

O Gás Natural e a Indústria Química

Magda Chambriard
Diretora-Geral

26 de novembro de 2013



1

Cenário Atual e Perspectivas

2

Plano Plurianual de Geologia & Geofísica

3

As rodadas de licitação

4

Considerações Finais

1

Cenário Atual e Perspectivas

2

Plano Plurianual de Geologia & Geofísica

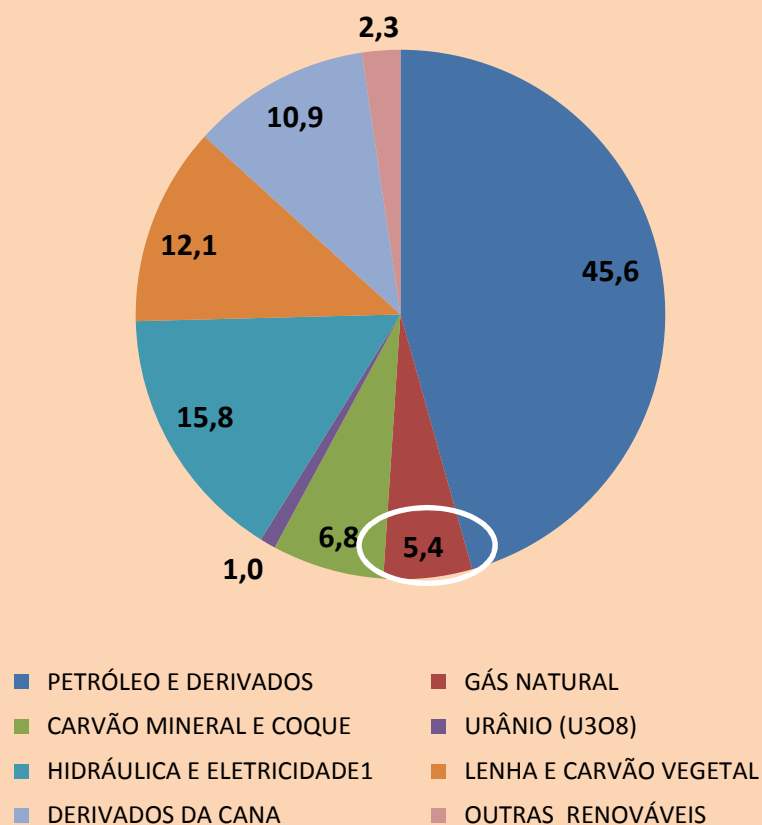
3

As rodadas de licitação

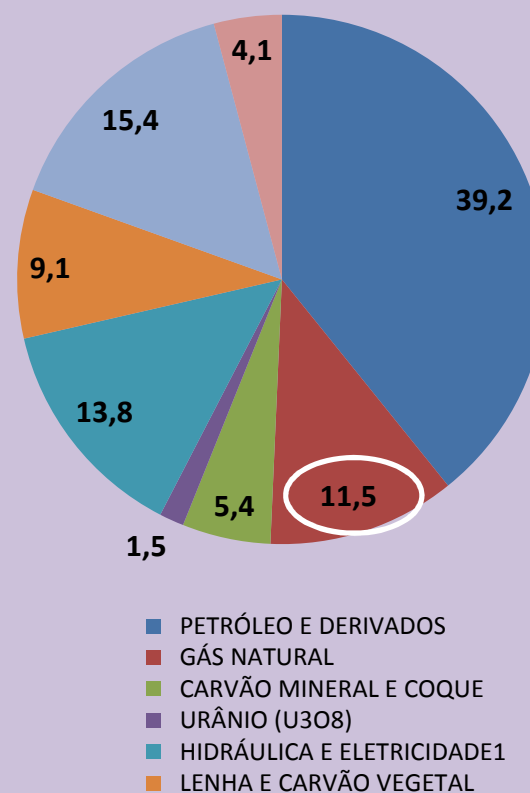
4

Considerações Finais

2000

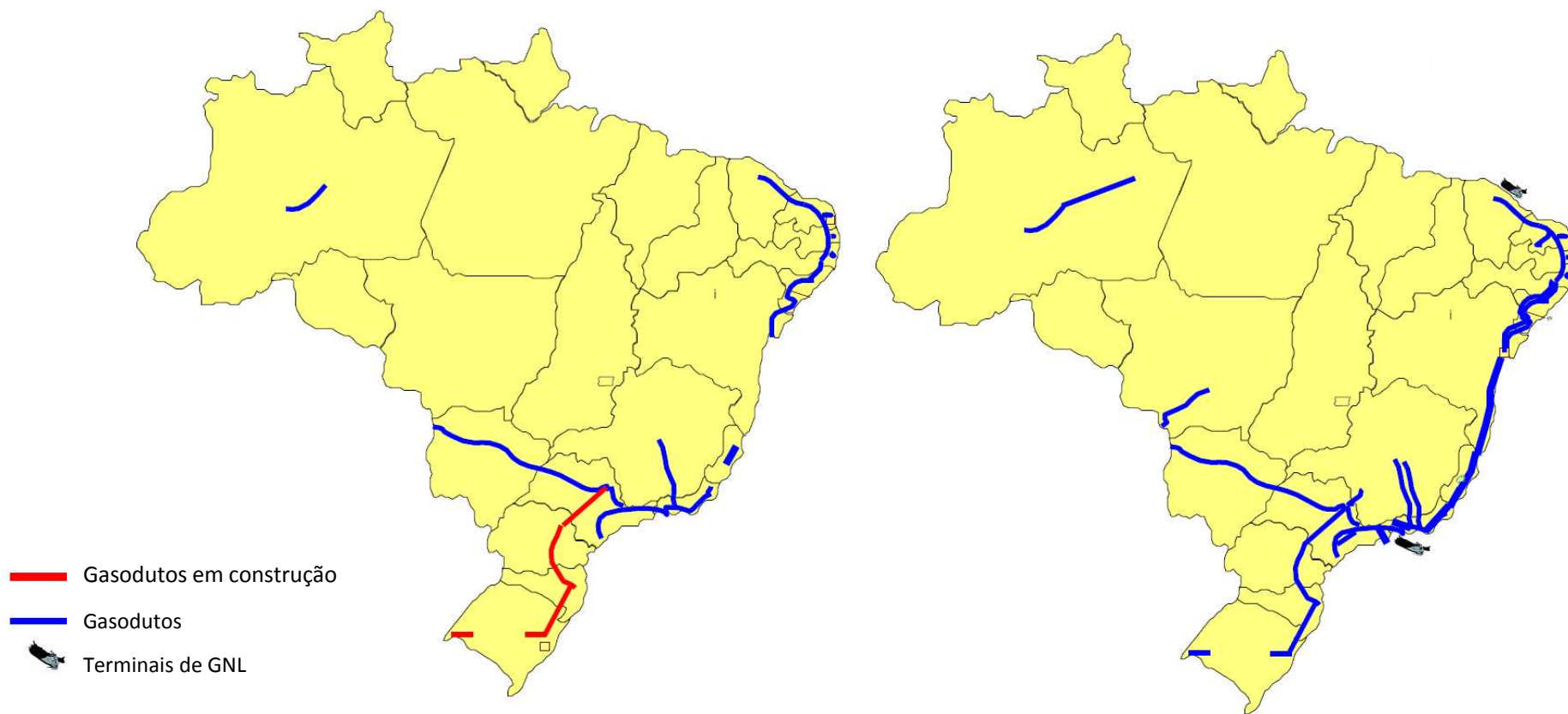


2012



Situação em 1999 – 3.705 km de gasodutos

Situação em 2012 – 9.489 km de gasodutos



Objetivos

- Assegurar um ambiente concorrencial através da garantia do livre acesso aos gasodutos de transporte → *expansão do mercado*
- Atração de investimentos em E&P e em infraestrutura de transporte
- Implementação do Plano Decenal de Expansão da Malha de Transporte Dutoviário do País (PEMAT)

ANP

- Implementação da política
- Elaboração de regulamentações complementares ao novo marco legal existente → *Processo transparente precedido de audiência pública*
- Resoluções ANP n.º 44, 50, 51 e 52/11
- Elaboração do edital de licitação e da minuta do contrato de concessão e realização da licitação dos gasodutos de transporte
- Celebração dos contratos de concessão, mediante delegação do MME

Reservas Provadas

Óleo – ~15,3 bilhões de bbl

Gás – ~459,3 bilhões de m³

Futuro próximo: X2

Produção

Óleo e LGN – 2,2 milhões de bbl/dia

Gás – 70,7 milhões de m³/dia

Futuro próximo: X2

39 empresas nacionais

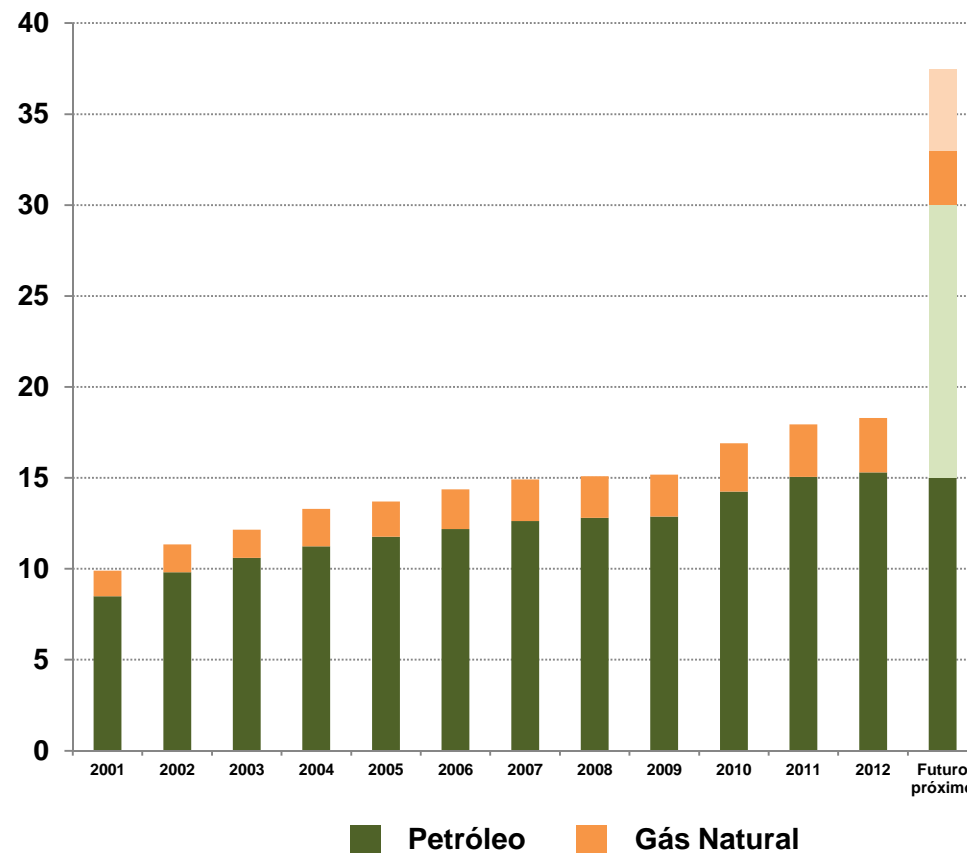
38 empresas estrangeiras

Balanco Importação/Exportação

Óleo – 237,9 mil bbl/dia

Gás – 35,8 milhões de m³/dia

Reservas Provadas (Bboe)



Importação em 2012: 13,08 bilhões de m³

Bolívia: 27,5 milhões de m³/d de gás natural

Outros países: 8,5 milhões de m³/d de GNL

Fonte: Boletim Mensal de Acompanhamento da Indústria de Gás Natural

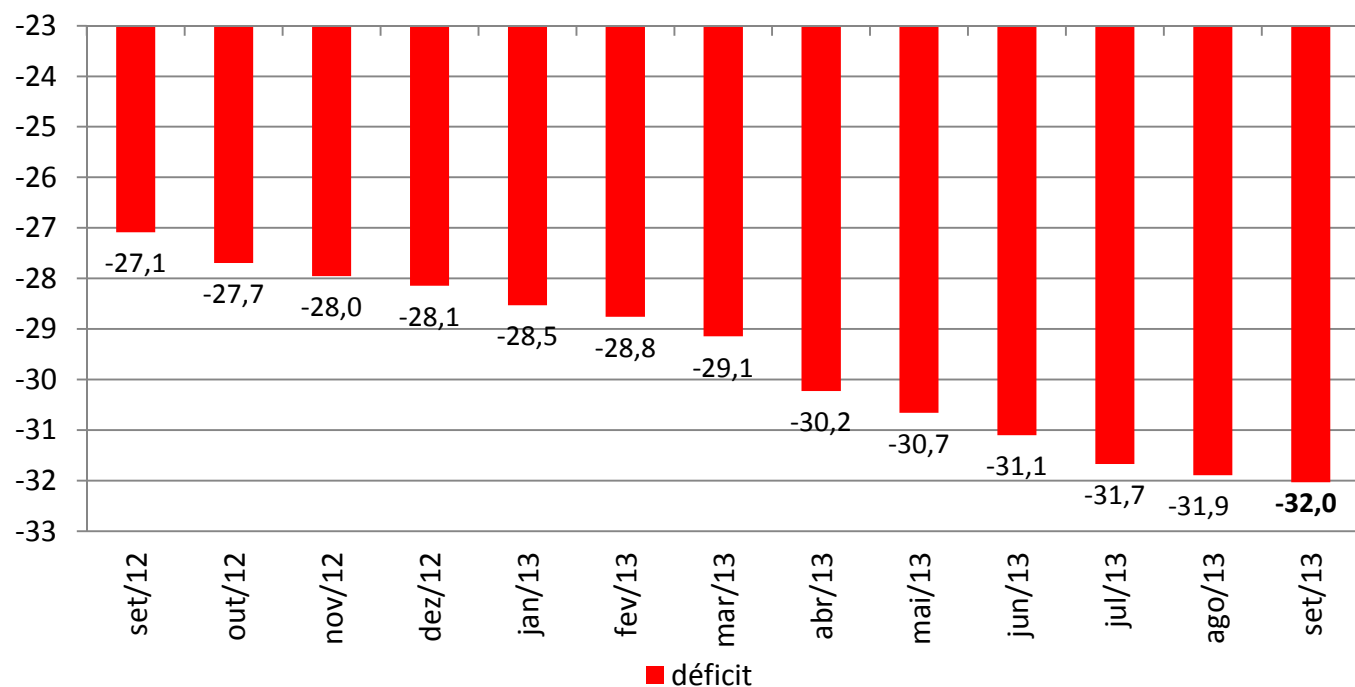
“O Ministério de Minas e Energia (MME) autorizou a Petrobrás a importar 30,08 milhões de metros cúbicos de gás natural por dia da Bolívia. O produto será transportado pelo gasoduto Bolívia-Brasil (Gasbol), que liga o município de Corumbá (MS) a Porto Alegre (RS). A permissão é válida até 1º de julho de 2019”.

Fonte: Estadão, 3 de agosto de 2012



Inclui químicos, petroquímicos, fertilizantes e farmacêuticos

(Em US\$ Bilhões FOB)



Fonte: MDIC/Secex – Sistema AliceWeb – Outubro de 2013.

1

Cenário Atual e Perspectivas

2

Plano Plurianual de Geologia & Geofísica

3

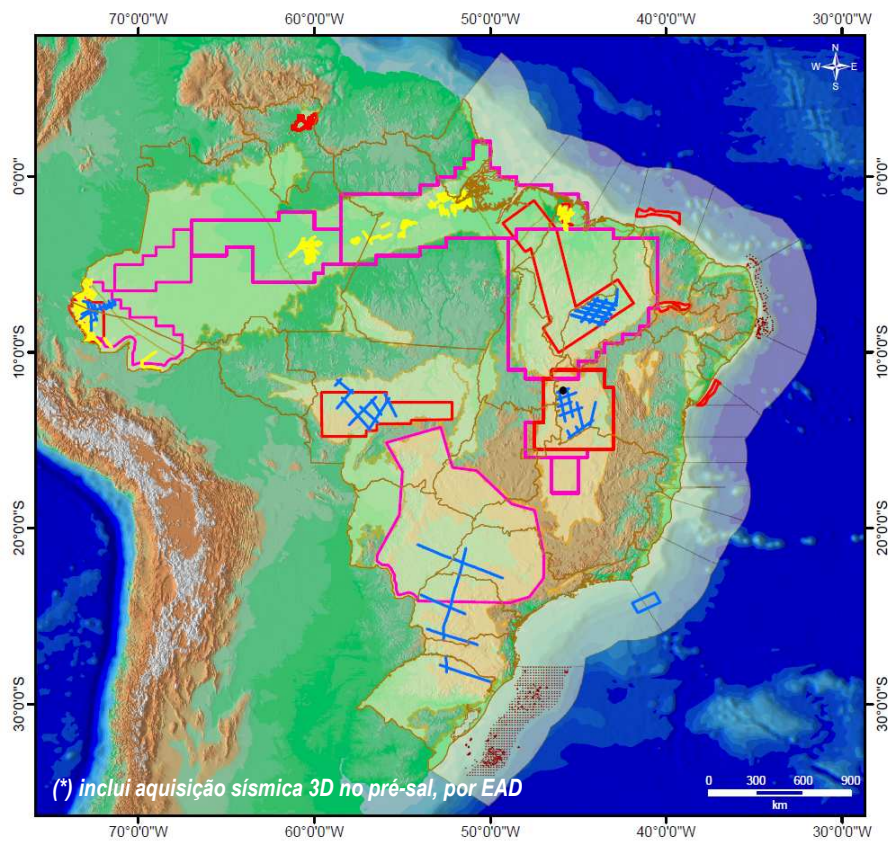
As rodadas de licitação

4

Considerações Finais

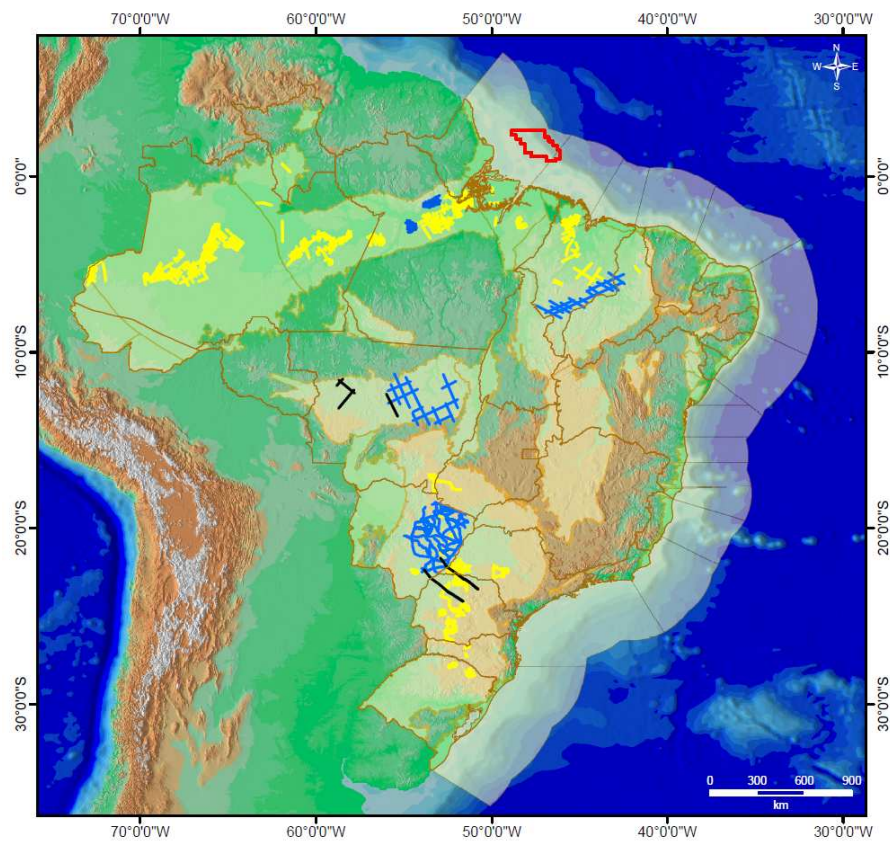
Projetos concluídos

Investimentos de R\$ 700 milhões (*)



Projetos em andamento

Investimentos de R\$ 300 milhões

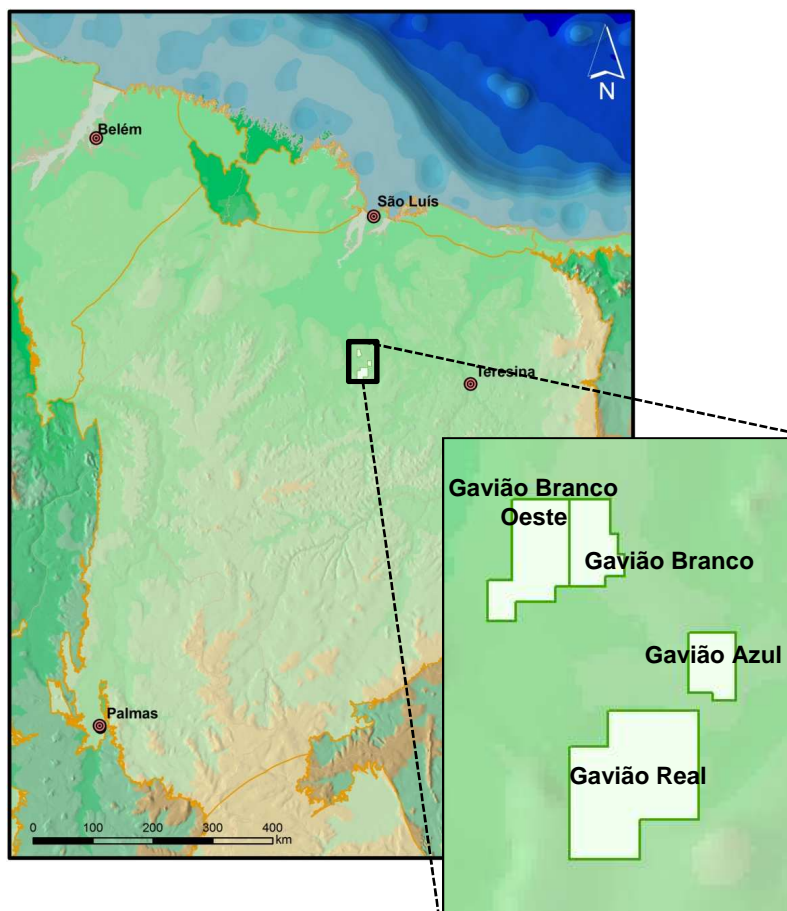


Projetos Previstos para 2014

- 1) Perfuração de um poço estratigráfico na Bacia de São Luís**
- 2) Perfuração de um poço estratigráfico na Bacia dos Parecis**
- 3) 3º levantamento sísmico na Bacia dos Parecis**
- 4) 3º levantamento sísmico na Bacia do Paraná**

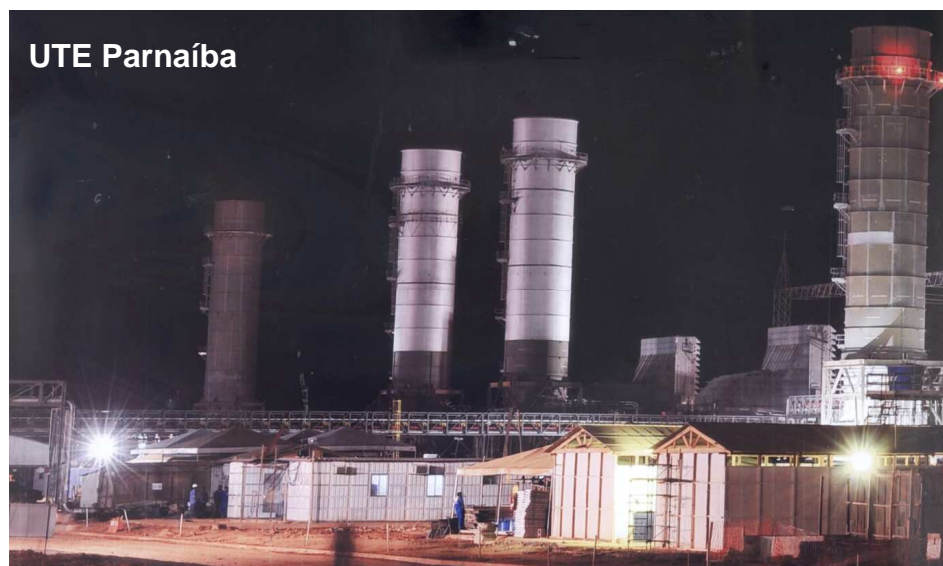


Gás natural gerando energia → redução das desigualdades regionais



Produção: Gavião Real (set/13):
Óleo: 144 bbl/d; Gás: 4.495 Mm³/d

Previsão: Gavião Azul : 12/2014
Gavião Branco e Oeste: 06/2015



1

Cenário Atual e Perspectivas

2

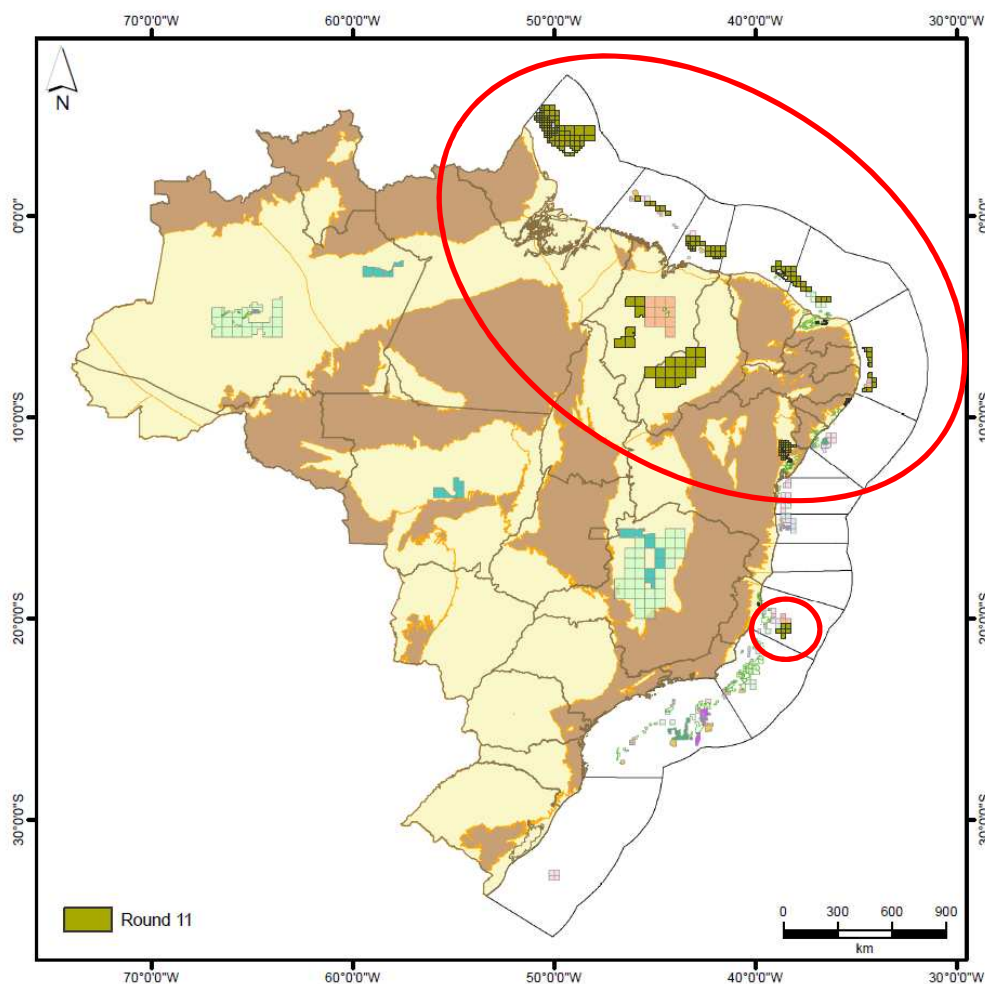
Plano Plurianual de Geologia & Geofísica

3

As rodadas de licitação

4

Considerações Finais



Bacia	Estado	Área (km ²)
Foz do Amazonas	AP	44.500
Pará-Maranhão	PA, MA	4.616
Barreirinhas	MA	13.074
Ceará	CE	7.388
Potiguar	CE, RN	7.326
Pernambuco-Paraíba	PE, PB	6.291
Espírito-Santo	ES	4.330
Parnaíba	MA, PI	59.764
Sergipe-Alagoas	AL	733
Recôncavo	BA	475
Tucano Sul	BA	6.455
Potiguar	RN	588
Espírito-Santo	ES	179

Área total: 155.718 km²

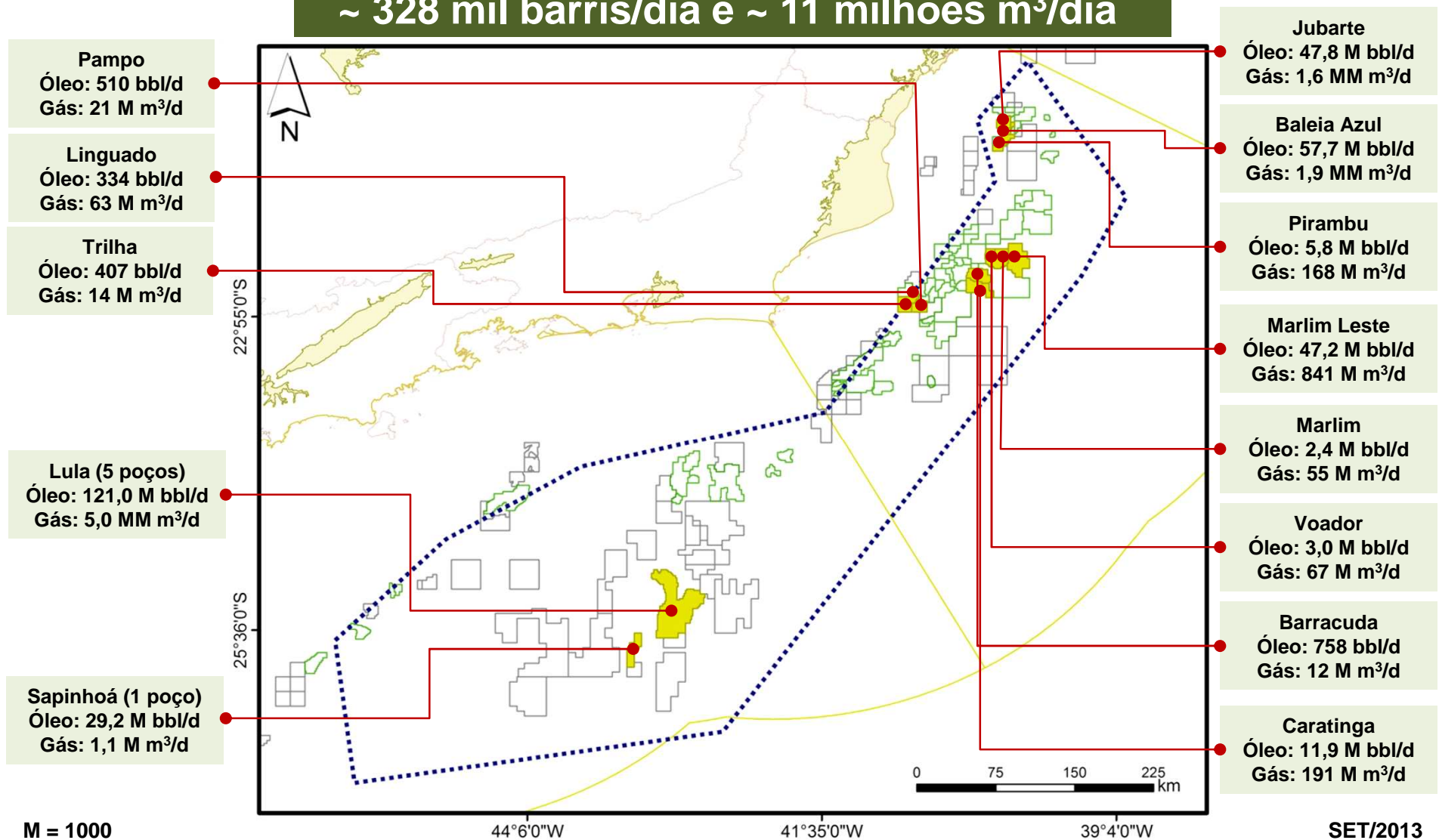
118 contratos assinados



Petrogal

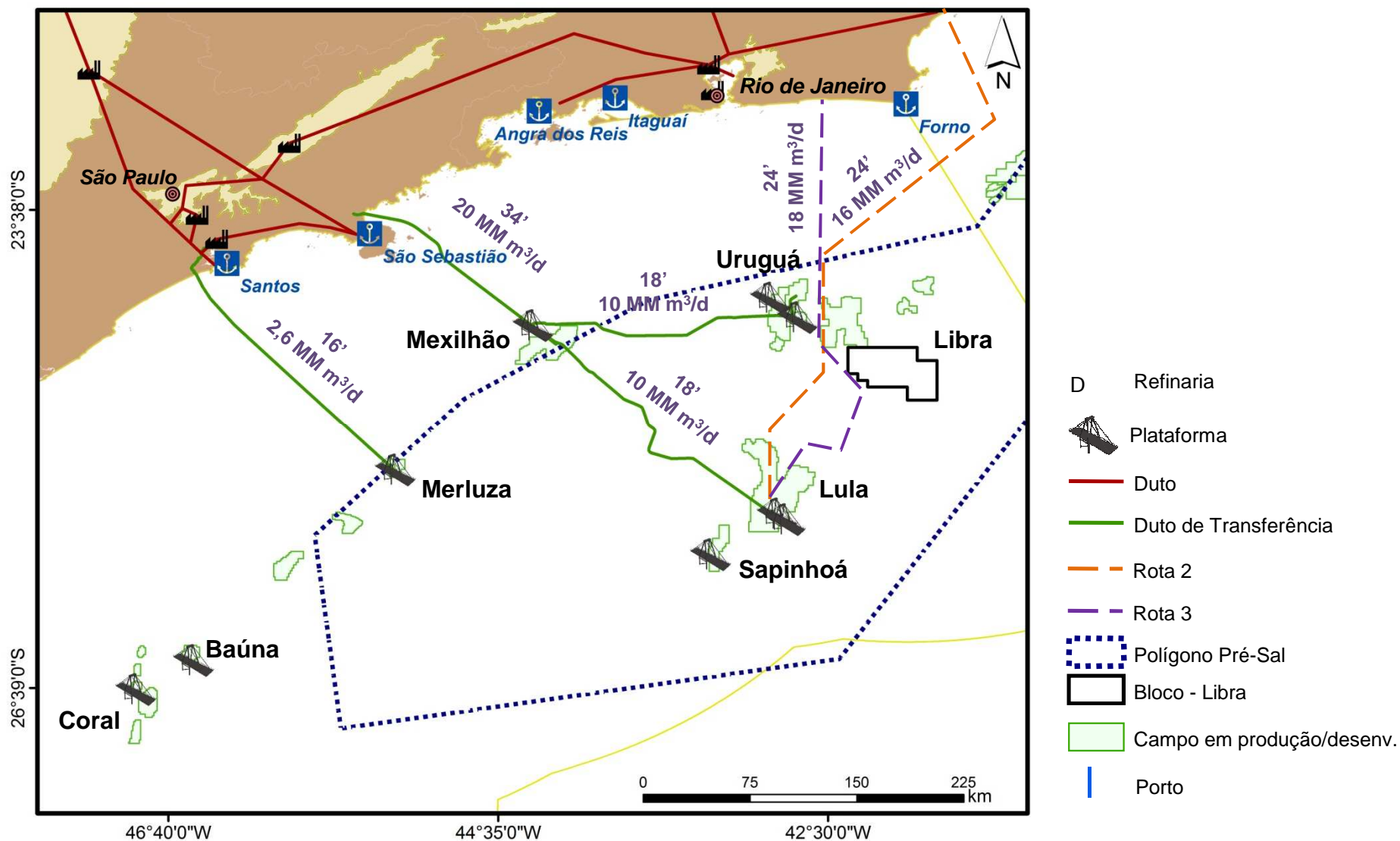


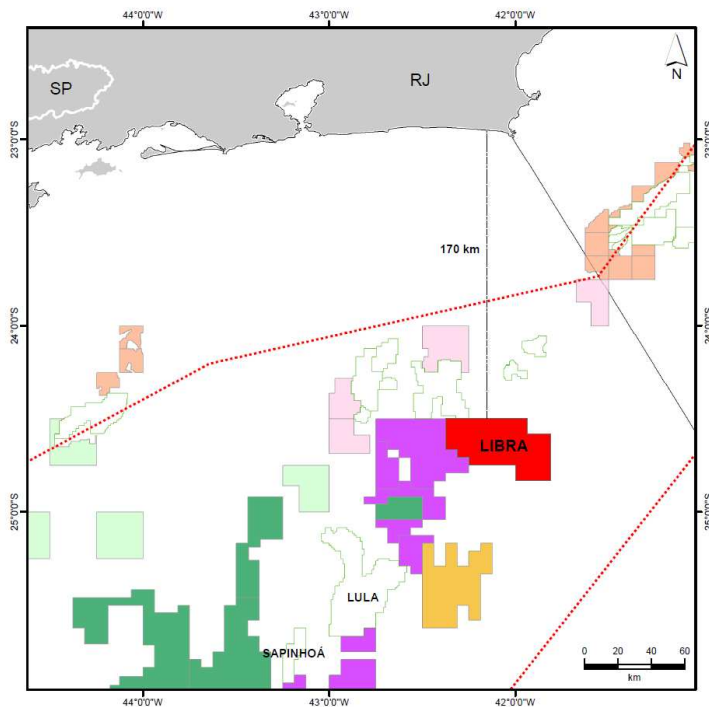
~ 328 mil barris/dia e ~ 11 milhões m³/dia



M = 1000

SET/2013





Brasileira



40% (operadora)

Francesa



20%

Anglo-Holandesa



20%

Chinesas



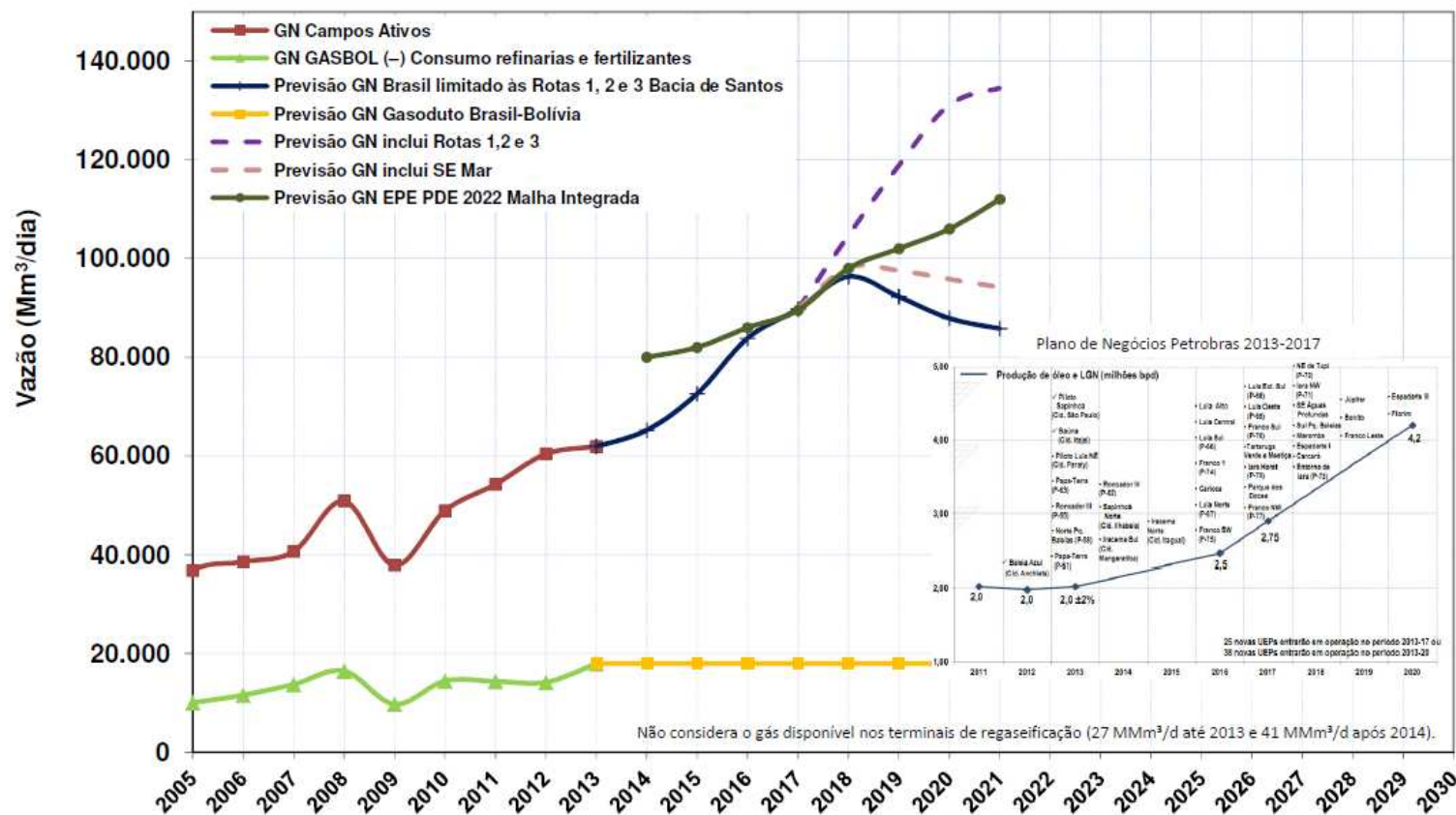
10%

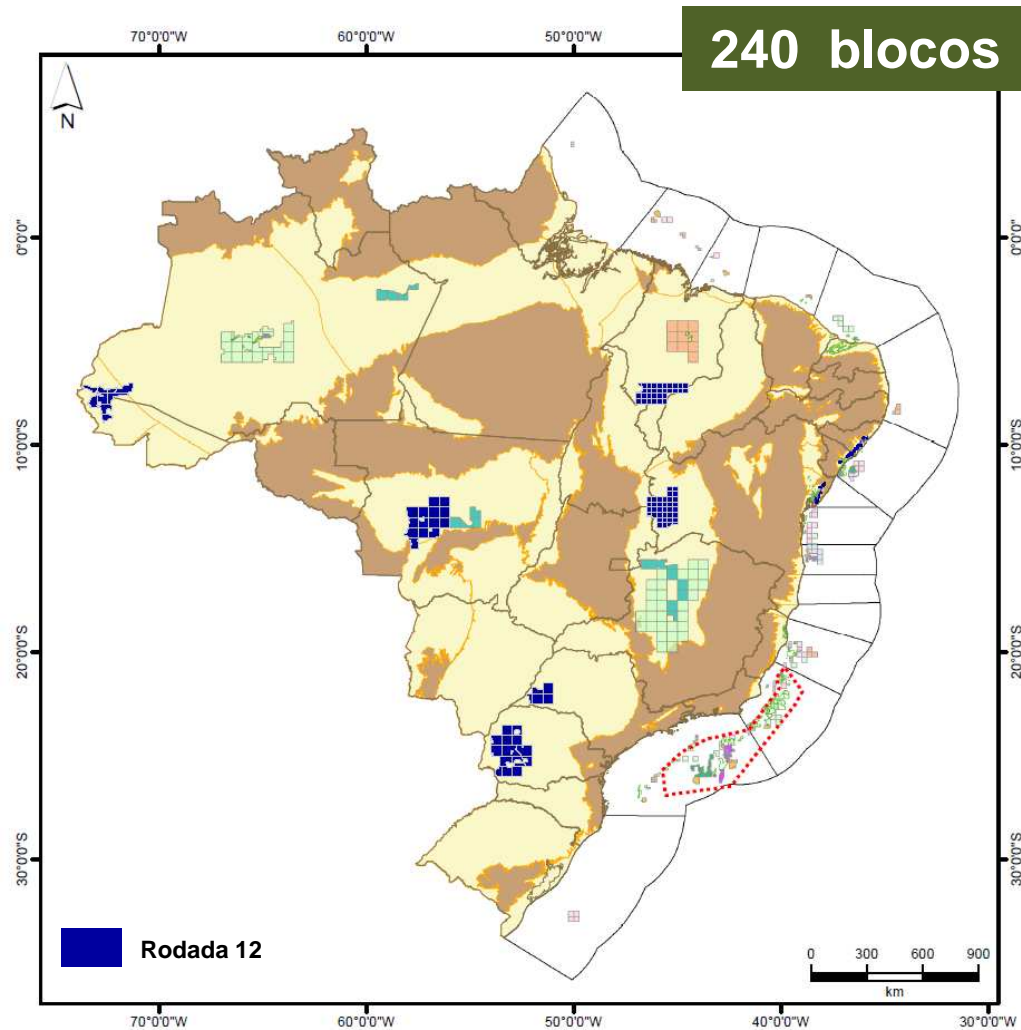


CNPC

10%

Previsão de Gás Natural Disponível





Brasil12ªRodada

Licitações de Petróleo e Gás

Bacia	Estado	Área (km ²)
Acre	AC, AM	19.719
Paraná	PR, SP	49.362
Parecis	MT	41.431
Parnaíba	MA, PI, TO	23.462
Recôncavo	BA	1.452
São Francisco	BA, GO, TO	26.060
Sergipe-Alagoas	AL, SE	2.419

Área total: 163.905 km²

“Análogo” – *Barnett Shale*”

Reservas – 30 TCF em 1.196 km³ de rocha

Profundidade média: 1.500 a 2.400 m

Previsão de volume *in situ*

Parnaíba – 64 TCF

Parecis – 124 TCF

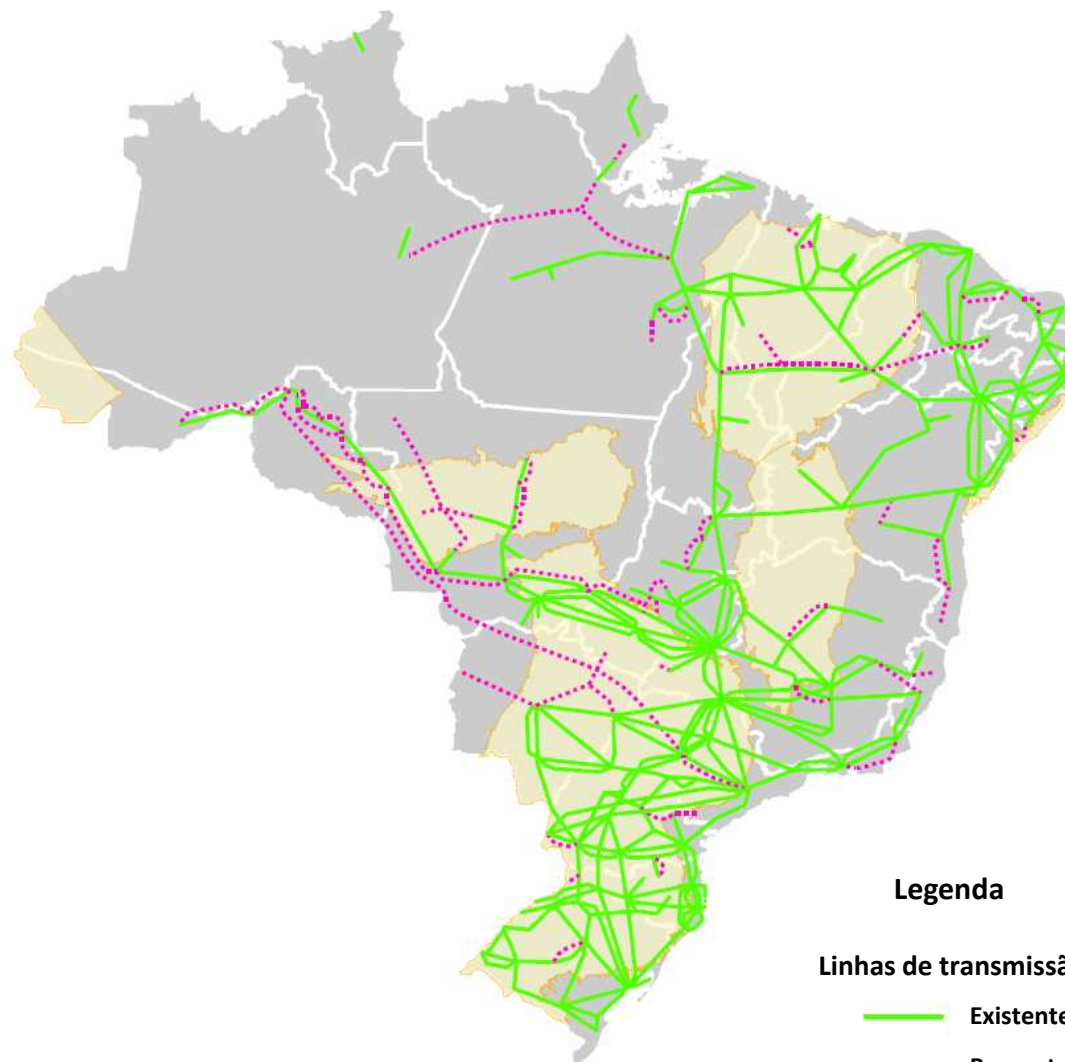
Recôncavo – 20 TCF

São Francisco – 80TCF

Paraná – 226 TCF* (EIA/2011)

* não endossado pela ANP

Linhas de Transmissão vs. Bacias Promissoras



1

Cenário Atual e Perspectivas

2

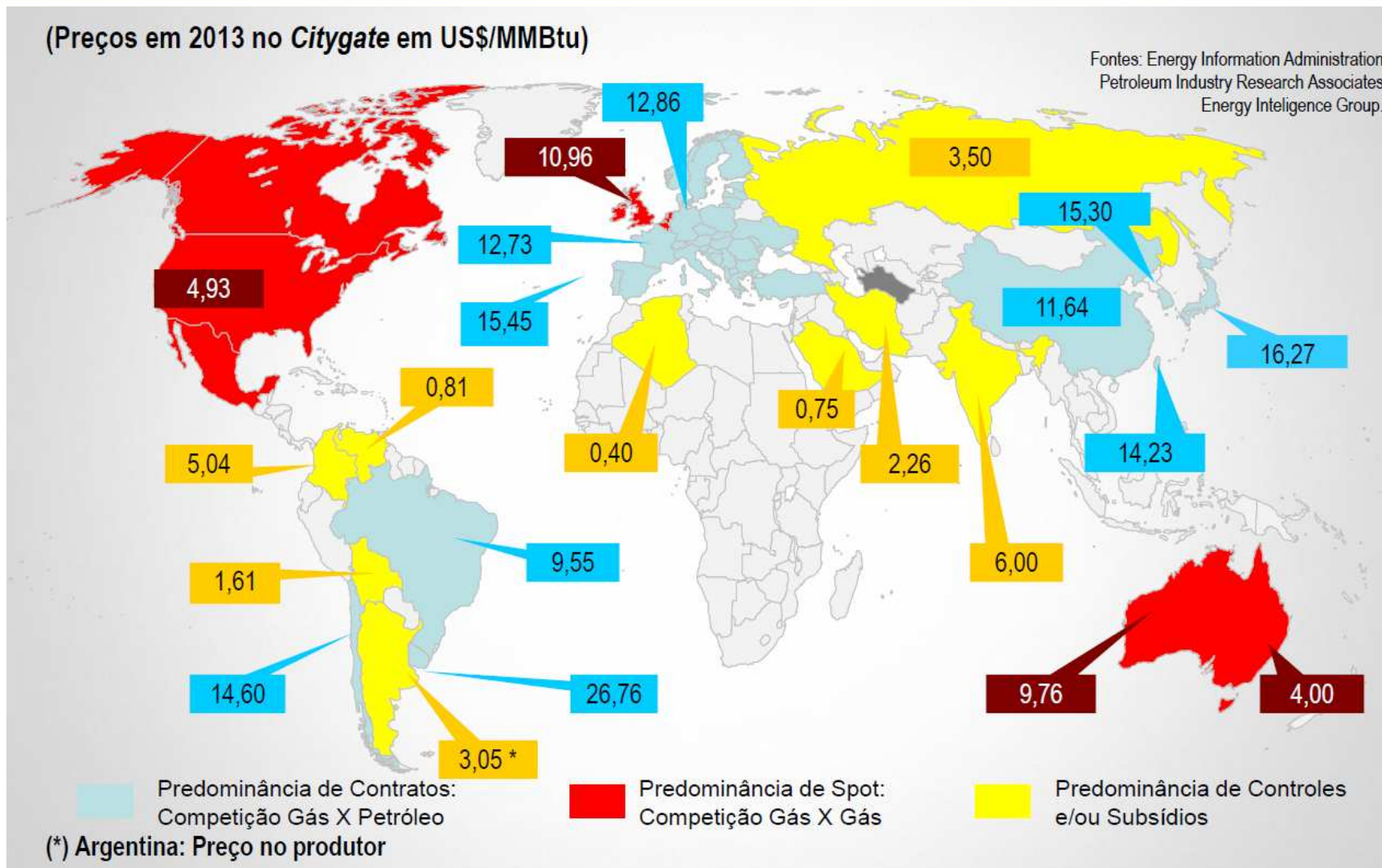
Plano Plurianual de Geologia & Geofísica

3

As rodadas de licitação

4

Considerações Finais



A “Revolução energética nos EUA”, com forte aumento na produção de gás natural, levou ao renascimento da indústria petroquímica do país;

Perspectivas de produção de óleo e gás nacionais significam grande oportunidade de investimento;

Há necessidade de fazer chegar gás ao mercado, em quantidade suficiente, de forma confiável e a preços competitivos;

Nova regulamentação da Lei também abre espaço para expansão da malha por provocação de terceiros.

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP

Av. Rio Branco, 65 – Centro – Rio de Janeiro – Brasil

12º ao 22º andar

Tel: +55 (21) 2112-8100

www.anp.gov.br

