

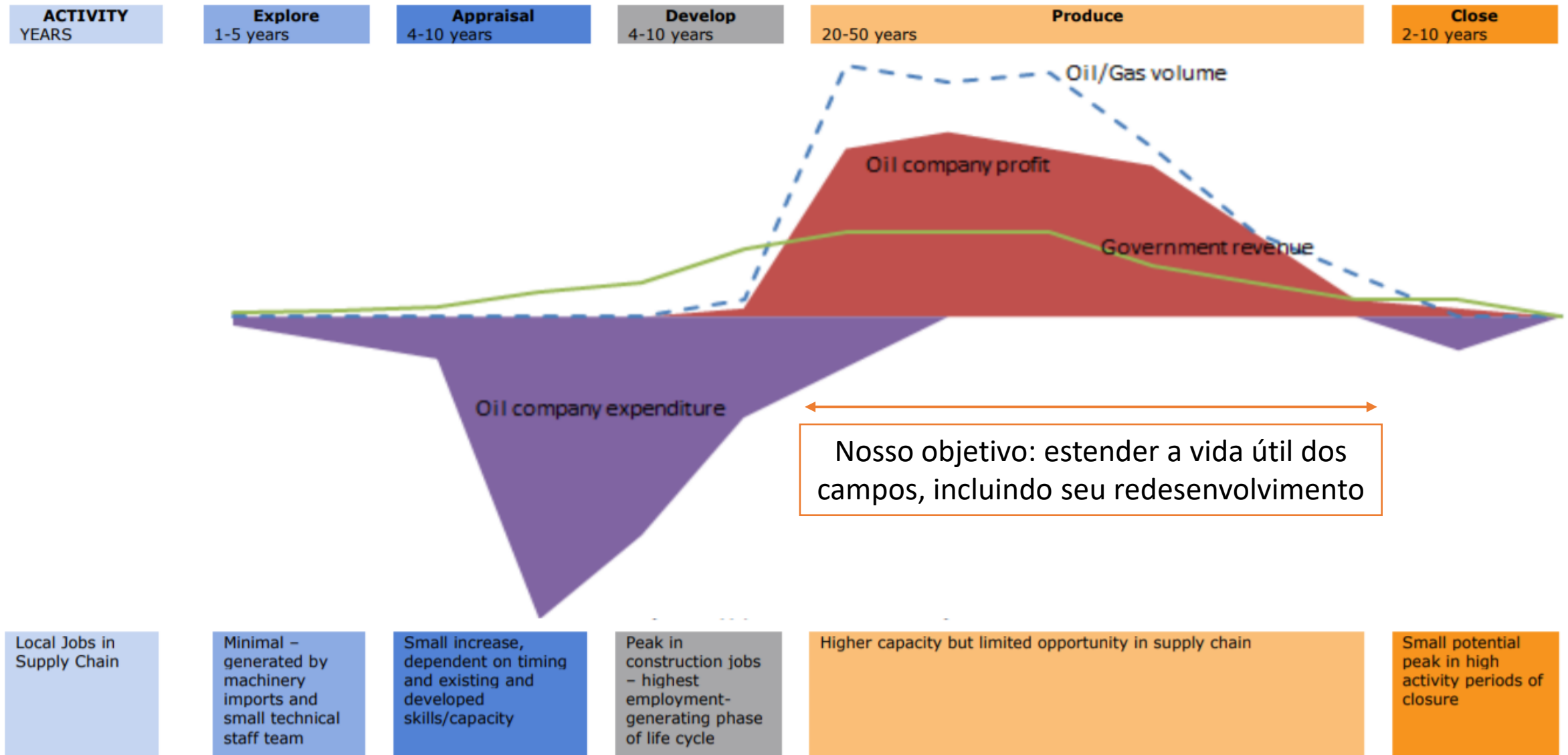
Ações regulatórias para revitalização de campos maduros e marginais

Rio Oil & Gas 2022

26/09/2022

Superintendência de Desenvolvimento e Produção (SDP)

Ciclo de vida do E&P



Campos Maduros

O que é um campo maduro?

De acordo com a Resolução ANP nº 749/2018

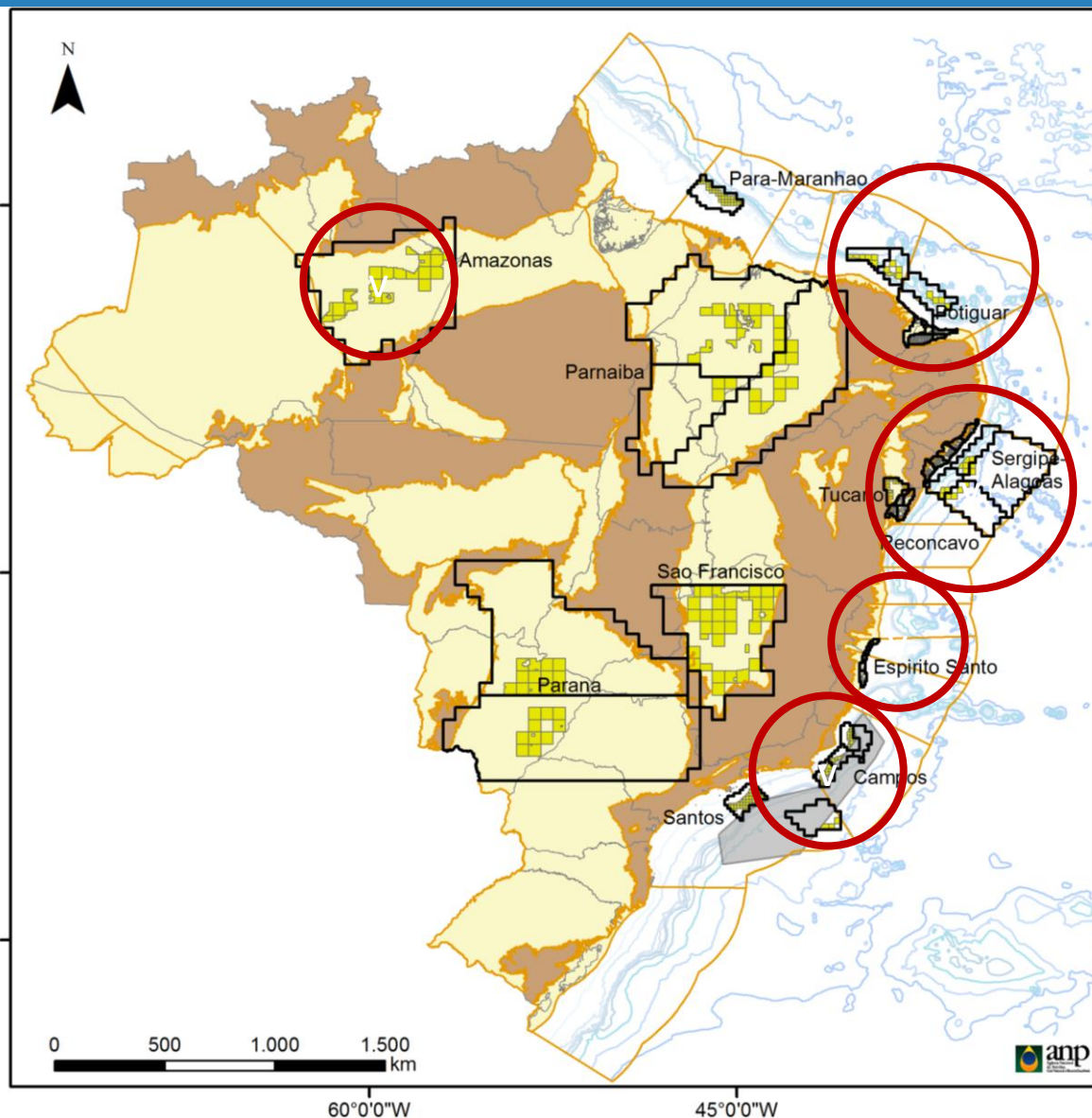
25 anos de
Produção

OU

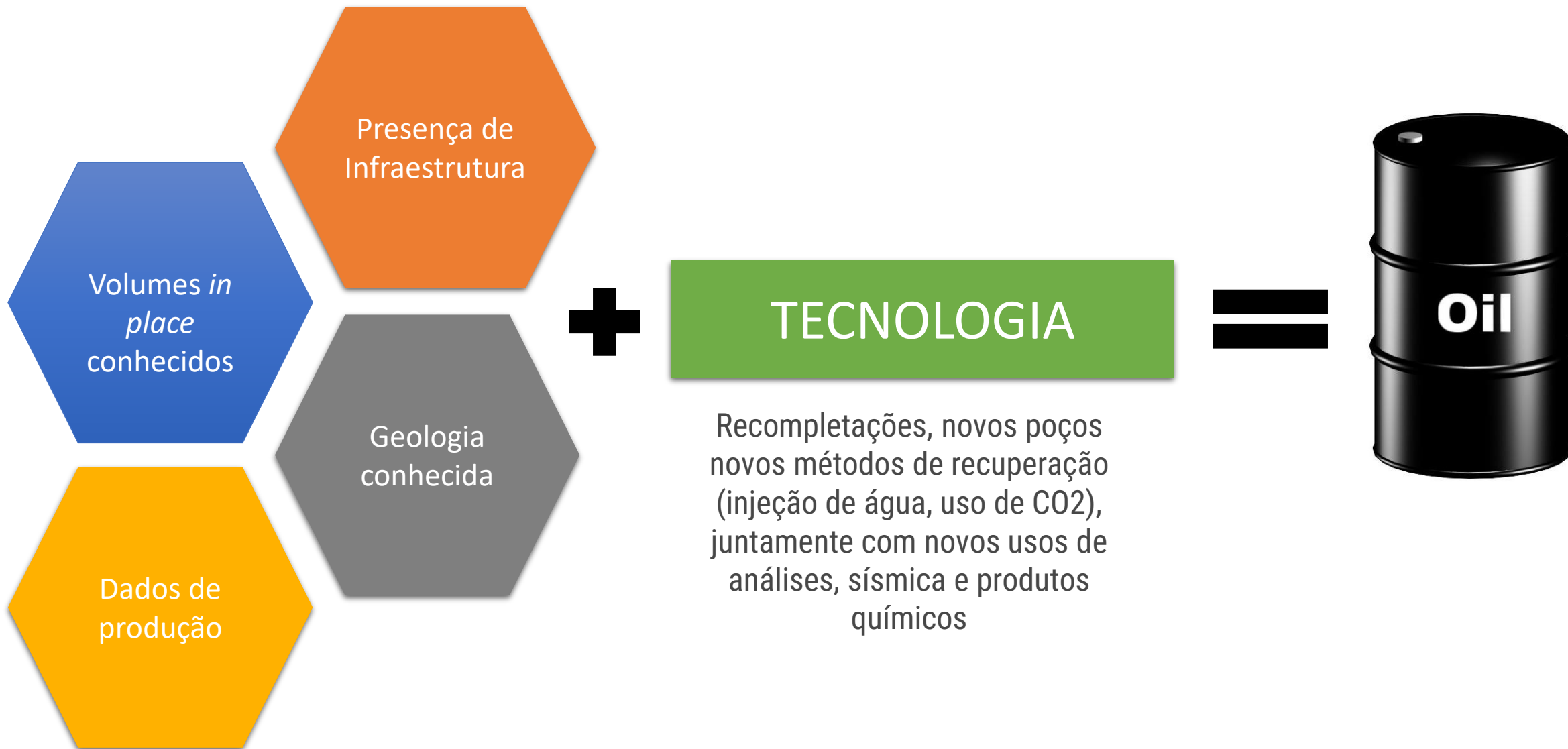
Produção Acumulada \geq 70% dos
volumes recuperáveis considerando
as reservas 1P

298
Campos
Maduros

13
Bacias
Sedimentares



Por que investir em campos maduros?



Fator de Recuperação

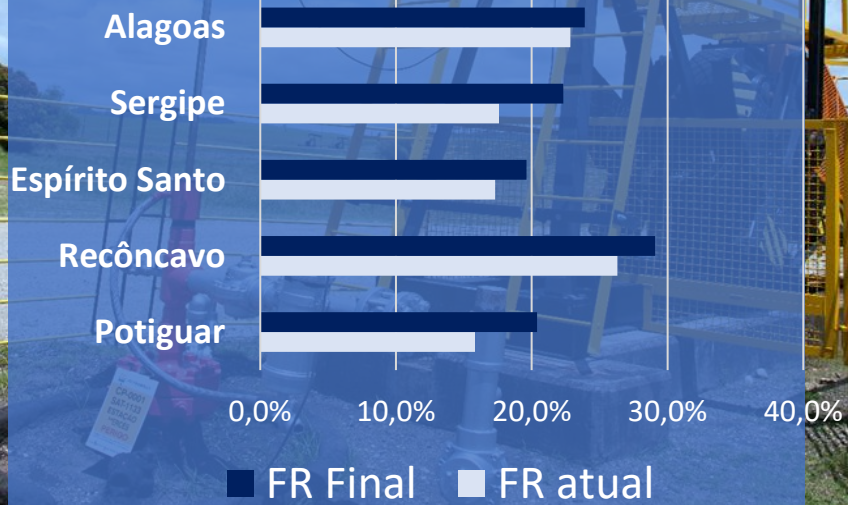
1% adicionado no fator de recuperação terrestre

200

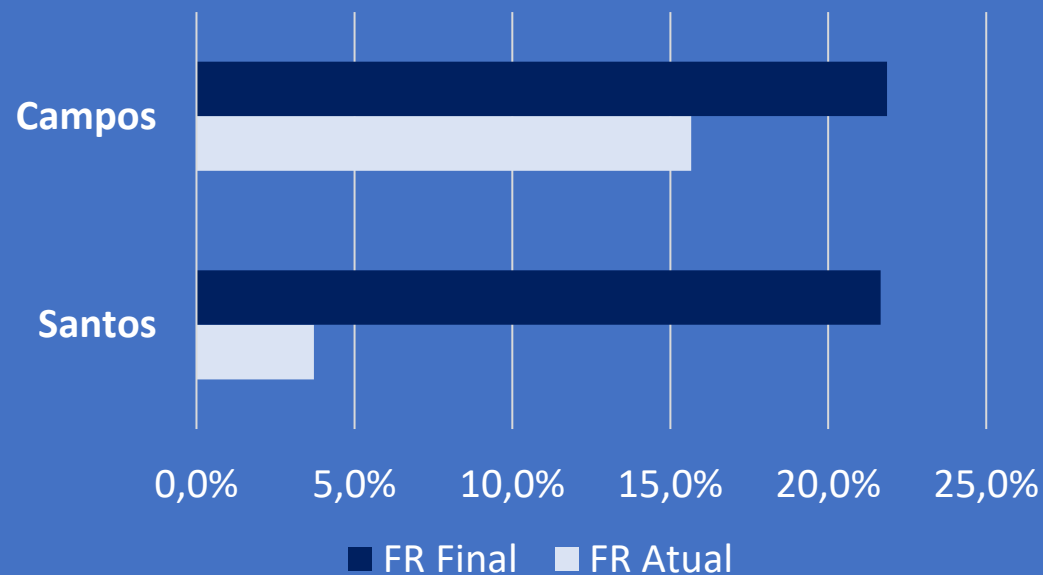
Million bbl

Novas reservas

Fração Recuperada Bacias Terrestres



Fração Recuperada Bacias Marítimas



1% adicionado na Bacia de Campos

878

Million bbl

Novas Reservas

Passos dados pelo CNPE (Conselho Nacional de Política Energética)

Prorrogação Contratual

Resoluções CNPE 2/2016, 6/2020 e 5/2022

Estabeleceu diretrizes para a prorrogação dos contratos

O concessionário pode solicitar a prorrogação à ANP, com um novo Plano de Desenvolvimento

Redução De Royalties

Resolução CNPE nº 17/2017

Estabeleceu diretrizes para redução de royalties, de até 5%, sobre a produção incremental alcançada por novos investimentos

Oferta Permanente

Resolução CNPE nº 17/2017

Estabeleceu que a ANP poderia conduzir a oferta permanente de campos e blocos que retornaram à União ou oferecidos em licitações anteriores

Campos Marginais

Resolução CNPE 4/2020 e 5/2022

Recomendou à ANP a continuidade dos estudos e ações para implementação de enquadramento e de incentivos para acumulações ou campos de economicidade marginal

Ações da ANP

Prorrogação Contratual

Resoluções CNPE 2/2016,
6/2020 e 5/2022

Estabeleceu diretrizes para
a prorrogação dos
contratos

O concessionário pode
solicitar a prorrogação à
ANP, com um novo Plano
de Desenvolvimento

76 prorrogações
aprovadas

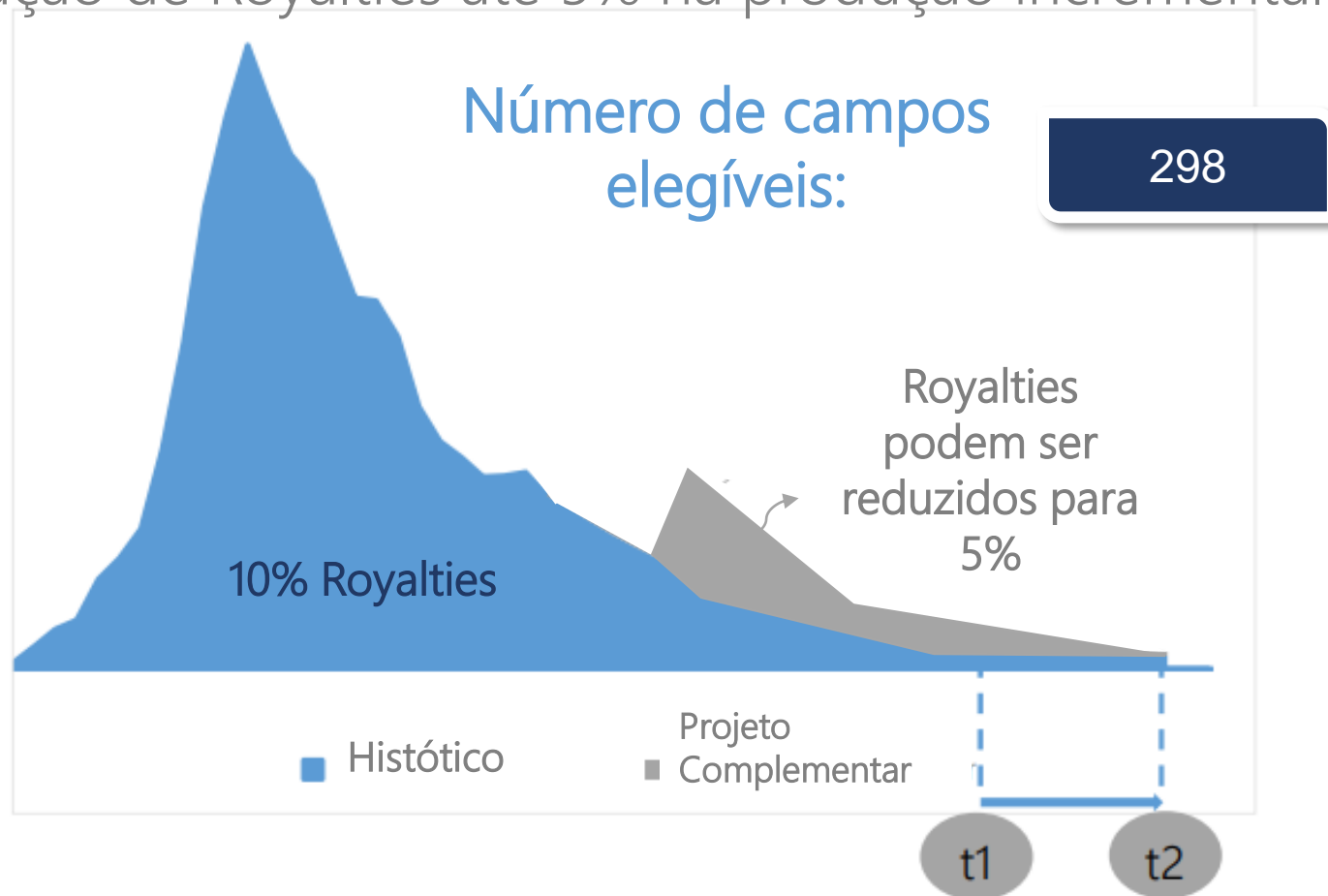
44 prorrogações em
análise

20 anos adicionais na
média

Redução de Royalties Produção Incremental

Resolução ANP nº 749/2018

Redução de Royalties até 5% na produção incremental de campos maduros



Promove **Extensão de Vida Útil**

Maximiza **Fator de Recuperação**

Aumenta a atratividade de **Campos Maduros**

Mais **Empregos e Investimentos**

33 campos com Projetos aprovados

Oferta Permanente

Oferta Permanente

Resolução CNPE nº 17/2017

Estabeleceu que a ANP poderia conduzir a oferta permanente de campos e blocos que retornaram à União ou oferecidos em licitações anteriores

Incluir em novas Licitações

Campos devolvidos à ANP pelos concessionários

Um campo não econômico para um grande operador pode ser econômico para um operador menor



Campos em que os concessionários comprovadamente não cumpriram os contratos

Principal causa: ausência de produção não justificada



Campos Marginais

Campos Marginais

Resolução CNPE 4/2020 e 5/2022

Recomendou à ANP a continuidade dos estudos e ações para implementação de enquadramento e de incentivos para acumulações ou campos de economicidade marginal

ANP regulamentou a definição de campo e acumulação de economicidade marginal:
Resolução ANP nº 877/2022, de 16/05/2022

Base da resolução são critérios objetivos:

- Limites diferenciados por ambiente;
- Critérios de vazão, API e BSW;
- Campos devolvidos serão automaticamente marginais;
- Enquadramento direto feito pela ANP caso os campos sejam enquadrados;
- Possibilidade de solicitação de enquadramento para acumulações de economicidade marginal

Campos Marginais

Campos Terrestres

- produção total de até 900 boe/dia;
- produção total de até 1.800 boe/dia para campos de gás natural;
- produção total de até 1.350 boe/dia e grau API inferior a 22; ou
- BSW superior a 98%;

Campos de Águas Rasas

- produção total de até 2.000 boe/dia;
- produção total de até 4.000boe/dia para campos de gás natural;
- produção total de até 3.000boe/dia e grau API inferior a 22; ou
- BSW superior a 90%;

Campos de Águas Profundas

- produção total de até 20.000 boe/dia;
- produção total de até 40.000boe/dia para campos de gás natural;
- produção total de até 30.000boe/dia e grau API inferior a 22; ou
- BSW superior a 85%;

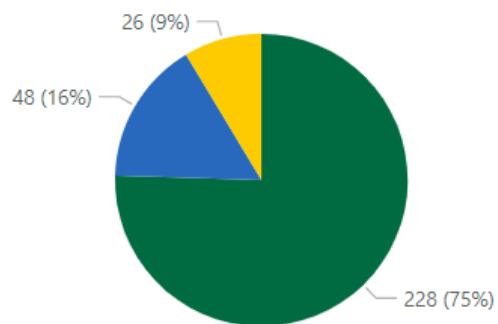
Campos Marginais

Primeiro Enquadramento já publicado pela ANP



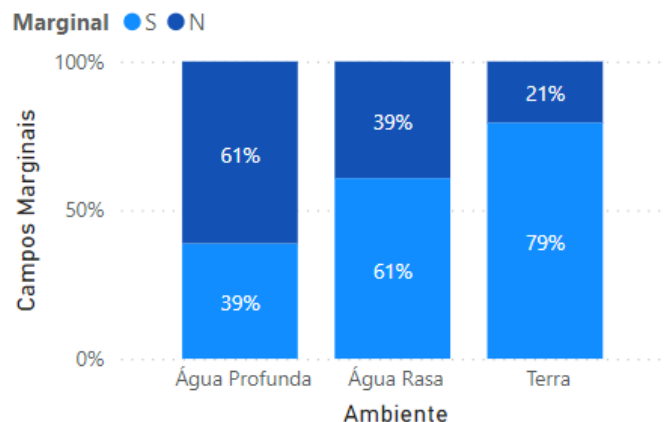
Painel Dinâmico Enquadramento de Campos Marginais

Quantidade de Campos Marginais por Ambiente



AMBIENTE ● Terra ● Água Rasa ● Água Profunda

Porcentagem de Campos Marginais por Ambiente



302

Campos Marginais

Campo
Todos

Operador
Todos

Ambiente
Todos

Critério Gás

Todos

Critério BSW

Todos

Critério Vazão

Todos

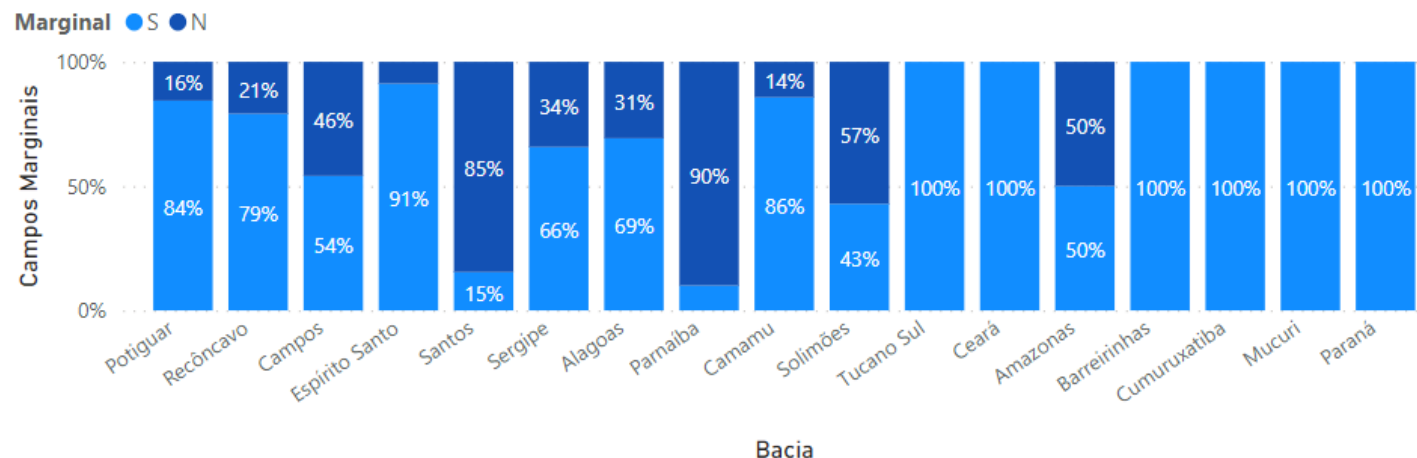
Critério API

Todos

Tabela de Enquadramento de Campos Marginais

Campo	Bacia	Operador	Marginal
ABALONE	Campos	SHELL BRASIL	N
ACAJÁ-BURIZINHO	Recôncavo	RECÔNCAVO E&P	S
ACAUÃ	Potiguar	POTIGUAR E&P S.A.	S
ÁGUA GRANDE	Recôncavo	3R RIO VENTURA S.A	N
AGUILHADA	Sergipe	PETROBRAS	S
AGULHA	Potiguar	PETROBRAS	S
AGULHINHA	Sergipe	PETROBRAS	N
AGULHINHA OESTE	Sergipe	PETROBRAS	N
ALBACORA	Campos	PETROBRAS	N

Porcentagem de Campos Marginais por Bacia



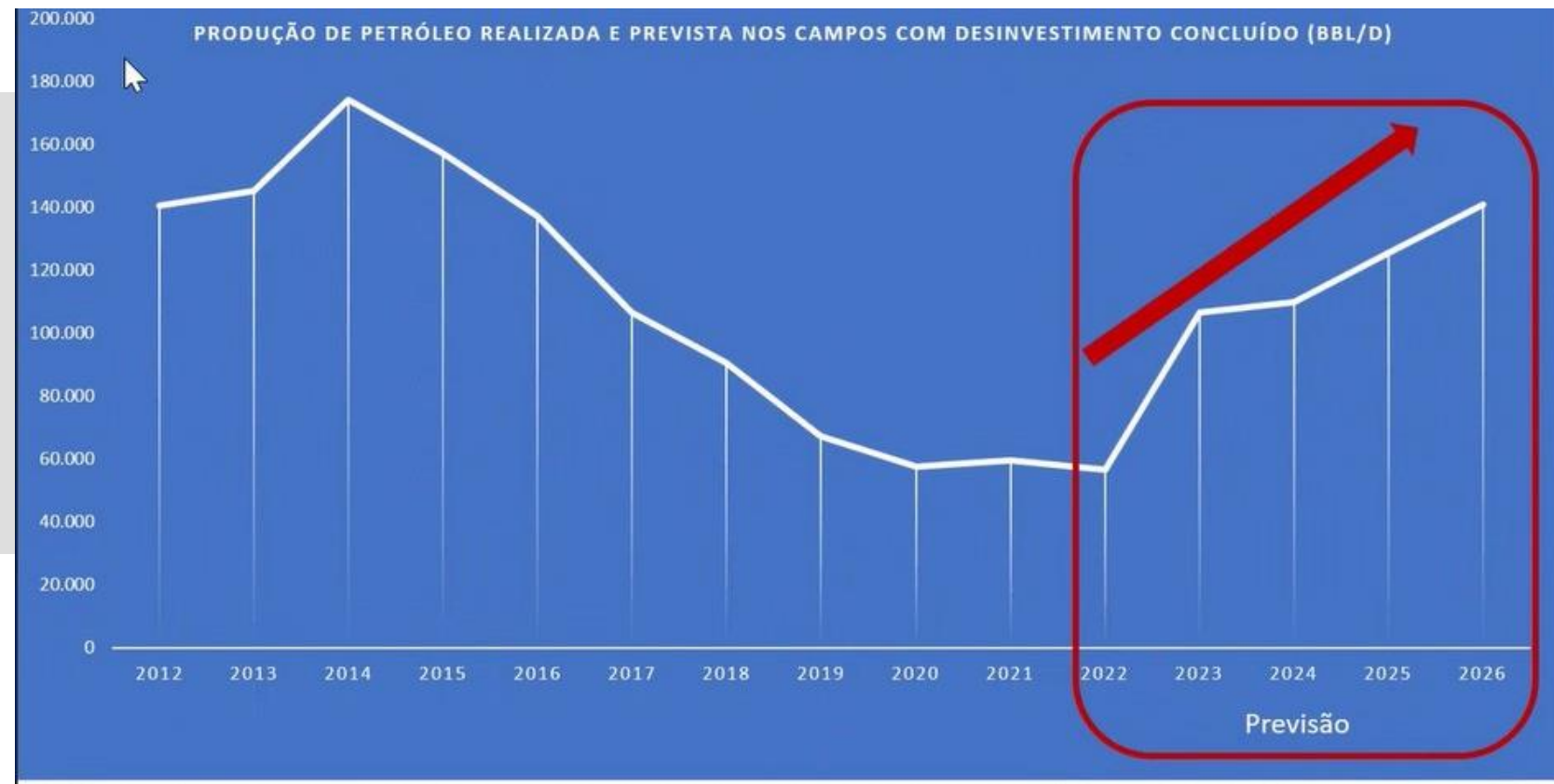
O trabalho continua...

ANP está constantemente aprimorando o arcabouço regulatório e participando das discussões com outras instituições governamentais e indústria

Regulamentação **Incentivos Campos**
Simplificação Regulatória **Marginais** Suporte aos **Novos**
Revisão Resolução PD **Operadores**
Agilidade na
PROMAR Deliberação dos PDs com Pleitos de Prorrogação Contratual
REATE Cessões de Direito

Estamos no caminho...

Campos terrestres e marítimos que estão com novos Operadores já preveem conjuntamente um aumento de 150% da produção até 2026.



Levantamento publicado no site da ANP em abril de 2022 considerando **124** campos.

Hoje já são **142** do Desinvestimento Petrobras com Cessão de Direitos concluída.

Obrigada!

Mariana Cavadinha (mcavadinha@anp.gov.br)
Superintendência de Desenvolvimento e Produção