

Ciclo do Debates sobre Petróleo e Economia

Custos e Competitividade do Setor Petróleo no Brasil

Diretor José Gutman (ANP)

IBP

Rio de Janeiro - 13/05/2016



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

fase pré-contratação

**ACESSO À INFORMAÇÃO
GERANDO CONHECIMENTO
PRODUZINDO DADOS DE FOMENTO**



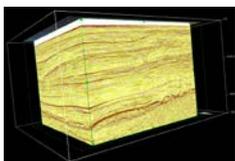
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Jan/2016



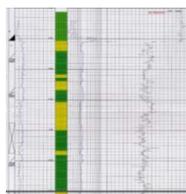
SÍSMICA PRÉ-STACK: 6.432,70 TB (24.939 fitas)

- ✓ Arquivos SEG-Y e Navegação UKOOA
- ✓ Relatório do Observador
- ✓ Relatórios de Aquisição



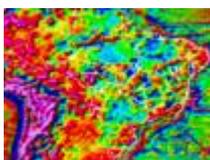
SÍSMICA PÓS-STACK: 32,84 TB (1.400 programas)

- ✓ Arquivos SEG-Y e Navegação UKOOA
- ✓ Arquivos de Velocidade
- ✓ Relatórios de Processamento e Reprocessamento



DADOS DE POÇOS: 9,91 TB (28.378 poços carregados)

- ✓ Perfis Digitais
- ✓ Perfis Compostos / Perfis de Acompanhamento Geológico - PAG
- ✓ Relatórios (Pasta de Poço, CDPE)
- ✓ Testes de Formação
- ✓ Relatórios de Análises de Rochas e Fluidos



DADOS NÃO SÍSMICOS: 7,9 TB

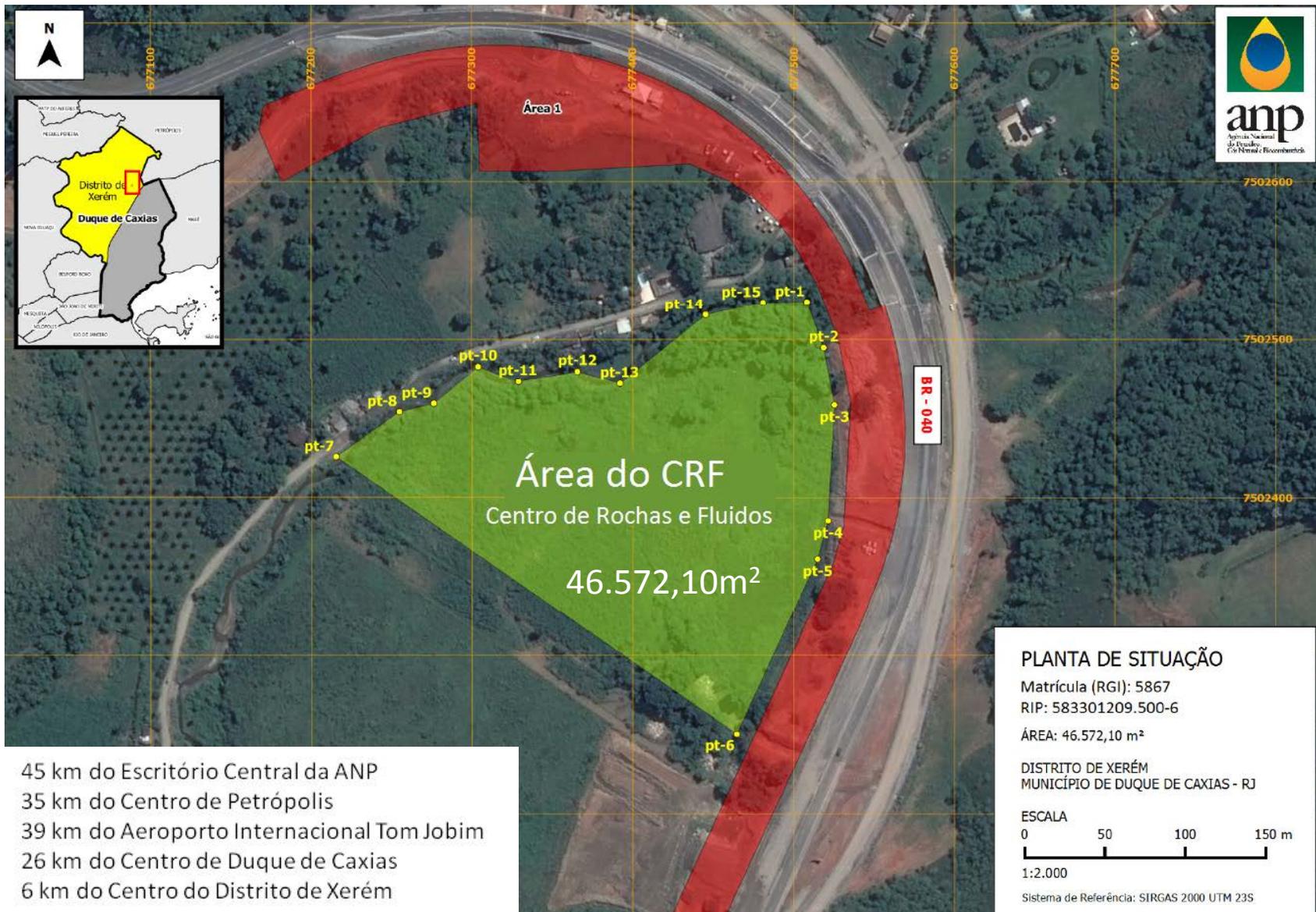
- ✓ Magnetometria
- ✓ Gravimetria
- ✓ Gamaespectrometria
- ✓ Eletromagnético
- ✓ Magneto Telúrico

TOTAL: 6,33 PB



-  Sísmica
-  STUDY OF PETROLEUM SYSTEM
-  Poços Estratégicos

Investimento Estimado de R\$ 1,2 Bi





Prêmio 2015

Projetos Premiados

prêmioanp
DE INOVAÇÃO TECNOLÓGICA
2016

Sistema Autônomo de Limpeza e Inspeção de Raisers (Auri) – PUC-Rio/Petrobras;

Boca de Sino Multifuncional (BSMF) - Caldex/COPPETEC/ COPPE/ LACEO/PETROBRAS;

Boia de Sustentação de Raisers (BSR) – PETROBRAS/ COPPE/IPT/SUBSEA7 DO BRASIL

Inovação Tecnológica Desenvolvida no Brasil por três segmentos:

- 1) **instituição de ciência e tecnologia (ICT) nacional** em colaboração com empresa petrolífera;
- 2) **micro, pequena ou média empresa** do segmento de petróleo, gás natural e biocombustíveis em colaboração com empresa petrolífera;
- 3) **empresa fornecedora de grande porte** do segmento de petróleo, gás natural e biocombustíveis em colaboração com empresa petrolífera.

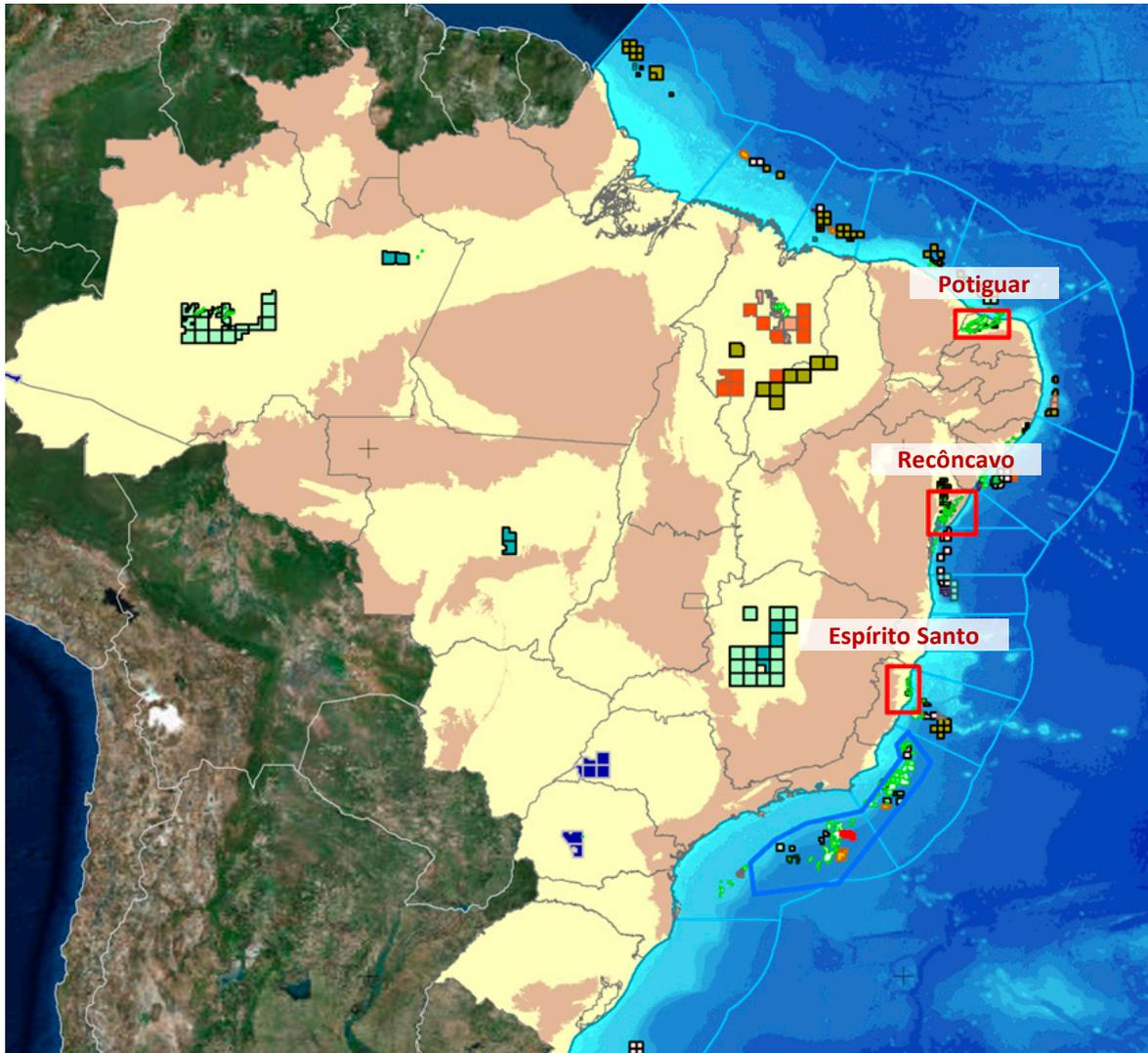
Critérios de Julgamento: 1. Originalidade; 2. Aplicabilidade e funcionalidade; 3. Contribuição científica e tecnológica do projeto; 4. Conteúdo local do projeto

fase de contratação

ACESSO ÀS ÁREAS DE E&P
OPORTUNIDADES PARA P, M & G



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



- 16 áreas nas Bacias do Espírito Santo, Potiguar e Recôncavo;
- manifestação de interesse nas áreas deverá ser formalizada até o dia 20/05/2016;
- áreas serão sugeridas pela Agência ao CNPE para licitação



Rio de Janeiro, release de 04/03/2016

98 concessões em produção
6 blocos exploratórios

Os campos foram agrupados em 10 complexos produtivos:

Ceará – Complexo Fazenda Belém

Rio Grande do Norte – Complexo Riacho da Forquilha e Complexo Macau

Sergipe – Complexo Siririzinho/Riachuelo

Bahia – Complexo Buracica e Complexo Miranga

Espírito Santo – Complexo São Mateus; Complexo Fazenda São Jorge/Cancã/Fazenda Cedro; Complexo Lagoa Parda e Gás

+ 6 blocos exploratórios



Produção total dos ativos estimada em 35.000 b/dia

CONSELHO NACIONAL DE POLÍTICA ENERGÉTICA - CNPE

RESOLUÇÃO Nº 2, DE 3 DE MARÇO DE 2016

Dispõe sobre medidas de incentivo à exploração e à produção de petróleo e gás natural em território brasileiro e dá outras providências.

Art. 4º Determinar ao Ministério de Minas e Energia que, no prazo de cento e oitenta dias contados da publicação desta Resolução, conclua os estudos necessários para a proposição, ao CNPE, dos parâmetros técnicos e econômicos a serem considerados na contratação, sob o Regime de Partilha, das áreas unitizáveis que extrapolem os blocos concedidos e estejam localizados dentro do polígono do pré-sal, nos termos definidos na Lei nº 12.351, de 22 de dezembro de 2010.

Art. 5º Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

EDUARDO BRAGA

fase contratual

SENSIBILIDADE DO REGULADOR
APRIMORAMENTO DO CL
REDUÇÃO DOS CUSTOS REGULATÓRIOS



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Pedefor – Decreto nº 8.637/2016

Abordagem de Incentivo à Indústria
de O&G

Neutralização –

utilização dos pesos de investimentos
efetivamente realizados durante as
atividades de E&P

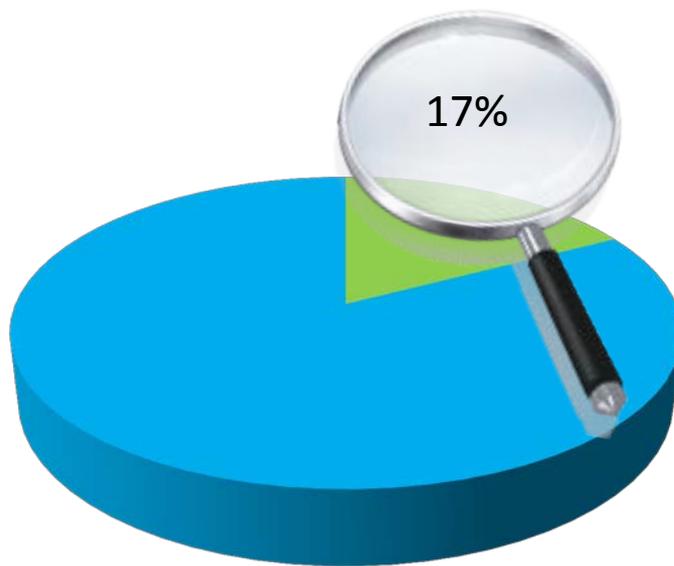
RESOLUÇÃO ANP Nº 20/2016
- DOU 4.5.2016

Novo Modus Operandi para
análise dos processos de **Waiver**

Ex. Embarcações marítimas para
aquisição de dados - Consulta em
andamento e Audiência Pública em
23/06

✓ RESOLUÇÃO ANP Nº 17, DE 18.3.2015

- Um PD simplificado para Campos de Pequena Produção;
- Um PD detalhado para Campos de Grande Produção, incluindo suas revisões.



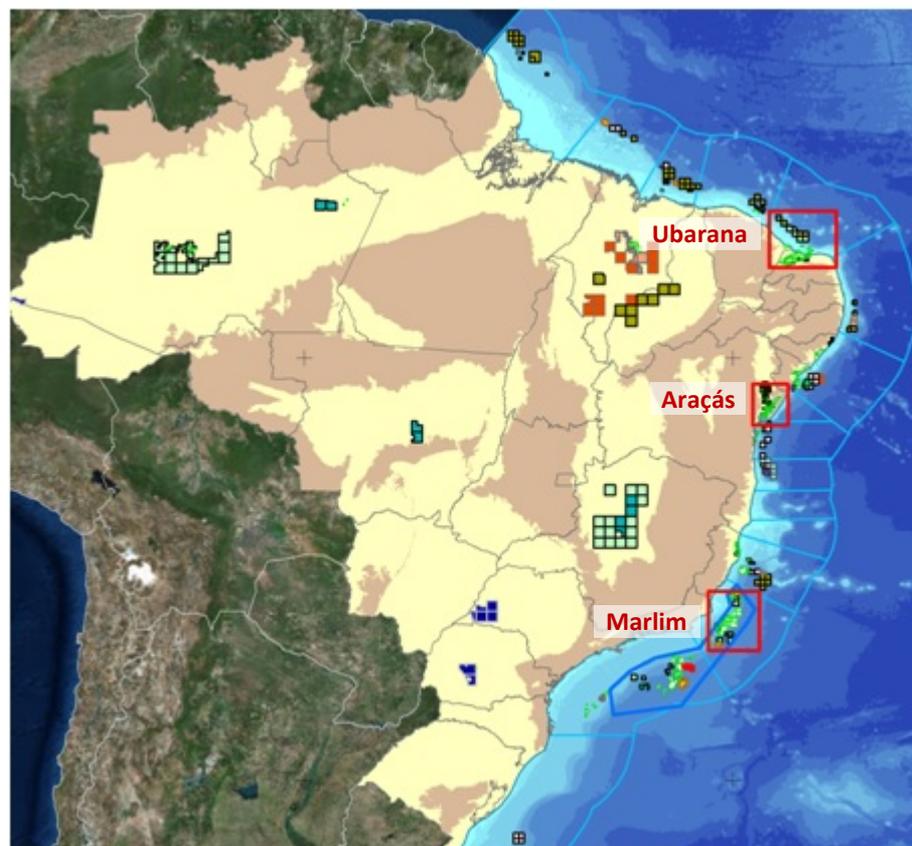
Campos com produção acima de 5.000 boe/d respondem por **93,1%** da Produção

CNPE - RESOLUÇÃO Nº 2, DE 3 DE MARÇO DE 2016

Prorrogação dos Contratos da Rodada Zero

Primeiros Casos

UF	Ambiente	Campo	Status
Rio de Janeiro	Águas Profundas	Marlim	Aprovada (RDs 1001/2015 e 302/2016)
Rio Grande do Norte	Águas Rasas	Ubarana	Sob Análise
Bahia	Terra	Araçás	Sob Análise



Obrigado!



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis