

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Petróleo, Gás Natural e Combustíveis Renováveis
Departamento de Política de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural

NOTA TÉCNICA Nº 22/2015-DEPG/SPG-MME

Assunto: 13ª Rodada de Licitações de Blocos e de Campos Marginais - Alterações no Conteúdo Local para sondas.

Referência: Processo nº 48000.000110/2015-92

INTRODUÇÃO

1. Esta Nota Técnica possui por objetivo complementar informações contidas na Nota Técnica Nº 21/2015-DEPG/SPG-MME, de 02.07.2015, que propôs aprimoramentos à sistemática de Conteúdo Local para a 13ª Rodada de Licitações de blocos exploratórios e campos marginais, relativamente aos percentuais a serem exigidos para o item Sonda de Perfuração na Fase de Exploração e na Etapa de Desenvolvimento da Produção, de águas rasas maiores ou iguais a 100m e águas profundas.

ANÁLISE

2. A referida Nota Técnica, elaborada por este Departamento no início do mês de julho/2015, propôs que, dentre outras medidas, os percentuais de Conteúdo Local (CL) do item Sonda de Perfuração para a 13ª Rodada, nos citados ambientes (águas rasas maiores que 100m e águas profundas), fossem elevados de 10% para 20%, de modo a refletir as condições dos contratos de serviço e de arrendamento existentes atualmente no País.

3. Tal proposição enfrentou reações por parte das operadoras, incluindo a Petrobras, no processo de Consulta Pública realizado pela ANP, as quais alegam que o percentual de 20% não é possível de ser atingido nos afretamentos de sondas para esses ambientes. A argumentação das operadoras é de não existir sondas marítimas construídas no País com capacidade para isso e, também, mesmo que a atual legislação aponte uma partição de 80-20 nos afretamentos de sondas

importadas, relativamente ao peso entre equipamento e mão-de-obra, ela não garante que a totalidade do serviço será realizada por brasileiros.

4. Esses operadores alegam ainda que a mão-de-obra local atinge percentuais máximos variando entre 50% e 60% do exigido legalmente para as sondas importadas, devido à escassez de mão-de-obra especializada internamente, o que resulta em percentuais de Conteúdo Local para o item Sonda de Perfuração na casa dos 10%.

5. A ANP, por sua vez, como fiscalizadora dos índices de conteúdo local executados, não contestou as operadoras, alegando ainda existirem dificuldades para apurar os índices informados, tendo em vista a forma como são executados os contratos de afretamento pelos operadores.

6. Considerando-se que esse item é bastante sensível no segmento de E&P e que as explicações fornecidas pelos operadores apresentam razoabilidade, este Departamento sugere a retificação do percentual a ser exigido para o item em discussão, retornando seu valor para o percentual mínimo exigido na 11^a Rodada, qual seja, o **de 10%**.

7. Dessa forma, as tabelas da Nota Técnica N° 21/2015-DEPG/SPG-MME, para os ambientes marinhos de águas profundas (Lâmina D'água - LDA > 400m) e de águas rasas maiores que 100m ($100\text{m} < \text{LDA} \leq 400\text{m}$), passam a ficar como apresentados adiante, sendo mantidas as demais sugestões de aprimoramento apresentadas na citada Nota.

Tabelas de compromissos *offshore*

PLANILHA 1 - ÁGUAS PROFUNDAS > 400 metros					
Sistemas	Subsistemas	Item	CL mínimo		
Exploração	Apoio Operacional	Apoio Logístico (Marítimo/Aéreo/Base) (obs 1)	50		
	Geologia e Geofísica	Aquisição	5		
		Interpretação e Processamento	80		
	Perfuração, Avaliação e Completação	Sonda de Perfuração		10	
		Perfuração + Completação (obs 2)		45	
		Sistemas Auxiliares (obs 3)		54	
Desenvolvimento	Perfuração, Avaliação e Completação	Sonda de Perfuração		10	
		Apoio Logístico (Marítimo/Aéreo/Base) (obs 1)		50	
		Árvore de Natal		70	
		Perfuração + Completação (obs 2)		37	
		Sistemas Auxiliares (obs 3)		58	
	Sistema de Coleta da Produção	Dutos de Escoamento	Flexíveis	40	
			Rígidos	80	
		Engenharia Básica		90	
		Engenharia de Detalhamento		90	
		Gerenciamento, Construção e Montagem		34	
		Linhas de Produção/Injeção Flexíveis (Flowlines, Risers)		56	
		Linhas de Produção/Injeção Rígidas		50	
		Manifolds		70	
		Sistema de Controle Submarino		20	
		Umbilicais		55	
	UEP	Casco	Engenharia Básica		90
			Engenharia de Detalhamento		90
			Gerenciamento		80
			Construção e Montagem		75
			Comissionamento		80
			Sistemas e Equipamentos		40
			Materiais		80
		Plantas (obs 4)	Engenharia Básica		90
			Engenharia de Detalhamento		90
			Gerenciamento		80
			Construção e Montagem		75
			Comissionamento		80
			Sistemas e Equipamentos (obs 4.1)		57
		Materiais		80	
		Instalação e Integração de Módulos	Engenharia Básica e de Detalhamento		90
Gerenciamento			80		
Construção e Montagem			75		
Meios Navais			10		
Comissionamento			75		
Ancoragem		Materiais		75	
		Pré-Instal. e Hook-up das linhas		40	
Sistemas de Ancoragem		80			

Observações

(1) Na composição do conteúdo local medido para o apoio logístico, na Fase de Exploração e na Etapa de Desenvolvimento da Produção, devem ser considerados os seguintes conteúdos específicos:

Sub-itens	Fase Exploratória	Etapa de Desenvolvimento da Produção
Apoio Marítimo	50	50
Apoio Aéreo	50	50
Apoio Terrestre	80	80

(2) Na composição do conteúdo local medido para perfuração, avaliação e completação, na Fase de Exploração e na Etapa de Desenvolvimento da Produção devem ser considerados os seguintes conteúdos específicos:

Sub-itens	Fase Exploratória	Etapa de Desenvolvimento da Produção
Brocas	5	5
Cabeça de Poço	60	60
Coluna de Produção	24	32
Equipamentos do Poço	50	50
Revestimento	73	73

(3) Na composição dos sistemas auxiliares devem ser considerados os seguintes sub-itens:

Sub-itens	Fase Exploratória	Etapa de Desenvolvimento da Produção
Instrumentação de Campo	40	40
Sistema de Automação	60	75
Sistema de Medição Fiscal	60	60
Sistema de Telecomunicações	40	40
Sistema Elétrico	70	70

(4) Este item é composto por: planta de processo, planta de movimentação de gás e planta de injeção de água.

(4.1)

Etapa de Desenvolvimento da Produção		
Equipamentos		Conteúdo Local Mínimo (%)
Caldeiraria	Fornos	80
	Tanques	80
	Vasos de Pressão	70
Instrumentação de Campo		40
Mecânicos Estáticos	Filtros	80
	Proteção Catódica	80
	Queimadores	14
	Válvulas (até 24")	58
Mecânicos Rotativos	Bombas	70
	Mecânicos Rotativos - Compressores Alternativos	70
	Mecânicos Rotativos - Compressores Parafuso	70
	Mecânicos Rotativos - Motores a Diesel (até 600 hp)	65
	Mecânicos Rotativos - Turbinas a Gás	35
	Mecânicos Rotativos - Turbinas a Vapor	80
Sistema de Automação		75
Sistema de Medição Fiscal		60
Sistema de Telecomunicações		40
Sistema Elétrico		70
Torre de Processo		75
Torre de Resfriamento		80
Trocadores de Calor		50

PLANILHA 2 - ÁGUAS RASAS 100-400 metros				
Sistemas	Subsistemas	Item	CL mínimo item (%)	
Exploração	Apoio Operacional	Apoio Logístico (Marítimo/Aéreo/Base) (obs 1)	50	
	Geologia e Geofísica	Aquisição	5	
		Interpretação e Processamento	80	
	Perfuração, Avaliação e Completação	Sonda de Perfuração	10	
		Perfuração + Completação (obs 2)	45	
		Sistemas Auxiliares (obs 3)	54	
Desenvolvimento	Perfuração, Avaliação e Completação	Sonda de Perfuração	10	
		Apoio Logístico (Marítimo/Aéreo/Base) (obs 1)	50	
		Árvore de Natal	70	
		Perfuração + Completação (obs 2)	37	
		Sistemas Auxiliares (obs 3)	58	
	Sistema de Coleta da Produção	Dutos de Escoamento	Flexíveis	40
			Rígidos	80
		Engenharia Básica	90	
		Engenharia de Detalhamento	90	
		Gerenciamento, Construção e Montagem	34	
		Linhas de Produção/Injeção Flexíveis (Flowlines, Risers)	56	
		Linhas de Produção/Injeção Rígidas	50	
		Manifolds	70	
		Sistema de Controle Submarino	20	
		Umbilicais	55	
	UEP	Casco	Engenharia Básica	90
			Engenharia de Detalhamento	90
			Gerenciamento	80
			Construção e Montagem	75
			Comissionamento	80
			Sistemas e Equipamentos	40
			Materiais	80
		Plantas (obs 4)	Engenharia Básica	90
			Engenharia de Detalhamento	90
			Gerenciamento	80
			Construção e Montagem	75
			Comissionamento	80
			Sistemas e Equipamentos (obs 4.1)	57
		Materiais	80	
		Instalação e Integração de Módulos	Engenharia Básica e de Detalhamento	90
Gerenciamento			80	
Construção e Montagem			75	
Meios Navais			10	
Comissionamento			75	
Materiais		75		
Ancoragem	Pré-Instal. e Hook-up das linhas	40		
	Sistemas de Ancoragem	80		

Observações

(1) Na composição do conteúdo local medido para o apoio logístico, na Fase de Exploração e na Etapa de Desenvolvimento da Produção, devem ser considerados os seguintes conteúdos específicos:

Sub-itens	Fase Exploratória	Etapa de Desenvolvimento da Produção
Apoio Marítimo	50	50
Apoio Aéreo	50	50
Apoio Terrestre	80	80

(2) Na composição do conteúdo local medido para perfuração, avaliação e completação, na Fase de Exploração e na Etapa de Desenvolvimento da Produção devem ser considerados os seguintes conteúdos específicos:

Sub-itens	Fase Exploratória	Etapa de Desenvolvimento da Produção
Brocas	5	5
Cabeça de Poço	60	60
Coluna de Produção	24	32
Equipamentos do Poço	50	50
Revestimento	73	73

(3) Na composição dos sistemas auxiliares devem ser considerados os seguintes sub-itens:

Sub-itens	Fase Exploratória	Etapa de Desenvolvimento da Produção
Instrumentação de Campo	40	40
Sistema de Automação	60	75
Sistema de Medição Fiscal	60	60
Sistema de Telecomunicações	40	40
Sistema Elétrico	70	70

(4) Este item é composto por: planta de processo, planta de movimentação de gás e planta de injeção de água.

(4.1)

Etapa de Desenvolvimento da Produção		
Equipamentos		Conteúdo Local Mínimo (%)
Caldeiraria	Fornos	80
	Tanques	80
	Vasos de Pressão	70
Instrumentação de Campo		40
Mecânicos Estáticos	Filtros	80
	Proteção Catódica	80
	Queimadores	14
	Válvulas (até 24")	58
Mecânicos Rotativos	Bombas	70
	Mecânicos Rotativos - Compressores Alternativos	70
	Mecânicos Rotativos - Compressores Parafuso	70
	Mecânicos Rotativos - Motores a Diesel (até 600 hp)	65
	Mecânicos Rotativos - Turbinas a Gás	35
	Mecânicos Rotativos - Turbinas a Vapor	80
Sistema de Automação		75
Sistema de Medição Fiscal		60
Sistema de Telecomunicações		40
Sistema Elétrico		70
Torre de Processo		75
Torre de Resfriamento		80
Trocadores de Calor		50

CONCLUSÃO

8. Pelo anteriormente exposto, este Departamento entende ser plausível a retificação dos percentuais a serem exigidos para o item Sonda de Perfuração das tabelas de compromisso de Conteúdo Local da 13ª Rodada de Licitações, conforme preconizado na Nota Técnica N° 21/2015-DEPG/SPG-MME, de 02.07.2015, para os ambientes de águas rasas maiores ou iguais a 100m e águas profundas.

9. Dessa forma, os percentuais mínimos para o item em discussão retornariam **para 10%**, como exigido na 11ª Rodada, retificando a proposta anterior deste Departamento, a qual propunha que tais valores deveriam ser de 20%.

10. Ficam mantidas as demais propostas de aprimoramento apresentadas à sistemática de Conteúdo Local para a 13ª Rodada, constantes da Nota Técnica Nº 21/2015-DEPG/SPG-MME.

Brasília, 28 de julho de 2015.



LAURO DONISETI BOGNIOTTI
Gerente de Projetos



DIOGO SANTOS BALEEIRO
Analista de Infraestrutura



JOSÉ BOTELHO NETO
Diretor do Departamento de Política de
Exploração e Produção de Petróleo e Gás
Natural