

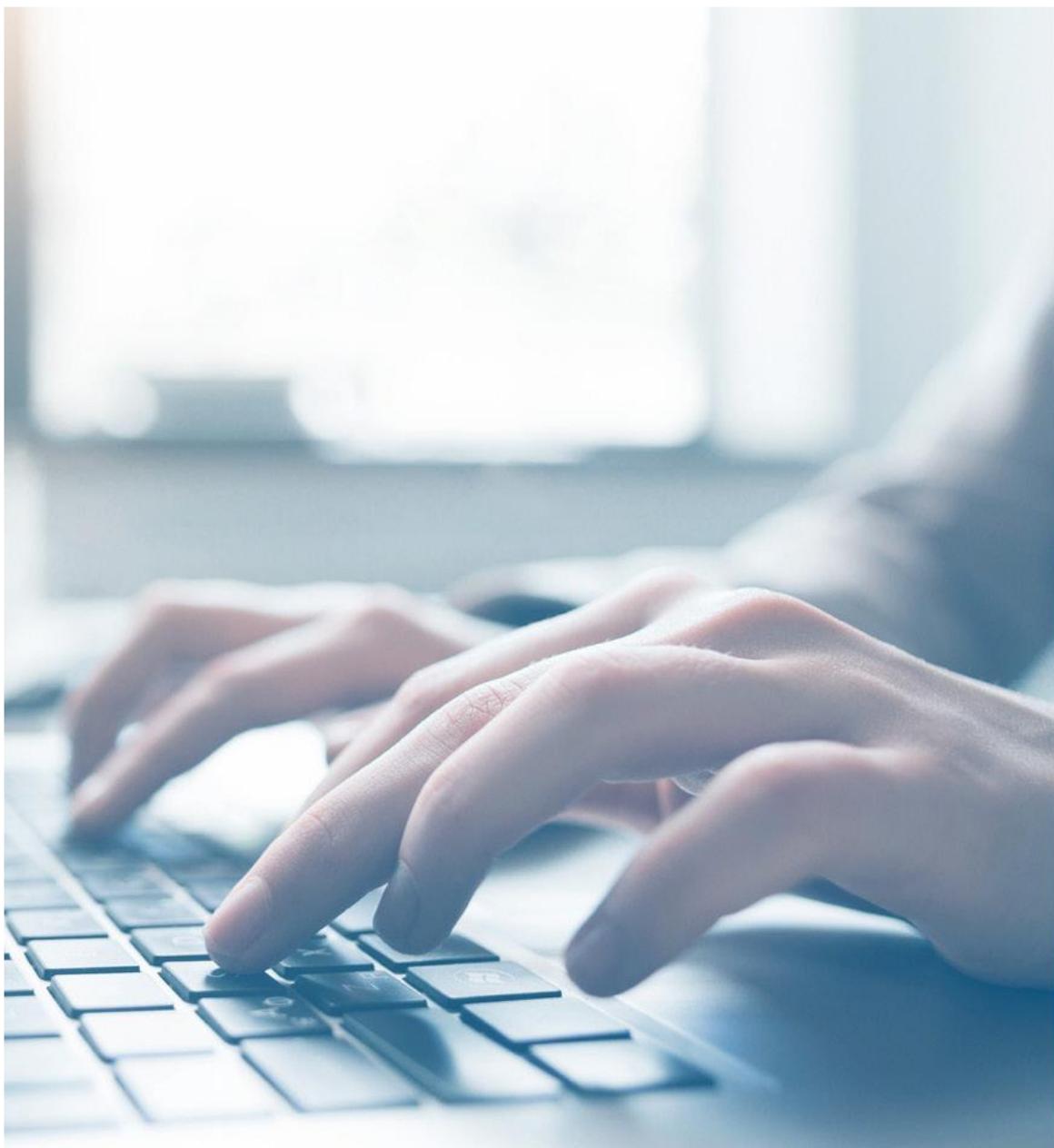


# Raio-X da Rodada

*1º Ciclo da Oferta Permanente*

---

**Observatório do Setor**  
*Setembro 2019*



# AVISO LEGAL

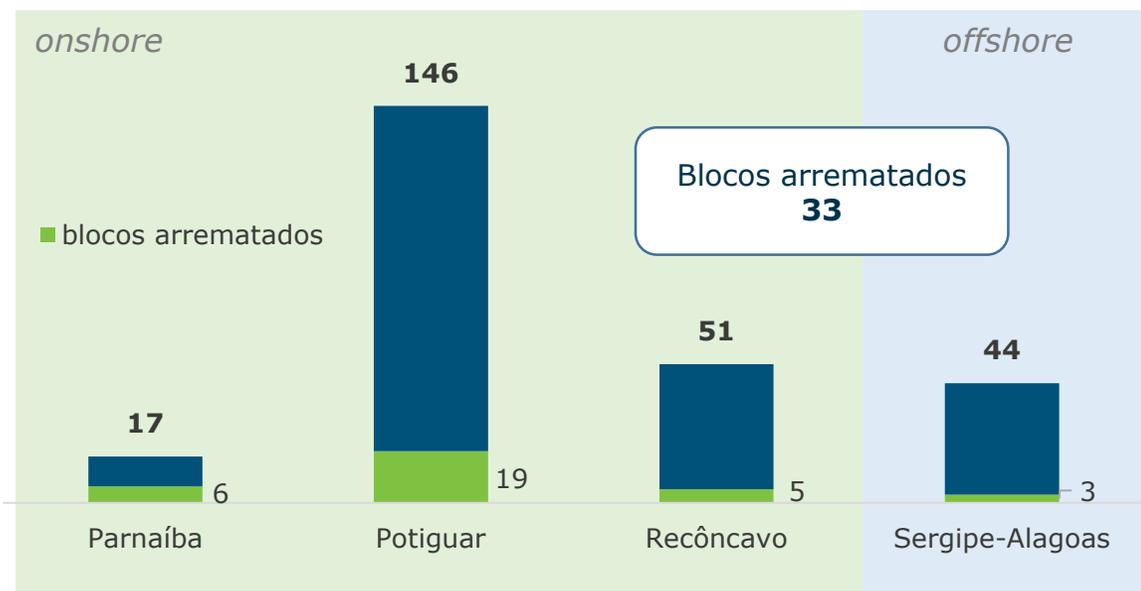
O conteúdo desta publicação é meramente informativo e utiliza dados públicos de instituições terceiras. O IBP desenvolveu suas análises sob a premissa de confiabilidade das fontes de dados e todas as análises foram feitas usando a melhor técnica dentre as informações disponíveis.

Nesse sentido, o Instituto não é responsável por eventuais problemas de integralidade ou acuidade dos dados públicos disponibilizados pelas fontes citadas, bem como por quaisquer efeitos decorrentes de seu uso e interpretação.

Todo direito de propriedade intelectual atinente às informações ora apresentadas, bem como qualquer responsabilidade por seu conteúdo, cabe aos seus respectivos autores e proprietários.

# A ANP realizou o 1º Ciclo da Oferta Permanente na segunda semana de setembro de 2019

## Número de blocos ofertados e arrematados por bacia



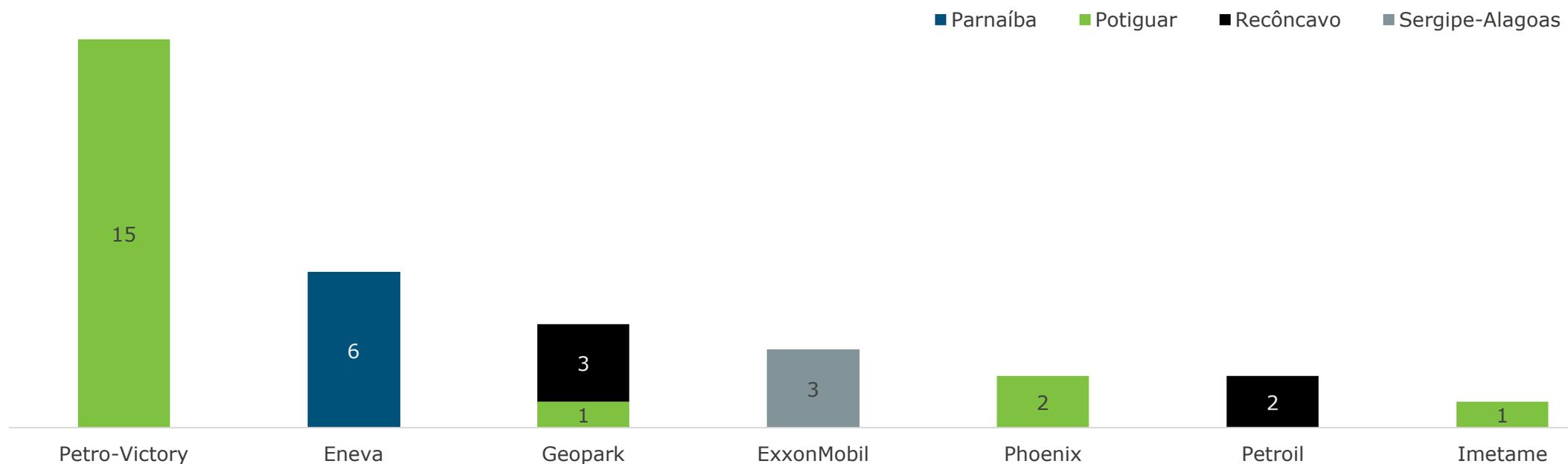
## Área arrematada por bacia km<sup>2</sup>



Na Oferta Permanente, os campos devolvidos e blocos exploratórios não arrematados em rodadas anteriores ficam em oferta contínua. Nesse 1º ciclo, a maioria dos blocos arrematados foram em blocos em terra, com exceção dos blocos da bacia de Sergipe-Alagoas, localizados em águas profundas.

# Sete operadoras arremataram os blocos

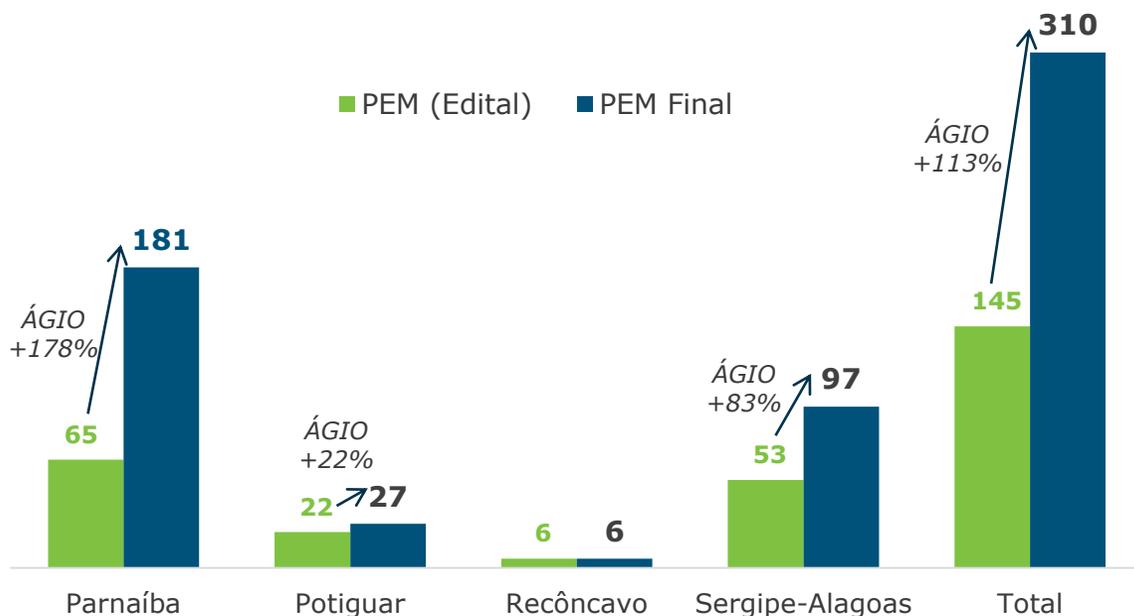
## Número de blocos arrematados por operadora



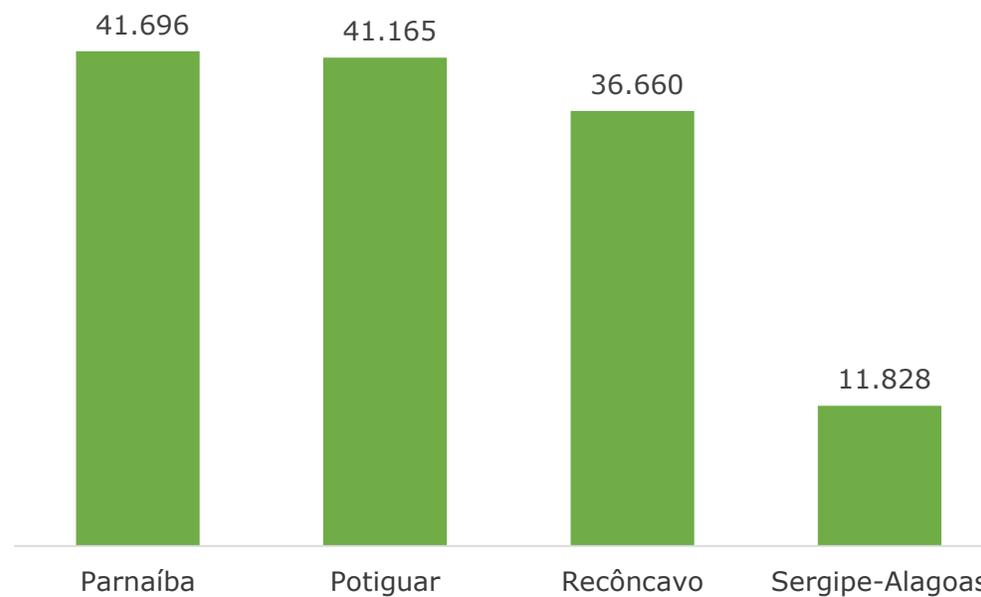
O **bônus de assinatura** total somou **R\$ 15,3 milhões**.

# Com destaque para o PEM

## Comparação Programa Exploratório Mínimo (PEM) R\$ Milhões



## PEM final/área R\$/km<sup>2</sup>



O investimento na fase de exploração a partir dos compromissos estabelecidos pelo PEM, em cada um dos blocos arrematados, totalizou **R\$ 310 milhões**.

Nota: 1) Os valores em reais do PEM foram projetados a partir de estimativas da ANP para o valor das Unidades de Trabalho (UTs) em cada bacia.

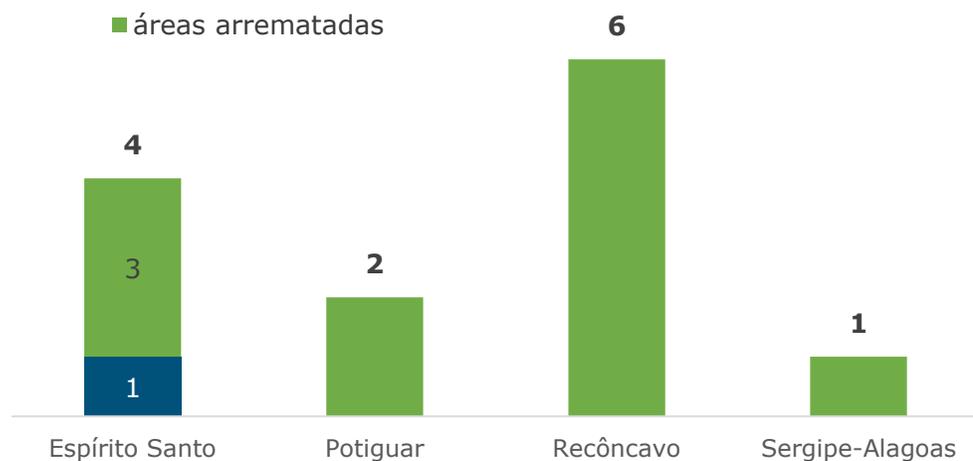
2) O PEM corresponde ao investimento mínimo requerido para cada bloco na fase exploratória e foi um dos critérios para definição da oferta vencedora final. Considerando probabilidade de existência de hidrocarbonetos para cada um dos blocos, depreende-se que o volume de investimento deve superar os montantes previstos no PEM.

3) Foram excluídos desse cômputo áreas com acumulações marginais.

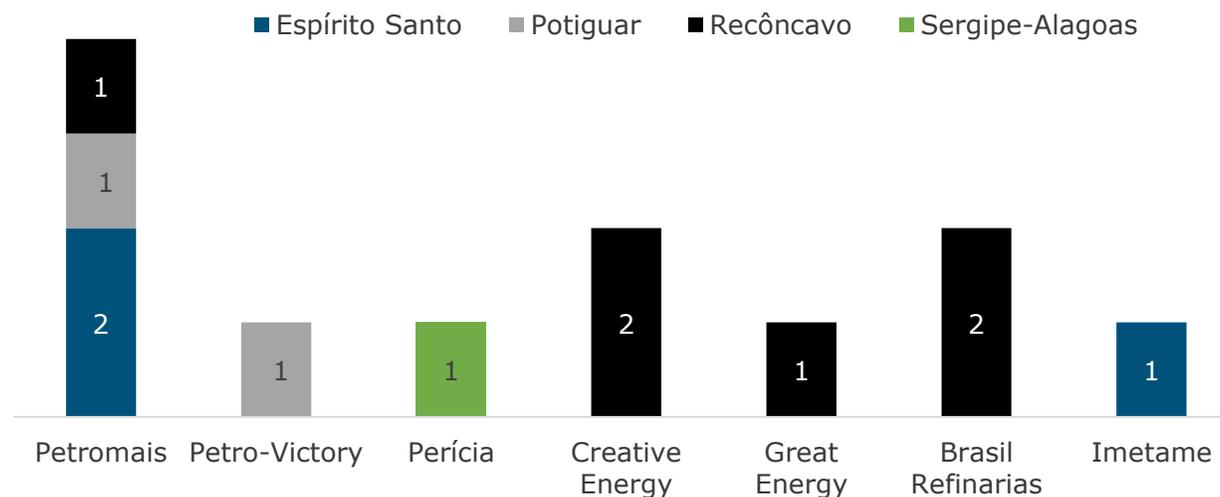
Fonte: Elaboração IBP com dados ANP

# O 1º Ciclo também contou com áreas com acumulações marginais

## Número de áreas com acumulações marginais ofertadas por bacia



## Número de áreas com acumulações marginais arrematadas por operadora



As áreas arrematadas correspondem a um total de **148 km<sup>2</sup>**. Com um **bônus de assinatura** de quase **R\$ 7 milhões** e uma previsão de investimento de **R\$ 10,5 milhões**.

# Instituto Brasileiro de Petróleo, Gás e Biocombustíveis

E-book desenvolvido pelo Observatório do Setor do IBP  
[ibp.org.br/observatorio-do-setor](http://ibp.org.br/observatorio-do-setor)



## Contatos

Raquel Filgueiras – [raquel.filgueiras@ibp.org.br](mailto:raquel.filgueiras@ibp.org.br)

Vinícius Daudt - [vinicius.daudt@ibp.org.br](mailto:vinicius.daudt@ibp.org.br)

