

RODADA DE LICITAÇÕES DA OFERTA PERMANENTE DE CONCESSÃO
SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS DO 4º CICLO - BLOCOS EXPLORATÓRIOS E ÁREA COM
ACUMULAÇÃO MARGINAL

RELATÓRIO COMPLEMENTAR DE JULGAMENTO

O presente relatório é complementar ao Relatório de Julgamento Parcial da sessão pública de apresentação de ofertas do 4º Ciclo – Blocos Exploratórios e Área com Acumulação Marginal, aprovado na 60ª Reunião da Comissão Especial de Licitação (CEL) da Oferta Permanente de Concessão, realizada em 28 de fevereiro de 2024.

1 - OBJETO DA LICITAÇÃO

A Rodada de Licitações da Oferta Permanente de Concessão 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 do edital de licitações e do cronograma estabelecido e divulgado pela Comissão Especial de Licitação (CEL) para o 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão.

O cronograma foi estabelecido pela CEL em sua 52ª Reunião, realizada em 15 de agosto de 2023, tendo sido aprovada a alteração das datas dos eventos ainda não realizados em sua 59ª Reunião, ocorrida em 29 de janeiro de 2024.

Conforme previsto no edital, a CEL divulgou, em sua 57ª Reunião, a sequência de processamento das ofertas e apuração dos resultados dos 33 (trinta e três) setores de 9 (nove) bacias sedimentares brasileiras, além da área com acumulação marginal de Japiim, que receberam declarações de interesse acompanhadas de garantias de oferta válidas no âmbito do 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão, compreendendo 602 (seiscentos e dois) blocos exploratórios e uma área com acumulação marginal.

O quadro 1 resume informações sobre os blocos e áreas, bacias e setores em oferta, assim como a sequência observada na sessão pública.

Quadro 1 - Sequência da licitação dos setores objeto da sessão pública do 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão

Área com Acumulação Marginal		
Área	Bacia	Setor
Japiim	Amazonas	SAM-O

Blocos Exploratórios Marítimos			
Sequência da Licitação	Bacia	Setor	Nº Blocos Ofertados
1	Pelotas	SP-AUP4	18
2		SP-AP2	1
3		SP-AUP3	16
4		SP-AUP1	8
5		SP-AP4	9
6		SP-AR1	26
7		SP-AP1	16
8		SP-AR4	29
9		SP-AP3	19
10		SP-AUP8	2
11		SP-AUP7	13
12		SP-AUP2	8
13	Potiguar	SPOT-AP2	11
14	Santos	SS-AP4	15

15	SS-AR3	48
16	SS-AUP5	12
17	SS-AUP4	12

Blocos Exploratórios Terrestres			
Sequência da Licitação	Bacia	Setor	Nº Blocos Ofertados
18	Potiguar	SPOT-T4	91
19		SPOT-T2	20
20		SPOT-T3	24
21		SPOT-T1B	25
22		SPOT-T5	16
23	Paraná	SPAR-CS	2
24	Espírito Santo	SES-T4	17
25		SES-T2	6
26		SES-T6	3
27	Tucano	STUC-S	9
28	Amazonas	SAM-O	20
29		SAM-L	1
30	Recôncavo	SREC-T1	27
31	Sergipe-Alagoas	SSEAL-T3	32
32		SSEAL-T2	15
33		SSEAL-T1	31

2 - OFERTAS APRESENTADAS NA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS DO 4º CICLO

A sessão pública de apresentação de ofertas do 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão foi realizada no dia 13 de dezembro de 2023, na cidade do Rio de Janeiro, iniciando com a licitação da área com acumulações marginais de Japiim e prosseguindo com a licitação dos blocos exploratórios localizados nos setores que receberam declarações de interesse.

2.1 – Oferta para a Área com Acumulações Marginais

As duas licitantes que aportaram declarações de interesse para a área com acumulação marginal de Japiim apresentaram oferta única em consórcio, conforme detalhado no quadro 2.

Quadro 2 - Oferta apresentada na sessão pública do 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão – Área com Acumulação Marginal

Bacia	Setor	Área	Colocação	Vencedor	Empresa/Consórcio (*operador)	Bônus (R\$)
Amazonas	SAM-O	Japiim	1	Sim	Eneva (80%)*; ATEM Participações (20%)	165.000,00

Fonte: Relatório de Resultados do 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão – Áreas com Acumulações Marginais (Sistema de Análise de Ofertas – SAOF).

2.2 – Ofertas para os Blocos Exploratórios

Ao todo, 17 (dezessete) licitantes apresentaram ofertas válidas para 192 (cento e noventa e dois) blocos exploratórios, localizados em 23 (vinte e três) setores de 9 (noves) bacias sedimentares.

Não foram apresentadas ofertas para 9 (nove) setores, quais sejam: SAM-L (bacia do Amazonas); SPOT-AP2 (bacia Potiguar); SS-AUP4 (bacia de Santos); SP-AR4, SP-AP3, SP-AR1, SP-AP2, SP-AP4 e SP-AUP1 (bacia de Pelotas).

Para o setor SS-AR3, a licitante Karoon Petróleo e Gás Ltda. apresentou envelope de oferta que foi invalidado em razão da licitante não possuir garantia de oferta em montante suficiente para cobrir a totalidade das ofertas apresentadas para o setor.

O quadro 3 detalha as ofertas válidas apresentadas, indicando as vencedoras.

Quadro 3 - Ofertas apresentadas na sessão pública do 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão – Blocos Exploratórios

Setor	Bloco	Colocação	Vencedor	Empresa/Consórcio (*operador)	Bônus (R\$)	PEM (UT)	Pontos
SAM-O	AM-T-107	1	Sim	ATEM Participações (100%)*	853.000,00	900	100,0000
SAM-O	AM-T-133	1	Sim	ATEM Participações (100%)*	1.302.000,00	910	100,0000
SAM-O	AM-T-63	1	Sim	ATEM Participações (100%)*	5.083.000,00	1.430	100,0000
SAM-O	AM-T-63	2	Não	Eneva (100%)*	1.050.000,00	1.100	31,9103
SAM-O	AM-T-64	1	Sim	ATEM Participações (100%)*	585.000,00	400	100,0000
SES-T2	ES-T-226	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SES-T4	ES-T-380	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SES-T4	ES-T-389	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SES-T4	ES-T-398	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SES-T4	ES-T-399	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SES-T4	ES-T-407	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SES-T4	ES-T-408	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SES-T4	ES-T-408	2	Não	Imetame (100%)*	50.118,00	200	98,6165
SES-T6	ES-T-504	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SES-T6	ES-T-504	2	Não	Imetame (100%)*	50.118,00	200	98,6165
SES-T6	ES-T-514	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SES-T6	ES-T-525	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SP-AP1	P-M-132	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	21.920.657,13	484	100,0000
SP-AP1	P-M-134	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	7.800.657,13	484	100,0000
SP-AP1	P-M-190	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	4.920.657,13	483	100,0000
SP-AP1	P-M-192	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	14.480.657,13	483	100,0000
SP-AP1	P-M-194	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	7.200.657,13	483	100,0000
SP-AP1	P-M-22	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	13.520.657,13	486	100,0000
SP-AP1	P-M-24	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	16.880.657,13	486	100,0000
SP-AP1	P-M-76	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	14.880.657,13	485	100,0000
SP-AP1	P-M-78	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	7.500.657,13	485	100,0000
SPAR-CS	PAR-T-335	1	Sim	Blueshift (100%)*	210.014,00	600	100,0000
SP-AUP2	P-M-1275	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	2.385.657,13	467	100,0000
SP-AUP2	P-M-1277	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	4.605.000,00	250	90,7066
SP-AUP2	P-M-1277	2	Não	Chevron Brasil Óleo (100%)*	3.095.657,13	467	73,7791
SP-AUP2	P-M-1279	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	4.605.000,00	250	90,7066
SP-AUP2	P-M-1279	2	Não	Chevron Brasil Óleo (100%)*	3.095.657,13	467	73,7791
SP-AUP2	P-M-1281	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	4.605.000,00	250	90,7066

SP-AUP2	P-M-1281	2	Não	Chevron Brasil Óleo (100%)*	3.095.657,13	467	73,7791
SP-AUP2	P-M-1361	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	15.904.416,43	402	97,2532
SP-AUP2	P-M-1361	2	Não	Chevron Brasil Óleo (100%)*	3.095.657,13	466	35,5713
SP-AUP2	P-M-1363	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	15.776.072,26	402	97,2532
SP-AUP2	P-M-1363	2	Não	Chevron Brasil Óleo (100%)*	3.095.657,13	466	35,6980
SP-AUP2	P-M-1441	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	14.876.072,26	401	100,0000
SP-AUP2	P-M-1443	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	15.004.416,43	401	97,2473
SP-AUP2	P-M-1443	2	Não	Chevron Brasil Óleo (100%)*	2.195.657,13	465	31,7067
SP-AUP3	P-M-1357	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.360.000,99	250	100,0000
SP-AUP3	P-M-1359	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.850.000,99	250	100,0000
SP-AUP3	P-M-1439	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.140.000,99	250	100,0000
SP-AUP3	P-M-1516	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.170.000,99	250	100,0000
SP-AUP3	P-M-1518	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.170.000,99	250	100,0000
SP-AUP3	P-M-1595	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.170.000,99	250	100,0000
SP-AUP3	P-M-1597	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.170.000,99	250	100,0000
SP-AUP3	P-M-1739	1	Sim	Petrobras (50%)*; CNOOC Petroleum (20%); Shell Brasil (30%)	2.850.000,99	250	100,0000
SP-AUP4	P-M-1664	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	3.365.657,13	462	100,0000
SP-AUP4	P-M-1666	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	2.875.657,13	462	100,0000
SP-AUP4	P-M-1733	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	3.365.657,13	461	100,0000
SP-AUP4	P-M-1735	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	2.875.657,13	461	100,0000
SP-AUP4	P-M-1737	1	Sim	Petrobras (50%)*; CNOOC Petroleum (20%); Shell Brasil (30%)	12.475.812,32	396	97,1800
SP-AUP4	P-M-1737	2	Não	Chevron Brasil Óleo (100%)*	2.875.657,13	461	38,4399
SP-AUP4	P-M-1791	1	Sim	Chevron Brasil Óleo (100%)*	3.685.657,13	459	100,0000
SP-AUP4	P-M-1793	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	4.275.000,00	250	90,8933
SP-AUP4	P-M-1793	2	Não	Chevron Brasil Óleo (100%)*	3.730.657,13	459	89,8135
SP-AUP4	P-M-1795	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	12.572.070,44	395	97,2113
SP-AUP4	P-M-1795	2	Não	Chevron Brasil Óleo (100%)*	2.875.657,13	459	38,2987
SP-AUP4	P-M-1838	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	12.475.812,32	394	97,2052
SP-AUP4	P-M-1838	2	Não	Chevron Brasil Óleo (100%)*	3.730.657,13	458	43,9225
SP-AUP4	P-M-1840	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	15.556.072,26	394	97,2052
SP-AUP4	P-M-1840	2	Não	Chevron Brasil Óleo (100%)*	3.730.657,13	458	39,1856
SP-AUP7	P-M-1520	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.140.000,99	250	100,0000

SP-AUP7	P-M-1522	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.140.000,99	250	100,0000
SP-AUP7	P-M-1599	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.170.000,99	250	100,0000
SP-AUP7	P-M-1674	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.170.000,99	250	100,0000
SP-AUP7	P-M-1676	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.170.000,99	250	100,0000
SP-AUP7	P-M-1678	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.170.000,99	250	100,0000
SP-AUP7	P-M-1743	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.170.000,99	250	100,0000
SP-AUP8	P-M-1797	1	Sim	Petrobras (50%)*; CNOOC Petroleum (20%); Shell Brasil (30%)	2.170.000,99	250	100,0000
SP-AUP8	P-M-1799	1	Sim	Petrobras (70%)*; Shell Brasil (30%)	2.170.000,99	250	100,0000
SPOT-T1B	POT-T-192	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T1B	POT-T-194	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T1B	POT-T-195	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T1B	POT-T-204	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T1B	POT-T-207	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T1B	POT-T-208	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T1B	POT-T-426	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T1B	POT-T-427	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T1B	POT-T-428	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T1B	POT-T-469	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T1B	POT-T-470	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T2	POT-T-196	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T2	POT-T-197	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T2	POT-T-209	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T2	POT-T-210	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T2	POT-T-211	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T2	POT-T-223	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T2	POT-T-224	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T2	POT-T-225	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T2	POT-T-257	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T2	POT-T-276	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T2	POT-T-298	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T2	POT-T-472	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T2	POT-T-473	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000

SPOT-T3	POT-T-303	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-331	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-367	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-368	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-396	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-403	1	Sim	3R Areia Branca (atual 3R RNCE S.A.) (100%)*	100.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-407	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-408	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-439	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-440	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-446	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-447	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-448	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-449	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-450	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-484	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-485	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T3	POT-T-488	1	Sim	3R Areia Branca (atual 3R RNCE S.A.) (100%)*	100.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-511	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-512	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-513	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-515	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-516	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-557	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-559	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-560	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-602	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-603	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-604	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-607	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-612	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-644	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000

SPOT-T4	POT-T-647	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-648	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-649	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-656	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-657	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-691	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-692	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-693	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-694	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-701	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-703	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-739	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-742	1	Sim	PetroRecôncavo (100%)*	85.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-742	2	Não	Elysian (100%)*	51.000,00	200	68,0000
SPOT-T4	POT-T-745	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-746	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-748	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-749	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-783	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-786	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-789	1	Sim	Petro-Victory (100%)*	62.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-789	2	Não	Elysian (100%)*	51.000,00	200	85,8065
SPOT-T4	POT-T-790	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-792	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-793	1	Sim	PetroRecôncavo (100%)*	85.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-793	2	Não	Elysian (100%)*	51.000,00	200	68,0000
SPOT-T4	POT-T-794A	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-795	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-831	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-833	1	Sim	Petro-Victory (100%)*	62.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-835	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-836	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000

SPOT-T4	POT-T-838	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-839	1	Sim	Petro-Victory (100%)*	62.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-840	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-841	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-913	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T4	POT-T-914	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-523	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-527	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-530	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-531	1	Sim	3R Areia Branca (atual 3R RNCE S.A.) (100%)*	100.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-531	2	Não	Elysian (100%)*	51.000,00	200	60,8000
SPOT-T5	POT-T-574	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-576	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-620	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-662	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-663	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-664	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-665	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-704	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-705	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-706	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-750	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SPOT-T5	POT-T-751	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SREC-T1	REC-T-45	1	Sim	Imetame (100%)*	100.000,00	200	100,0000
SREC-T1	REC-T-56	1	Sim	Imetame (100%)*	100.000,00	200	100,0000
SREC-T1	REC-T-76	1	Sim	PERBRAS (100%)*	93.000,00	205	100,0000
SREC-T1	REC-T-82	1	Sim	Imetame (100%)*	100.000,00	200	100,0000
SREC-T1	REC-T-85	1	Sim	PERBRAS (100%)*	145.000,00	225	100,0000
SREC-T1	REC-T-86	1	Sim	Imetame (100%)*	100.000,00	200	100,0000
SS-AP4	S-M-1356	1	Sim	Karoon Brasil (100%)*	12.670.017,20	325	100,0000
SS-AP4	S-M-1482	1	Sim	Karoon Brasil (100%)*	12.670.009,13	325	100,0000
SS-AP4	S-M-1813	1	Sim	CNOOC Petroleum (100%)*	19.430.000,00	250	100,0000

SS-AUP5	S-M-1378	1	Sim	Equinor Brasil (100%)*	62.500.000,00	1.095	100,0000
SS-AUP5	S-M-1378	2	Não	BP Energy (100%)*	11.730.098,10	750	28,7132
SSEAL-T1	SEAL-T-31	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SSEAL-T1	SEAL-T-39	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SSEAL-T1	SEAL-T-67	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SSEAL-T1	SEAL-T-71	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SSEAL-T1	SEAL-T-72	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SSEAL-T1	SEAL-T-77	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SSEAL-T2	SEAL-T-156	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SSEAL-T2	SEAL-T-164	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SSEAL-T2	SEAL-T-176	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SSEAL-T3	SEAL-T-228	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SSEAL-T3	SEAL-T-262	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SSEAL-T3	SEAL-T-263	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
SSEAL-T3	SEAL-T-271	1	Sim	Elysian (100%)*	51.000,00	200	100,0000
STUC-S	TUC-T-132	1	Sim	Imetame (30%)*; Energy Paraná (70%)	50.878,00	200	100,0000
STUC-S	TUC-T-133	1	Sim	Imetame (30%)*; Energy Paraná (70%)	50.878,00	200	100,0000
STUC-S	TUC-T-138	1	Sim	Imetame (30%)*; Energy Paraná (70%)	50.878,00	200	100,0000

Fonte: Relatório de Resultados do 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão – Blocos Exploratórios (Sistema de Análise de Ofertas – SAOF).

Legenda: PEM – Programa Exploratório Mínimo ofertado; UT – Unidade de Trabalho.

3 - RESULTADOS CONSOLIDADOS DA SESSÃO PÚBLICA DE APRESENTAÇÃO DE OFERTAS

As ofertas apresentadas foram julgadas pela CEL da Oferta Permanente de Concessão nos termos da seção VII do edital de licitações.

Conforme estabelecido no edital, o único critério para apuração das ofertas para as áreas com acumulações marginais é o valor do Bônus de Assinatura. As concessionárias assumem o compromisso de executar as atividades do Programa de Trabalho Inicial (PTI) previamente definidas no edital de licitações e que constarão no contrato de concessão.

A única área com acumulação marginal ofertada no 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão, Japiim, foi arrematada por 2 (duas) licitantes, que se sagraram vencedoras da sessão pública. A área arrematada foi de 52,04 km² (cinquenta e dois inteiros e quatro centésimos de quilômetros quadrados) e o Bônus de Assinatura ofertado foi de R\$ 165.000,00 (cento e sessenta e cinco mil reais).

O quadro 4 apresenta o resultado consolidado da sessão pública de apresentação de ofertas para a área com acumulação marginal de Japiim.

Quadro 4 - Resultado Consolidado da sessão pública do 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão – Área com Acumulação Marginal

Área com Acumulação Marginal	Área Arrematada (km ²)	Bônus de Assinatura Ofertado (R\$)	Ágio Bônus de Assinatura Ofertado/ Bônus de Assinatura Mínimo (%)
------------------------------	------------------------------------	------------------------------------	---

Japiim	52,04	165.000,00	3,13
--------	-------	------------	------

Para arrematar os blocos exploratórios, as licitantes tiveram que considerar em suas ofertas 80% (oitenta por cento) para o Bônus de Assinatura e 20% (vinte por cento) para o Programa Exploratório Mínimo (PEM).

Dos 602 (seiscentos e dois) blocos exploratórios ofertados no 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão, 192 (cento e noventa e dois) foram arrematados por 15 (quinze) licitantes vencedoras. A área arrematada foi de 47.143,86 km² (quarenta e sete mil, cento e quarenta e três inteiros e oitenta e seis centésimos de quilômetros quadrados), o Bônus de Assinatura ofertado foi de R\$ 421.712.292,83 (quatrocentos e vinte e um milhões, setecentos e doze mil, duzentos e noventa e dois reais e oitenta e três centavos) e o PEM foi de 49.631 UTs (quarenta e nove mil, seiscentas e trinta e uma unidades de trabalho), o que representa R\$ 2.012.660.000,00 (dois bilhões, doze milhões e seiscentos e sessenta mil reais) de investimentos mínimos previstos na Fase de Exploração.

O quadro 5 apresenta o resultado consolidado da sessão pública de apresentação de ofertas para os blocos exploratórios.

Quadro 5 - Resultado Consolidado da sessão pública do 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão – Blocos Exploratórios

Nº Blocos Arrematados	Área Arrematada (km ²)	Bônus de Assinatura Ofertado (R\$)	Programa Exploratório Mínimo Ofertado (UTs)	Programa Exploratório Mínimo Ofertado (R\$)
192	47.143,86	421.712.292,83	49.631	2.012.660.000,00

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

As 16 (dezesesseis) licitantes vencedoras da sessão pública de apresentação de ofertas do 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão, considerando os blocos exploratórios e a área de Japiim, foram submetidas à qualificação nos termos da seção VIII do edital de licitações.

No dia 29 de janeiro de 2024, em sua 59ª Reunião, nos termos do item 1.3.17 do edital da Oferta Permanente de Concessão, a CEL deliberou por alterar o cronograma dos seguintes eventos do 4º Ciclo da OPC:

Evento	Data
Adjudicação do Objeto e Homologação da Licitação	Até 27/03/2024
Fim do prazo para entrega dos documentos: (i) de assinatura dos contratos de concessão; e (ii) de qualificação da afiliada indicada para assinar o contrato, se for o caso	15/05/2024
Fim do prazo para pagamento do bônus de assinatura	15/05/2024
Assinatura dos Contratos de Concessão	Até 28/06/2024

Observado o cronograma estabelecido pela Comissão Especial de Licitação para o 4º Ciclo da OPC, às licitantes Perbras e Blueshift foi concedido prazo até 18 de março de 2024 para o saneamento das não conformidades identificadas nos documentos de qualificação apresentados no prazo estabelecido no cronograma.

Em 18 de março de 2024, a licitante Perbras Empresa Brasileira de Perfurações Ltda. apresentou documentação complementar, que foi submetida à análise da SPL. A CEL, em sua 61ª Reunião, realizada em 25 de março de 2024, apreciou relatório de qualificação elaborado pela SPL e deliberou por qualificar a Perbras como Operadora B.

Em 14 de março de 2024, a licitante Blueshift Geração e Comercialização de Energia Ltda. reapresentou a documentação solicitada pela SPL, não tendo sido possível comprovar sua capacidade econômico-financeira nos termos do edital. A CEL, em sua 61ª Reunião, decidiu conceder o prazo até 9 de abril de 2024 para que a Blueshift reapresentasse a documentação econômico-financeira necessária à qualificação com vistas ao saneamento das não conformidades identificadas e decidiu alterar o cronograma dos seguintes eventos do 4º Ciclo da OPC:

Evento	Data
Adjudicação do Objeto e Homologação da Licitação	Até 10/05/2024
Fim do prazo para entrega dos documentos: (i) de assinatura dos contratos de concessão; e (ii) de qualificação da afiliada indicada para assinar o contrato, se for o caso	15/05/2024
Fim do prazo para pagamento do bônus de assinatura	15/05/2024
Assinatura dos Contratos de Concessão	Até 28/06/2024

Em 8 de abril de 2024, a licitante Blueshift reapresentou a documentação econômico-financeira, que foi submetida à análise da SPL. A CEL, em sua 62ª Reunião, realizada em 11 de abril de 2024, apreciou relatório de qualificação elaborado pela SPL e deliberou por qualificar a Blueshift como Operadora C.

O quadro 6 contém o resultado da avaliação realizada pela Superintendência de Promoção de Licitações (SPL) e pela

CEL quanto à qualificação das licitantes vencedoras da sessão pública de apresentação de ofertas.

Quadro 6 - Qualificação das licitantes vencedoras da sessão pública do 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão

	Licitante	Qualificação	Ata da CEL
1	3R Areia Branca S.A. (atual 3R RNCE S.A.)	Operadora B	Ata nº 58, de 15/01/2024
2	Atem Participações S.A.	Operadora C+	Ata nº 58, de 15/01/2024
3	Blueshift Geração e Comercialização de Energia Ltda.	Operadora C	Ata nº 62, de 11/04/2024
4	Chevron Brasil Óleo e Gás Ltda.	Operadora A	Ata nº 58, de 15/01/2024
5	CNOOC Petroleum Brasil Ltda.	Operadora A	Ata nº 60, de 28/02/2024
6	Elysian Brasil Exp. e Prod. de Petr. e Gás Natural Ltda.	Operadora C	Ata nº 58, de 15/01/2024
7	Energy Paranã Ltda.	Não Operadora C	Ata nº 58, de 15/01/2024
8	ENEVA S.A.	Operadora B	Ata nº 59, de 29/01/2024
9	Equinor Brasil Energia Ltda.	Operadora A	Ata nº 58, de 15/01/2024
10	Imetame Energia S.A.	Operadora C	Ata nº 58, de 15/01/2024
11	Karoon Petróleo e Gás Ltda.	Operadora A	Ata nº 58, de 15/01/2024
12	PERBRAS – Empresa Brasileira de Perfurações Ltda.	Operadora B	Ata nº 61, de 25/03/2024
13	Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras	Operadora A	Ata nº 58, de 15/01/2024
14	Petrorecôncavo S.A.	Operadora C	Ata nº 59, de 29/01/2024
15	Petro-Victory Energia Ltda.	Operadora C	Ata nº 58, de 15/01/2024
16	Shell Brasil Petróleo Ltda.	Operadora A	Ata nº 58, de 15/01/2024

Todas as licitantes vencedoras da sessão pública cumpriram os requisitos previstos na seção VIII do edital de licitações, comprovando sua regularidade jurídica, fiscal e trabalhista, capacidade econômico-financeira e capacidade técnica.

A aprovação da qualificação pela CEL é publicada no Diário Oficial da União.

5 – PROPOSTA DE ADJUDICAÇÃO COMPLEMENTAR DO OBJETO DA LICITAÇÃO

Por meio da Resolução de Diretoria nº 0166/2024, de 22 de março de 2024, a Diretoria Colegiada da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis, resolveu adjudicar 189 (cento e oitenta e nove) blocos exploratórios e a área com acumulação marginal de Japiim a 14 (quatorze) licitantes vencedoras da sessão pública de apresentação de ofertas qualificadas no 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão.

Restava pendente, à época da referida Resolução, a qualificação das licitantes Blueshift Geração e Comercialização de Energia Ltda. e PERBRAS – Empresa Brasileira de Perfurações Ltda., que arremataram, respectivamente, 1 (um) e 2 (dois) blocos exploratórios na sessão pública de apresentação de ofertas do 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão.

Assim, consoante as ofertas apresentadas na sessão pública do 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão dispostas no quadro 3 e observadas as decisões de qualificação detalhadas neste relatório, a Comissão Especial de Licitação propõe à Diretoria Colegiada da ANP a adjudicação complementar de 3 (três) blocos exploratórios a 2 (duas) licitantes vencedoras da sessão pública devidamente qualificadas, conforme disposto no quadro 7.

Quadro 7 - Adjudicação complementar do objeto – Blocos Exploratórios arrematados no 4º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão

	Bacia	Setor	Bloco	Empresa/Consórcio(*operador)	Bônus de Assinatura (R\$)	PEM (UTs)	PEM (R\$)	Pontos
1	Paraná	SPAR-CS	PAR-T-335	Blueshift (100%)*	210.014,00	600	4.800.000,00	100,0000
2	Recôncavo	SREC-T1	REC-T-76	Perbras (100%)*	93.000,00	205	1.640.000,00	100,0000
3	Recôncavo	SREC-T1	REC-T-85	Perbras (100%)*	145.000,00	225	1.800.000,00	100,0000

COMISSÃO ESPECIAL DE LICITAÇÃO

Membros Efetivos

Heloise Helena Lopes Maia da Costa

Gustavo de Freitas Tinoco

Leonardo da Silva Sant'Anna

Representante da Procuradoria Federal na ANP

Rafael dos Santos Bomfim

Membros Suplentes

Leandro Mitraud Alves

Jean da Cruz Lopes



Documento assinado eletronicamente por **LEONARDO DA SILVA SANT'ANNA, Usuário Externo**, em 25/04/2024, às 11:27, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



Documento assinado eletronicamente por **JEAN DA CRUZ LOPES, Assessor Técnico da SDT**, em 25/04/2024, às 11:27, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



Documento assinado eletronicamente por **LEANDRO MITRAUD ALVES, Especialista em Regulação**, em 25/04/2024, às 11:28, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



Documento assinado eletronicamente por **GUSTAVO DE FREITAS TINOCO, Superintendente Adjunto de Conteúdo Local**, em 25/04/2024, às 11:28, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



Documento assinado eletronicamente por **HELOISE HELENA LOPES MAIA DA COSTA, Assessora de Diretoria**, em 25/04/2024, às 11:28, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



Documento assinado eletronicamente por **RAFAEL DOS SANTOS BOMFIM, Coordenador de Matéria Administrativa**, em 25/04/2024, às 11:30, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



Documento assinado eletronicamente por **FELICISSIMO CARDOSO NETO, Superintendente Adjunto de Gestão Financeira e Orçamentária**, em 25/04/2024, às 11:45, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site http://sei.anp.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0, informando o código verificador **3961748** e o código CRC **B823D34E**.