

Superintendência de desenvolvimento e Produção - SDP

# Boletim de Recursos e Reservas de Petróleo e Gás Natural 2025

Elaborado pela Superintendência de Desenvolvimento e Produção



**anp**  
Agência Nacional  
do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis

## METODOLOGIA DE COLETA DE DADOS

Os dados utilizados nesta publicação foram coletados dos Boletins Anuais de Recursos e Reservas (BAR) fornecidos pelos Operadores.

## 1. INTRODUÇÃO

O Boletim Anual de Recursos e Reservas 2025 (BAR 2025) foi elaborado a partir dos dados consolidados de 441 campos, abrangendo 4489 zonas produtoras possuidoras de hidrocarbonetos provenientes de 17 bacias sedimentares, localizadas em 12 Estados da Federação. Cabe ressaltar que foram consideradas apenas revisões carregadas até 31/03/2026.

Adicionalmente, destaca-se que, em paralelo à publicação do BAR 2025, a ANP publica também em seu site o Painel Dinâmico de Recursos e Reservas 2025, que permite por meio de navegação interativa a consulta de conjuntos mais amplos de dados e informação.

## 2. DESTAQUES SOBRE OS RECURSOS E RESERVAS

### Reservas de Petróleo:

- Neste ano, foram declarados 17.488 MMbbl de reservas provadas (1P), 24.265 MMbbl de reservas provadas + prováveis (2P) e 28.877 MMbbl de reservas provadas + prováveis + possíveis (3P).
- Aumento em números absolutos de 3,84%; 3,19% e 1,48% respectivamente, se comparado com o ano de 2024. Descontando-se a produção acumulada ao longo do ano, a variação foi de 13,08% ; 6,92% e 3,87% .
- Considerando a produção do ano de 2025, o índice de reposição de reservas provadas (IRR 2025/2024) foi de 147,03%, representando cerca de 2.023 MMbbl em novas reservas.
- As reservas totais de petróleo atuais demonstram que há projetos comerciais para exploração adicional de 107,60% dos volumes já produzidos no Brasil até 31/12/2025 .
- Em 2025, foram produzidos 1.376,07 milhões de barris de petróleo.
- Considerando a produção do ano de 2025 e as reservas provadas do BAR de 2025, o R/P é de 12,71 anos.

### Reservas de Gás Natural:

- Neste ano, foram declarados 572.752 milhões de metros cúbicos (MMm<sup>3</sup>) de reservas provadas (1P), 694.383 MMm<sup>3</sup> de reservas provadas + prováveis (2P) e 751.624 MMm<sup>3</sup> de reservas provadas + prováveis + possíveis (3P).
- Aumento em números absolutos de 4,89%; 3,20% e 1,50% respectivamente, se comparado com o ano de 2024 . Descontando-se a produção acumulada ao longo do ano, a variação foi de 10,96% ; 7,99% e 5,76%.
- As reservas totais de gás natural atuais demonstram que há projetos comerciais para exploração adicional de 107,12% dos volumes já produzidos (descontados os volumes injetados) no Brasil até 31/12/2025 .
- Em 2025, foram produzidos 65,42 bilhões de metros cúbicos de gás natural. Descontando-se o gás injetado, o valor é de 29,83 bilhões de metros cúbicos.

\* Nota:

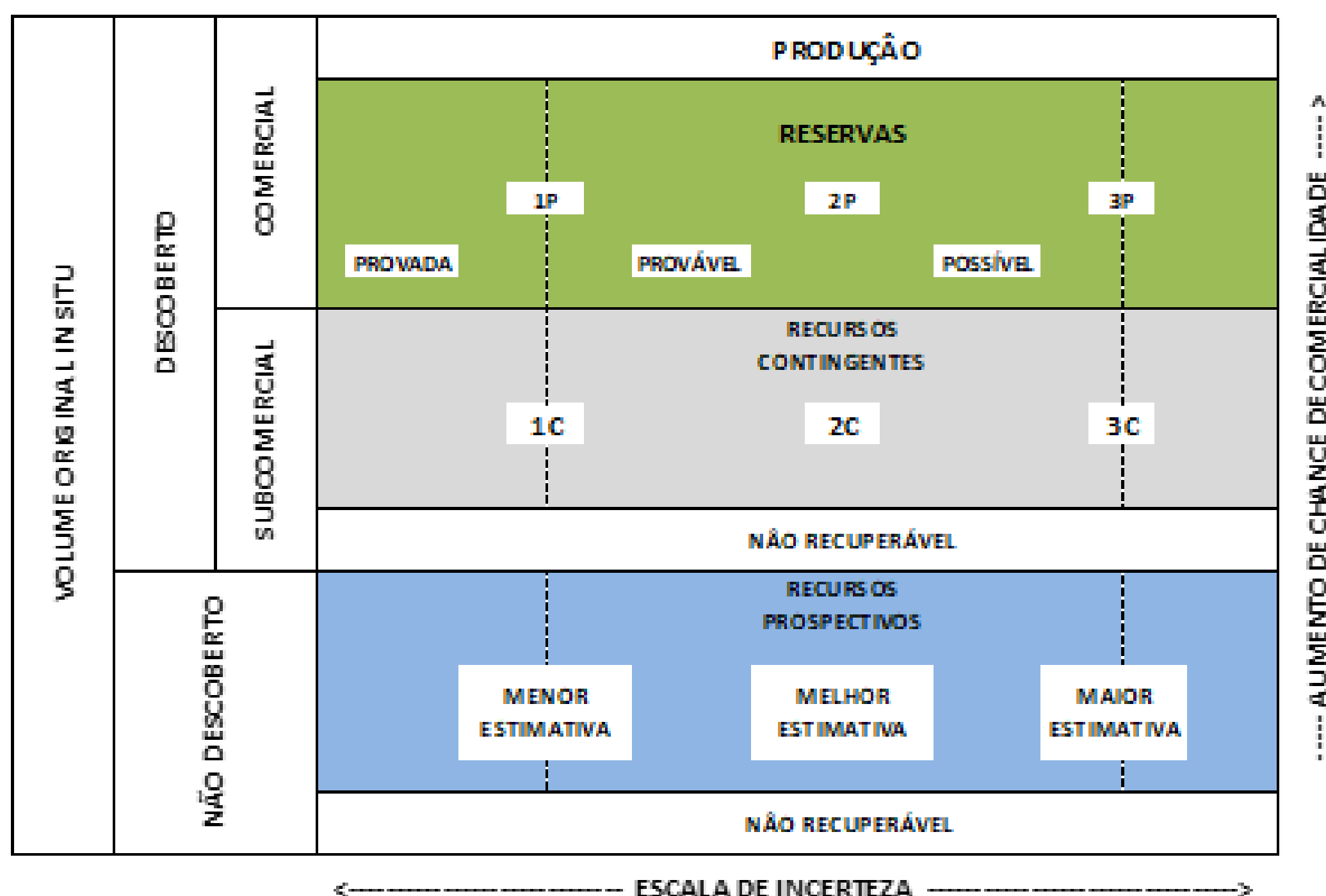
As mudanças ocorridas no volume das reservas de petróleo e gás natural brasileiras são devidas a:

- a. Produção durante o ano;
- b. Reservas adicionais oriundas de novos projetos de desenvolvimento, incluindo as resultantes de recentes declarações de comercialidade;
- c. Revisão das reservas dos campos por diferentes fatores técnicos e econômicos.

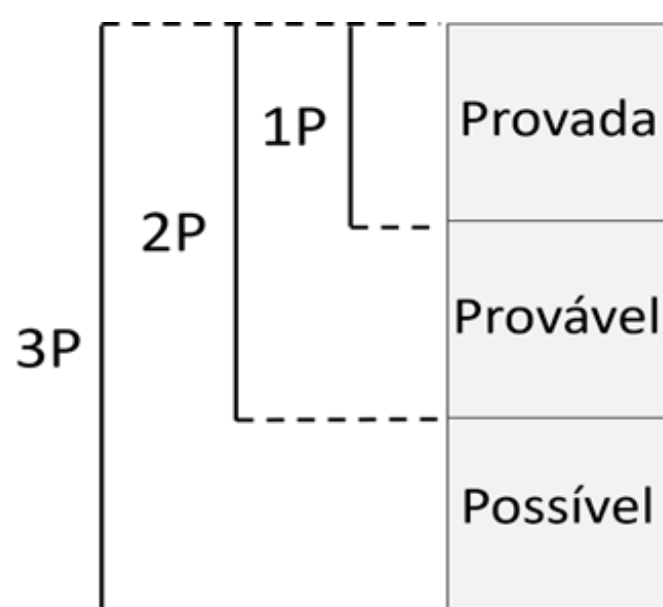
## 2. DESTAQUES SOBRE OS RECURSOS E RESERVAS

A Resolução ANP nº 47/2014 estabelece que o Operador de um Campo de Petróleo ou Gás Natural deve informar anualmente à ANP, até o dia 31 de janeiro, os volumes de Petróleo e de Gás Natural do Campo, relativos ao ano anterior. Segundo o Regulamento Técnico de Estimativa de Recursos e Reservas de Petróleo e Gás Natural (RTR), os critérios de estimativa, classificação e categorização de Recursos e Reservas deverão seguir as diretrizes do guia PRMS (Petroleum Resources Management System<sup>1</sup>) ou outro guia que o suceda, a critério da ANP.

O PRMS determina que os projetos sejam classificados por probabilidade de comercialidade (eixo vertical) e por nível de incerteza de quantidades recuperáveis (eixo horizontal).



**Figura 1. Classificação de recursos** (Guidelines for Application of the Petroleum Resources Management System, 2011)



De acordo com a Figura 1, as Reservas podem ser categorizadas como:

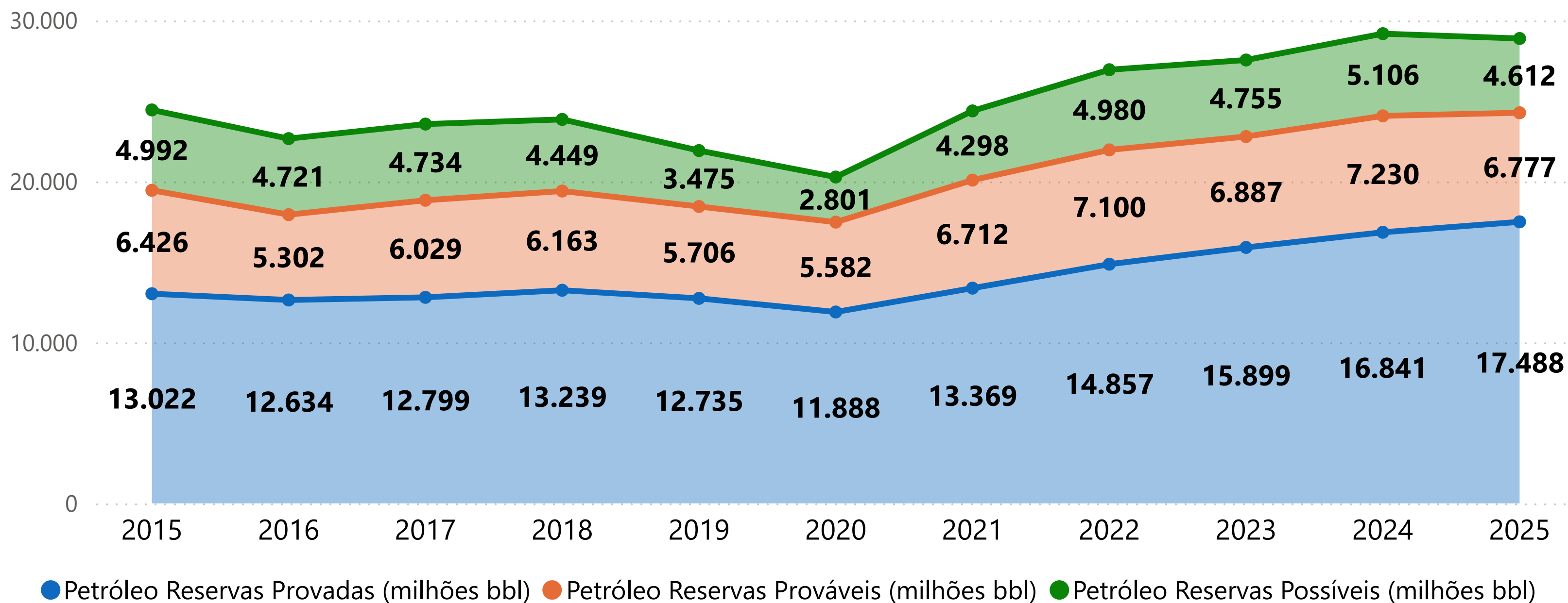
- Provadas (1P);
- Provadas e Prováveis (2P);
- Provadas, Prováveis e Possíveis (3P).

Os Recursos Contingentes, de forma análoga, podem ser categorizados como 1C, 2C e 3C. Já os Recursos Prospectivos são categorizados de acordo com a estimativa, menor, melhor ou maior.

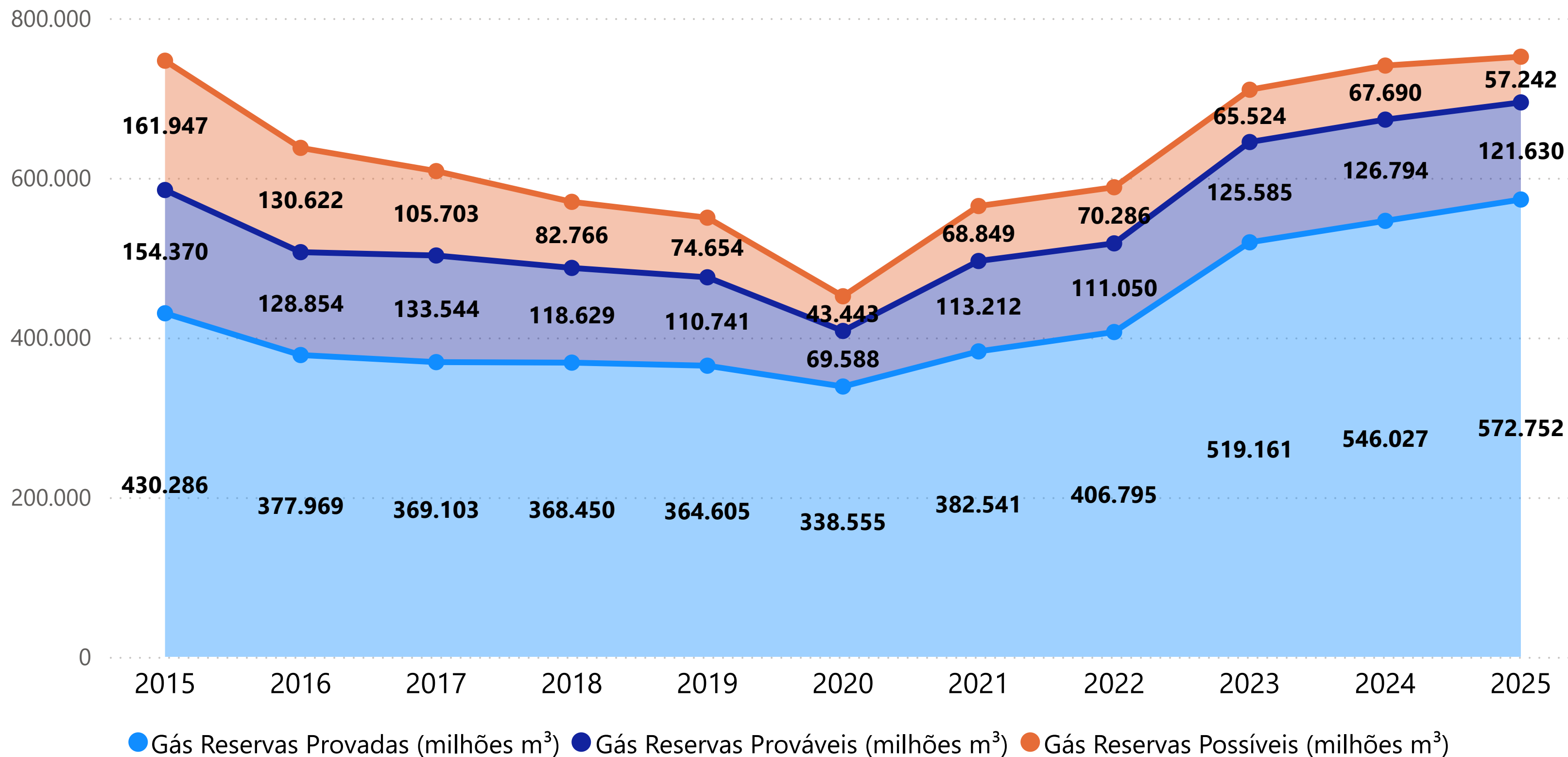
1 – Petroleum Resources Management System - Sistema de classificação dos Recursos petrolíferos, patrocinado por diversas entidades internacionais como a SPE (Society of Petroleum Engineers), AAPG (American Association of Petroleum Geologists), WPC (World Petroleum Council), SPEE (Society of Petroleum Evaluation Engineers) e SEG (Society of Exploration Geophysicists), reconhecido como referência para a indústria de petróleo e gás mundial

**4. DADOS SOBRE RECURSOS E RESERVAS DE 2025**

**Gráfico 1.** Evolução das Reservas (Provada, Provável e Possível) de Petróleo (milhões de bbl) (fonte: SIGEP/SDP/ANP, 2025)

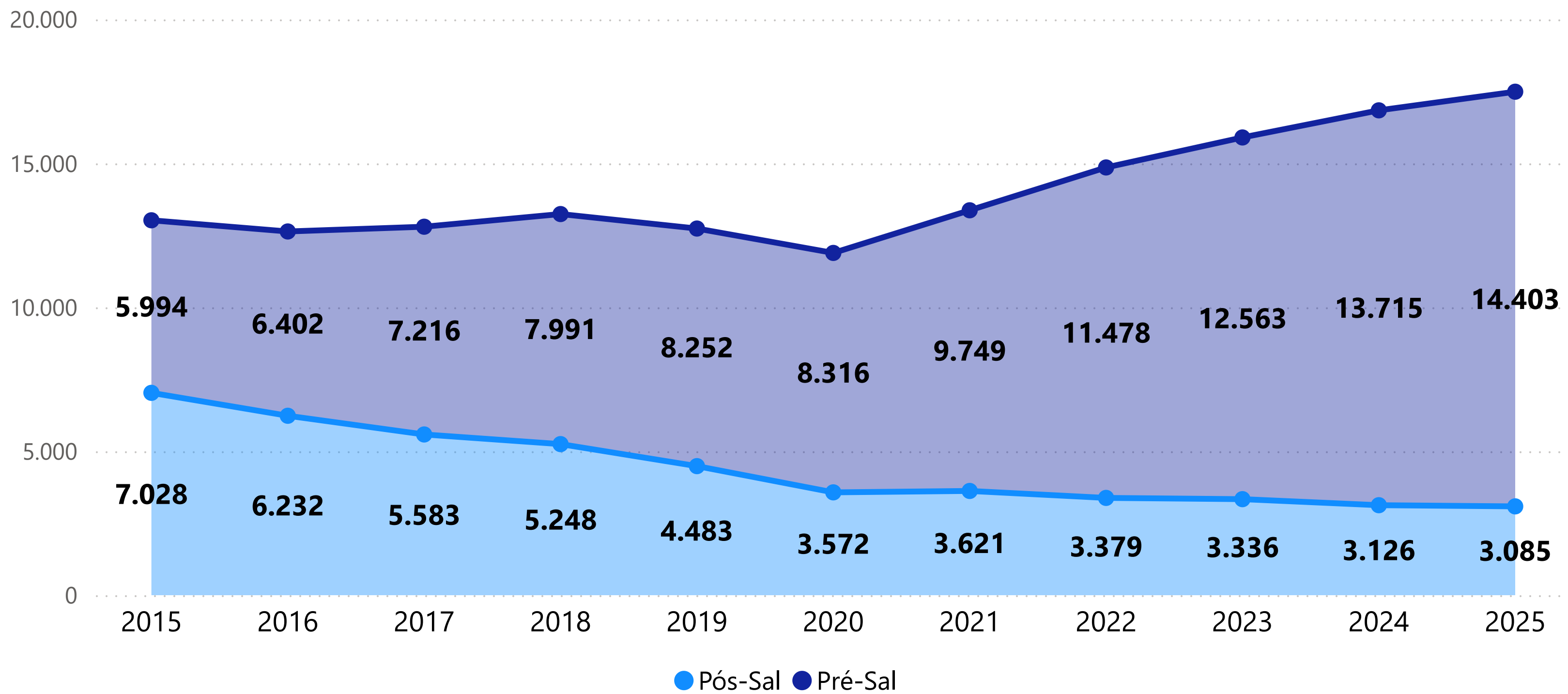


**Gráfico 2.** Evolução das Reservas (Provada, Provável e Possível) de Gás Natural (milhões de m³) (fonte: SIGEP/SDP/ANP, 2025)

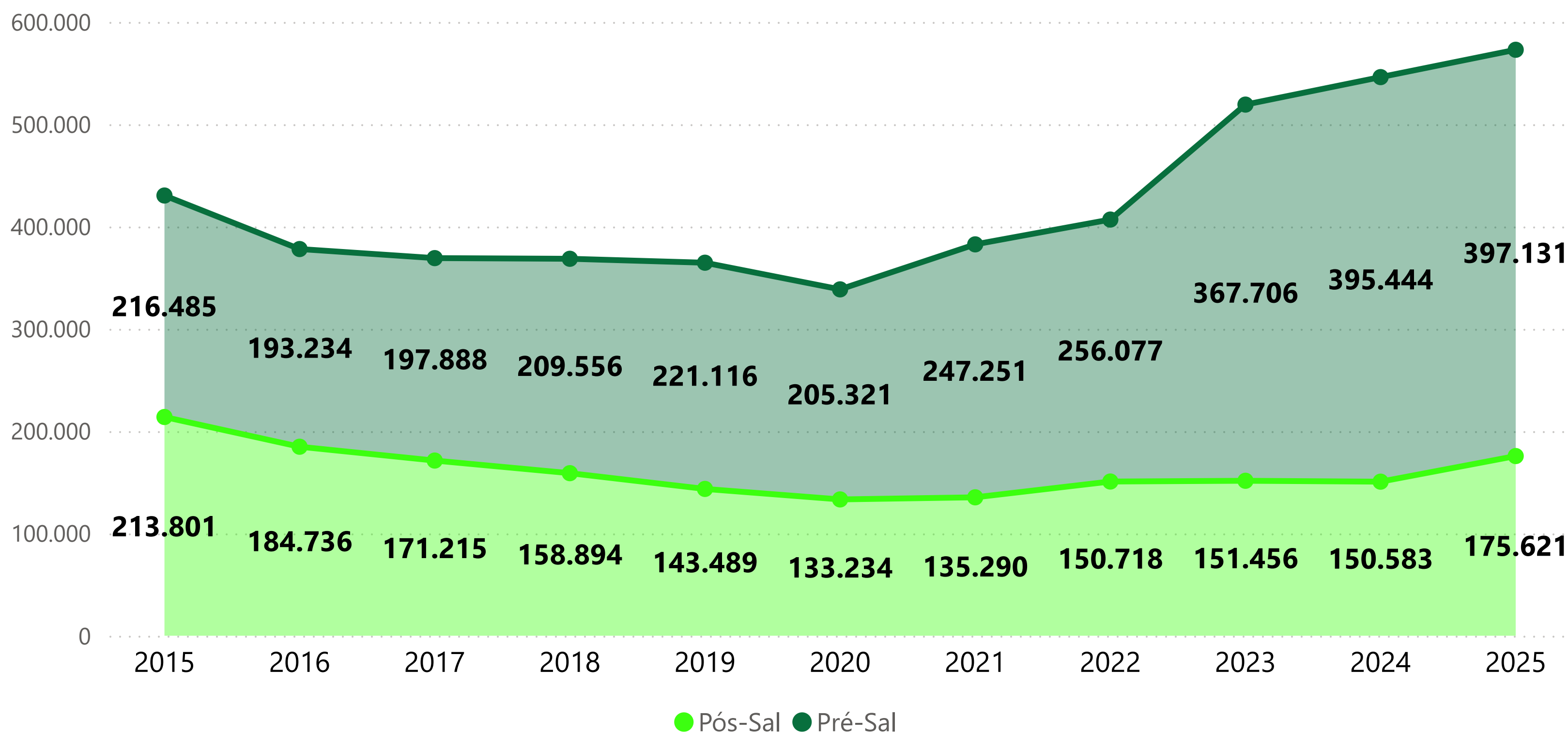


## Boletim de Recursos e Reservas de Petróleo e Gás Natural

**Gráfico 3.** Evolução das Reservas Provadas de Petróleo por Localização Geológica (milhões de bbl) (fonte: SIGEP/SDP/ANP, 2025)

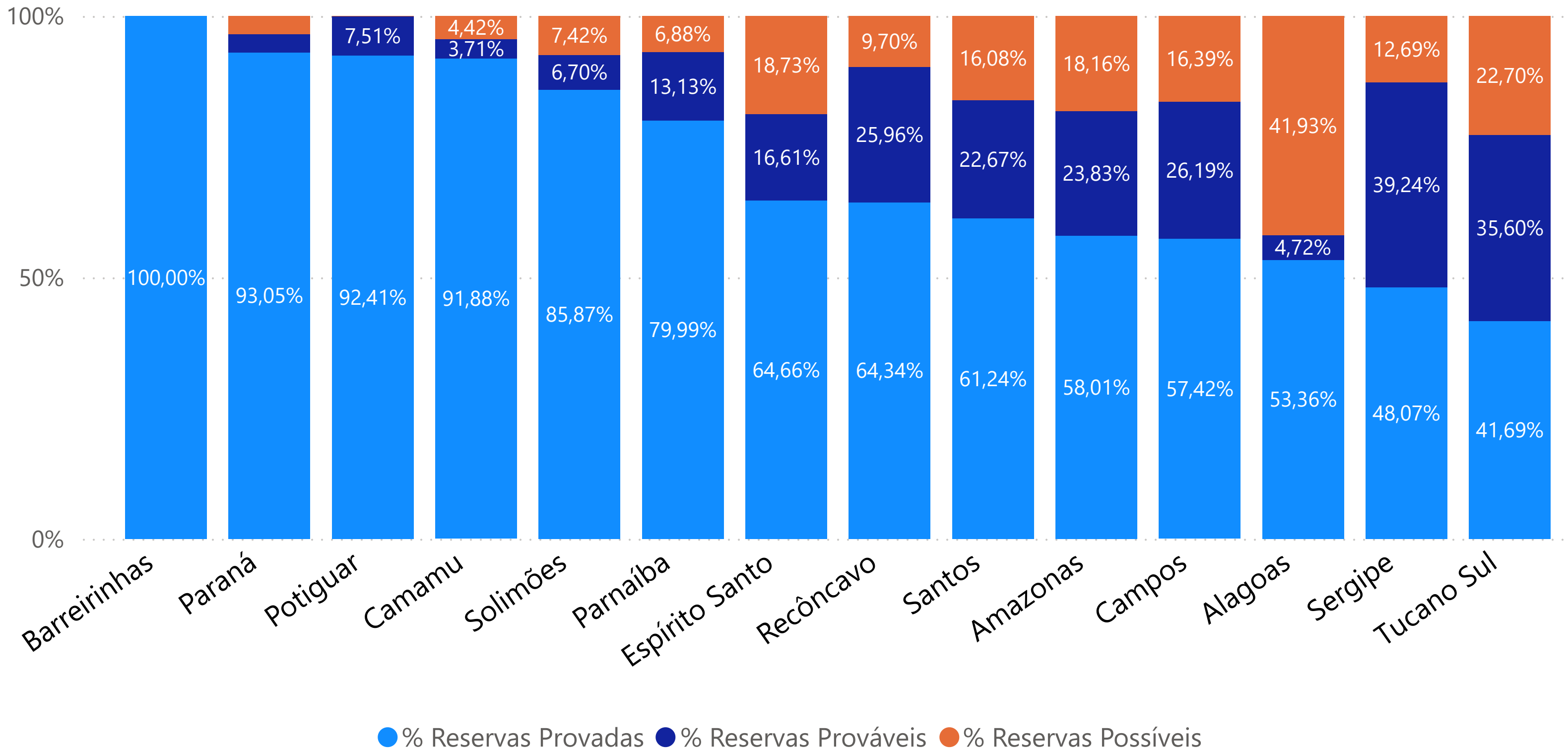


**Gráfico 4.** Evolução das Reservas Provadas de Gás Natural por Localização Geológica (milhões de m<sup>3</sup>) (fonte: SIGEP/SDP/ANP, 2025)

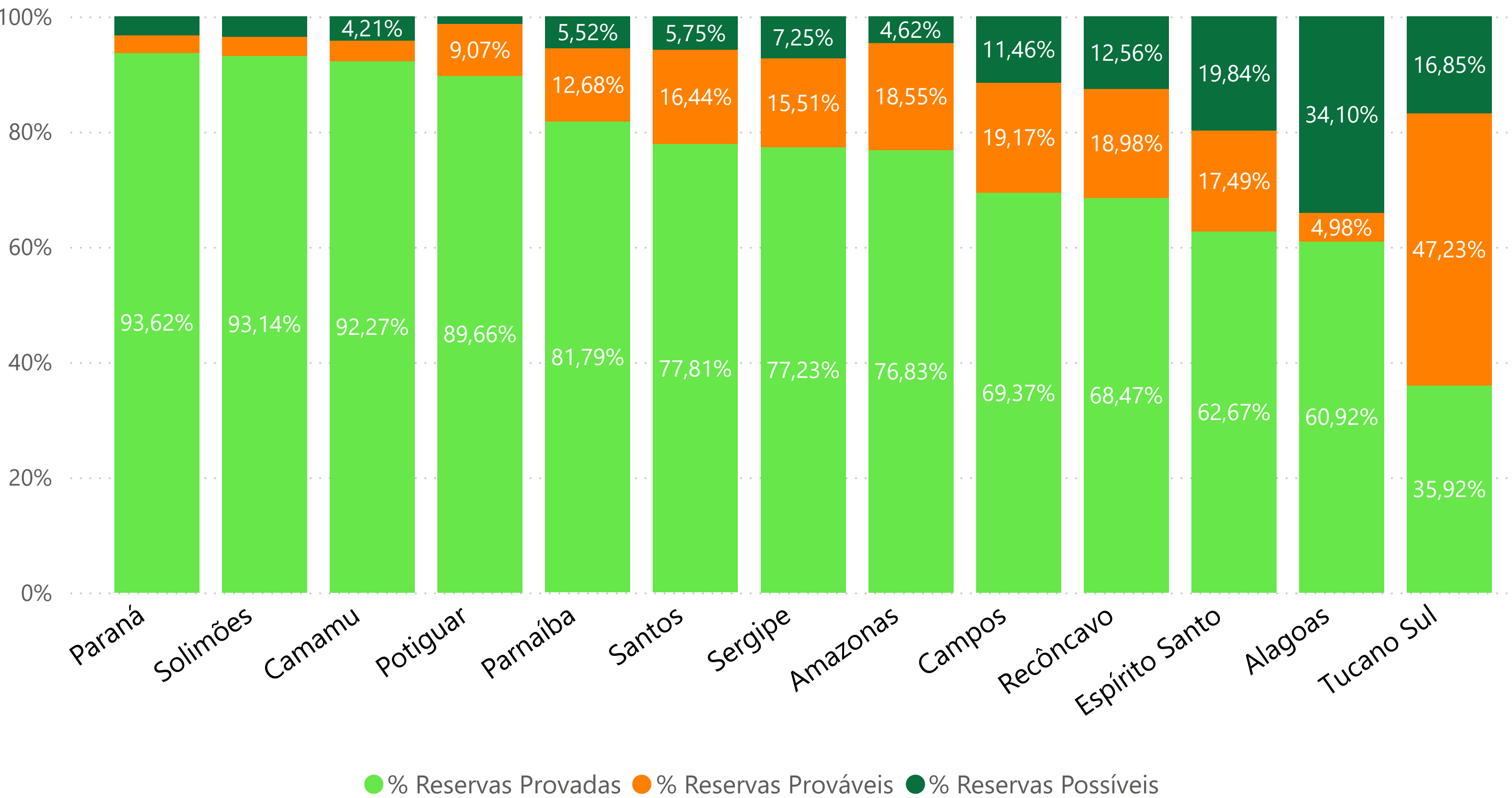


# Boletim de Recursos e Reservas de Petróleo e Gás Natural

**Gráfico 5.** Proporção das Reservas de Petróleo Provadas, Prováveis e Possíveis por Bacia (fonte: SIGEP/SDP/ANP, 2025)



**Gráfico 6.** Proporção das Reservas de Gás Natural Provadas, Prováveis e Possíveis por Bacia (fonte: SIGEP/SDP/ANP, 2025)



**Tabela 1 e 2.** Proporção das Reservas e Recursos por Bacia em todos os ambientes (fonte: SIGEP/SDP/ANP,2025)

## Petróleo (Milhões de barris)

Bacia	Reserva 1P	Reserva 2P	Reserva 3P	Recursos Contingentes
Alagoas	15,07	16,40	28,24	0,00
Amazonas	6,71	9,46	11,56	0,08
Barreirinhas	0,04	0,04	0,04	0,00
Camamu	0,14	0,15	0,16	0,22
Campos	3.115,21	4.536,40	5.425,68	3.921,48
Ceará	0,00	0,00	0,00	0,00
Cumuruxatiba	0,00	0,00	0,00	0,00
Espírito Santo	66,93	84,12	103,50	27,90
Mucuri	0,00	0,00	0,00	0,00
Paraná	13,13	13,63	14,11	7,30
Parnaíba	1,27	1,48	1,59	0,00
Potiguar	150,22	162,43	162,57	10,19
Recôncavo	103,66	145,49	161,11	64,33
Santos	13.735,70	18.821,16	22.428,60	2.205,15
Sergipe	233,59	424,25	485,92	472,12
Solimões	46,44	50,07	54,08	5,78
Tucano Sul	0,02	0,03	0,04	0,00
<b>Total</b>	<b>17.488,13</b>	<b>24.265,10</b>	<b>28.877,20</b>	<b>6.714,54</b>

## Gás (Milhões de metros cúbicos)

Bacia	Reserva 1P	Reserva 2P	Reserva 3P	Recursos Contingentes
Alagoas	3.589	3.882	5.890	0,00
Amazonas	8.029	9.967	10.450	221,70
Barreirinhas	0	0	0	0,00
Camamu	1.556	1.615	1.686	2.413,94
Campos	133.140	169.931	191.933	91.663,48
Ceará	0	0	0	0,00
Cumuruxatiba	0	0	0	0,00
Espírito Santo	2.663	3.406	4.250	5.088,06
Mucuri	0	0	0	0,00
Paraná	633	654	676	324,49
Parnaíba	30.291	34.989	37.035	0,00
Potiguar	2.565	2.825	2.861	404,73
Recôncavo	11.135	14.221	16.264	2.508,71
Santos	302.058	365.882	388.213	40.562,24
Sergipe	41.978	50.410	54.353	58.694,80
Solimões	34.937	36.184	37.511	29.809,13
Tucano Sul	180	417	502	0,00
<b>Total</b>	<b>572.752</b>	<b>694.383</b>	<b>751.624</b>	<b>231.691,28</b>

**Tabela 3 e 4.** Proporção das Reservas e Recursos por Bacia no ambiente marítimo (fonte: SIGEP/SDP/ANP,2025)

**Petróleo (Milhões de barris)**

Bacia	Reserva 1P	Reserva 2P	Reserva 3P	Recursos Contingentes
Alagoas	0,35	0,35	0,48	0,00
Camamu	0,14	0,15	0,15	0,22
Campos	3.115,21	4.536,40	5.425,68	3.921,48
Ceará	0,00	0,00	0,00	0,00
Cumuruxatiba	0,00	0,00	0,00	0,00
Espírito Santo	20,82	28,84	39,74	15,20
Potiguar	0,00	0,00	0,00	5,85
Santos	13.735,70	18.821,16	22.428,60	2.205,15
Sergipe	141,76	287,24	334,29	470,41
<b>Total</b>	<b>17.013,99</b>	<b>23.674,14</b>	<b>28.228,95</b>	<b>6.618,31</b>

**Gás (Milhões de metros cúbicos)**

Bacia	Reserva 1P	Reserva 2P	Reserva 3P	Recursos Contingentes
Alagoas	558	558	897	0,00
Camamu	1.539	1.598	1.669	2.413,94
Campos	133.140	169.931	191.933	91.663,48
Ceará	0	0	0	0,00
Cumuruxatiba	0	0	0	0,00
Espírito Santo	1.750	2.450	3.267	5.074,46
Potiguar	0	0	0	365,56
Santos	302.058	365.882	388.213	40.562,24
Sergipe	41.606	50.009	53.921	58.597,47
<b>Total</b>	<b>480.650</b>	<b>590.428</b>	<b>639.900</b>	<b>198.677,15</b>

**Tabela 5 e 6.** Proporção das Reservas e Recursos por Bacia no ambiente terrestre (fonte: SIGEP/SDP/ANP, 2025 )

### Petróleo (Milhões de barris)

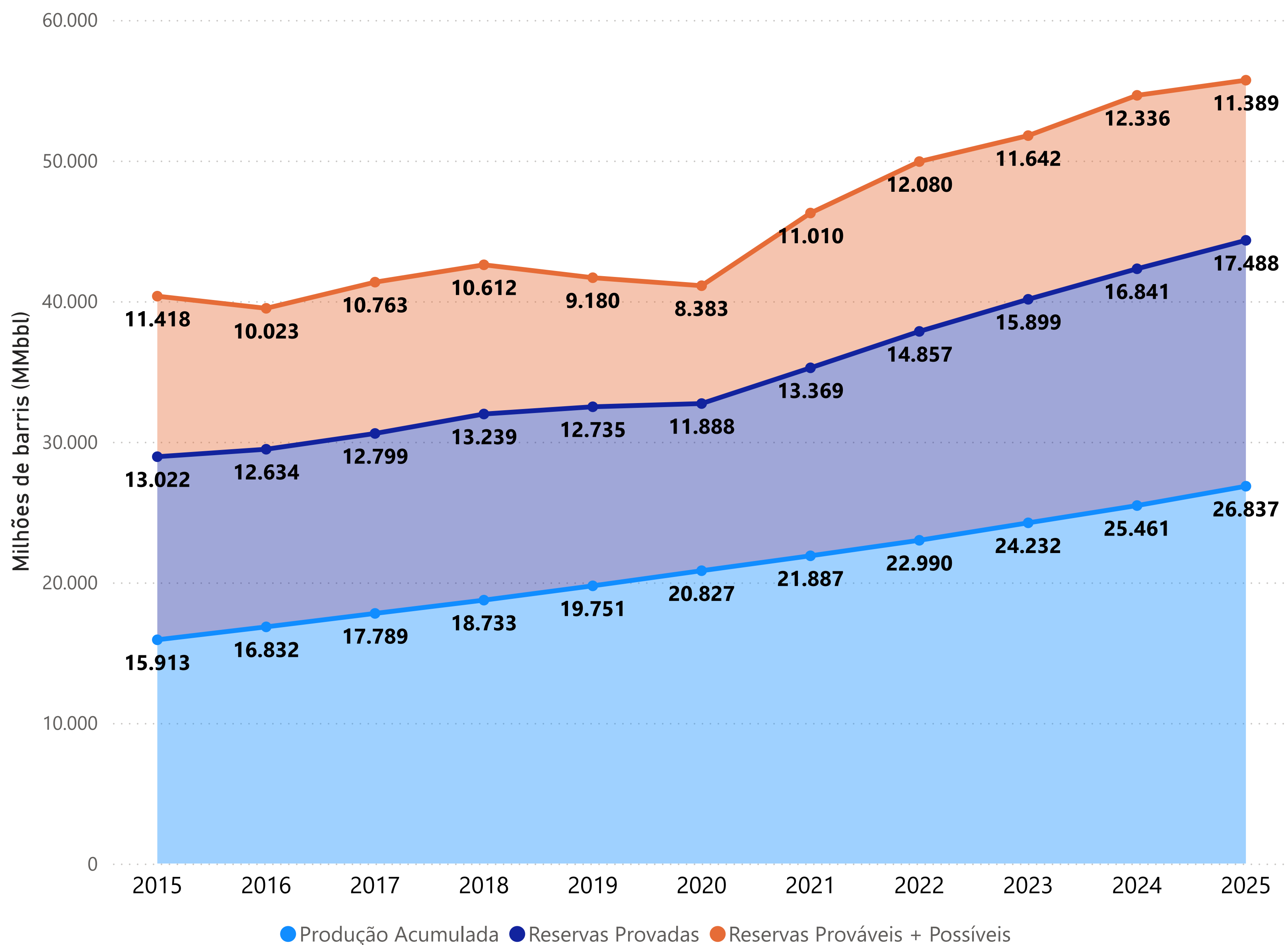
Bacia	Reserva 1P	Reserva 2P	Reserva 3P	Recursos Contingentes
Alagoas	14,72	16,05	27,75	0,00
Barreirinhas	0,04	0,04	0,04	0,00
Camamu	0,00	0,00	0,00	0,00
Mucuri	0,00	0,00	0,00	0,00
Parnaíba	1,27	1,48	1,59	0,00
Tucano Sul	0,02	0,03	0,04	0,00
Amazonas	6,71	9,46	11,56	0,08
Sergipe	91,83	137,01	151,62	1,71
Potiguar	150,22	162,43	162,57	4,34
Solimões	46,44	50,07	54,08	5,78
Paraná	13,13	13,63	14,11	7,30
Espírito Santo	46,11	55,27	63,76	12,69
Recôncavo	103,66	145,49	161,11	64,33
<b>Total</b>	<b>474,14</b>	<b>590,96</b>	<b>648,25</b>	<b>96,23</b>

### Gás (Milhões de metros cúbicos)

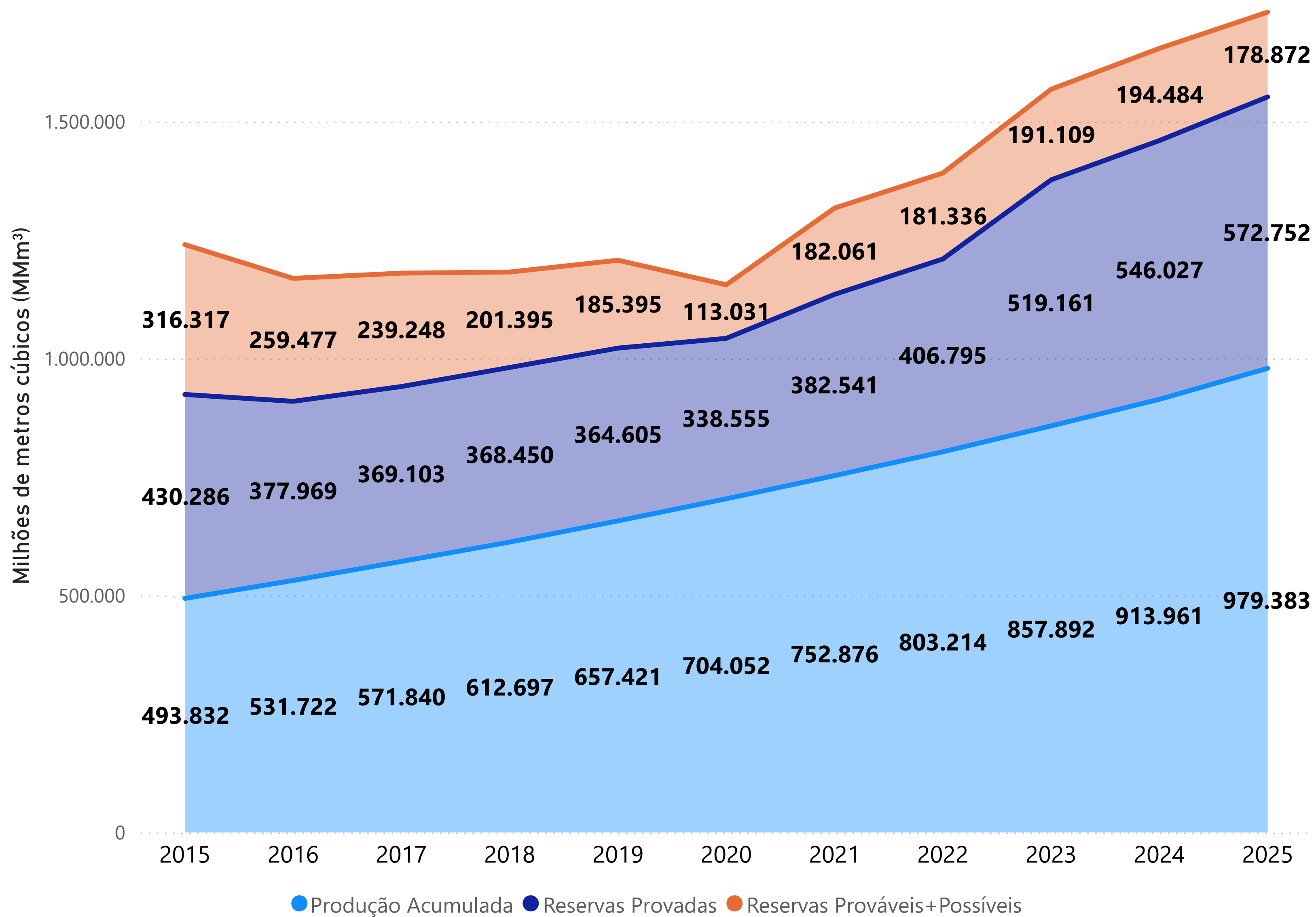
Bacia	Reserva 1P	Reserva 2P	Reserva 3P	Recursos Contingentes
Alagoas	3.030	3.324	4.993	0,00
Amazonas	8.029	9.967	10.450	221,70
Barreirinhas	0	0	0	0,00
Camamu	17	17	17	0,00
Espírito Santo	913	956	982	13,60
Mucuri	0	0	0	0,00
Paraná	633	654	676	324,49
Parnaíba	30.291	34.989	37.035	0,00
Potiguar	2.565	2.825	2.861	39,18
Recôncavo	11.135	14.221	16.264	2.508,71
Sergipe	372	401	432	97,32
Solimões	34.937	36.184	37.511	29.809,13
Tucano Sul	180	417	502	0,00
<b>Total</b>	<b>92.102</b>	<b>103.955</b>	<b>111.724</b>	<b>33.014,13</b>

Os gráficos 7 e 8 apresentam a evolução da produção acumulada de petróleo e gás no Brasil e a contínua reposição das reservas no tempo (2015- 2025).

**Gráfico 7.** Evolução da Produção Acumulada e Reservas de Petróleo (fonte: SIGEP/SDP/ANP, 2025)



**Gráfico 8.** Evolução da Produção Acumulada e Reservas de Gás Natural  
(fonte: SIGEP/SDP/ANP, 2025 )



## 5. LISTA DE FIGURAS, TABELAS E GRÁFICOS

### FIGURAS

Figura 1. Classificação de recursos (*Guidelines for Application of the Petroleum Resources Management System, 2011*)

Figura 2. Esquemático simplificado de reservas

### TABELAS

Tabela 1 e 2. Proporção das Reservas e Recursos por Bacia em todos os ambientes

Tabela 3 e 4. Proporção das Reservas e Recursos por Bacia no ambiente marítimo

Tabela 5 e 6. Proporção das Reservas e Recursos por Bacia no ambiente terrestre

### GRÁFICOS

Gráfico 1. Evolução das Reservas (Provada, Provável e Possível) de Petróleo (milhões bbl)

Gráfico 2. Evolução das Reservas (Provada, Provável e Possível) de Gás Natural (milhões m<sup>3</sup>)

Gráfico 3. Evolução das Reservas Provadas de Petróleo por Localização Geológica (milhões bbl)

Gráfico 4. Evolução das Reservas Provadas de Gás Natural por Localização Geológica (milhões m<sup>3</sup>)

Gráfico 5. Proporção das Reservas de Petróleo Provadas, Prováveis e Possíveis por Bacia

Gráfico 6. Proporção das Reservas de Gás Natural Provadas, Prováveis e Possíveis por Bacia

Gráfico 7. Evolução da Produção Acumulada e Reservas de Petróleo

Gráfico 8. Evolução da Produção Acumulada e Reservas de Gás Natural