

## **ANÚNCIO DO CONCURSO PÚBLICO PARA ATRIBUIÇÃO DE CONCESSÕES PETROLÍFERAS**

No âmbito da Estratégia Geral de Atribuição de Concessões Petrolíferas para o período de 2019-2025, aprovada pelo Decreto Presidencial n.º 52/19, de 18 de Fevereiro, a Agência Nacional de Petróleo, Gás e Biocombustíveis (“ANPG”) vem informar, nos termos do disposto nos Artigos 6.º e 7.º do Decreto Presidencial n.º 86/18, de 2 de Abril, a abertura do Concurso Público para a atribuição de novas Concessões Petrolíferas, designadamente:

- Bacia de Benguela: Bloco 10;
- Bacia do Namibe: Blocos 11, 12, 13, 27, 28, 29, 41, 42 e 43.

Para cada um dos Blocos acima mencionados, as propostas a serem submetidas deverão obedecer aos seguintes requisitos:

### **I. REGRAS DO CONCURSO PÚBLICO**

1. As propostas deverão ser apresentadas em língua portuguesa ou, se noutra língua, acompanhadas de uma tradução oficial em língua portuguesa;
2. As propostas deverão indicar o interesse da companhia em ser operador ou não-operador, bem como, a participação que pretende obter no(s) bloco(s) a que concorre;
3. A forma de contrato a ser celebrado entre a Concessionária Nacional e as suas associadas, será o Contrato de Partilha de Produção (“CPP”). De referir que, ao apresentarem as suas propostas, as companhias assumem o compromisso de aceitação dos termos descritos no modelo do CPP disponibilizado no portal da ANPG ([www.anpg.co.ao](http://www.anpg.co.ao)). Contudo, será salvaguardado o direito de negociação de itens sujeitos à negociação;
4. As áreas das concessões objecto de licitação, encontram-se inseridas nos mapas disponíveis no portal da ANPG;
5. As empresas, nacionais ou estrangeiras, pequenas, médias ou de grandes dimensões, poderão concorrer individualmente ou em consórcio;
6. Em caso de apresentação de propostas em consórcio, cada uma das empresas que constitui o consórcio será avaliada individualmente para efeitos da sua qualificação;

7. Todos os modelos aqui reproduzidos, estarão publicados no portal da ANPG ([www.anpg.co.ao](http://www.anpg.co.ao));
8. As propostas deverão ser entregues até às 17h30 (GMT+1) do dia 12 de Novembro de 2019 em envelope fechado e lacrado. Todas as propostas entregues após esta data serão consideradas inválidas.
9. Todas as propostas deverão ser enviadas para o seguinte endereço:  
  
Edifício Torres do Carmo – Torre 2  
Rua Lopes de Lima, Município de Luanda  
Luanda - República de Angola  
Telefone: 226 428 577  
Att.: Paulino Jerónimo, Presidente do Conselho de Administração da ANPG  
Ref.: Proposta - Ronda de Licitações 2019
10. As empresas deverão entregar as propostas, directamente, ao secretariado da Direcção de Negociações, no 5º Andar do endereço acima mencionado.

Todas as propostas serão abertas em Acto Público, a ser realizado no dia 13 de Novembro de 2019, em local e hora a anunciar oportunamente.

## **II. REQUISITOS PARA ASSOCIADA DA CONCESSIONÁRIA NACIONAL NÃO OPERADOR**

As entidades concorrentes que pretendam assumir a função de Não-Operador devem fazer prova da sua idoneidade e capacidade financeira, mediante a apresentação da seguinte informação:

- a) A sua firma ou denominação social;
- b) O local de constituição, de registo e o endereço da sua sede;
- c) As principais actividades exercidas;
- d) Informação detalhada da sua estrutura patrimonial, nomeadamente, os valores do capital próprio, do activo realizável e das imobilizações, assim como do passivo exigível;
- e) Referências de instituições bancárias idóneas, que abonem a sua capacidade financeira;
- f) Os relatórios anuais da actividade desenvolvida, com a inclusão do balanço e das contas dos últimos 3 (três) anos, ou desde a sua constituição, se a entidade investidora tiver sido constituída há menos de 3 (três) anos, auditados por uma entidade de auditoria independente e de experiência comprovada;
- g) Informação detalhada da sua experiência em pesquisa e produção de petróleo, incluindo detalhes das reservas e da produção;
- h) O número de trabalhadores empregados e a experiência profissional do pessoal de direcção na área de pesquisa e produção de hidrocarbonetos;
- i) Informação detalhada dos litígios judiciais e arbitrais existentes contra a empresa nos últimos 5 (cinco) anos (Declaração de Responsabilidade);
- j) Informação detalhada de planos antecipados, de obrigações futuras, incluindo programas de trabalho ou riscos que possam causar impacto na sua capacidade para cumprir o programa de trabalho que for estabelecido para as concessões angolanas de que venha a fazer parte;

- k) Informação detalhada da actividade empresarial desenvolvida em Angola até a data de apresentação da candidatura (caso se aplique).

### **III. REQUISITOS DE ASSOCIADA DA CONCESSIONÁRIA NACIONAL OPERADOR**

As entidades que pretendam assumir a função de Operador devem, para além de apresentar os elementos referidos nos requisitos para Não Operador, fazer prova dos seguintes requisitos:

- a) Ser detentor de competência e experiência na gestão e execução de operações petrolíferas;
- b) Possuir competência técnica e operacional;
- c) Possuir uma estrutura organizacional eficiente;
- d) Apresentar informação que considere relevante sobre a sua experiência na execução de operações petrolíferas, para valorização da sua candidatura, nomeadamente nos domínios da segurança, da protecção do ambiente, da prevenção de situações de poluição e do emprego, integração e formação de pessoal angolano.

### **IV. REQUISITOS DE QUALIDADE, SAÚDE, SEGURANÇA e AMBIENTE (QSSA)**

As entidades deverão adicionalmente apresentar os seguintes requisitos:

- a) Demonstrar a respectiva Política de Qualidade, Saúde, Segurança e Ambiente onde se evidencie o compromisso com a Prevenção de danos à Saúde, à Prevenção da Poluição Ambiental, à Protecção do Património e de melhoria contínua;
- b) Atender a legislação e regulamentos aplicáveis;
- c) Demonstrar que os seus colaboradores têm as competências necessárias para garantir o cumprimento dos aspectos de Qualidade, Saúde, Segurança e Ambiente;
- d) Demonstrar os mecanismos empregues para avaliação e gestão de riscos de QSSA;
- e) Evidenciar a utilização de metodologias que eliminem as causas das não conformidades com o fim de evitar repetições, e eliminar as causas de potenciais não conformidades;
- f) Demonstrar que tem competência para implementar e manter Sistemas de Gestão de Qualidade, Saúde, Segurança e Ambiente em operações de exploração e produção de petróleo e gás;
- g) Apresentar os métodos a serem empregues para controlo e resposta à emergência e combate a derrames;
- h) Apresentar os Indicadores de Gestão dos últimos 6 (seis) meses e os mecanismos a serem utilizados para avaliação de desempenho de Qualidade, Saúde, Segurança e Ambiente.

## V. TERMOS DE REFERÊNCIA

TERMOS DE REFERÊNCIA																				
ELEMENTOS SUJEITOS A CONCURSO E RESPECTIVA PONDERAÇÃO																				
BLOCO 10 (Águas Rasas)																				
ELEMENTOS DE LICITAÇÃO	PONDERAÇÃO																			
Bónus de Assinatura <sup>1</sup>	20%																			
Contribuição para Projectos Sociais <sup>1</sup>	10%																			
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																				
N.º de Poços de Pesquisa	50%																			
Km <sup>2</sup> de Sísmica 3D	20%																			
<sup>1</sup> Não amortizáveis nem recuperáveis e pagos por todos os membros do Grupo Empreiteiro com excepção da Sonangol P&P e as sociedades angolanas, definidas no âmbito do Decreto Legislativo Presidencial nº 3/12 de 16 de Março.																				
ELEMENTOS FIXOS																				
Limite Máximo do Petróleo Bruto para Recuperação dos Custos	55%	65%																		
Prémio de Investimento	20%																			
Partilha do Petróleo Lucro (PL):	<table border="1"> <thead> <tr> <th>TIR</th> <th>% CN</th> <th>% GE</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>&lt;10%</td> <td>20%</td> <td>80%</td> </tr> <tr> <td>10% à 15%</td> <td>25%</td> <td>75%</td> </tr> <tr> <td>15% à 20%</td> <td>55%</td> <td>45%</td> </tr> <tr> <td>20% à 25%</td> <td>70%</td> <td>30%</td> </tr> <tr> <td>&gt;25%</td> <td>80%</td> <td>20%</td> </tr> </tbody> </table>	TIR	% CN	% GE	<10%	20%	80%	10% à 15%	25%	75%	15% à 20%	55%	45%	20% à 25%	70%	30%	>25%	80%	20%	
TIR	% CN	% GE																		
<10%	20%	80%																		
10% à 15%	25%	75%																		
15% à 20%	55%	45%																		
20% à 25%	70%	30%																		
>25%	80%	20%																		
ELEMENTOS VARIÁVEIS																				
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																				
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>	4	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa		Poços																		
Sísmica 3D		Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>	2	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa		Poços																		
GARANTIA FINANCEIRA AO PROGRAMA MÍNIMO DE TRABALHO																				
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>																				
Poço de Pesquisa	25 000 000	\$/Poço																		
Sísmica 3D	10 000	\$/Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>																				
Poço de Pesquisa	25 000 000	\$/Poço																		
FINANCIAMENTO DA EMPRESA NACIONAL																				
Sonangol P&P (Carry para as Despesas de Pesquisa)	20,00 %																			

TERMOS DE REFERÊNCIA			
ELEMENTOS SUJEITOS A CONCURSO E RESPECTIVA PONDERAÇÃO			
BLOCO 11 (Águas Rasas)			
ELEMENTOS DE LICITAÇÃO	PONDERAÇÃO		
Bónus de Assinatura <sup>1</sup>	<input style="width: 100%;" type="text" value="20%"/>		
Contribuição para Projectos Sociais <sup>1</sup>	<input style="width: 100%;" type="text" value="10%"/>		
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>			
N.º de Poços de Pesquisa	<input style="width: 100%;" type="text" value="50%"/>		
Km <sup>2</sup> de Sísmica 3D	<input style="width: 100%;" type="text" value="20%"/>		
<small><sup>1</sup> Não amortizáveis nem recuperáveis e pagos por todos os membros do Grupo Empreiteiro com excepção da Sonangol P&amp;P e as sociedades angolanas, definidas no âmbito do Decreto Legislativo Presidencial nº 3/12 de 16 de Março.</small>			
ELEMENTOS FIXOS			
Limite Máximo do Petróleo Bruto para Recuperação dos Custos	<input style="width: 100%;" type="text" value="60%"/>	<input style="width: 100%;" type="text" value="65%"/>	
Prémio de Investimento	<input style="width: 100%;" type="text" value="20%"/>		
Partilha do Petróleo Lucro (PL):	<b>TIR</b>	<b>% CN</b>	<b>% GE</b>
	<10%	20%	80%
	10% à 15%	25%	75%
	15% à 20%	55%	45%
	20% à 25%	70%	30%
	>25%	80%	20%
ELEMENTOS VARIÁVEIS			
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>			
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>	<input style="width: 100%;" type="text" value="4"/>	Anos	
N.º de Poços de Pesquisa	<input style="width: 100%;" type="text"/>		
Sísmica 3D	<input style="width: 100%;" type="text"/>		
	Poços		
	Km <sup>2</sup>		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>	<input style="width: 100%;" type="text" value="2"/>	Anos	
N.º de Poços de Pesquisa	<input style="width: 100%;" type="text"/>		
<b>GARANTIA FINANCEIRA AO PROGRAMA MÍNIMO DE TRABALHO</b>			
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>			
Poço de Pesquisa	<input style="width: 100%;" type="text" value="25 000 000"/>	\$/Poço	
Sísmica 3D	<input style="width: 100%;" type="text" value="10 000"/>	\$/Km <sup>2</sup>	
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>			
Poço de Pesquisa	<input style="width: 100%;" type="text" value="25 000 000"/>	\$/Poço	
FINANCIAMENTO DA EMPRESA NACIONAL			
Sonangol P&P (Carry para as Despesas de Pesquisa)	<input style="width: 100%;" type="text" value="20,00"/> %		

TERMOS DE REFERÊNCIA																				
ELEMENTOS SUJEITOS A CONCURSO E RESPECTIVA PONDERAÇÃO																				
BLOCO 12 (Águas Rasas)																				
ELEMENTOS DE LICITAÇÃO	PONDERAÇÃO																			
Bónus de Assinatura <sup>1</sup>	20%																			
Contribuição para Projectos Sociais <sup>1</sup>	10%																			
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																				
N.º de Poços de Pesquisa	50%																			
Km <sup>2</sup> de Sísmica 3D	20%																			
<sup>1</sup> Não amortizáveis nem recuperáveis e pagos por todos os membros do Grupo Empreiteiro com excepção da Sonangol P&P e as sociedades angolanas, definidas no âmbito do Decreto Legislativo Presidencial nº 3/12 de 16 de Março.																				
ELEMENTOS FIXOS																				
Limite Máximo do Petróleo Bruto para Recuperação dos Custos	55%	65%																		
Prémio de Investimento	20%																			
Partilha do Petróleo Lucro (PL):	<table border="1"> <thead> <tr> <th>TIR</th> <th>% CN</th> <th>% GE</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>&lt;10%</td> <td>20%</td> <td>80%</td> </tr> <tr> <td>10% à 15%</td> <td>25%</td> <td>75%</td> </tr> <tr> <td>15% à 20%</td> <td>55%</td> <td>45%</td> </tr> <tr> <td>20% à 25%</td> <td>70%</td> <td>30%</td> </tr> <tr> <td>&gt;25%</td> <td>80%</td> <td>20%</td> </tr> </tbody> </table>	TIR	% CN	% GE	<10%	20%	80%	10% à 15%	25%	75%	15% à 20%	55%	45%	20% à 25%	70%	30%	>25%	80%	20%	
TIR	% CN	% GE																		
<10%	20%	80%																		
10% à 15%	25%	75%																		
15% à 20%	55%	45%																		
20% à 25%	70%	30%																		
>25%	80%	20%																		
ELEMENTOS VARIÁVEIS																				
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																				
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>	4	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa		Poços																		
Sísmica 3D		Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>	2	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa		Poços																		
GARANTIA FINANCEIRA AO PROGRAMA MÍNIMO DE TRABALHO																				
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>																				
Poço de Pesquisa	25 000 000	\$/Poço																		
Sísmica 3D	10 000	\$/Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>																				
Poço de Pesquisa	25 000 000	\$/Poço																		
FINANCIAMENTO DA EMPRESA NACIONAL																				
Sonangol P&P (Carry para as Despesas de Pesquisa)	20,00 %																			

TERMOS DE REFERÊNCIA																				
ELEMENTOS SUJEITOS A CONCURSO E RESPECTIVA PONDERAÇÃO																				
BLOCO 13 (Águas Rasas)																				
ELEMENTOS DE LICITAÇÃO	PONDERAÇÃO																			
Bónus de Assinatura <sup>1</sup>	<input style="width: 100px;" type="text" value="20%"/>																			
Contribuição para Projectos Sociais <sup>1</sup>	<input style="width: 100px;" type="text" value="10%"/>																			
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																				
N.º de Poços de Pesquisa	<input style="width: 100px;" type="text" value="50%"/>																			
Km <sup>2</sup> de Sísmica 3D	<input style="width: 100px;" type="text" value="20%"/>																			
<sup>1</sup> Não amortizáveis nem recuperáveis e pagos por todos os membros do Grupo Empreiteiro com excepção da Sonangol P&P e as sociedades angolanas, definidas no âmbito do Decreto Legislativo Presidencial nº 3/12 de 16 de Março.																				
ELEMENTOS FIXOS																				
Limite Máximo do Petróleo Bruto para Recuperação dos Custos	<input style="width: 80px;" type="text" value="60%"/>	<input style="width: 80px;" type="text" value="65%"/>																		
Prémio de Investimento	<input style="width: 100px;" type="text" value="20%"/>																			
Partilha do Petróleo Lucro (PL):	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr> <th style="width: 25%;">TIR</th> <th style="width: 25%;">% CN</th> <th style="width: 25%;">% GE</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>&lt;10%</td> <td>20%</td> <td>80%</td> </tr> <tr> <td>10% à 15%</td> <td>25%</td> <td>75%</td> </tr> <tr> <td>15% à 20%</td> <td>55%</td> <td>45%</td> </tr> <tr> <td>20% à 25%</td> <td>70%</td> <td>30%</td> </tr> <tr> <td>&gt;25%</td> <td>80%</td> <td>20%</td> </tr> </tbody> </table>		TIR	% CN	% GE	<10%	20%	80%	10% à 15%	25%	75%	15% à 20%	55%	45%	20% à 25%	70%	30%	>25%	80%	20%
TIR	% CN	% GE																		
<10%	20%	80%																		
10% à 15%	25%	75%																		
15% à 20%	55%	45%																		
20% à 25%	70%	30%																		
>25%	80%	20%																		
ELEMENTOS VARIÁVEIS																				
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																				
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>	<input style="width: 80px;" type="text" value="4"/>	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa	<input style="width: 100px;" type="text"/>																			
Sísmica 3D	<input style="width: 100px;" type="text"/>																			
	Poços																			
	Km <sup>2</sup>																			
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>	<input style="width: 80px;" type="text" value="2"/>	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa	<input style="width: 100px;" type="text"/>																			
	Poços																			
GARANTIA FINANCEIRA AO PROGRAMA MÍNIMO DE TRABALHO																				
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>																				
Poço de Pesquisa	<input style="width: 100px;" type="text" value="25 000 000"/>	\$/Poço																		
Sísmica 3D	<input style="width: 100px;" type="text" value="10 000"/>	\$/Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>																				
Poço de Pesquisa	<input style="width: 100px;" type="text" value="25 000 000"/>	\$/Poço																		
FINANCIAMENTO DA EMPRESA NACIONAL																				
Sonangol P&P (Carry para as Despesas de Pesquisa)	<input style="width: 100px;" type="text" value="20,00"/>																			
	%																			

TERMOS DE REFERÊNCIA																				
ELEMENTOS SUJEITOS A CONCURSO E RESPECTIVA PONDERAÇÃO																				
BLOCO 27 (Águas Profundas)																				
ELEMENTOS DE LICITAÇÃO	PONDERAÇÃO																			
Bónus de Assinatura <sup>1</sup>	20%																			
Contribuição para Projectos Sociais <sup>1</sup>	10%																			
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																				
N.º de Poços de Pesquisa	50%																			
Km <sup>2</sup> de Sísmica 3D	20%																			
<sup>1</sup> Não amortizáveis nem recuperáveis e pagos por todos os membros do Grupo Empreiteiro com excepção da Sonangol P&P e as sociedades angolanas, definidas no âmbito do Decreto Legislativo Presidencial nº 3/12 de 16 de Março.																				
ELEMENTOS FIXOS																				
Limite Máximo do Petróleo Bruto para Recuperação dos Custos	65%	70%																		
Prémio de Investimento	25%																			
Partilha do Petróleo Lucro (PL):	<table border="1"> <thead> <tr> <th>TIR</th> <th>% CN</th> <th>% GE</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>&lt;10%</td> <td>15%</td> <td>85%</td> </tr> <tr> <td>10% à 15%</td> <td>25%</td> <td>75%</td> </tr> <tr> <td>15% à 20%</td> <td>55%</td> <td>45%</td> </tr> <tr> <td>20% à 25%</td> <td>70%</td> <td>30%</td> </tr> <tr> <td>&gt;25%</td> <td>80%</td> <td>20%</td> </tr> </tbody> </table>	TIR	% CN	% GE	<10%	15%	85%	10% à 15%	25%	75%	15% à 20%	55%	45%	20% à 25%	70%	30%	>25%	80%	20%	
TIR	% CN	% GE																		
<10%	15%	85%																		
10% à 15%	25%	75%																		
15% à 20%	55%	45%																		
20% à 25%	70%	30%																		
>25%	80%	20%																		
ELEMENTOS VARIÁVEIS																				
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																				
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>	4	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa		Poços																		
Sísmica 3D		Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>	2	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa		Poços																		
GARANTIA FINANCEIRA AO PROGRAMA MÍNIMO DE TRABALHO																				
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>																				
Poço de Pesquisa	35 000 000	\$/Poço																		
Sísmica 3D	10 000	\$/Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>																				
Poço de Pesquisa	35 000 000	\$/Poço																		
FINANCIAMENTO DA EMPRESA NACIONAL																				
Sonangol P&P (Carry para as Despesas de Pesquisa)	20,00	%																		



TERMOS DE REFERÊNCIA																			
ELEMENTOS SUJEITOS A CONCURSO E RESPECTIVA PONDERAÇÃO																			
BLOCO 28 (Águas Profundas)																			
ELEMENTOS DE LICITAÇÃO	PONDERAÇÃO																		
Bónus de Assinatura <sup>1</sup>	20%																		
Contribuição para Projectos Sociais <sup>1</sup>	10%																		
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																			
N.º de Poços de Pesquisa	50%																		
Km <sup>2</sup> de Sísmica 3D	20%																		
<sup>1</sup> Não amortizáveis nem recuperáveis e pagos por todos os membros do Grupo Empreiteiro com excepção da Sonangol P&P e as sociedades angolanas, definidas no âmbito do Decreto Legislativo Presidencial nº 3/12 de 16 de Março.																			
ELEMENTOS FIXOS																			
Limite Máximo do Petróleo Bruto para Recuperação dos Custos	60%      70%																		
Prémio de Investimento	25%																		
Partilha do Petróleo Lucro (PL):	<table border="1"> <thead> <tr> <th>TIR</th> <th>% CN</th> <th>% GE</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>&lt;10%</td> <td>15%</td> <td>85%</td> </tr> <tr> <td>10% à 15%</td> <td>30%</td> <td>70%</td> </tr> <tr> <td>15% à 20%</td> <td>60%</td> <td>40%</td> </tr> <tr> <td>20% à 25%</td> <td>70%</td> <td>30%</td> </tr> <tr> <td>&gt;25%</td> <td>80%</td> <td>20%</td> </tr> </tbody> </table>	TIR	% CN	% GE	<10%	15%	85%	10% à 15%	30%	70%	15% à 20%	60%	40%	20% à 25%	70%	30%	>25%	80%	20%
TIR	% CN	% GE																	
<10%	15%	85%																	
10% à 15%	30%	70%																	
15% à 20%	60%	40%																	
20% à 25%	70%	30%																	
>25%	80%	20%																	
ELEMENTOS VARIÁVEIS																			
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																			
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>	4 Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa	Poços																		
Sísmica 3D	Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>	2 Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa	Poços																		
GARANTIA FINANCEIRA AO PROGRAMA MÍNIMO DE TRABALHO																			
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>																			
Poço de Pesquisa	35 000 000 \$/Poço																		
Sísmica 3D	10 000 \$/Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>																			
Poço de Pesquisa	35 000 000 \$/Poço																		
FINANCIAMENTO DA EMPRESA NACIONAL																			
Sonangol P&P (Carry para as Despesas de Pesquisa)	20,00 %																		

TERMOS DE REFERÊNCIA																				
ELEMENTOS SUJEITOS A CONCURSO E RESPECTIVA PONDERAÇÃO																				
BLOCO 29 (Águas Profundas)																				
ELEMENTOS DE LICITAÇÃO	PONDERAÇÃO																			
Bónus de Assinatura <sup>1</sup>	20%																			
Contribuição para Projectos Sociais <sup>1</sup>	10%																			
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																				
N.º de Poços de Pesquisa	50%																			
Km <sup>2</sup> de Sísmica 3D	20%																			
<sup>1</sup> Não amortizáveis nem recuperáveis e pagos por todos os membros do Grupo Empreiteiro com excepção da Sonangol P&P e as sociedades angolanas, definidas no âmbito do Decreto Legislativo Presidencial nº 3/12 de 16 de Março.																				
ELEMENTOS FIXOS																				
Limite Máximo do Petróleo Bruto para Recuperação dos Custos	60%	70%																		
Prémio de Investimento	25%																			
Partilha do Petróleo Lucro (PL):	<table border="1"> <thead> <tr> <th>TIR</th> <th>% CN</th> <th>% GE</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>&lt;10%</td> <td>20%</td> <td>80%</td> </tr> <tr> <td>10% à 15%</td> <td>30%</td> <td>70%</td> </tr> <tr> <td>15% à 20%</td> <td>60%</td> <td>40%</td> </tr> <tr> <td>20% à 25%</td> <td>70%</td> <td>30%</td> </tr> <tr> <td>&gt;25%</td> <td>80%</td> <td>20%</td> </tr> </tbody> </table>	TIR	% CN	% GE	<10%	20%	80%	10% à 15%	30%	70%	15% à 20%	60%	40%	20% à 25%	70%	30%	>25%	80%	20%	
TIR	% CN	% GE																		
<10%	20%	80%																		
10% à 15%	30%	70%																		
15% à 20%	60%	40%																		
20% à 25%	70%	30%																		
>25%	80%	20%																		
ELEMENTOS VARIÁVEIS																				
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																				
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>	4	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa		Poços																		
Sísmica 3D		Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>	2	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa		Poços																		
GARANTIA FINANCEIRA AO PROGRAMA MÍNIMO DE TRABALHO																				
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>																				
Poço de Pesquisa	35 000 000	\$/Poço																		
Sísmica 3D	10 000	\$/Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>																				
Poço de Pesquisa	35 000 000	\$/Poço																		
FINANCIAMENTO DA EMPRESA NACIONAL																				
Sonangol P&P (Carry para as Despesas de Pesquisa)	20,00 %																			

TERMOS DE REFERÊNCIA																				
ELEMENTOS SUJEITOS A CONCURSO E RESPECTIVA PONDERAÇÃO																				
BLOCO 41 (Águas Ultra-Profundas)																				
ELEMENTOS DE LICITAÇÃO	PONDERAÇÃO																			
Bónus de Assinatura <sup>1</sup>	20%																			
Contribuição para Projectos Sociais <sup>1</sup>	10%																			
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																				
N.º de Poços de Pesquisa	50%																			
Km <sup>2</sup> de Sísmica 3D	20%																			
<sup>1</sup> Não amortizáveis nem recuperáveis e pagos por todos os membros do Grupo Empreiteiro com excepção da Sonangol P&P e as sociedades angolanas, definidas no âmbito do Decreto Legislativo Presidencial nº 3/12 de 16 de Março.																				
ELEMENTOS FIXOS																				
Limite Máximo do Petróleo Bruto para Recuperação dos Custos	60%	70%																		
Prémio de Investimento	25%																			
Partilha do Petróleo Lucro (PL):	<table border="1"> <thead> <tr> <th>TIR</th> <th>% CN</th> <th>% GE</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>&lt;10%</td> <td>15%</td> <td>85%</td> </tr> <tr> <td>10% à 15%</td> <td>30%</td> <td>70%</td> </tr> <tr> <td>15% à 20%</td> <td>60%</td> <td>40%</td> </tr> <tr> <td>20% à 25%</td> <td>70%</td> <td>30%</td> </tr> <tr> <td>&gt;25%</td> <td>80%</td> <td>20%</td> </tr> </tbody> </table>	TIR	% CN	% GE	<10%	15%	85%	10% à 15%	30%	70%	15% à 20%	60%	40%	20% à 25%	70%	30%	>25%	80%	20%	
TIR	% CN	% GE																		
<10%	15%	85%																		
10% à 15%	30%	70%																		
15% à 20%	60%	40%																		
20% à 25%	70%	30%																		
>25%	80%	20%																		
ELEMENTOS VARIÁVEIS																				
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																				
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>	4	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa		Poços																		
Sísmica 3D		Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>	2	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa		Poços																		
GARANTIA FINANCEIRA AO PROGRAMA MÍNIMO DE TRABALHO																				
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>																				
Poço de Pesquisa	45 000 000	\$/Poço																		
Sísmica 3D	10 000	\$/Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>																				
Poço de Pesquisa	45 000 000	\$/Poço																		
FINANCIAMENTO DA EMPRESA NACIONAL																				
Sonangol P&P (Carry para as Despesas de Pesquisa)	20,00 %																			

TERMOS DE REFERÊNCIA																				
ELEMENTOS SUJEITOS A CONCURSO E RESPECTIVA PONDERAÇÃO																				
BLOCO 42 (Águas Ultra-Profundas)																				
ELEMENTOS DE LICITAÇÃO	PONDERAÇÃO																			
Bónus de Assinatura <sup>1</sup>	20%																			
Contribuição para Projectos Sociais <sup>1</sup>	10%																			
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																				
N.º de Poços de Pesquisa	50%																			
Km <sup>2</sup> de Sísmica 3D	20%																			
<sup>1</sup> Não amortizáveis nem recuperáveis e pagos por todos os membros do Grupo Empreiteiro com excepção da Sonangol P&P e as sociedades angolanas, definidas no âmbito do Decreto Legislativo Presidencial nº 3/12 de 16 de Março.																				
ELEMENTOS FIXOS																				
Limite Máximo do Petróleo Bruto para Recuperação dos Custos	65%	70%																		
Prémio de Investimento	30%																			
Partilha do Petróleo Lucro (PL):	<table border="1"> <thead> <tr> <th>TIR</th> <th>% CN</th> <th>% GE</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>&lt;10%</td> <td>15%</td> <td>85%</td> </tr> <tr> <td>10% à 15%</td> <td>30%</td> <td>70%</td> </tr> <tr> <td>15% à 20%</td> <td>60%</td> <td>40%</td> </tr> <tr> <td>20% à 25%</td> <td>70%</td> <td>30%</td> </tr> <tr> <td>&gt;25%</td> <td>80%</td> <td>20%</td> </tr> </tbody> </table>	TIR	% CN	% GE	<10%	15%	85%	10% à 15%	30%	70%	15% à 20%	60%	40%	20% à 25%	70%	30%	>25%	80%	20%	
TIR	% CN	% GE																		
<10%	15%	85%																		
10% à 15%	30%	70%																		
15% à 20%	60%	40%																		
20% à 25%	70%	30%																		
>25%	80%	20%																		
ELEMENTOS VARIÁVEIS																				
<b>Programa Mínimo de Trabalho</b>																				
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>	4	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa		Poços																		
Sísmica 3D		Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>	2	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa		Poços																		
GARANTIA FINANCEIRA AO PROGRAMA MÍNIMO DE TRABALHO																				
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>																				
Poço de Pesquisa	45 000 000	\$/Poço																		
Sísmica 3D	10 000	\$/Km <sup>2</sup>																		
<b>Fase subsequente de Pesquisa</b>																				
Poço de Pesquisa	45 000 000	\$/Poço																		
FINANCIAMENTO DA EMPRESA NACIONAL																				
Sonangol P&P (Carry para as Despesas de Pesquisa)	20,00 %																			

TERMOS DE REFERÊNCIA																				
ELEMENTOS SUJEITOS A CONCURSO E RESPECTIVA PONDERAÇÃO																				
BLOCO 43 (Águas Ultra-Profundas)																				
ELEMENTOS DE LICITAÇÃO	PONDERAÇÃO																			
Bónus de Assinatura <sup>1</sup>	<input type="text" value="20%"/>																			
Contribuição para Projectos Sociais <sup>1</sup>	<input type="text" value="10%"/>																			
Programa Mínimo de Trabalho																				
N.º de Poços de Pesquisa	<input type="text" value="50%"/>																			
Km <sup>2</sup> de Sísmica 3D	<input type="text" value="20%"/>																			
<sup>1</sup> Não amortizáveis nem recuperáveis e pagos por todos os membros do Grupo Empreiteiro com excepção da Sonangol P&P e as sociedades angolanas, definidas no âmbito do Decreto Legislativo Presidencial nº 3/12 de 16 de Março.																				
ELEMENTOS FIXOS																				
Limite Máximo do Petróleo Bruto para Recuperação dos Custos	<input type="text" value="60%"/>	<input type="text" value="70%"/>																		
Prémio de Investimento	<input type="text" value="25%"/>																			
Partilha do Petróleo Lucro (PL):	<table border="1"> <thead> <tr> <th>TIR</th> <th>% CN</th> <th>% GE</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>&lt;10%</td> <td>15%</td> <td>85%</td> </tr> <tr> <td>10% à 15%</td> <td>30%</td> <td>70%</td> </tr> <tr> <td>15% à 20%</td> <td>60%</td> <td>40%</td> </tr> <tr> <td>20% à 25%</td> <td>70%</td> <td>30%</td> </tr> <tr> <td>&gt;25%</td> <td>80%</td> <td>20%</td> </tr> </tbody> </table>	TIR	% CN	% GE	<10%	15%	85%	10% à 15%	30%	70%	15% à 20%	60%	40%	20% à 25%	70%	30%	>25%	80%	20%	
TIR	% CN	% GE																		
<10%	15%	85%																		
10% à 15%	30%	70%																		
15% à 20%	60%	40%																		
20% à 25%	70%	30%																		
>25%	80%	20%																		
ELEMENTOS VARIÁVEIS																				
Programa Mínimo de Trabalho																				
Fase Inicial de Pesquisa	<input type="text" value="4"/>	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa	<input type="text"/>	Poços																		
Sísmica 3D	<input type="text"/>	Km <sup>2</sup>																		
Fase subsequente de Pesquisa	<input type="text" value="2"/>	Anos																		
N.º de Poços de Pesquisa	<input type="text"/>	Poços																		
GARANTIA FINANCEIRA AO PROGRAMA MÍNIMO DE TRABALHO																				
Fase Inicial de Pesquisa																				
Poço de Pesquisa	<input type="text" value="45 000 000"/>	\$/Poço																		
Sísmica 3D	<input type="text" value="10 000"/>	\$/Km <sup>2</sup>																		
Fase subsequente de Pesquisa																				
Poço de Pesquisa	<input type="text" value="45 000 000"/>	\$/Poço																		
FINANCIAMENTO DA EMPRESA NACIONAL																				
Sonangol P&P (Carry para as Despesas de Pesquisa)	<input type="text" value="20,00"/>																			
	%																			

## VI. ANEXOS: MODELOS DE SUBMISSÃO DE PROPOSTAS E CANDIDATURA

ANEXO A - MODELO DE APRESENTAÇÃO DE EMPRESAS						
Operador	<input style="width: 100px;" type="text"/>	Bloco N.º	<input style="width: 100px;" type="text"/>			
	ou					
Não Operador	<input style="width: 100px;" type="text"/>	% no Bloco	<input style="width: 100px;" type="text"/>			
DADOS DA EMPRESA						
Firma ou Denominação Social:	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
Endereço:	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
Telefone:	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
Email:	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
Local de Constituição da Empresa:	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
Actividade Principal:	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
Nome do (s) representante (s):	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
CAPACIDADE FINANCEIRA						
	2018	2017	2016			
Total do Activo Não Corrente (US\$):	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>			
Total do Activo Corrente (US\$):	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>			
Capital Próprio (US\$):	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>			
Passivo Corrente (US\$):	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>			
Passivo Não Corrente (US\$):	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>			
Total das Vendas/Prestação de Serviço (US\$):	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>			
Resultado Operacional/EBTIDA (US\$):	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>			
Resultados Líquidos (US\$):	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>			
Investimentos em Exploração nos Últimos Cinco Anos (US\$):	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
Obrigações futuras que possam ter impacto na capacidade de cumprimento do Programa Mínimo de Trabalho:	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
Declaração de Responsabilidade sobre os Litígios Judiciais e Arbitrais contra si colocados nos últimos 5 anos:	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
CAPACIDADE TÉCNICA (Somente para empresas que concorrem como operadores)						
Anos de Experiência em E&P:	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
		Águas				
		Terrestre	Rasas	Profundas	Ultra-Profundas	
Experiência Operacional (em Anos):	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	
Número Total de Funcionários:	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
Número de Concessões/Blocos Operados:	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
Reservas Globais Estimadas (MMboe):	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
Média Actual da Produção Global MMboe/dia:	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
Número de Poços de Exploração Perfurados nos Últimos 5 Anos:	<input style="width: 95%;" type="text"/>					
REQUISITOS DE SEGURANÇA, SAÚDE E AMBIENTE (SSA)						
	Indicador	2014	2015	2016	2017	2018
Desempenho de Segurança nos últimos 5 anos (acidentes por 200 mil horas trabalhadas)	TRIR	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>
	LTIFR	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>
Desempenho Ambiental	Gas Flaring (m mscfd)	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>
	Número de derrames (#)	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>
	Volume de Petróleo Bruto derramado (Baris)	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>
Process Safety	# of Loss of Primary Containment events of	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>	<input style="width: 100px;" type="text"/>

1. A identificação de declarações falsas resultará na desqualificação das empresas concorrentes.  
 2. As informações prestadas no presente formulário deverão ser suportadas pelos documentos de qualificação estabelecidos pelo Decreto Presidencial n.º 86/16, de 2 de Abril.

Data:

Atenciosamente,

Nome do Responsável Máximo  
(Função que ocupa na empresa)

ANEXO B - MODELO DE APRESENTAÇÃO DE PROPOSTAS			
DADOS DA EMPRESA			
Firma ou Denominação Social:			
Endereço:			
Telefone:			
Email:	@		
Local de Constituição da Empresa:			
Actividade Principal:			
Nome do (s) representante (s):			
PROPOSTA DA EMPRESA			
Bloco N.º:	<input style="width: 50px;" type="text"/>	Participação no Bloco	<input style="width: 50px;" type="text"/> %
Operador:	<input style="width: 50px;" type="text"/>	ou Não Operador:	<input style="width: 50px;" type="text"/>
CONCORRENTES DA PROPOSTA TÉCNICA EM CONSÓRCIO (80%) (Somente para empresas que apresentam propostas técnicas em consórcio)			
1º		Participação no Bloco	<input style="width: 50px;" type="text"/> %
2º		Participação no Bloco	<input style="width: 50px;" type="text"/> %
3º		Participação no Bloco	<input style="width: 50px;" type="text"/> %
4º		Participação no Bloco	<input style="width: 50px;" type="text"/> %
5º		Participação no Bloco	<input style="width: 50px;" type="text"/> %
6º		Participação no Bloco	<input style="width: 50px;" type="text"/> %
7º		Participação no Bloco	<input style="width: 50px;" type="text"/> %
8º		Participação no Bloco	<input style="width: 50px;" type="text"/> %
9º		Participação no Bloco	<input style="width: 50px;" type="text"/> %
10º		Participação no Bloco	<input style="width: 50px;" type="text"/> %
BÔNUS DE ASSINATURA (USD)			
CONTRIBUIÇÃO PARA PROJECTOS SOCIAIS (USD)			
PROGRAMA MÍNIMO DE TRABALHO			
<b>Fase Inicial de Pesquisa</b>		<b>Valor</b>	
	<input style="width: 50px;" type="text"/> 4 Anos	<input style="width: 50px;" type="text"/>	Total (\$)
N.º de Poços de Pesquisa	<input style="width: 50px;" type="text"/> Poços	<input style="width: 50px;" type="text"/>	\$
Sísmica 3D	<input style="width: 50px;" type="text"/> Km2	<input style="width: 50px;" type="text"/>	\$
GARANTIA FINANCEIRA AO PROGRAMA MÍNIMO DE TRABALHO			
	<b>Poço de Pesquisa:</b>	<b>Valor</b>	
	Águas Rasas (Blocos 10, 11, 12 e 13)	<input style="width: 50px;" type="text"/> 25 000 000	\$/Poço
	Águas Profundas (Blocos 27, 28, e 29)	<input style="width: 50px;" type="text"/> 35 000 000	\$/Poço
	Águas Ultra Profundas (Blocos 41, 42 e 43)	<input style="width: 50px;" type="text"/> 45 000 000	\$/Poço
	<b>Sísmica 3D:</b>	<input style="width: 50px;" type="text"/> 10 000,00	\$/KM2

Observações

Data:

Atenciosamente

Nome do Responsável Máximo  
(Função que ocupa na empresa)