



Extensão da vida produtiva de campos terrestres e marítimos e o aproveitamento de oportunidades exploratórias para projetos “Greenfield”

Magda Chambriard

Maio, 2018

# Extensão de vida produtiva de campos

Consulta Pública ANP

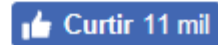
## Consulta e Audiência Públicas nº 09/2018

Publicado: Quarta, 02 de Maio de 2018, 13h00

Atualizado: Quinta, 17 de Maio de 2018, 14h11



Tweetar



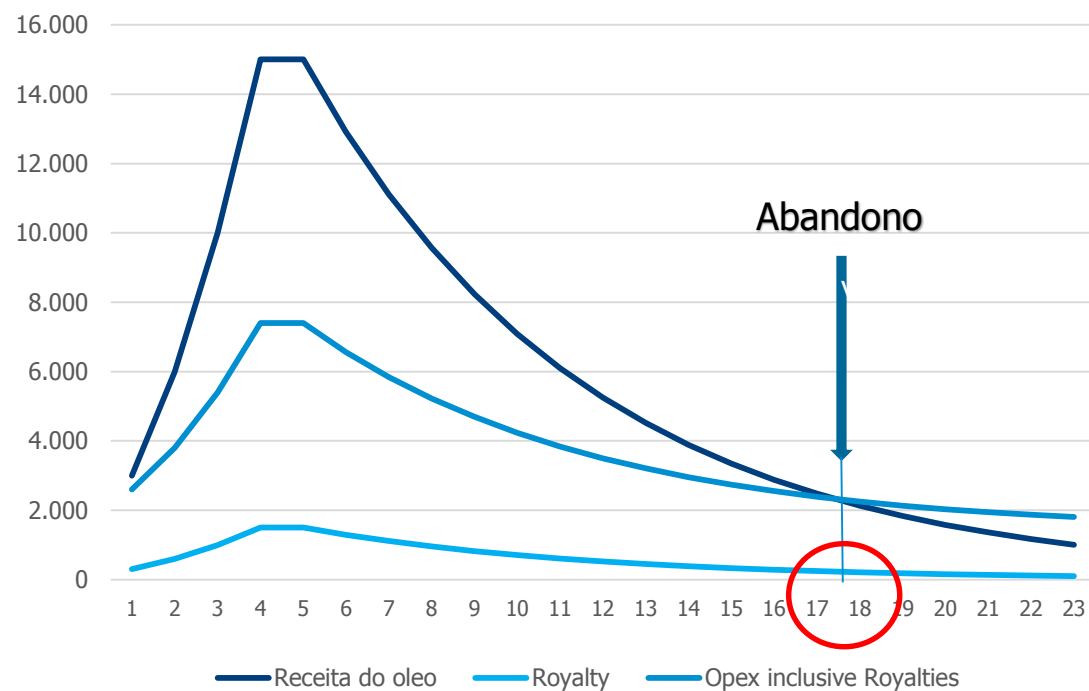
Curtir 11 mil

**OBJETIVO:** Obter subsídios e informações adicionais para a redação final da Resolução que Regulamenta o procedimento para concessão de incentivo para redução de royalties sobre produção incremental em campos maduros.

# Extensão de vida produtiva do campo

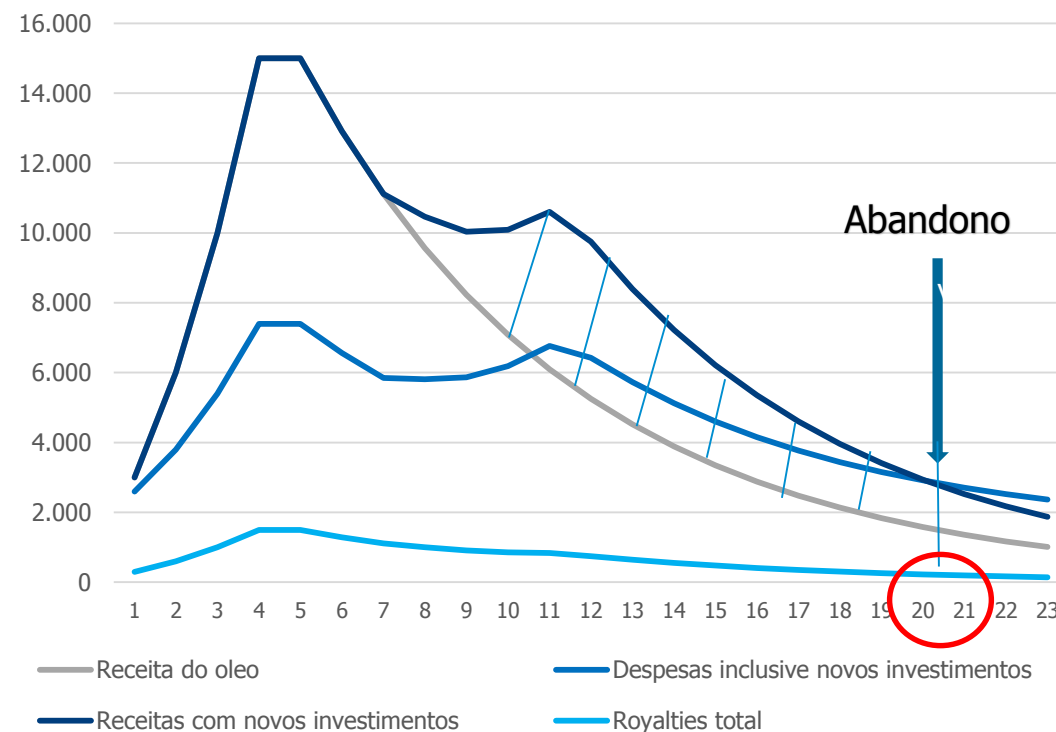
Em geral, 10% sobre faturamento bruto dos campos

Campo **FGV Energia**



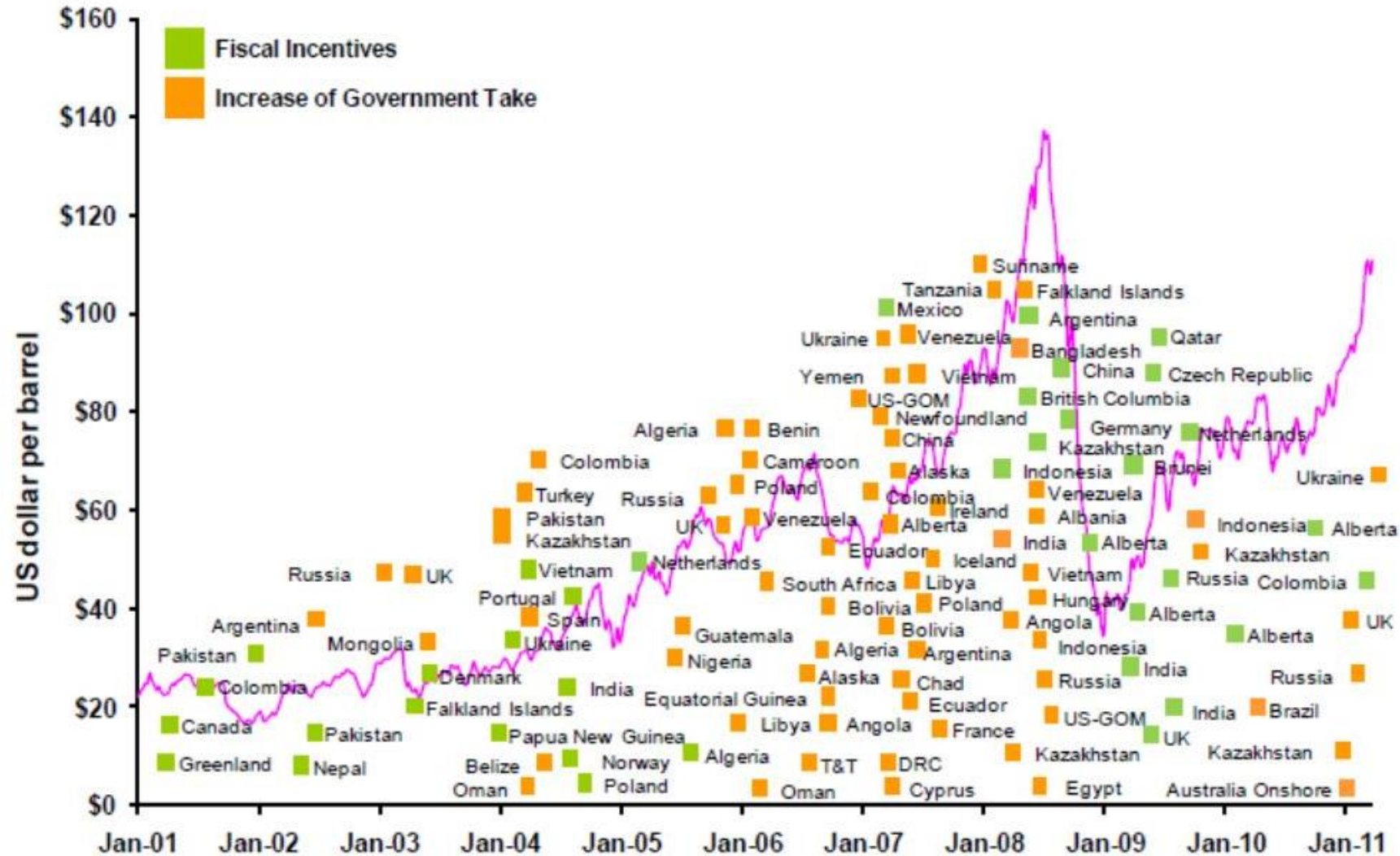
Royalty de 10%

Campo **FGV Energia**  
com novos investimentos



Royalty de 10% para produção em declínio  
e 5% para produção incremental

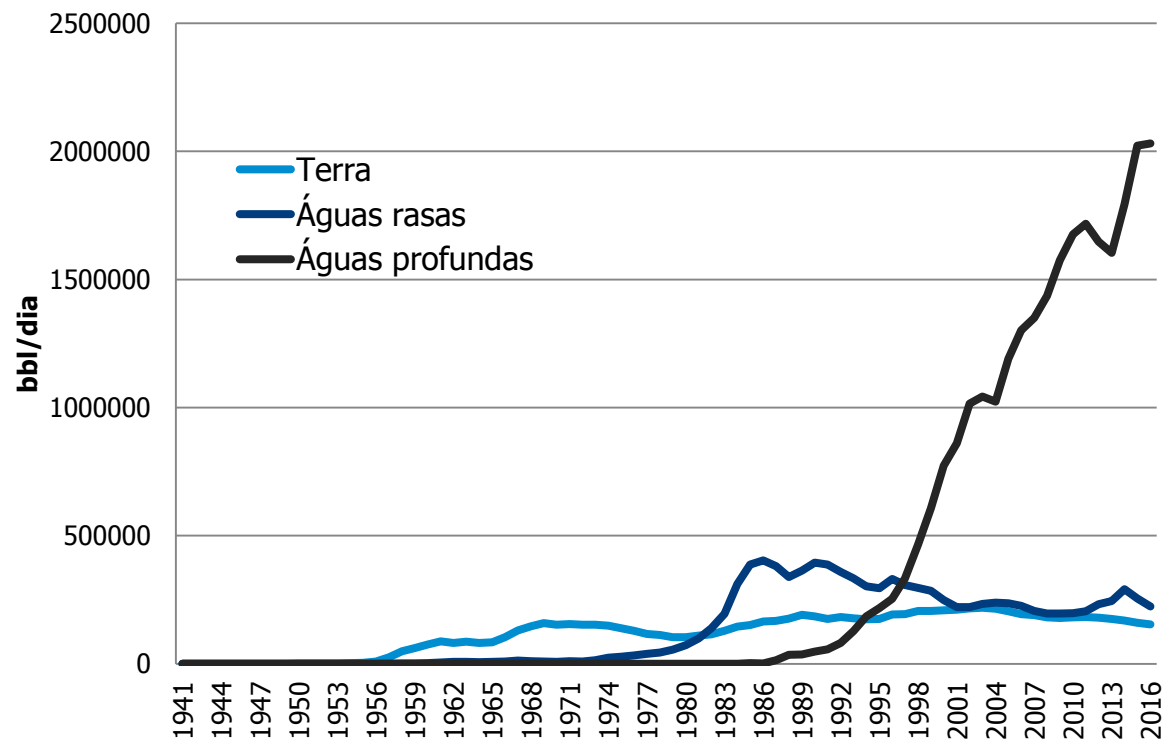
# Exemplos de alteração de tributos



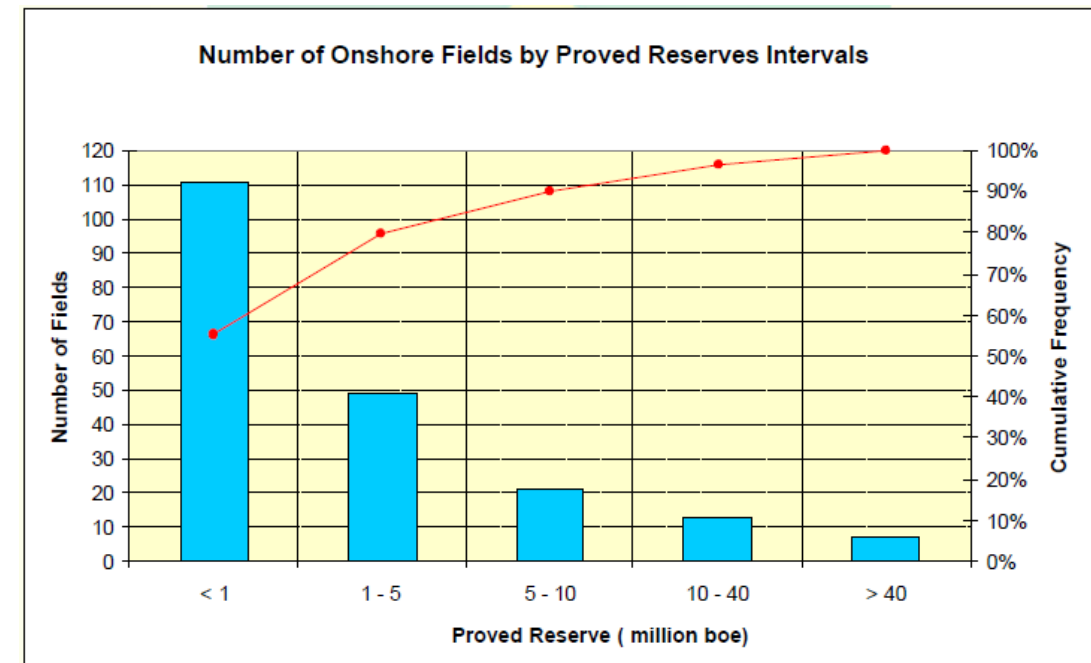
# Que campos devem ter Royalties incentivados?

Que **oportunidades exploratórias** devem ter Royalties incentivados?

Definição para pequenos campos em terra ?!?!?!?



Definição para pequenas oportunidades exploratórias, em terra e no mar !!!!!!!!!!!



# Áreas maduras offshore

As oportunidades naturais podem ser acessadas segundo uma distribuição log normal...

## US GOM

22 MAY 2018

COMMENT

### Tie-backs the preferred option for developments in US Gulf Of Mexico

By [GlobalData Energy](#)

## North Sea

### BP updates two North Sea tie backs with 30,000 boe/d capacities

HOUSTON, Apr. 10

04/10/2018

By Tayvis Dunnahoe  
OGJ Exploration Editor

## UK, in 2018

### North Sea exploration funding announced - GOV.UK

[www.gov.uk/...north-sea-exploration-funding-announced](http://www.gov.uk/...north-sea-exploration-funding-announced)

New exploration in the North Sea will be supported by a £5 million UK government fund for 2018/19, Philip Hammond announced today (25 September) during a visit to Aberdeen and Dundee.

## UK, Business Outlook 2018

Drilling in the vicinity of existing infrastructure, such as the Beryl and Alwyn areas of the northern North Sea and the Capercaillie discovery in the central North Sea, has been encouraging. These discoveries have the potential to be developed quickly, while also helping to improve the ongoing economic viability of infrastructure and extending its productive life. There has also been encouraging results from wildcat wells in less explored areas such as the Halifax, Verbier and Achmelvich discoveries.

# Problemas enfrentados

- Acesso aos dados  
*Aquisição* ←
- Identificação de oportunidades comerciais  
*Qualificação técnica*  
*Qualificação financeira* ←  
*Garantias*
- *Financiamento*  
*Aquisição*  
*Capital de giro*
- Infra-estrutura necessária  
*Serviços*  
*Equipamentos*
- Regime fiscal  
*Adequação*  
*Incentivos* ←
- Problemas na comercialização do óleo e gás produzidos
- Possibilidade de expansão ←





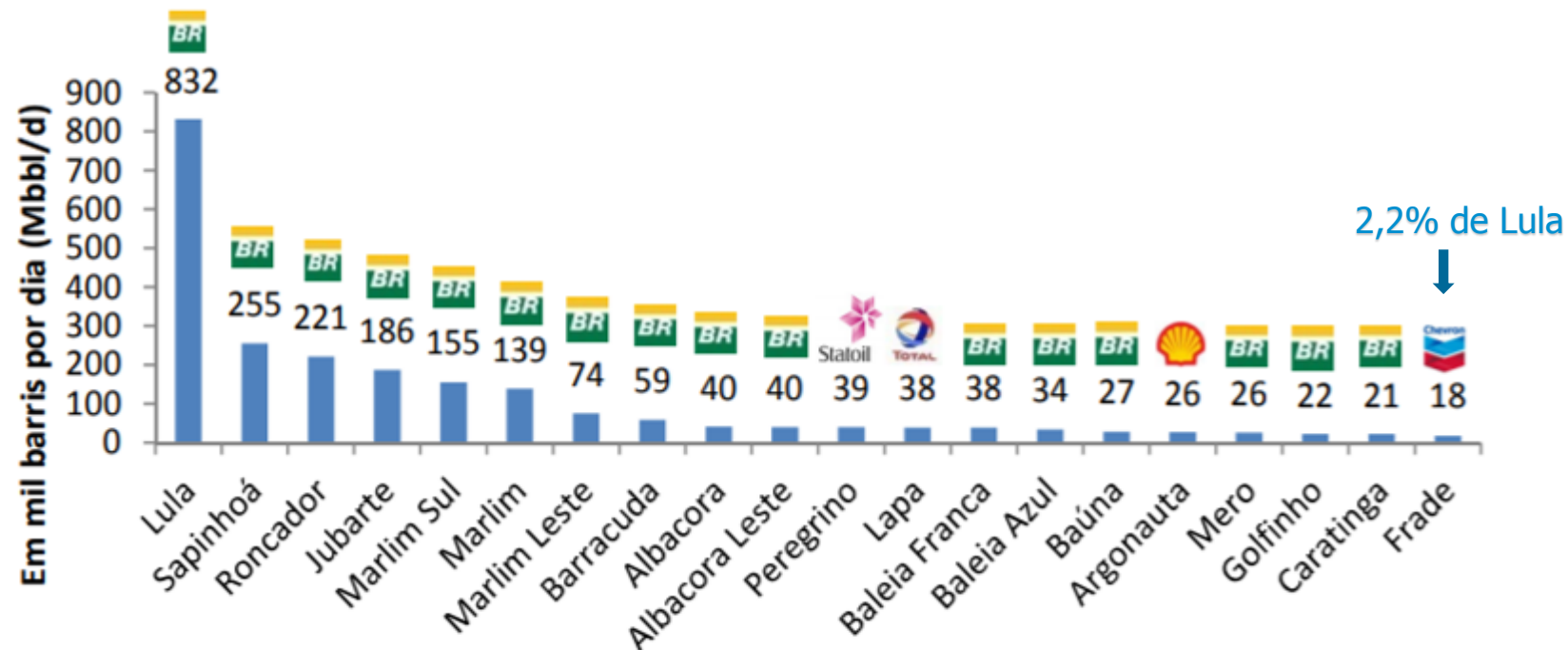
[fgvenergia.fgv.br](http://fgvenergia.fgv.br)





# Os maiores campos produtores dentre os mais de 400

As oportunidades naturais podem ser acessadas segundo uma distribuição log-normal...



Fonte: ANP/SDP/SIGEP  
Março/2018

# Quem recebe Royalties?

(Em geral Royalty de 10% e de 5% para campos marginais)

Mas por lei, pode variar de 5-10%, dependendo do edital das rodadas

Tipo de exploração	Parcela de 5% (Lei 7990/1989 e Decreto 1/1991)	Acima dos 5% (Lei 9478/1997 e Decreto 2705/1998)
Exploração onshore	70% Estados produtores	52,5% Estados produtores
	20% Municípios produtores	25% Ministério da Ciência e Tecnologia
	10% Municípios com instalações de carga e descarga de óleo e gás	15% Municípios produtores
Exploração offshore	30% Estados com poços fronteiriços	7,5% Municípios impactados pelas operações de carga e descarga de instalações de óleo e gás
	30% Municípios com poços fronteiriços e suas áreas geoeconômicas	25% Ministério da Ciência e Tecnologia
	20% Marinha brasileira	22,5% Estados com campos fronteiriços
	10% Fundos especiais (estaduais e municipais)	22,5% Municípios com campos fronteiriços
	10% Municípios com instalações de carga e descarga de óleo e gás	15% Marinha brasileira
		7,5% Fundos especiais (estaduais e municipais)
		7,5% Municípios com instalações de carga e descarga de óleo e gás