.018.400,00	91	100,0000
Recôncavo	SREC-T2	REC-T-109	1	x	Petroil Óleo e Gás Ltda. (100%)*	73.681,92	137	100,0000
Recôncavo	SREC-T2	REC-T-119	1	x	Petroil Óleo e Gás Ltda. (100%)*	51.074,38	110	100,0000
Recôncavo	SREC-T2	REC-T-120	1	x	Petroil Óleo e Gás Ltda. (100%)*	132.093,70	231	100,0000
Recôncavo	SREC-T3	REC-T-126	1	x	Tek Óleo e Gás Ltda. (100%)*	88.000,00	161	100,0000
Recôncavo	SREC-T3	REC-T-151	1	x	Muncks & Reboques Brasil Ltda. (100%)*	66.432,88	103	100,0000
Recôncavo	SREC-T4	REC-T-127	1	x	Tek Óleo e Gás Ltda. (100%)*	1.411.000,00	161	100,0000
Recôncavo	SREC-T4	REC-T-166	1	x	Great Energy S.A. (100%)*	121.000,00	201	100,0000
Recôncavo	SREC-T4	REC-T-166	2		Tek Óleo e Gás Ltda. (100%)*	115.000,00	193	95,2370
Paraná	SPAR-CN	PAR-T-175	1	x	Petróleo Brasileiro S.A. (100%)*	1.690.771,75	1.000	100,0000
Espírito Santo	SES-AP2	ES-M-592	1	x	CNOOC Petroleum Brasil Ltda. (100%)*	23.554.500,00	116	100,0000

Bacia	Setor	Bloco	Coloc.	Venc.	Licitante/Consórcio (*operador)	Bônus (R\$)	PEM (UT)	Pontos
Espírito Santo	SES-AP2	ES-M-667	1	x	Repsol Exploración S.A. (100%)*	23.067.080,67	228	98,3445
Espírito Santo	SES-AP2	ES-M-667	2		CNOOC Petroleum Brasil Ltda. (100%)*	23.554.500,00	116	90,1754
Espírito Santo	SES-T4	ES-T-345	1	x	Bertek Produtos, Serviços e Mineração Ltda. (100%)*	131.000,00	178	100,0000
Espírito Santo	SES-T4	ES-T-354	1	x	Imetame Energia Ltda. (100%)*	453.000,00	211	100,0000
Espírito Santo	SES-T4	ES-T-373	1	x	Imetame Energia Ltda. (100%)*	350.000,00	141	98,8000
Espírito Santo	SES-T4	ES-T-373	2		Vipetro Petróleo S.A. (100%)*	101.601,00	150	43,2231
Espírito Santo	SES-T6	ES-T-441	1	x	Imetame Energia Ltda. (100%)*	1.000.150,00	1.000	100,0000
Espírito Santo	SES-T6	ES-T-453	1	x	Vipetro Petróleo S.A. (100%)*	601.302,00	546	100,0000
Espírito Santo	SES-T6	ES-T-476	1	x	Bertek Produtos, Serviços e Mineração Ltda. (100%)*	355.000,00	140	100,0000
Espírito Santo	SES-T6	ES-T-477	1	x	Imetame Energia Ltda. (100%)*	245.150,00	220	100,0000
Espírito Santo	SES-T6	ES-T-487	1	x	Imetame Energia Ltda. (100%)*	800.150,00	1.000	100,0000
Espírito Santo	SES-T6	ES-T-487	2		Bertek Produtos, Serviços e Mineração Ltda. (100%)*	160.000,00	211	20,2170
Sergipe-Alagoas	SSEAL-T2	SEAL-T-132	1	x	Muncks & Reboques Brasil Ltda. (100%)*	95.000,00	209	100,0000
Sergipe-Alagoas	SSEAL-T5	SEAL-T-430	1	x	Greenconsult Consultoria Empresarial Ltda. - EPP (100%)*	112.951,00	194	100,0000
Sergipe-Alagoas	SSEAL-AP2	SEAL-M-501	1	x	ExxonMobil Exploração Brasil Ltda. (50%)* Murphy Exploration & Production Company (20%) Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A. (30%)	62.824.501,00	120	100,0000
Sergipe-Alagoas	SSEAL-AUP2	SEAL-M-503	1	x	ExxonMobil Exploração Brasil Ltda. (50%)* Murphy Exploration & Production Company (20%) Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A. (30%)	47.118.503,00	200	100,0000
Campos	SC-AP1	C-M-37	1	x	ExxonMobil Exploração Brasil Ltda. (100%)*	47.118.037,09	208	100,0000

Bacia	Setor	Bloco	Coloc.	Venc.	Licitante/Consórcio (*operador)	Bônus (R\$)	PEM (UT)	Pontos
Campos	SC-AP1	C-M-37	2		Petróleo Brasileiro S.A. (70%)* Karooon Petróleo e Gás Ltda. (30%)	22.977.035,09	208	59,0119
Campos	SC-AP1	C-M-67	1	x	ExxonMobil Exploração Brasil Ltda. (100%)*	16.334.067,09	208	100,0000
Campos	SC-AP3	C-M-210	1	x	Petróleo Brasileiro S.A. (50%)* ExxonMobil Exploração Brasil Ltda. (50%)	12.977.210,09	90	100,0000
Campos	SC-AP3	C-M-277	1	x	Petróleo Brasileiro S.A. (50%)* ExxonMobil Exploração Brasil Ltda. (50%)	40.977.277,09	184	100,0000
Campos	SC-AP3	C-M-344	1	x	Petróleo Brasileiro S.A. (50%)* ExxonMobil Exploração Brasil Ltda. (50%)	30.977.344,09	85	100,0000
Campos	SC-AP3	C-M-344	2		Karooon Petróleo e Gás Ltda. (100%)*	17.511.075,00	80	64,0465
Campos	SC-AP3	C-M-346	1	x	Petróleo Brasileiro S.A. (50%)* ExxonMobil Exploração Brasil Ltda. (50%)	2.240.977.346,09	2.124	100,0000
Campos	SC-AP3	C-M-346	2		Shell Brasil Petróleo Ltda. (60%)* Repsol Exploración S.A. (40%)	443.895.032,67	1.157	26,7410
Campos	SC-AP3	C-M-346	3		CNOOC Petroleum Brasil Ltda. (100%)*	127.674.000,00	116	5,6501
Campos	SC-AP3	C-M-346	4		Total E&P do Brasil Ltda. (50%)* BP Energy do Brasil Ltda. (50%)	25.200.000,00	116	1,9919
Campos	SC-AP3	C-M-411	1	x	Petróleo Brasileiro S.A. (50%)* ExxonMobil Exploração Brasil Ltda. (50%)	1.200.977.411,09	1.124	100,0000
Campos	SC-AP3	C-M-411	2		Total E&P do Brasil Ltda. (50%)* BP Energy do Brasil Ltda. (50%)	48.556.000,00	1.075	22,3625
Campos	SC-AP3	C-M-411	3		Shell Brasil Petróleo Ltda. (60%)* Repsol Exploración S.A. (40%)	66.575.378,84	157	7,2283
Campos	SC-AP3	C-M-411	4		CNOOC Petroleum Brasil Ltda. (100%)*	31.406.000,00	116	4,1561
Campos	SC-AP3	C-M-413	1	x	Petróleo Brasileiro S.A. (50%)* ExxonMobil Exploração Brasil Ltda. (50%)	64.977.413,09	150	100,0000

### **3. RESULTADOS DA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS**

As ofertas apresentadas foram julgadas pela Comissão Especial de Licitação (CEL) na sessão pública de apresentação de ofertas, nos termos da seção 6 do edital de licitações.

O critério para apuração das ofertas foi feito individualmente para cada bloco, mediante a atribuição de pontos e pesos, conforme indicado a seguir: o bônus de assinatura teve peso de 80% e o programa exploratório mínimo de 20% no cálculo da nota final a ser atribuída à licitante ou consórcio concorrente. Nos termos do art. 4º, I, da Resolução CNPE nº 07/2017, o conteúdo local não foi adotado como critério de julgamento das ofertas na licitação.

Dos 287 blocos ofertados, 37 foram arrematados por 17 licitantes vencedoras. A área total arrematada foi de 25.011,70 km<sup>2</sup> e o bônus de assinatura ofertado foi de R\$ 3.842.775.506,02 (três bilhões, oitocentos e quarenta e dois milhões, setecentos e setenta e cinco mil, quinhentos e seis reais e dois centavos), o que representou um ágio médio de 1.556,05% em relação aos bônus de assinatura mínimos estabelecidos no edital. O total de PEM ofertado foi de 13.786 UTs (treze mil, setecentos e oitenta e seis unidades de trabalho), perfazendo investimentos da ordem de R\$ 845.631.000,00 (oitocentos e quarenta e cinco milhões e seiscentos e trinta e um mil reais).

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

As 17 licitantes vencedoras da sessão pública de apresentação de ofertas da 14ª Rodada de Licitações foram submetidas à qualificação nos termos da seção 7 do edital de licitações.

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



Licitante		Qualificação	Ata da CEL	DOU
1	Bertek Produtos, Serviços e Mineração Ltda.	Operadora C	Ata nº 10 23/10/2017	24/10/2017
2	CNOOC Petroleum Brasil Ltda.	Operadora A	Ata nº 09 16/10/2017	17/10/2017
3	ExxonMobil Exploração Brasil Ltda.	Operadora A	Ata nº 09 16/10/2017	17/10/2017
4	Geopark Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gás Ltda.	Operadora C	Ata nº 09 16/10/2017	17/10/2017
5	Great Energy S.A.	Operadora C	Ata nº 09 16/10/2017	17/10/2017
6	Greenconsult Consultoria Empresarial Ltda. - EPP	Operadora C	Ata nº 12 23/10/2017 Ata nº 11 31/10/2017 Ata nº 14 23/02/2018	24/11/2017 01/11/2017 26/02/2018
7	Imetame Energia Ltda.	Operadora C	Ata nº 09 16/10/2017	17/10/2017
8	Karoon Petróleo e Gás Ltda.	Operadora A	Ata nº 09 16/10/2017	17/10/2017
9	Muncks & Reboques Brasil Ltda.	Operadora C	Ata nº 10 23/10/2017	24/10/2017
10	Murphy Exploration & Production Company	Operadora A	Ata nº 09 16/10/2017	17/10/2017
11	Parnaíba Gás Natural S.A.	Operadora C	Ata nº 09 16/10/2017	17/10/2017
12	Petroil Óleo e Gás Ltda.	Operadora C	Ata nº 11 31/10/2017	01/11/2017
13	Petróleo Brasileiro S.A.	Operadora A	Ata nº 09 16/10/2017	17/10/2017
14	Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A.	Operadora A	Ata nº 09 16/10/2017	17/10/2017
15	Repsol Exploración S.A.	Operadora A	Ata nº 09 16/10/2017	17/10/2017
16	Tek Óleo e Gás Ltda.	Operadora C	Ata nº 10 23/10/2017	24/10/2017
17	Vipetro Petróleo S.A.	Operadora C	Ata nº 10 23/10/2017	24/10/2017

As licitantes vencedoras qualificadas cumpriram todos os requisitos previstos na seção 7 do edital de licitações: comprovaram regularidade jurídica, fiscal e trabalhista, capacidade econômico-financeira e capacidade técnica.

Em sua 11ª reunião, de 31 de outubro de 2017, a CEL decidiu não qualificar a licitante Greenconsult Consultoria Empresarial Ltda. – EPP pelo descumprimento do disposto na seção 7 do edital de licitações.

Em 12 de novembro de 2017, a Greenconsult Consultoria Empresarial Ltda. – EPP protocolou recurso administrativo face à decisão da CEL. Decorrido o prazo de contrarrazões previsto no art. 42 da Resolução ANP nº 18/2015 e diante da inexistência de manifestação por parte de terceiros, o recurso foi apreciado pela Comissão em sua 12ª reunião, de 23 de novembro de 2017.

A CEL analisou o recurso e deliberou por atribuir efeito suspensivo ao recurso, determinando que a

SPL notificasse a Greenconsult Consultoria Empresarial Ltda. – EPP para que regularizasse a documentação de qualificação financeira, nos termos do Relatório de Qualificação.

A Greenconsult Consultoria Empresarial Ltda. – EPP foi notificada pela SPL a apresentar esta documentação até 15 de janeiro de 2018.

Os documentos foram apresentados pela licitante e analisados pela CEL em sua 14ª reunião, realizada no dia 23 de fevereiro de 2018. A CEL apreciou os relatórios de qualificações técnica, financeira e jurídica da Greenconsult Consultoria Empresarial Ltda. – EPP, decidindo qualificá-la como operadora C.

## 5. PROPOSTA DE ADJUDICAÇÃO COMPLEMENTAR DO OBJETO DA LICITAÇÃO

Em sua 13ª reunião, realizada em 29 de novembro de 2017, a CEL aprovou o relatório de julgamento parcial da 14ª Rodada de Licitações e propôs a adjudicação parcial de 36 dos 37 blocos arrematados a 16 licitantes vencedoras qualificadas.

A proposta foi encaminhada para deliberação da Diretoria Colegiada da ANP que decidiu adjudicar o objeto da licitação às vencedoras qualificadas e homologar parcialmente o resultado da 14ª Rodada de Licitações convocando-as para assinatura dos contratos de concessão, nos termos da seção 9 e nos prazos previstos na Tabela 1 do edital de licitações.

A qualificação da licitante Greenconsult Consultoria Empresarial Ltda. - EPP ainda estava em curso quando da elaboração da proposta de adjudicação parcial do objeto da licitação. Por este motivo, os blocos por ela arrematados não foram relacionados naquela proposta.

Diante da análise dos documentos apresentados pela Greenconsult Consultoria Empresarial Ltda. - EPP e de sua qualificação como operadora C, a Comissão Especial de Licitação propõe à Diretoria Colegiada da ANP a adjudicação do bloco SEAL-T-430 à licitante, conforme tabela abaixo.

Setor	Bloco	Empresa/Consórcio (*operador)	Bônus	PEM (UT)
SSEAL-T5	SEAL-T-430	Greenconsult Consultoria Empresarial Ltda. (100%)*	112.951,00	194

### COMISSÃO ESPECIAL DE LICITAÇÃO