

E-Book
**PORTFÓLIO DE CONTRATOS
DE PARTILHA DE PRODUÇÃO**

SOBRE O E-BOOK

A Pré-Sal Petróleo (PPSA) é uma empresa pública federal, vinculada ao Ministério de Minas e Energia, responsável pela gestão dos contratos em regime de partilha de produção, pela representação da União nos acordos de individualização da produção e pela gestão da comercialização dos hidrocarbonetos da União.

Desde 2013, a PPSA tem sido a responsável pela defesa dos interesses da União no Polígono do Pré-Sal e em outras áreas estratégicas, desempenhando atividades de alta complexidade, sujeitas a diversos regramentos de difícil compreensão para quem não opera cotidianamente no setor.

Este e-book faz parte de uma série elaborada com o intuito de esclarecer a atuação da PPSA enquanto representante da União na exploração, produção e comercialização de petróleo e gás natural no pré-sal brasileiro.

INTRODUÇÃO

A Pré-Sal Petróleo S.A. é responsável pela gestão de 24 contratos de partilha de produção, originados em seis Rodadas de Licitação no regime de Partilha de Produção, duas Rodadas de Licitação dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa e no 1º Ciclo de Oferta Permanente em Partilha de Produção, todas promovidas pela Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

Este e-book tem como objetivo apresentar um panorama sobre os 24 contratos, incluindo sua composição acionária, localização e os percentuais de excedente em óleo ofertado.

SUMÁRIO

CARTEIRA DE PROJETOS 5

CONTRATOS

Mero (Libra)6

Búzios 7

Sudoeste de Tartaruga Verde8

Entorno de Sapinhoá9

Atapu 10

Sépia 11

Itapu 12

Norte de Carcará 13

Sul de Gato do Mato 14

Alto de Cabo Frio Central 15

Uirapuru 16

Titã 17

Pau Brasil 18

Aram 19

Água Marinha 20

Norte de Brava 21

Sudoeste de Sagitário 22

Bumerangue 23

Tupinambá..... 24

Alto de Cabo Frio Oeste 25

Peroba 26

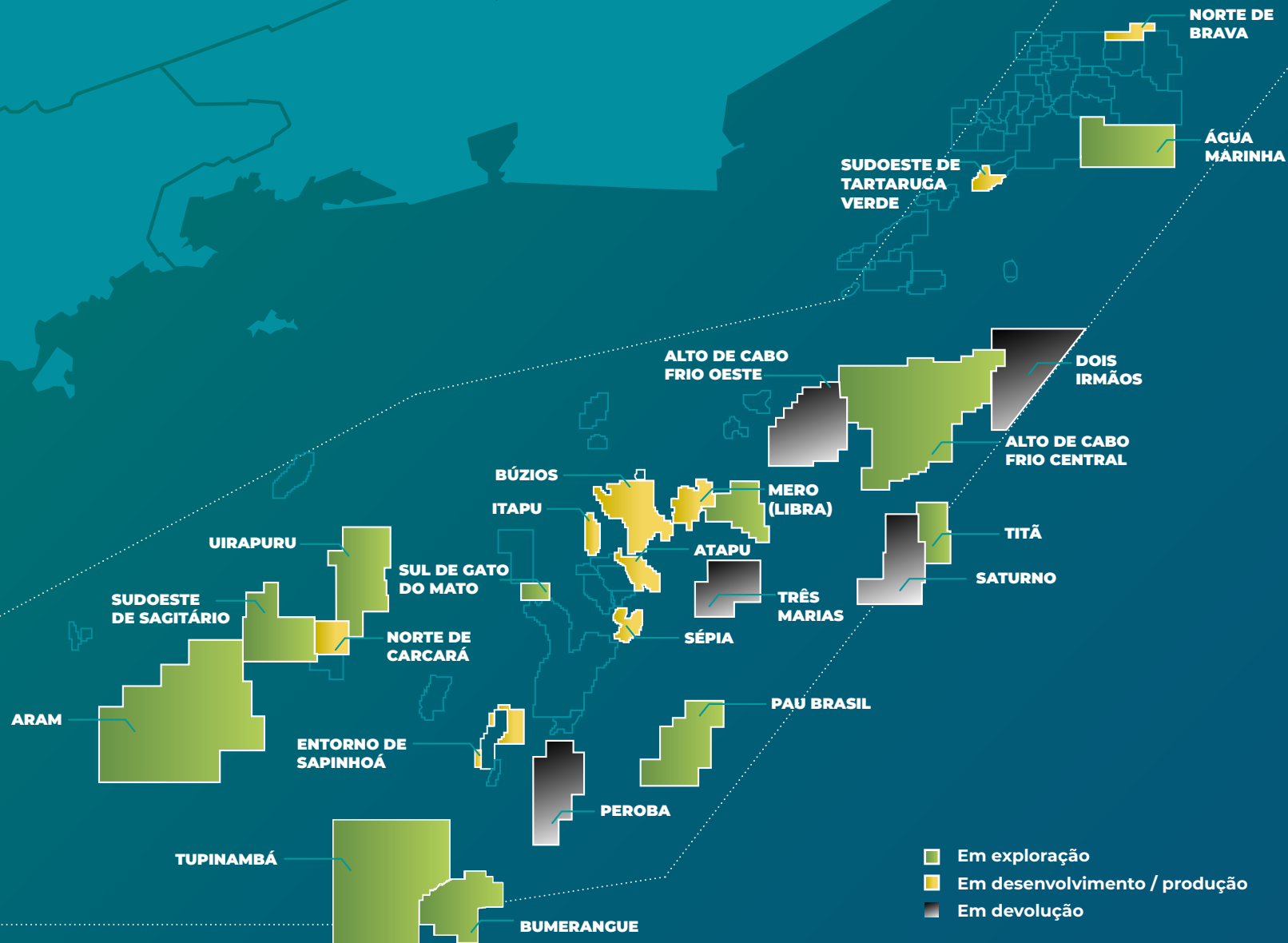
Dois Irmãos 27

Três Marias 28

Saturno 29

MAPA DE PARTICIPAÇÕES..... 30

PAINEL INTERATIVO 31



NOSSA CARTEIRA DE PROJETOS

- Em exploração
- Em desenvolvimento / produção
- Em devolução

CONTRATOS EM PRODUÇÃO

MERO (LIBRA)

Bacia – Santos

Rodada – 1

Ano – 2013

Data da assinatura do contrato – 2/12/2013

Bônus de assinatura - **R\$ 15 bilhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **41,65%**



FPSOS	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)
FPSO Pioneiro de Libra	50
FPSO Guanabara	180
FPSO Sepetiba	180
FPSO Duque de Caxias	180

EMPRESAS CONSORCIADAS



40%



20%



20%



10%



10%

CONTRATOS EM PRODUÇÃO

BÚZIOS

Bacia – Santos

Rodada – Primeira Rodada de Volumes Excedentes da Cessão Onerosa

Ano – 2019

Data da assinatura do contrato – 30/3/2020

Bônus de assinatura - **R\$ 68,194 bilhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **23,24%**

**Composição do consórcio em dezembro de 2021.*

EMPRESAS CONSORCIADAS



85%



10%



5%



6
FPSOs

FPSOS	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)	CAPACIDADE GÁS (mm3/dia)
FPSO P-74	150	6
FPSO P-75	150	6
FPSO P-76	150	6
FPSO P-77	150	6
Almirante Barroso	150	6
Almirante Tamandaré	225	12

CONTRATOS EM PRODUÇÃO

SUDOESTE DE TARTARUGA VERDE

Bacia – Campos

Rodada – 5

Ano – 2018

Data da assinatura do contrato – 17/12/2018

Bônus de assinatura - **R\$ 100 milhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **10,01%**



FPSOS	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)	CAPACIDADE GÁS (mm3/dia)
Cidade dos Campos dos Goytacazes	150	5

EMPRESA CONSORCIADA



100%

[VOLTAR PARA CARTEIRA DE PROJETOS](#)

CONTRATOS EM PRODUÇÃO

ENTORNO DE SAPINHOÁ

Bacia – Santos

Rodada – 2

Ano – 2017

Data da assinatura do contrato – 31/1/2018

Bônus de assinatura - **R\$ 200 milhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **80%**

Fase - produção



2
FPSOs

FPSOS	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)	CAPACIDADE GÁS (mm3/dia)
FPSO Cidade de São Paulo	120	5
FPSO Cidade de Ilha Bela	150	6

EMPRESAS CONSORCIADAS



45%



30%



25%

VOLTAR PARA CARTEIRA DE PROJETOS

CONTRATOS EM PRODUÇÃO

ATAPU

Bacia – Santos

Rodada – VEC02

Ano – 2021

Data da assinatura do contrato – 27/02/2022

Bônus de assinatura - **R\$ 4,002 bilhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **31,68%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



52,5%



25%



22,5%



1
FPSO

FPSO	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)
FPSO P-70	150

CONTRATOS EM PRODUÇÃO

SÉPIA

Bacia – Santos

Rodada – VECO2

Ano – 2021

Data da assinatura do contrato – 27/02/2022

Bônus de assinatura - **R\$ 7,138 bilhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **37,43%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



30%



28%



21%



21%



1
FPSO

FPSO	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)
FPSO Carioca	180

CONTRATOS EM PRODUÇÃO

ITAPU

Bacia – Santos

Rodada – VECO1

Ano – 2019

Data da assinatura do contrato – 30/03/2020

Bônus de assinatura - **R\$ 1,766 bilhão**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **18,15%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



100%



FPSO	CAPACIDADE ÓLEO (mil bbl/d)	CAPACIDADE GÁS (mm3/dia)
P-71	150	6

VOLTAR PARA CARTEIRA DE PROJETOS



NORTE DE CARCARÁ

Bacia – Santos

Rodada – 2

Ano – 2017

Data da assinatura do contrato – 31/01/2018

Bônus de assinatura - **R\$ 3 bilhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **67,12%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



40%



40%



20%

**CONTRATOS EM FASE
DE EXPLORAÇÃO**

SUL DE GATO DO MATO

Bacia – Santos

Rodada – 2

Ano – 2017

Data da assinatura do contrato – 31/01/2018

Bônus de assinatura - **R\$ 100 milhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **11,53%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



50%

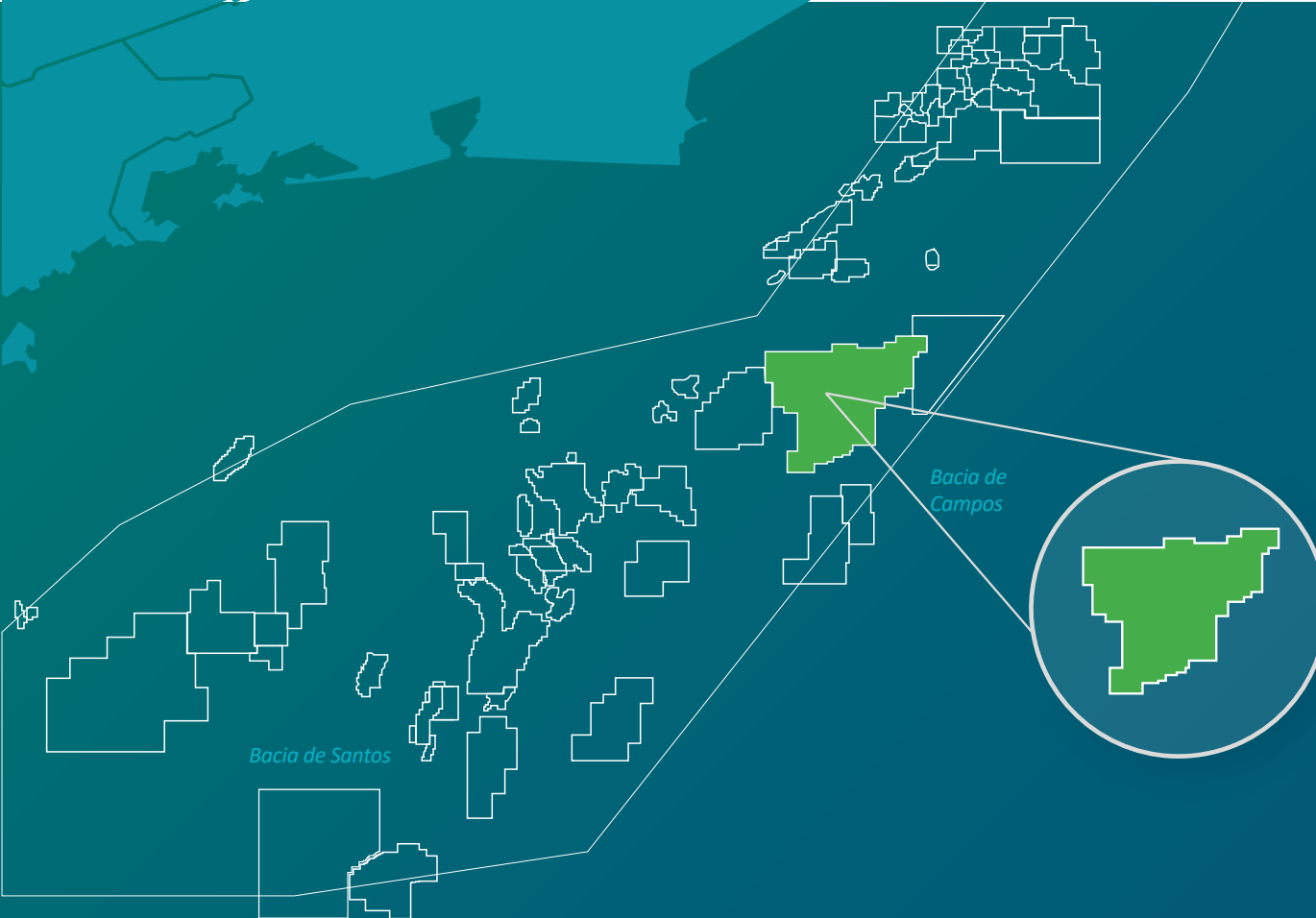


30%



20%

**CONTRATOS EM FASE
DE EXPLORAÇÃO**



ALTO DE CABO FRIO CENTRAL

Bacia – Campos

Rodada – 3

Ano – 2017

Data da assinatura do contrato – 31/01/2018

Bônus de assinatura - **R\$ 500 milhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **75,86%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



50%



50%

**CONTRATOS EM FASE
DE EXPLORAÇÃO**

UIRAPURU

Bacia – Santos

Rodada – 4

Ano – 2018

Data da assinatura do contrato – 17/12/2018

Bônus de assinatura - **R\$ 2,650 bilhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **75,49%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



30%



28%



28%



14%

CONTRATOS EM FASE DE EXPLORAÇÃO



TITÃ

Bacia – Campos

Rodada – 5

Ano – 2018

Data da assinatura do contrato – 17/12/2018

Bônus de assinatura - **R\$ 3,125 bilhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **23,49%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



64%



36%

**CONTRATOS EM FASE
DE EXPLORAÇÃO**

PAU BRASIL

Bacia – Santos

Rodada – 5

Ano – 2018

Data da assinatura do contrato – 17/12/2018

Bônus de assinatura - **R\$ 500 milhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **63,79%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



50%



30%



20%

CONTRATOS EM FASE DE EXPLORAÇÃO

ARAM

Bacia – Santos

Rodada – 6

Ano – 2019

Data da assinatura do contrato – 30/03/2020

Bônus de assinatura - **R\$ 5,05 bilhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **29,96%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



80%



20%

**CONTRATOS EM FASE
DE EXPLORAÇÃO**

ÁGUA MARINHA

Bacia – Campos

**Rodada – 1º Ciclo de Oferta Permanente da
Partilha de Produção**

Data da assinatura do contrato – 31/05/2023

Bônus de assinatura - R\$ 65,443 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 42,40%

EMPRESAS CONSORCIADAS



30%



30%



20%



20%

**CONTRATOS EM FASE
DE EXPLORAÇÃO**

NORTE DE BRAVA

Bacia – Campos

**Rodada – 1º Ciclo de Oferta Permanente da
Partilha de Produção**

Data da assinatura do contrato – 31/05/2023

Bônus de assinatura - R\$ 511,692 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 61,71%

EMPRESAS CONSORCIADAS



100%

**CONTRATOS EM FASE
DE EXPLORAÇÃO**

SUDOESTE DE SAGITÁRIO

Bacia – Santos

**Rodada – 1º Ciclo de Oferta Permanente da
Partilha de Produção**

Data da assinatura do contrato – 31/05/2023

Bônus de assinatura - R\$ 330,256 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 25%

EMPRESAS CONSORCIADAS

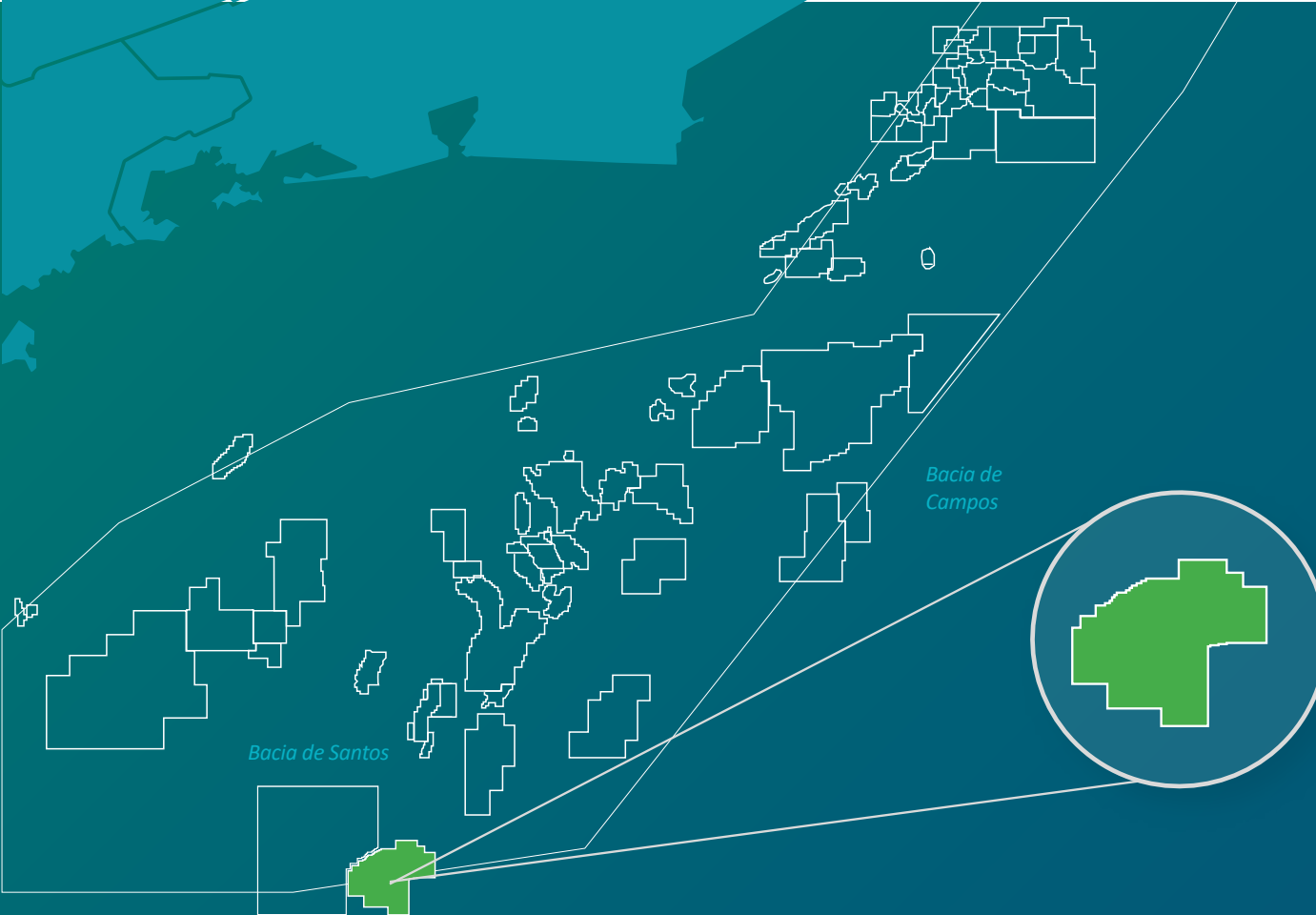


60%



40%

**CONTRATOS EM FASE
DE EXPLORAÇÃO**



BUMERANGUE

Bacia – Santos

**Rodada – 1º Ciclo de Oferta Permanente da
Partilha de Produção**

Data da assinatura do contrato – 01/06/2023

Bônus de assinatura - R\$ 8,861 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 5,90%

EMPRESAS CONSORCIADAS



100%

**CONTRATOS EM FASE
DE EXPLORAÇÃO**

TUPINAMBÁ

Bacia – Santos

Rodada – 2º Ciclo de Oferta Permanente da Partilha

Data da assinatura do contrato – 27/05/2024

Bônus de assinatura - R\$ 7,047 milhões

Percentual de excedente em óleo ofertado – 6,5%

EMPRESAS CONSORCIADAS



100%

CONTRATOS EM DEVOLUÇÃO

ALTO DE CABO FRIO OESTE

Bacia – Santos

Rodada – 3

Ano – 2017

Data da assinatura do contrato – 31/01/2018

Bônus de assinatura - **R\$ 350 milhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **22,87%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



55%



25%



20%

CONTRATOS EM DEVOLUÇÃO

PEROBA

Contrato em devolução

Bacia – Santos

Rodada – 3

Ano – 2017

Data da assinatura do contrato – 31/01/2018

Bônus de assinatura - **R\$ 2 bilhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **76,96%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



40%



40%



20%

CONTRATOS EM
DEVOLUÇÃO

DOIS IRMÃOS

Bacia – Campos

Rodada – 4

Ano – 2018

Data da assinatura do contrato – 17/12/2018

Bônus de assinatura - **R\$ 400 milhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **16,43%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



45%



30%



25%

**CONTRATOS EM
DEVOLUÇÃO**

TRÊS MARIAS

Bacia – Santos

Rodada – 4

Ano – 2018

Data da assinatura do contrato – 17/12/2018

Bônus de assinatura - **R\$ 100 milhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **49,95%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



30%



40%



30%

CONTRATOS EM DEVOLUÇÃO

SATURNO

Bacia – Santos

Rodada – 5

Ano – 2018

Data da assinatura do contrato – 17/12/2018

Bônus de assinatura - **R\$ 3,125 bilhões**

Percentual de excedente em óleo ofertado – **70,20%**

EMPRESAS CONSORCIADAS



45%



45%



10%

MAPA DE PARTICIPAÇÕES

Bloco	 Petrobras	 Shell	 Total	 CNPC	 CNOOC	 Ecopetrol	 Repsol	 Equinor	 ExxonMobil	 Petrogal	 BP	 CNOOC	 QPI	 Chevron	 Petronas
Libra	40%	20%	20%	10%	10%										
Sul de Gato do Mato		50%	20%			30%									
Entorno de Sapinhoá	45%	30%					25%								
Norte de Carcará								40%	40%	20%					
Peroba	40%										40%	20%			
Alto de Cabo Frio Oeste		55%			20%								25%		
Alto de Cabo Frio Central	50%										50%				
Uirapuru	30%							28%	28%	14%					
Dois Irmãos	45%							25%			30%				
Três Marias	30%	40%												30%	
Saturno		45%				10%								45%	
Titã									64%				36%		
Pau Brasil					30%	20%					50%				
Sudoeste de Tartaruga Verde	100%														
Búzios	85%				10%							5%			
Itapu	100%														
Aram	80%											20%			
Sépia	30%		28%										21%		21%
Atapu	52,50%	25%	22,50%												
Água Marinha	30%		30%										20%		20%
Norte de Brava	100%														
Bumerangue											100%				
Sudoeste de Sagitário	60%	40%													
Tupinambá											100%				

Acompanhe em nosso Painel Interativo a produção dos contratos em partilha de produção, as cargas da União comercializadas, a arrecadação gerada e as estimativas futuras de produção e arrecadação.



Acesse aqui:

<https://www.presalpetroleo.gov.br/ppsa/conteudo-tecnico/painel-interativo>



PPSA

PRÉ-SAL PETRÓLEO S/A

www.presalpetroleo.gov.br

ARAM

NORTE DE CARCARÁ

UIRAPURU

SUL DE GATO
DO MATO

BÚZIOS
ITAPU

SUDAM

ALTO DE CABO
FRIO OESTE

BUGA

MERO
(LIBRA)

ATAPU

TRÊS
MARIAS

PAU BRASIL

PEROLA

DOIS
IRMÃOS

ALTO DE CABO
FRIO CENTRAL

TITÃ

SATURNO