

V Workshop de Segurança Operacional e Meio Ambiente

Auditorias com agrupamentos de Instalações



Gisele Duque Bernardes de Sousa
CDPO – Cordenação de Dutos e Produção Onshore
Superintendência de Segurança Operacional e Meio Ambiente
ANP

Rio de Janeiro, 21 de novembro 2017

Sumário

01 Motivadores

02 Premissas

03 Grupos

04 Desafios

05 Resultados

06 Próximos passos





Ciclo 2016-2017
Análise crítica das fiscalizações offshore

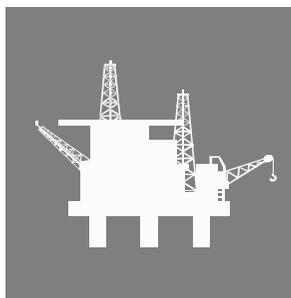
Julho 2017
Reuniões com a Petrobras –
organogramas das UOs terrestres

Junho 2017
Reuniões internas sobre agrupamento,
para potencializar abrangência

Agosto 2017
Início ciclo com
agrupamento de
concessões



Motivadores



Offshore
Unidades de BAIXA COMPLEXIDADE,
INVENTÁRIO REDUZIDO, ALGUMAS
DESABITADAS.

1



Onshore
Concessões de PEQUENAS DIMENSÕES, BAIXA
PRODUÇÃO E COMPLEXIDADE, ALTO BSW,
BAIXO RGO, Processamento centralizado.

2





180
Concessões

125 Concessões
com instalações e
enquadradas SGI

55 Concessões
sem instalações
enquadradas SGI

Concessionários

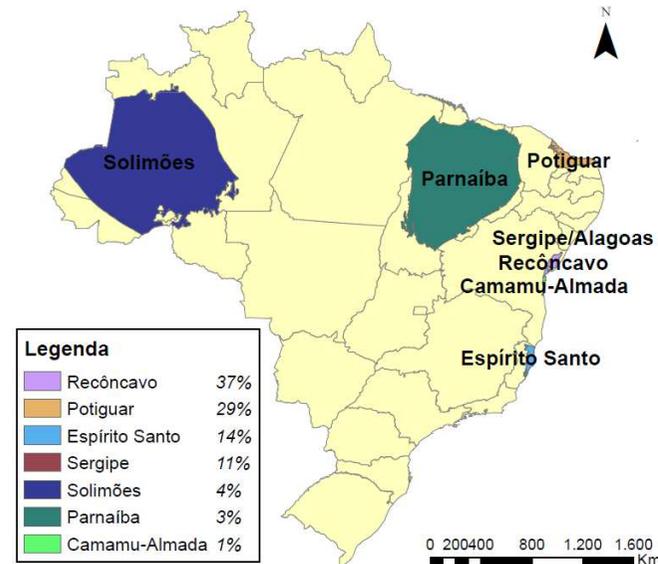


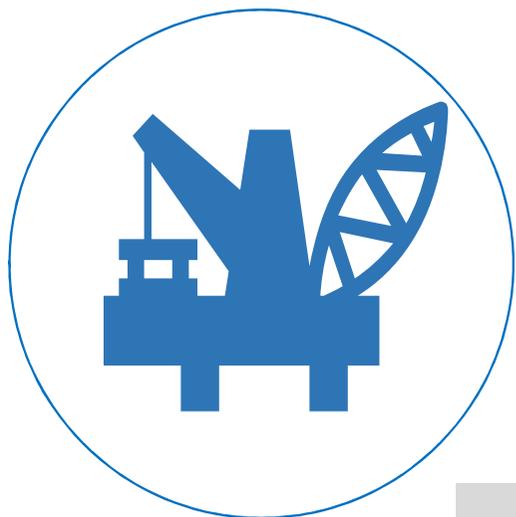
3 Operadores



9 Operadores

Concessões por Bacias





158 Unidades

Concessionários

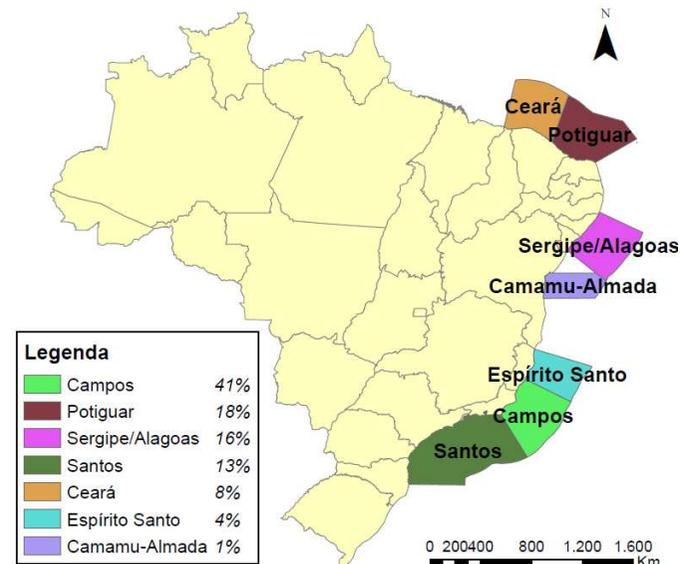


10 Operadores



6 Operadores

Concessões por Bacias

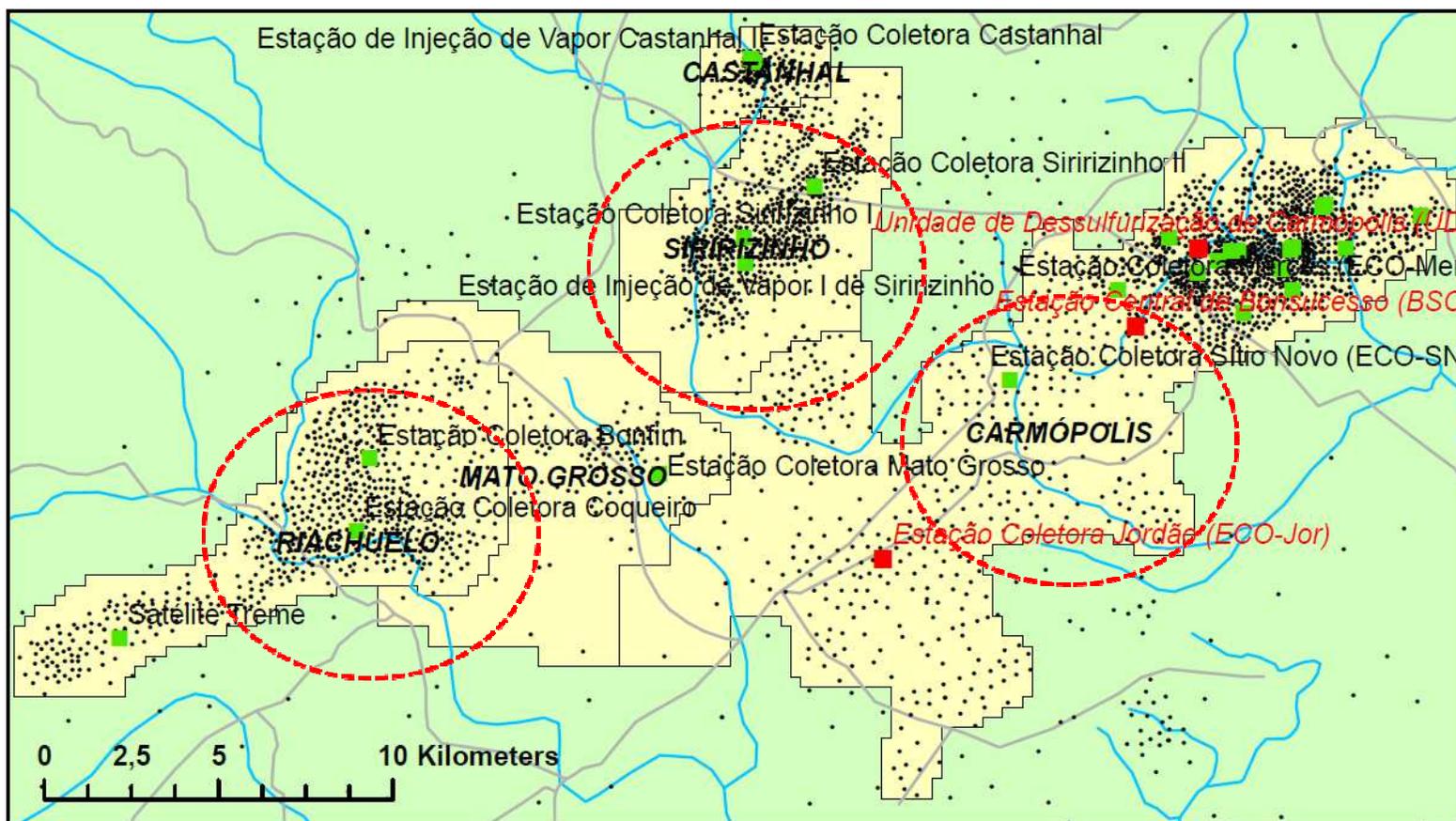




Você? De
novo?

- 8 auditores onshore





Legenda

- | | | | |
|---|---|---|---|
| ■ Instalação Principal | · Poços | — Hidrografia | □ Sergipe |
| ■ Instalação | — Trecho Rodoviário | □ Área da Concessão | |

Sumário

01 Motivadores

02 Premissas

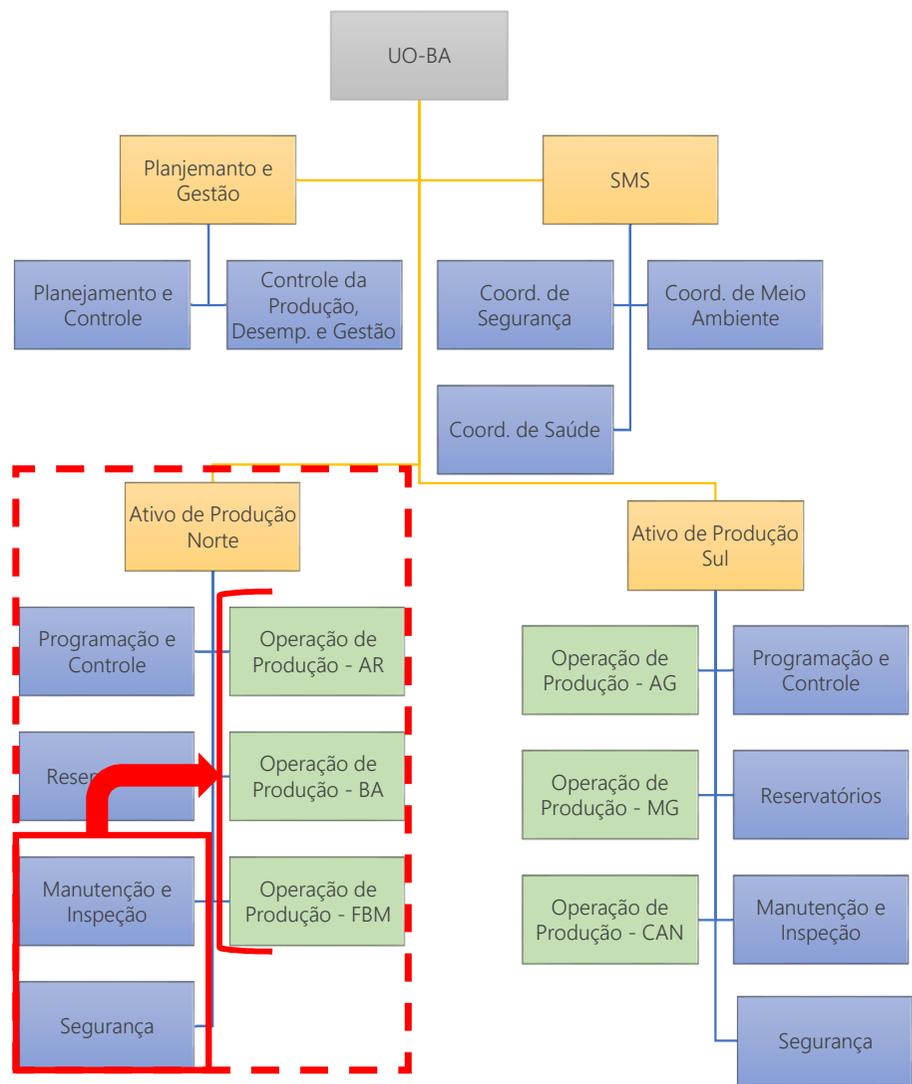
03 Grupos

04 Resultados

05 Desafios

06 Próximos passos





Agrupamento por Ativo



Agrupamento por OP





Sumário

01 Motivadores

02 Premissas

03 Grupos

04 Resultados

05 Desafios

06 Próximos passos



25 GRUPOS ONSHORE

Grupo 9

ATP-
ARG/OP-
ARG

Campos terrestres + PART-01
e PART-02.



14 OPs

Operadas pela
Petrobras



2 OPs

Operadas por
Petrorecôncavo e
Central Resources do
Brasil



9 operadores
de contratos

Reuniões para definir
agrupamento

7 GRUPOS OFFSHORE



1 Operador

Todas Unidades operadas
pela Petrobras



2 UOs

UO-RNCE e
UO-SEAL



~ 9 Unidades por grupo

62 Unidades agrupadas
em 7 grupos

Sumário

01 Motivadores

02 Premissas

03 Grupos

04 Resultados

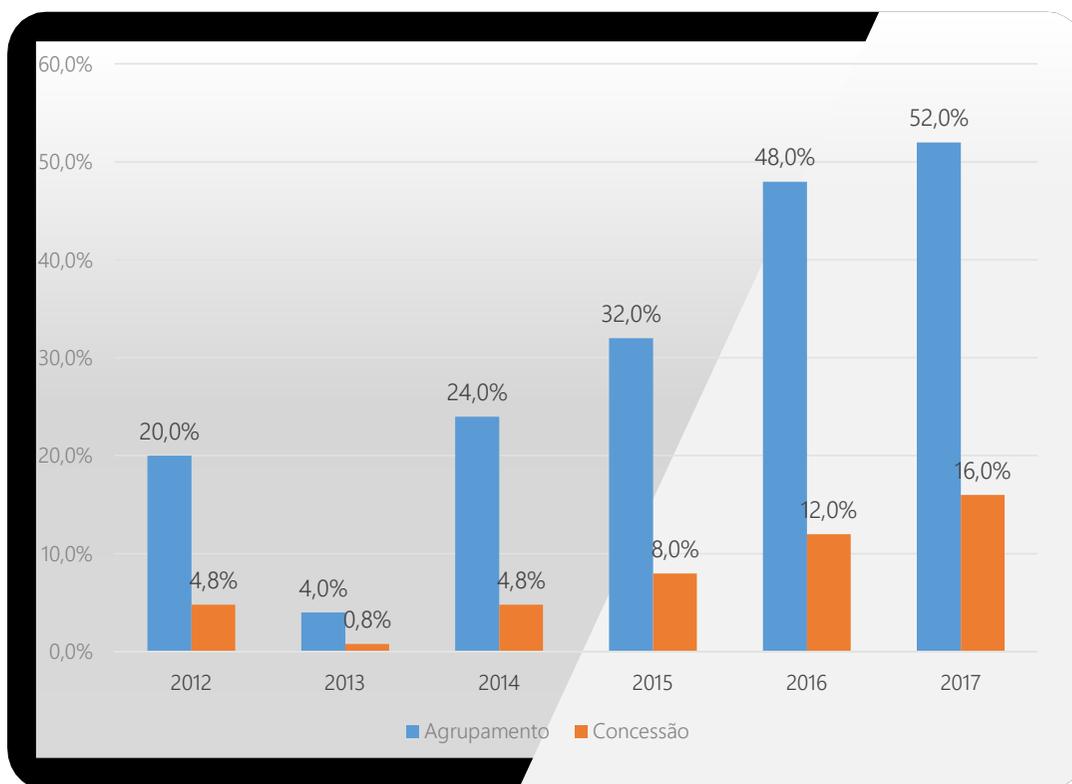
05 Desafios

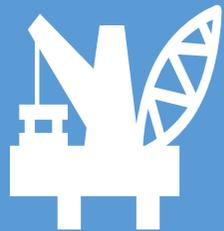
06 Próximos passos



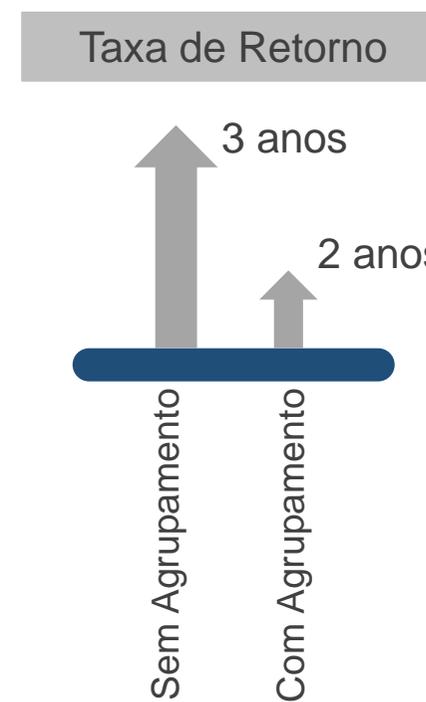
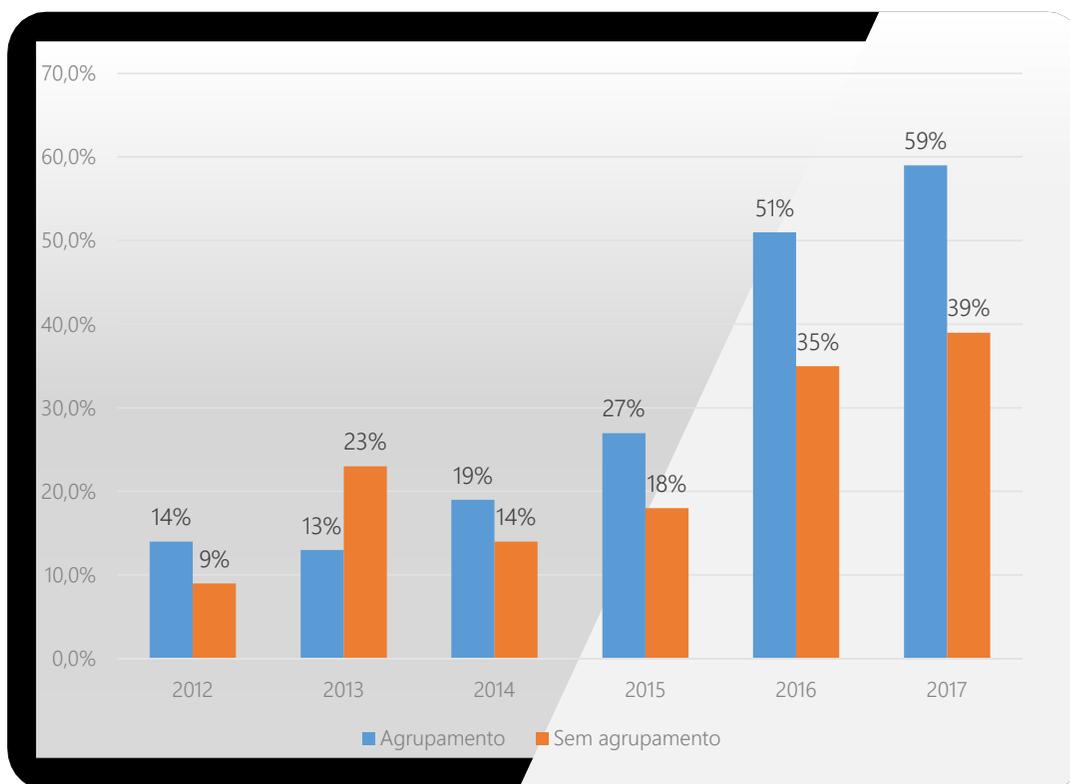


Taxa de Cobertura Onshore

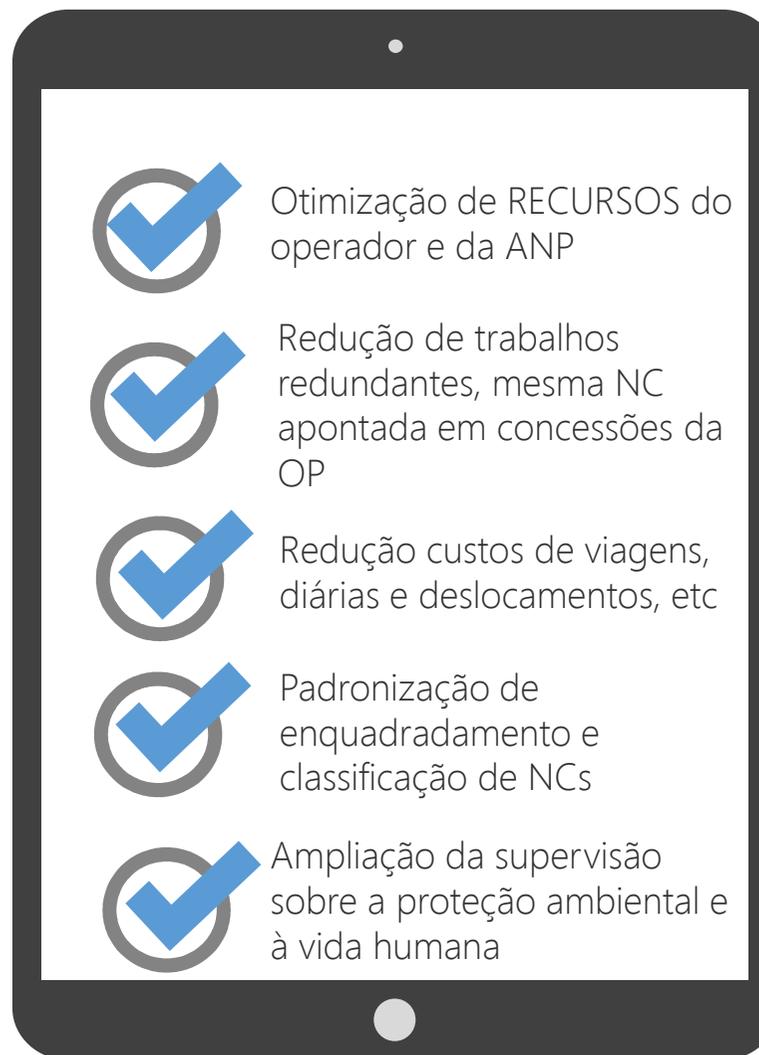


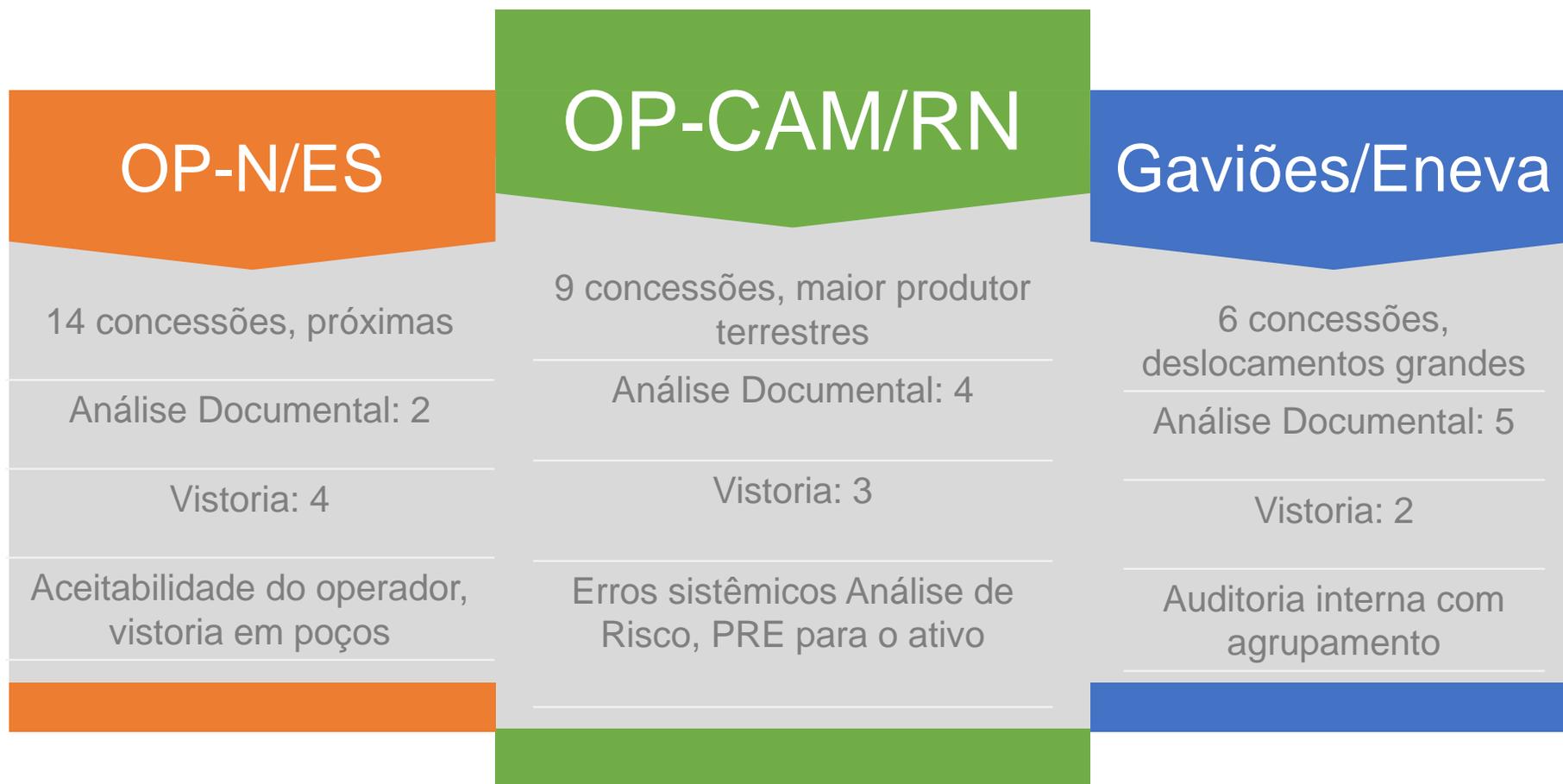


Taxa de Cobertura Offshore



Foco na Segurança Operacional das Instalações





Sumário

01 Motivadores

02 Premissas

03 Grupos

04 Resultados

05 Desafios

06 Próximos passos





Desafios do Agrupamento

- Garantir que o Operador dará **TRATAMENTO ABRANGENTE** para as demais concessões da OP.
- Definir **METODOLOGIA** ideal para as auditorias.
- Redução da amostragem de **INSTALAÇÕES PARA VERIFICAÇÃO IN LOCO** da conformidade dos sistemas de gestão.
- Tratar **PASSIVOS** de NCs de auditorias realizadas nos ciclos anteriores (SGI).
- Para operadores com instalações offshore aplicar **SGSO** nas auditorias de agrupamento. Subsídio para revisão do regulamento.

Onshore
e
Offshore

Sumário

01 Motivadores

02 Premissas

03 Grupos

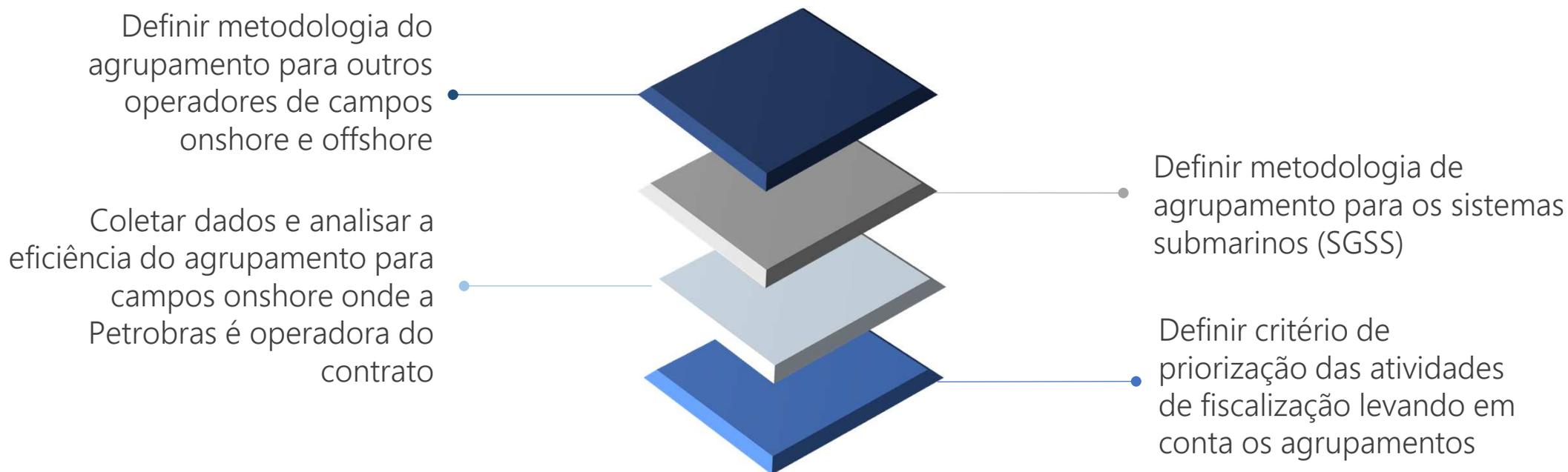
04 Resultados

05 Desafios

06 Próximos passos



O que ainda temos a fazer?



Objetivo: Garantir a SEGURANÇA OPERACIONAL, a proteção do MEIO AMBIENTE e da VIDA HUMANA

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

Superintendência de Segurança Operacional e Meio Ambiente
Av. Rio Branco, 65, 18 andar - Anexo
Rio de Janeiro – Brasil

www.anp.gov.br
sgi@anp.gov.br
sgso@anp.gov.br

