

PDE 2035

Estudos do Plano Decenal de Expansão de Energia 2035

Previsão da Produção de Petróleo e Gás Natural

Dezembro 2025



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



FICHA TÉCNICA

PDE 2035 | Estudos do Plano Decenal de Expansão de Energia 2035

Previsão da Produção de Petróleo e Gás Natural



Ministro de Estado

Alexandre Silveira de Oliveira

Secretário Executivo

Arthur Cerqueira Valerio

Secretário Nacional de Energia Elétrica

João Daniel de Andrade Cascalho

Secretário Nacional de Geologia, Mineração e Transformação Mineral

Ana Paula Lima Vieira Bittencourt

Secretário Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

Renato Cabral Dias Dutra

Secretário Nacional de Transição Energética e Planejamento

Gustavo Cerqueira Ataíde

www.mme.gov.br

Composição dos cargos em 10 de novembro de 2025

Rio de Janeiro, 2025

Foto da capa: Luis Benedito/ Banco de Imagens Petrobras



Presidente

Thiago Guilherme Ferreira Prado

Diretor de Estudos Econômico-Energéticos e Ambientais

Thiago Ivanoski Teixeira

Diretor de Estudos de Energia Elétrica

Reinaldo da Cruz Garcia

Diretora de Estudos do Petróleo, Gás e Biocombustíveis

Heloisa Borges Bastos Esteves

Diretor de Gestão Corporativa

Carlos Eduardo Cabral Carvalho

www.epe.gov.br



FICHA TÉCNICA

PDE 2035 | Estudos do Plano Decenal de Expansão de Energia 2035

Previsão da Produção de Petróleo e Gás Natural

EMPRESA DE PESQUISA ENERGÉTICA - EPE

Coordenação Executiva

Heloisa Borges Bastos Esteves

Coordenação Técnica

Marcos Frederico Farias de Sousa

Regina Freitas Fernandes

Roberta de Albuquerque Cardoso

Autores

Superintendência de Petróleo e Gás Natural

Adriana Queiroz Ramos

Deise dos Santos Trindade Ribeiro

Isis de Oliveira Fernandes

Péricles de Abreu Brumati

Victor Hugo Trocate da Silva

Apoio Administrativo

Alessandra Palma Verissimo Coratini



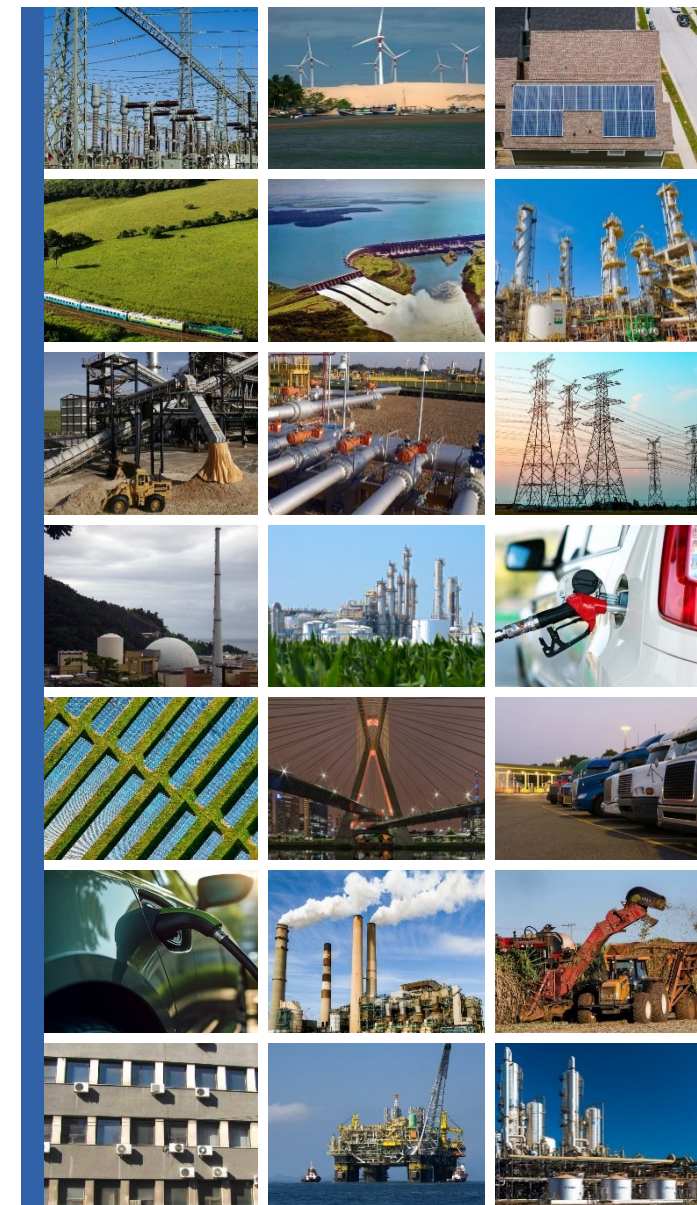
PDE 2035

Previsão da Produção de Petróleo e Gás Natural

Valor Público

Os estudos do Plano Decenal de Expansão de Energia (PDE) orientam a formulação de políticas públicas, ajudam a guiar as decisões de diversas partes interessadas, como governos, empresas e a sociedade civil, e contribuem para a segurança energética do País.

Este caderno oferece uma análise detalhada dos fatores que influenciaram as diferenças entre as previsões de produção de Petróleo e Gás Natural deste ciclo e aquelas publicadas no PDE 2034. Ao fornecer informações relevantes sobre a evolução do setor, o documento fortalece a tomada de decisões baseadas em dados e alinhadas aos desafios e oportunidades, contribuindo para um planejamento energético mais eficiente.



AVISOS

Esta publicação contém projeções acerca de eventos futuros que refletem a visão da Empresa de Pesquisa Energética (EPE) no âmbito do Plano Decenal de Expansão de Energia 2035 (PDE 2035). Tais projeções envolvem uma ampla gama de riscos e incertezas conhecidos e desconhecidos e, portanto, os dados, as análises e quaisquer informações contidas neste documento não são garantia de realizações e acontecimentos futuros.

Este documento possui caráter informativo, sendo destinado a subsidiar o planejamento do setor energético nacional.

A EPE se exime de responsabilidade por quaisquer ações e tomadas de decisão que possam ser realizadas por qualquer pessoa física ou jurídica com base nas informações contidas neste documento.

- Sumário executivo
- Metodologia
- Previsão da produção de petróleo
- Previsão da produção bruta de gás natural
- Previsão da produção líquida de gás natural
- Previsão da produção de petróleo e gás natural - *onshore*

Sumário executivo

Sumário executivo

- Estima-se uma produção de petróleo de 4,9 milhões de barris/dia em 2035, com pico de 5,1 milhões de barris/dia em 2032;
- O pico de produção de petróleo alcançado em 2032 não se sustenta ao longo do decênio, mesmo com a entrada em produção de recursos ainda não descobertos;
- No horizonte decenal, espera-se um crescimento de 44% na produção de petróleo em comparação à realizada em 2024;
- Nesse período, grande parte da produção estimada de petróleo é oriunda da categoria de Recursos Descobertos (RD), cerca de 92%;
- O Pré-sal continuará contribuindo bastante na produção de petróleo, com cerca de 76% da produção nacional em 2035;
- Estima-se uma produção bruta de gás natural (GN) de 299 milhões de m³/dia em 2035, com pico de 309 milhões de m³/dia em 2033;
- No final do decênio, espera-se um crescimento na produção bruta de GN de 95% comparada à realizada em 2024;
- No horizonte decenal, grande parte da produção bruta de GN estimada é oriunda da categoria de Recursos Descobertos (RD), cerca de 96%;
- Assim como no petróleo, o Pré-sal continuará contribuindo bastante na produção bruta de GN nos próximos dez anos, representando cerca de 80% da produção nacional em 2035.

Sumário executivo

- No final do decênio estima-se um pico na produção líquida de GN de 127 milhões de m³/dia;
- Para 2035, espera-se um crescimento de 154% na produção líquida de GN quando comparada à realizada em 2024;
- Para os próximos dez anos, grande parte da produção estimada líquida de GN é oriunda da categoria de Recursos Descobertos (RD), cerca de 93%;
- O Pré-sal continuará com grande contribuição na produção líquida de GN, nos próximos dez anos, com cerca de 61% da produção nacional em 2035;
- Estima-se uma produção *onshore* de petróleo equivalente de 296 mil boe/dia em 2035, atingindo o pico de produção *onshore* de 332 mil boe/dia em 2034;
- Para 2035, espera-se um crescimento de 28% comparado com a produção *onshore* de petróleo equivalente realizada em 2024, chegando a 43% no pico de produção em 2034;
- No horizonte decenal período, grande parte da produção *onshore* estimada de petróleo equivalente é oriunda da categoria de Recursos Descobertos (RD), cerca de 80%.

Metodologia

Siglas e definições

- **ANP:** Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis
- **BAR:** Boletim Anual de Reservas
- **OPC:** Oferta Permanente de Concessão
- **OPP:** Oferta Permanente de Partilha
- **PAD:** Planos de Avaliação de Descoberta
- **PAP:** Programa Anual de Produção
- **PAT:** Programa Anual de Trabalho
- **PD:** Planos de Desenvolvimento
- **RC:** Recursos Contingentes (descobertas em avaliação)
- **RD:** Recursos Descobertos (soma dos recursos contingentes com a reservas totais)
- **RND-E:** Recursos Não Descobertos Empresa (recursos não descobertos em áreas contratadas)
- **RND-U:** Recursos Não Descobertos União (recursos não descobertos em áreas sem contrato)
- **RT:** Reserva Total (áreas com declaração de comercialidade)
- **UEP:** Unidade Estacionária de Produção



Considerações gerais



Documentos firmes

- Os documentos utilizados como base para as previsões do PDE 2035 são as últimas revisões daqueles enviados à ANP ou publicados nos sites das companhias de E&P. São eles:
 - Boletim Anual de Reservas (BAR)
 - Programa Anual de Produção (PAP)
 - Programa Anual de Trabalho (PAT)
 - Planos de Desenvolvimento (PD)
 - Planos de Avaliação de Descoberta (PAD)
 - Planos Estratégicos;
- As informações sobre campos, áreas em avaliação, blocos contratados e blocos para a Oferta Permanente foram consultadas até 31 de dezembro de 2024.



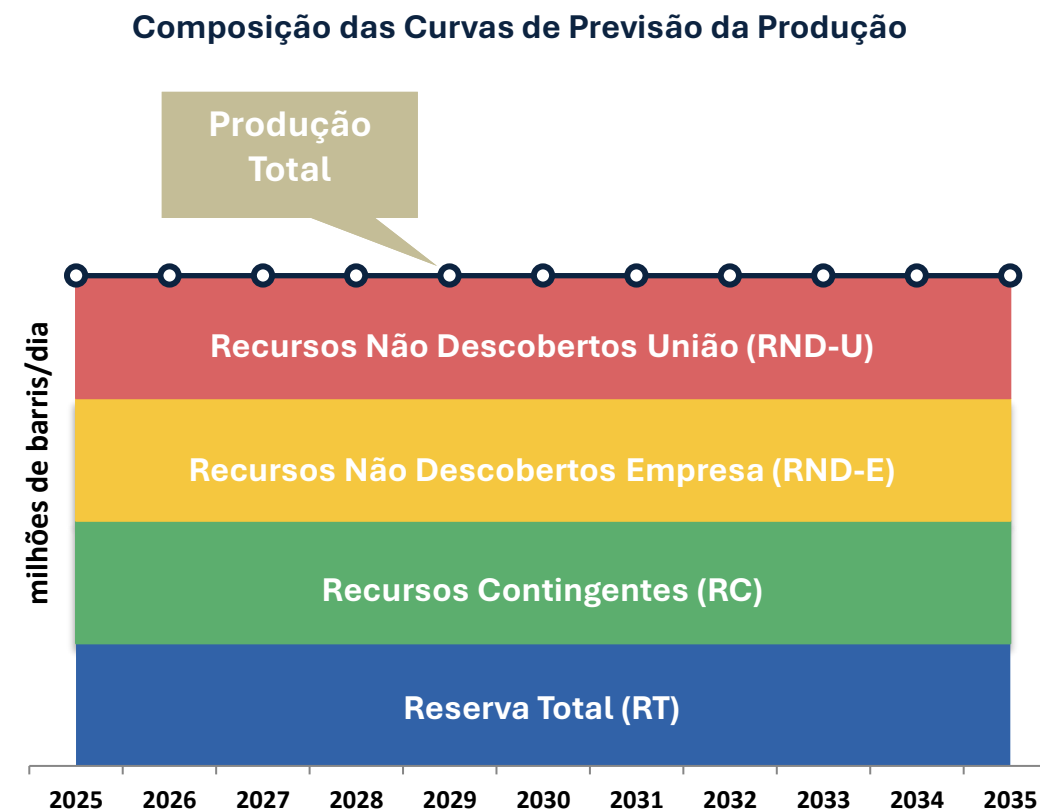
Premissas

- Para o período de 2025 a 2029, foi adotada a previsão da produção informada no **PAP 2025** com poucos ajustes;
- As descobertas em avaliação recebem um **multiplicador de probabilidade** de descoberta comercial que varia entre 0 e 1 e representa a probabilidade da área vir a produzir petróleo e/ou gás natural;
- Os volumes adotados para os recursos não descobertos, em áreas contratadas ou não, são resultado do estudo **Zoneamento Nacional de Recursos de Óleo e Gás 2021-2023** e são volumes riscados;
- Análises de sensibilidade para as previsões apresentadas no presente caderno serão divulgadas no **Capítulo V do Relatório do PDE 2035**.

A produção de combustíveis fósseis mantém um papel importante na matriz energética prevista para o decênio. As companhias de E&P apresentam metas de descarbonização de suas atividades, com soluções tecnológicas em curso e em desenvolvimento.

Metodologia: categoria de recursos

- As previsões da produção de petróleo e gás natural incluem diferentes categorias de recursos, classificadas por seu nível de incerteza;
- Representam a **Reserva Total (RT)** os recursos descobertos em unidades produtivas com comercialidade declarada e os recursos previstos para o Excedente da Cessão Onerosa;
- Os **Recursos Contingentes (RC)** são aqui definidos como as descobertas em avaliação;
- Os recursos em unidades contratadas ainda sem descobertas representam os **Recursos Não Descobertos Empresa (RND-E)**;
- Os **Recursos Não Descobertos União (RND-U)** são aqueles contidos em áreas ainda não contratadas.



A estimativa volumétrica para cada categoria de recursos considera o grau de incerteza correspondente à mesma.

Metodologia: categoria de recursos

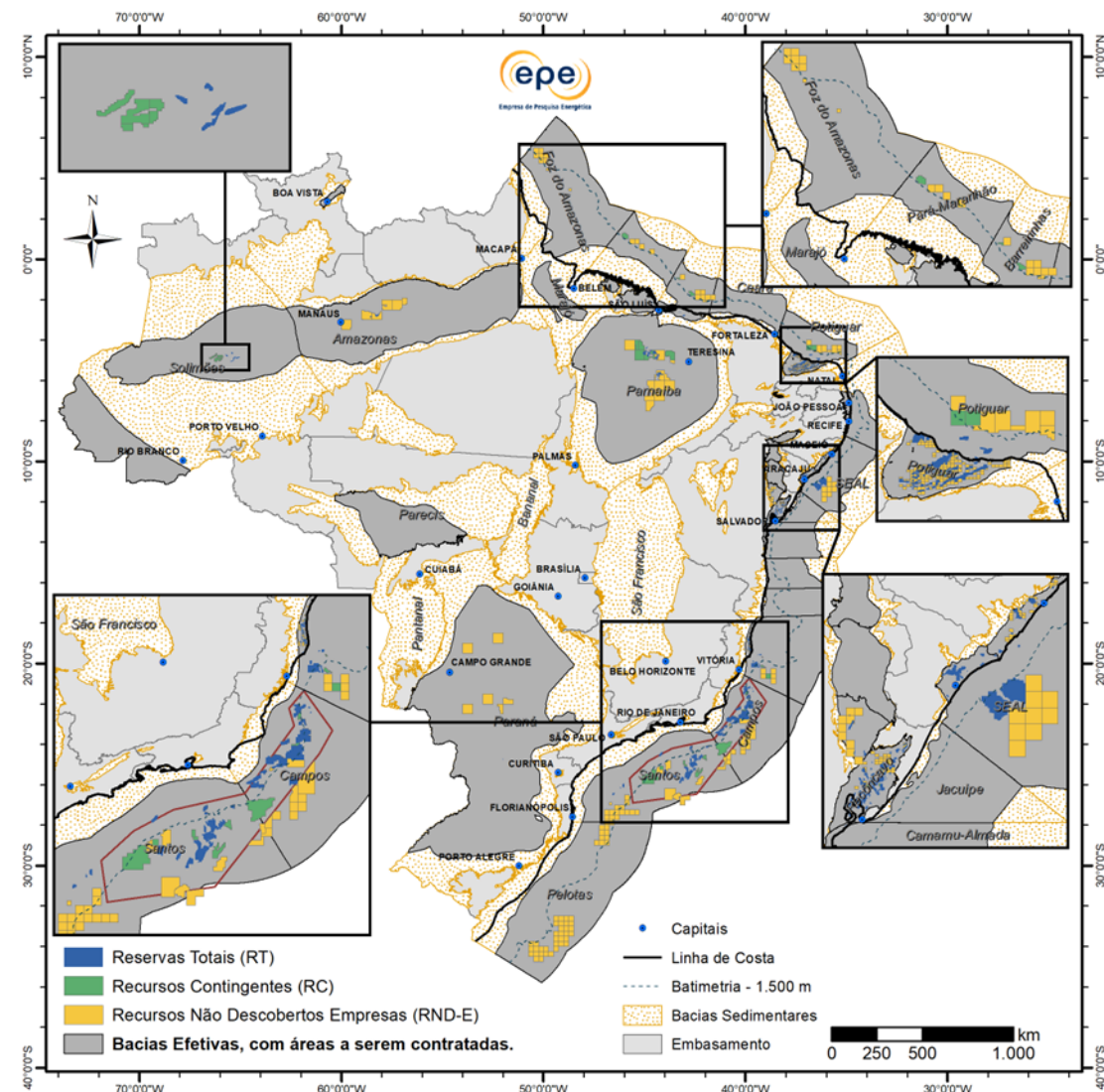
- As estimativas de produção de recursos convencionais de petróleo e gás natural são elaboradas com base em Unidades Produtivas (UP).
- As UP correspondem às jazidas em produção, desenvolvimento ou avaliação e às áreas que possam conter prospectos ainda não perfurados por poços pioneiros.
- Considera-se UP tanto as áreas contratadas por empresas de E&P quanto aquelas ainda não contratadas.
- As UP da categoria RND-U são formadas pelas áreas das Bacias Efetivas, considerando a subdivisão dos setores definidos pela ANP e dos Ambientes de E&P, e pelos blocos a disponibilizados para Oferta Permanente.

Ao todo, foram analisadas 1.475 UP para as Previsões da Produção do PDE 2035.

Notas:

(1) As Bacias Efetivas são definidas no estudo Zoneamento Nacional de Recursos de Óleo e Gás 2021-2023, disponível em: [Zoneamento Nacional de Recursos de Óleo e Gás 2021-2023](#).

(2) Para as previsões de produção, desconta-se a expectativa de recursos das UP RND-U que correspondam às áreas com restrições legais ou alta complexidade socioambiental.

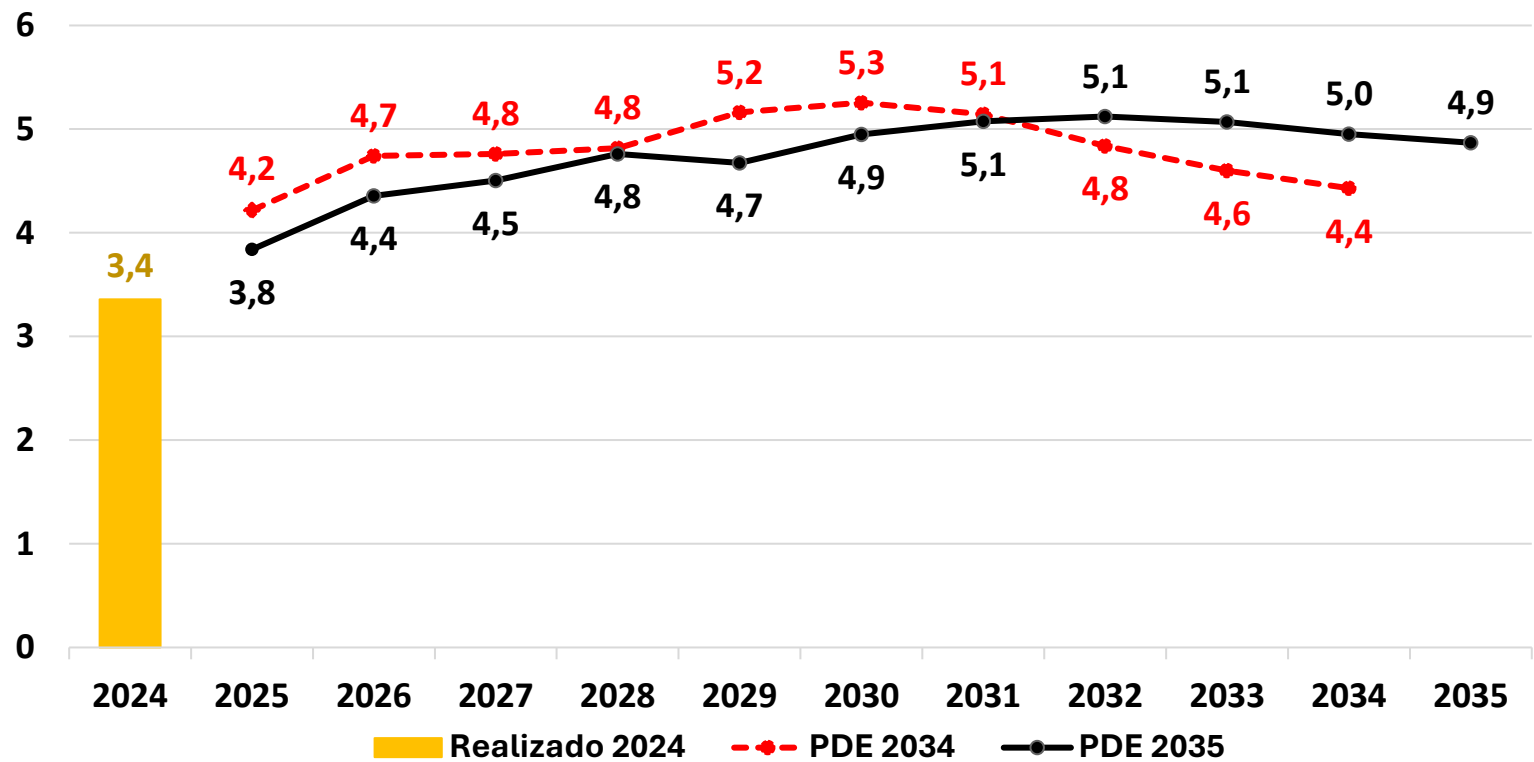


Previsão da produção de petróleo

Comparação das previsões PDE 2034 x PDE 2035

Previsão da produção de petróleo (Milhões bbl/dia)

Fonte: EPE

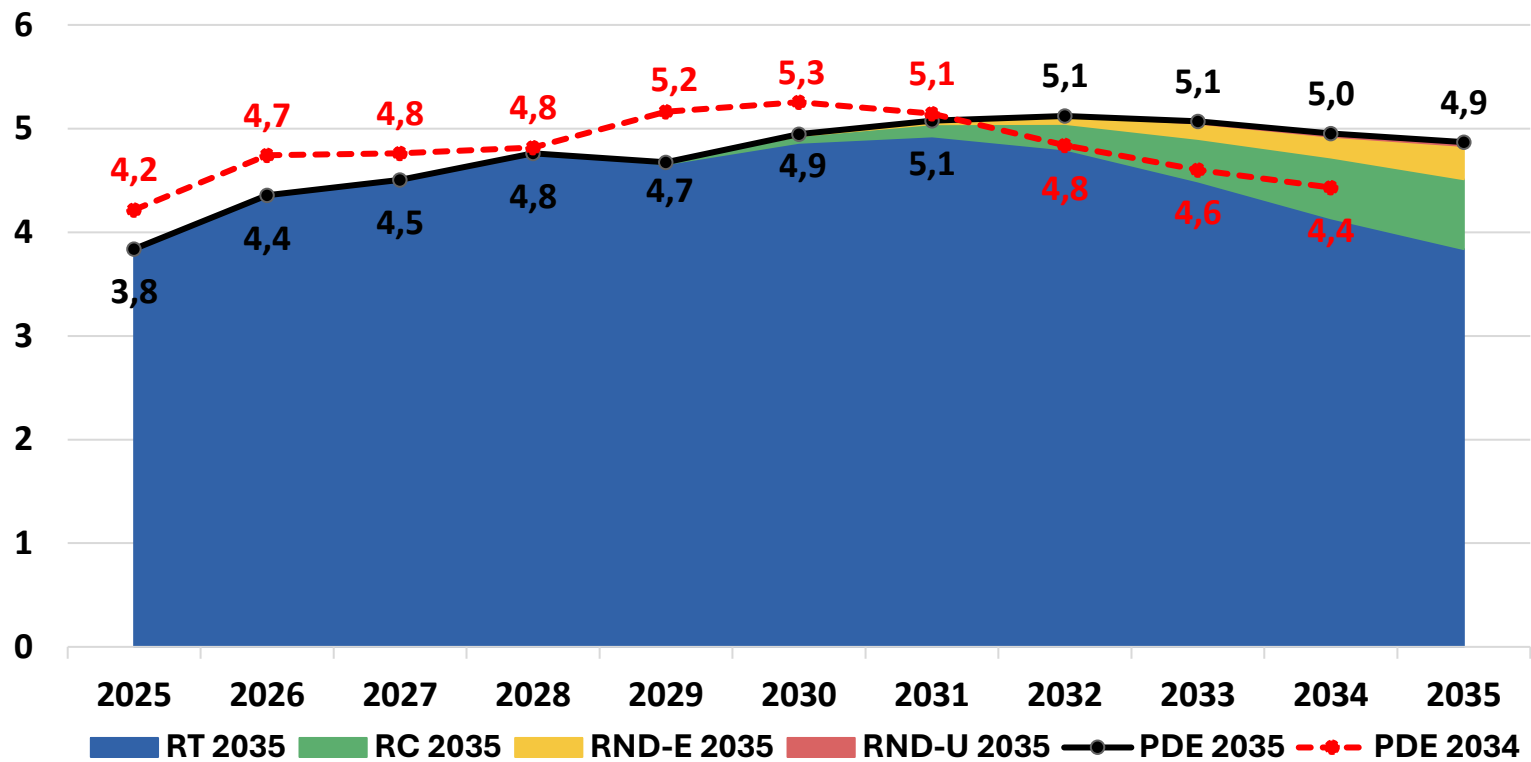


A produção de petróleo prevista para o decênio do PDE 2035 não apresenta oscilação média com relação à projeção apresentada no plano anterior. A maior oscilação pontual ocorre no ano base 2029. As diferenças podem ser observadas analisando-se cada categoria de recurso.

Previsão da produção de petróleo por recurso

Previsão da produção de petróleo por categoria de recursos (Milhões bbl/dia)

Fonte: EPE

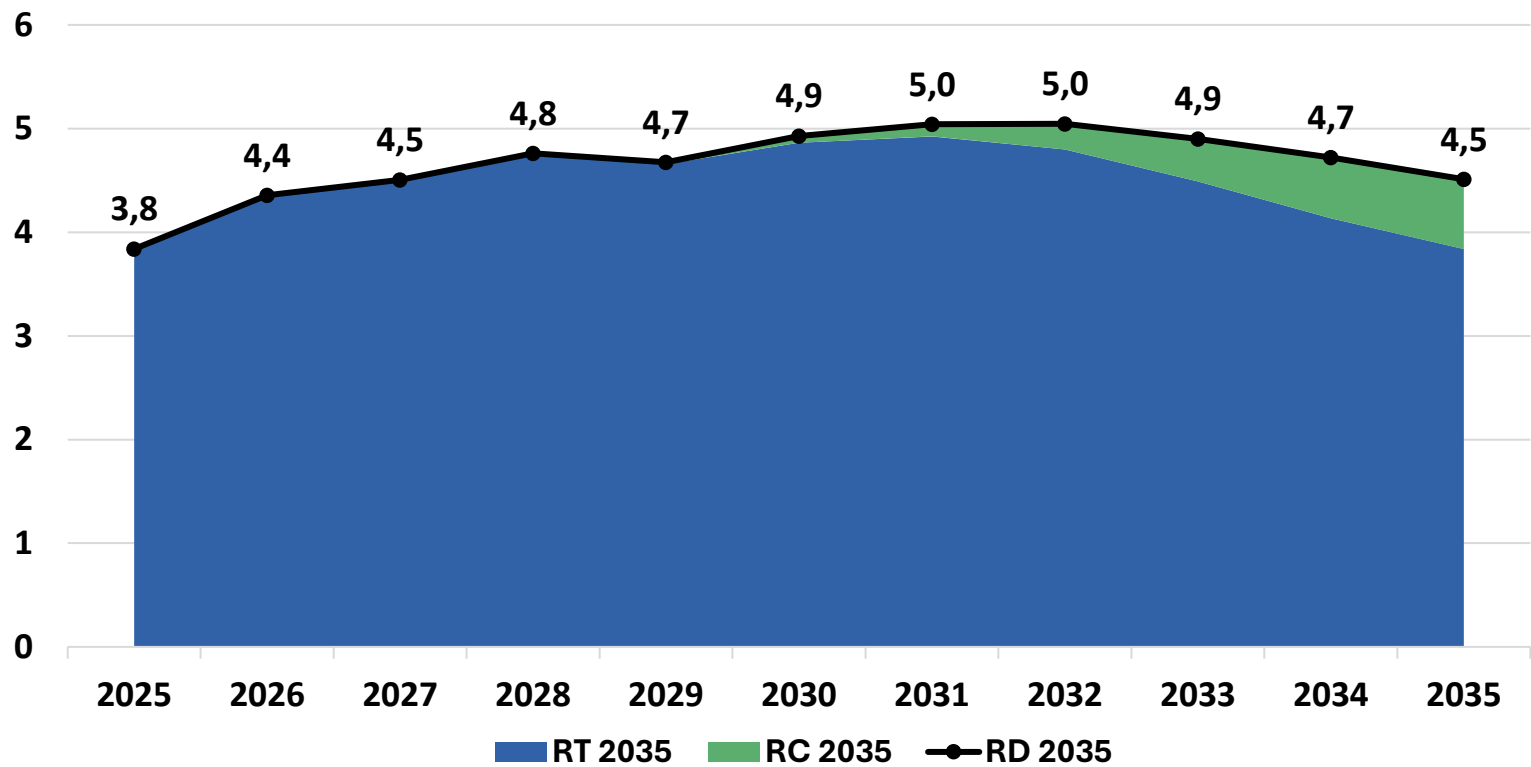


A produção de petróleo esperada para o ano de 2035 é de 4,9 milhões de barris por dia. Do total previsto, 92% são sustentados por recursos já descobertos, somando-se a reserva total e os recursos contingentes. O RND-U representa 1% da produção ao final do decênio.

Previsão da produção de petróleo por recurso

Previsão da produção de petróleo dos recursos descobertos (RD) (Milhões bbl/dia)

Fonte: EPE



A produção de petróleo esperada para o ano de 2035 para recursos descobertos (RD) é de 4,5 milhões de barris por dia, somando-se a reserva total e os recursos contingentes.

Previsão da produção de petróleo por recurso

Previsão da produção das reservas totais (RT¹):

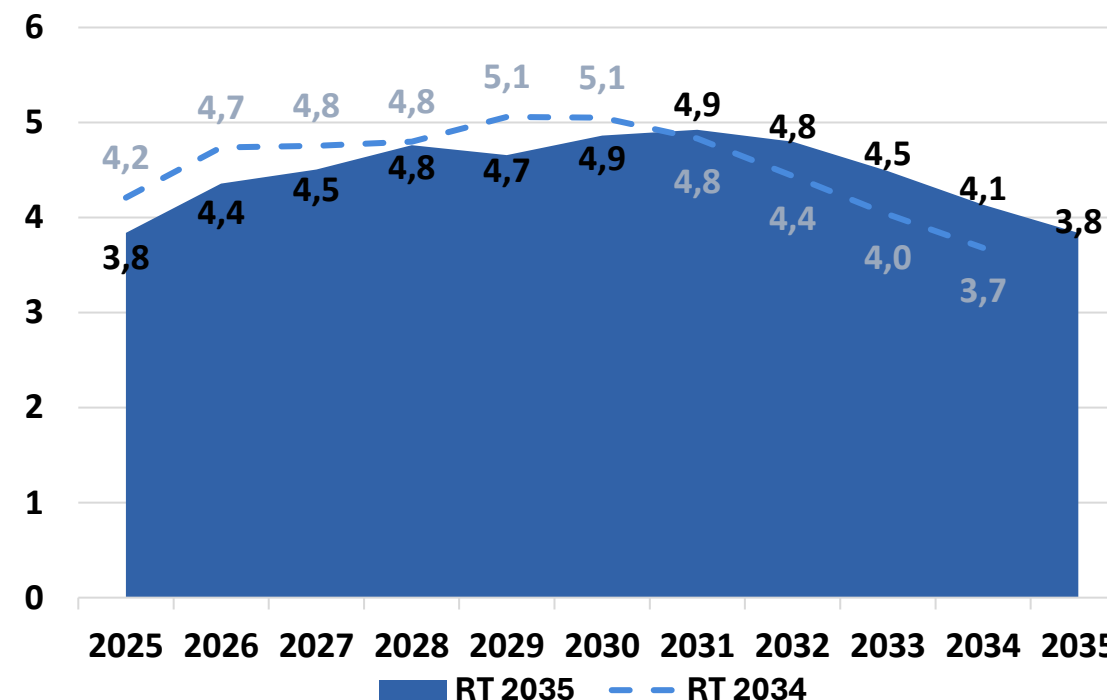
- O Plano Anual de Produção 2025 apresentou **previsões da produção inferiores** às do PAP 2022, adotado no ciclo anterior. As principais diferenças foram percebidas na Bacia de Campos;
- A entrada em produção de algumas UEP² foi alterada:
 - **UEP Búzios 9:** postergada de 2026 para 2027;
 - **UEP SEAP 1 e 2:** postergadas de 2028 para 2030;
 - **UEP Sépia 2:** postergada de 2029 para 2030;
- UEP não previstas no ciclo anterior: **Mero 5 e Revitalização de Tupi;**
- O patamar de produção esperado para essa categoria de recursos é de **4,9 MM bbl/dia em 2030 e 2031.**

¹ RT com Declaração de Comercialidade até dezembro/2024.

² UEP – Unidade Estacionária de Produção

Previsão da produção de petróleo – RT (Milhões bbl/dia)

Fonte: EPE



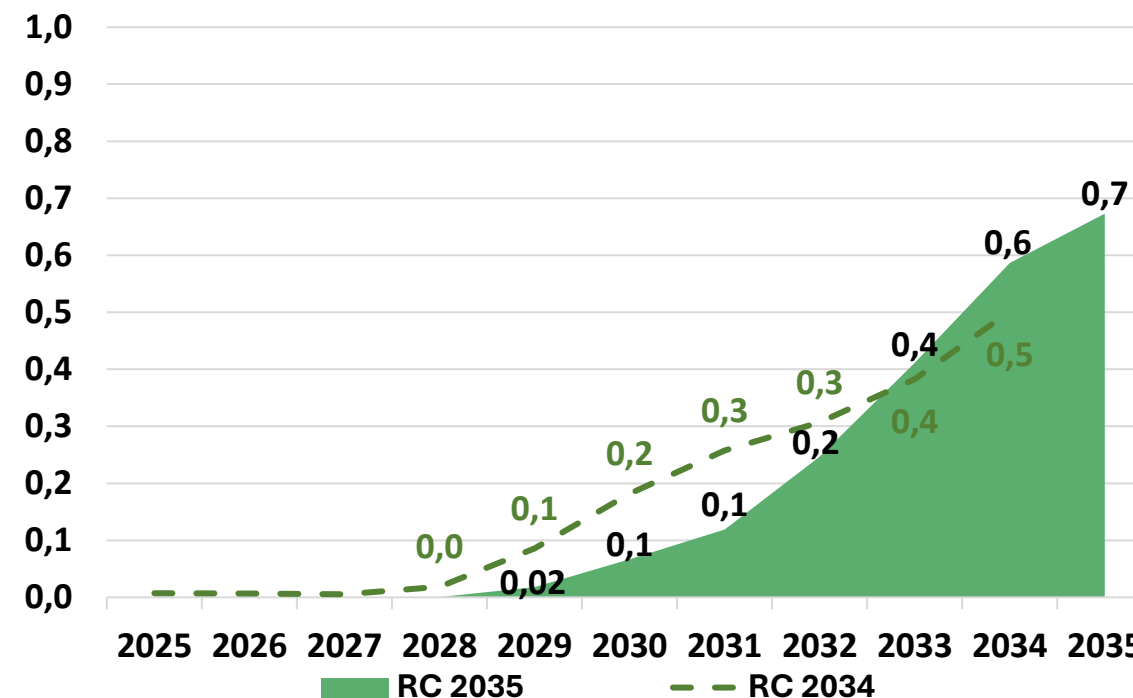
Previsão da produção de petróleo por recurso

Previsão da produção dos recursos contingentes (RC):

- A previsão da produção para recursos contingentes sofreu uma redução com relação à projeção do plano anterior. Algumas UP receberam uma **postergação** com relação à expectativa de entrada em produção. As principais foram:
 - **C-M-61**, de 2027 para 2029;
 - **S-M-623**, de 2028 para 2030;
 - **POT-M-855**, de 2028 para 2031;
- Os recursos contingentes são responsáveis por cerca de **14% da **previsão da produção de petróleo** para o **último ano do ciclo**.**

Previsão da produção de petróleo – RC (Milhões bbl/dia)

Fonte: EPE



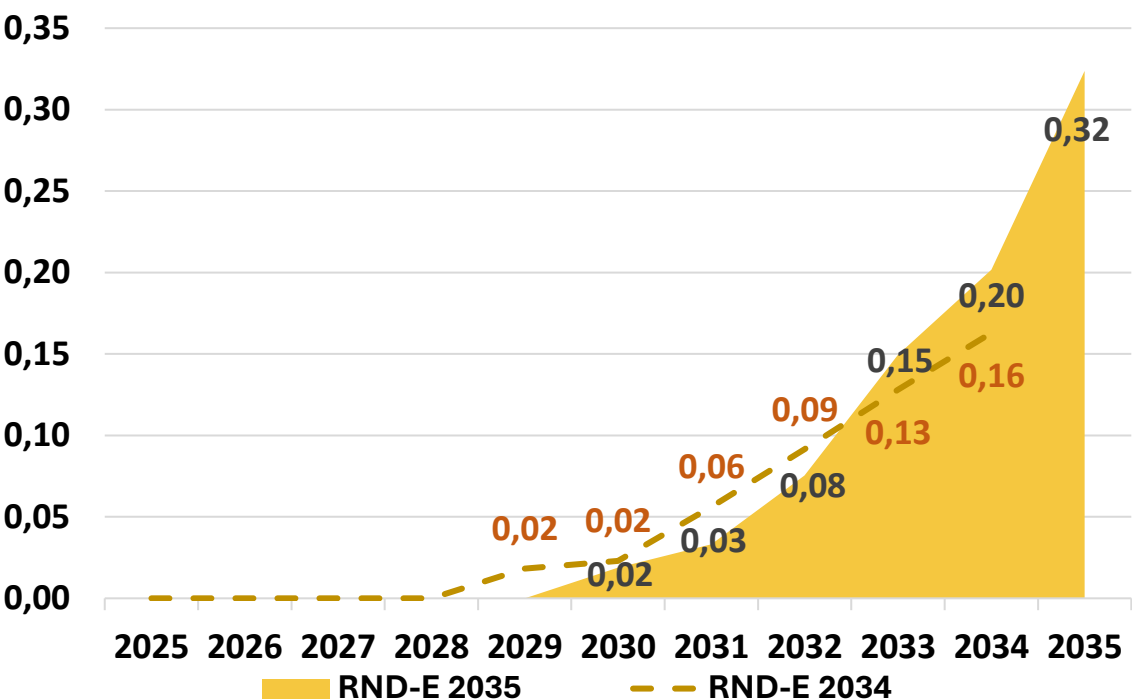
Previsão da produção de petróleo por recurso

Previsão da produção dos recursos não descobertos empresa (RND-E):

- Os recursos não descobertos em áreas contratadas são responsáveis por **cerca de 4% da previsão da produção** de petróleo para o último ano do ciclo. No PDE 2034, essa contribuição era de 3%;
- A maior contribuição vem de áreas em exploração na **Bacia de Campos**;
- Os **volumes estimados** para recursos não descobertos na **Bacia de Foz do Amazonas** foram revisados com base nos estudos recentes da EPE¹;
- Neste ciclo, os **perfis de produção** para cada intervalo de volume foram **revisados** com base no histórico recente dos campos em produção.

Previsão da produção de petróleo – RND-E (Milhões bbl/dia)

Fonte: EPE



¹ O estudo pode ser consultado em: [Caderno - Estimativas Volumétricas da Bacia da Foz do Amazonas – Play Limoeiro](#)

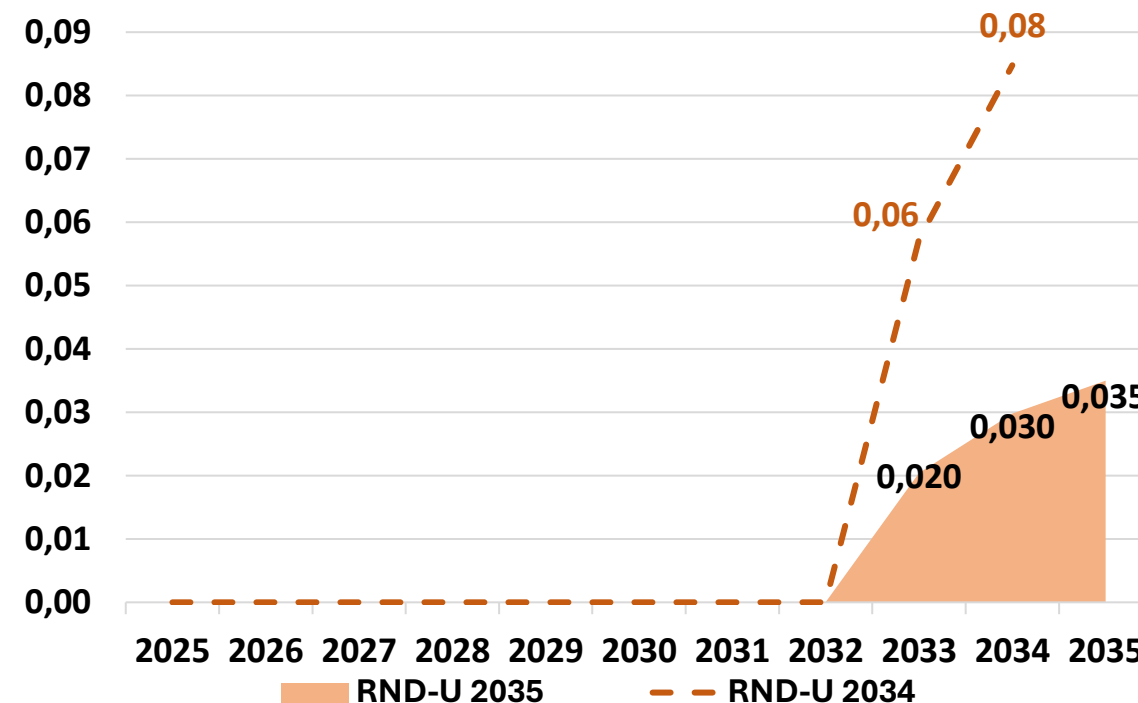
Previsão da produção de petróleo por recurso

Previsão da produção dos recursos não descobertos união (RND-U):

- A contribuição da produção dos recursos na área da União é **condicionada à realização de novas contratações.**
- Os blocos contratados no **5º ciclo da Oferta Permanente** de concessão estão incluídos nesta categoria de recursos devido à data de consolidação do estudo.
- Os recursos em áreas ainda sem contrato representam **aproximadamente 1% da previsão da produção de petróleo no último ano do decênio.** No ciclo anterior, essa participação era de 2%.

Previsão da produção de petróleo – RND-U (Milhões bbl/dia)

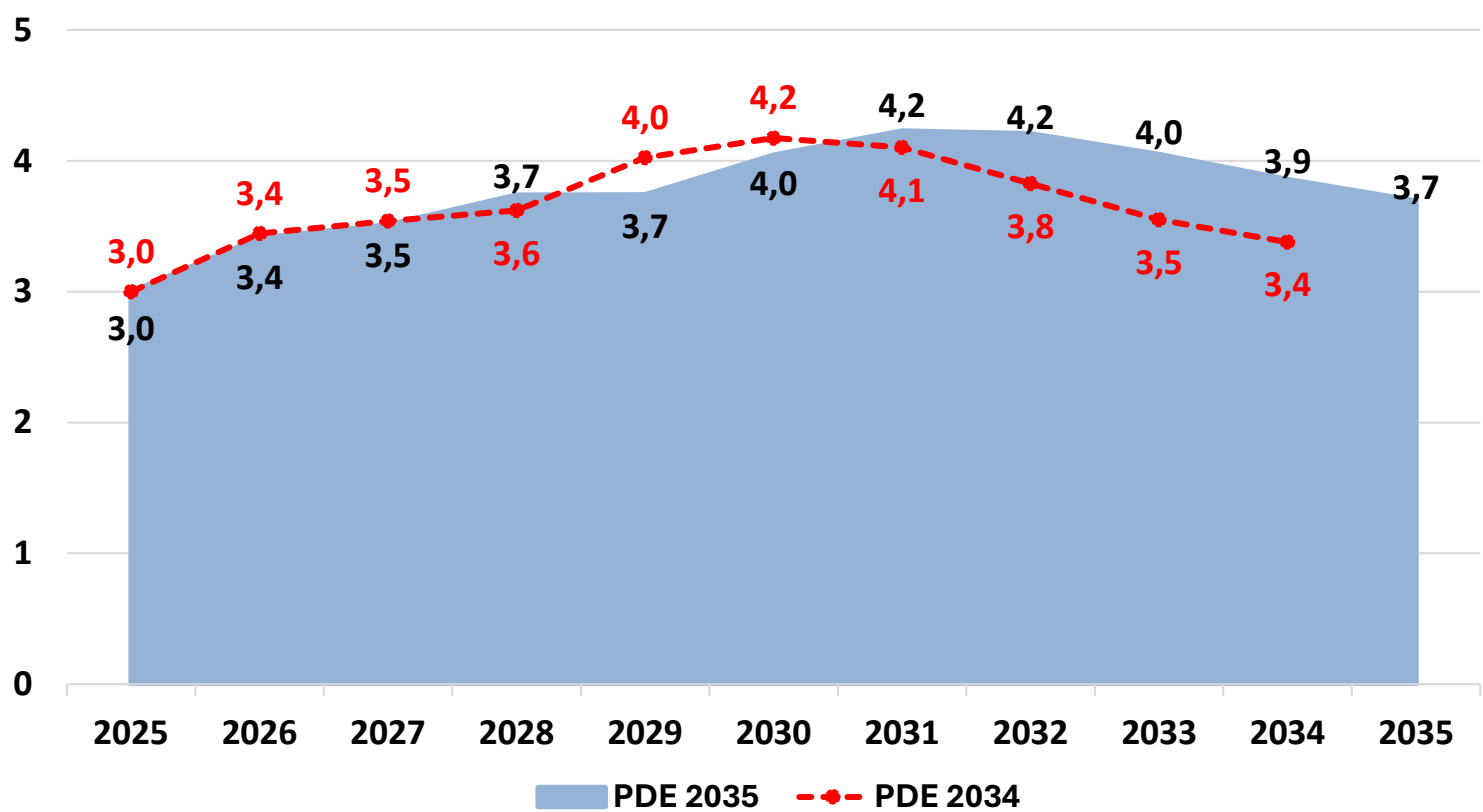
Fonte: EPE



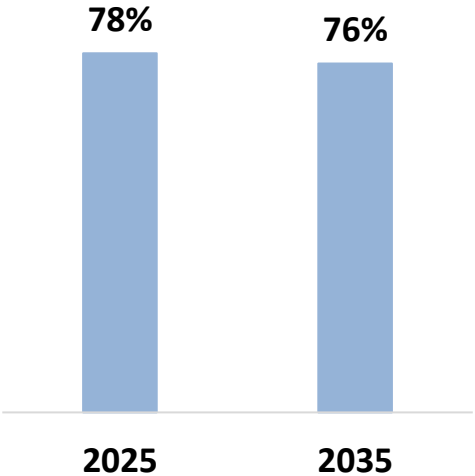
Previsão da produção de petróleo no ambiente pré-sal

Previsão da produção de petróleo no ambiente pré-sal (Milhões bbl/dia)

Fonte: EPE



Participação do pré-sal na produção total de petróleo



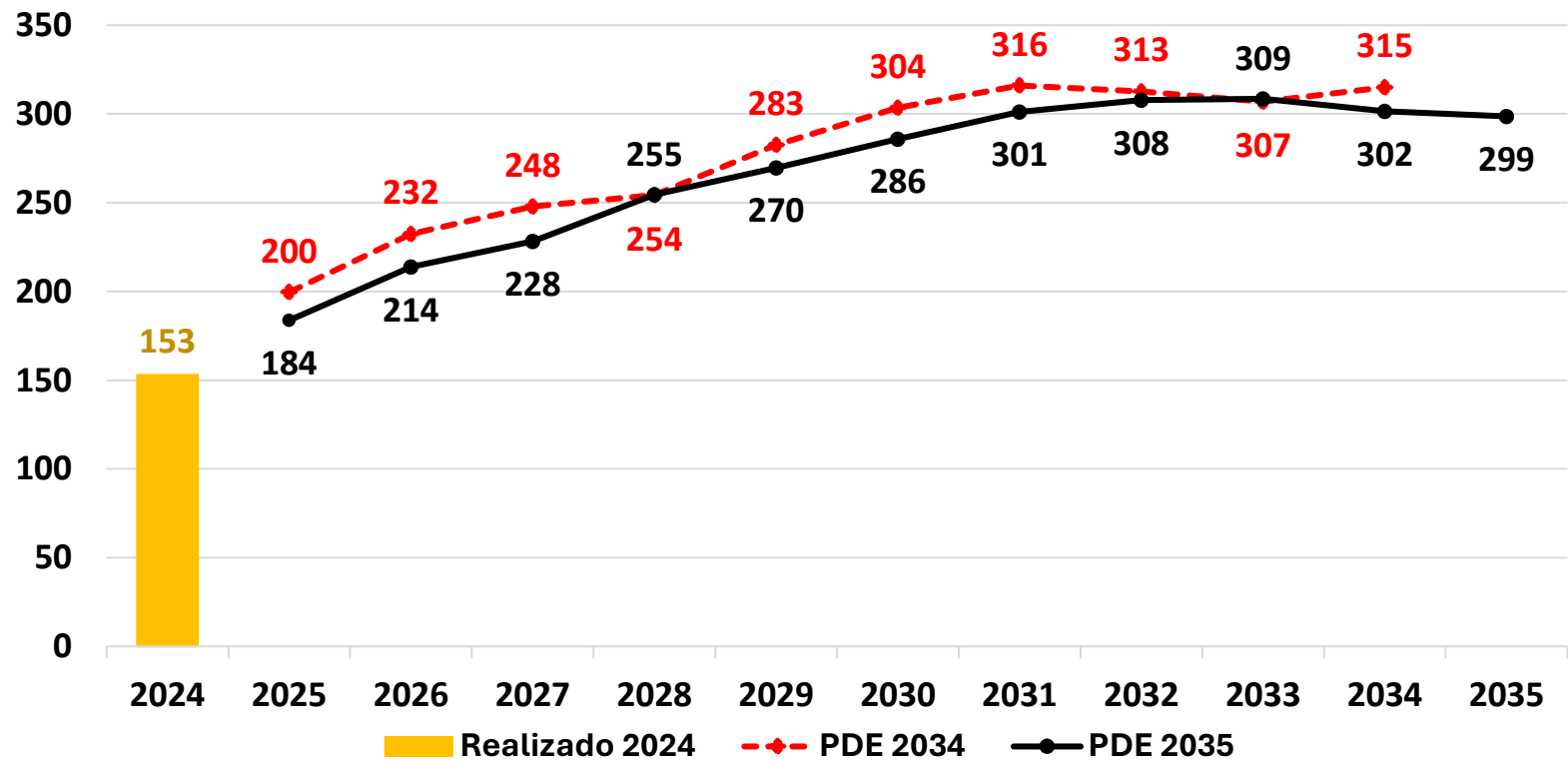
A previsão da produção para o pré-sal recebeu a postergação de UEP mas também contou com a entrada de novas UEP com relação ao ciclo anterior. Em 2035, o pré-sal representará 76% da produção total prevista.

Previsão da produção bruta de gás natural

Comparação das previsões PDE 2034 x PDE 2035

Previsão da produção bruta de gás natural (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE

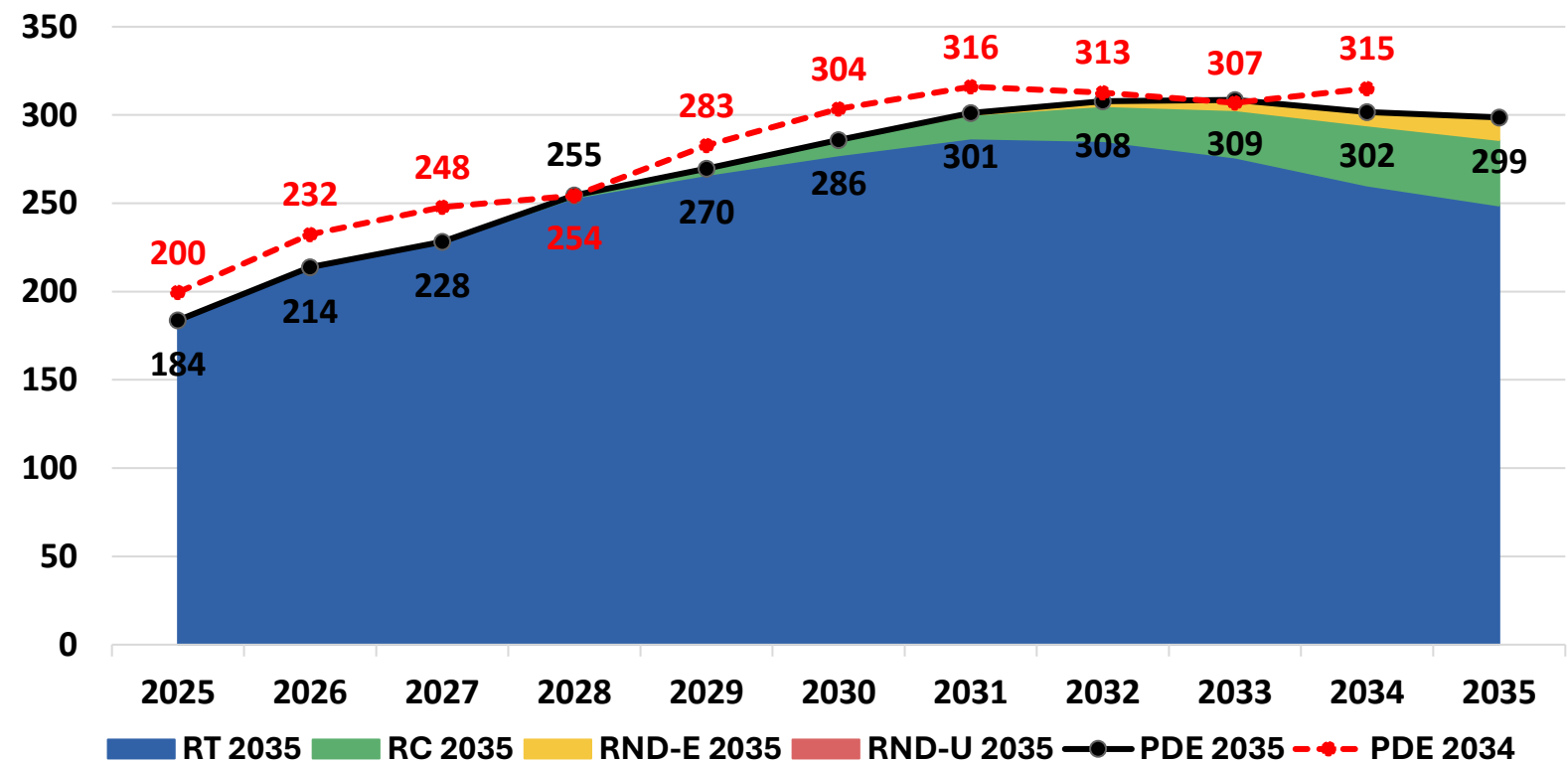


A previsão da produção bruta de gás natural representa a produção total antes dos descontos de consumo próprio, injeção, queima e perdas. A produção prevista para o decênio do PDE 2035 apresenta pequena redução com relação à projeção apresentada no plano anterior. As diferenças podem ser observadas analisando-se cada categoria de recurso.

Previsão da produção bruta de gás natural por recurso

Previsão da produção bruta de gás natural por categoria de recursos (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE

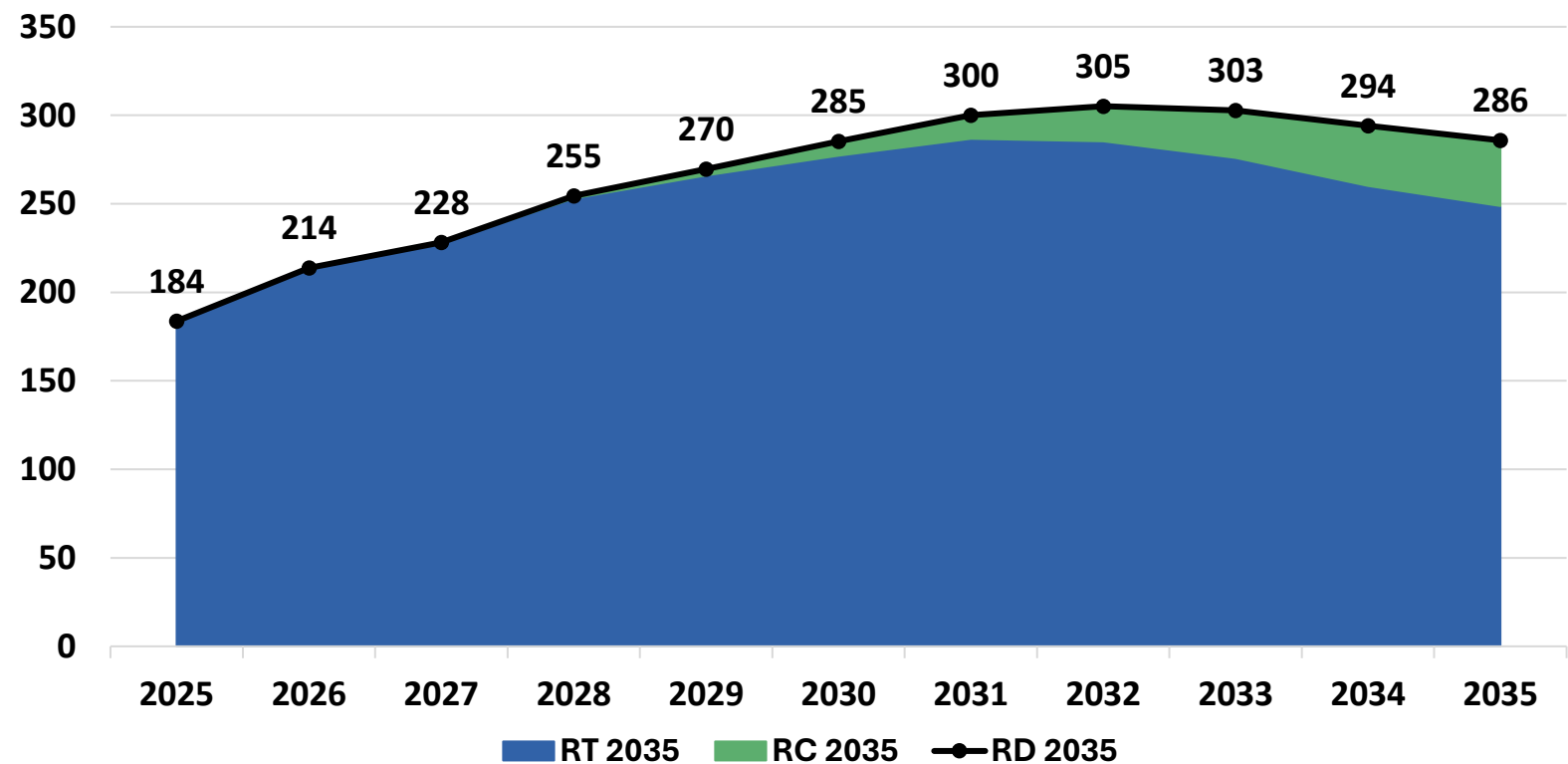


A produção bruta de gás natural esperada para o ano de 2035 é de 299 milhões de m³ por dia. Do total previsto, 96% são sustentados por recursos já descobertos, somando-se a reserva total e os recursos contingentes. O RND-U representa 0,2% da produção ao final do decênio.

Previsão da produção bruta de gás natural por recurso

Previsão da produção de gás natural dos recursos descobertos (RD) (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE



A produção de gás natural esperada para o ano de 2035 para recursos descobertos (RD) é de 286 milhões de m³ por dia, somando-se a reserva total e os recursos contingentes.

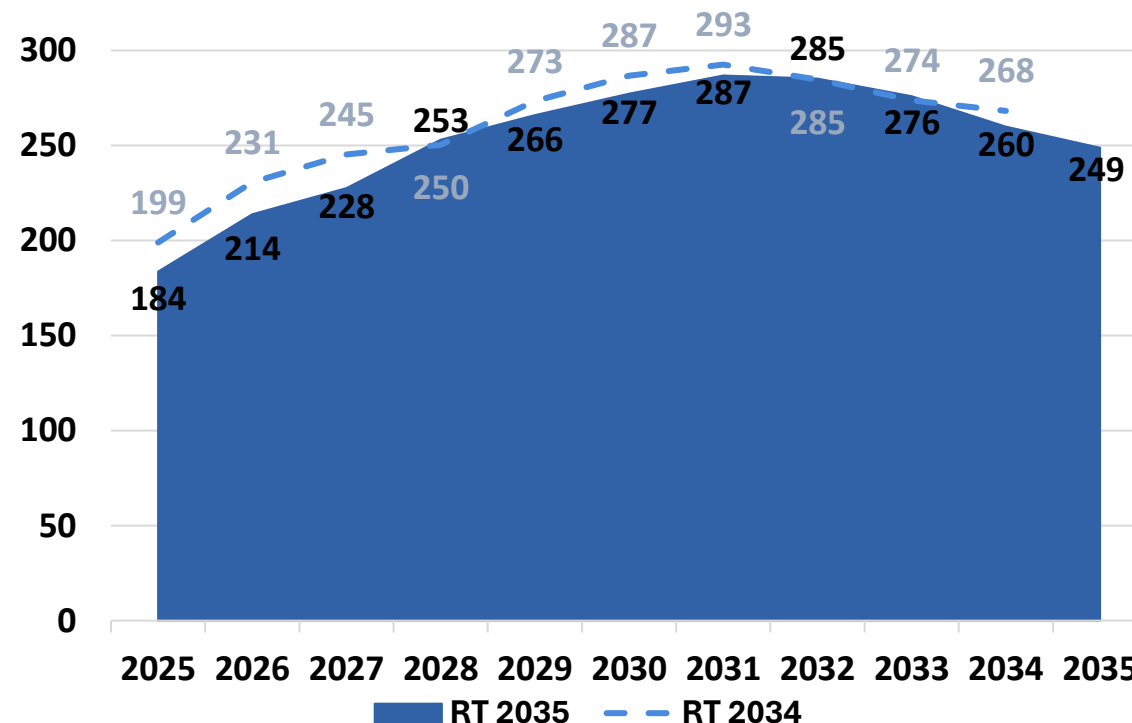
Previsão da produção bruta de gás natural por recurso

Previsão da produção das reservas totais (RT):

- O Plano Anual de Produção 2025 apresentou **previsões da produção inferiores** às do PAP 2022, adotado no ciclo anterior. As principais diferenças foram percebidas na Bacia de Campos;
- Os dados do PAP 2025 permitiram a **atualização** da razão gás-óleo (RGO) de alguns campos;
- A entrada em produção de algumas UEP² foi alterada:
 - **UEP Búzios 9**: postergada de 2026 para 2027;
 - **UEP SEAP 1 e 2**: postergadas de 2028 para 2030;
 - **UEP Sépia 2**: postergada de 2029 para 2030;
- UEP não previstas no ciclo anterior: **Mero 5 e Revitalização de Tupi**;
- O pico de produção esperado para essa categoria de recursos é de **287 MM m³/dia em 2031**.

Previsão da produção bruta de gás natural – RT (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE



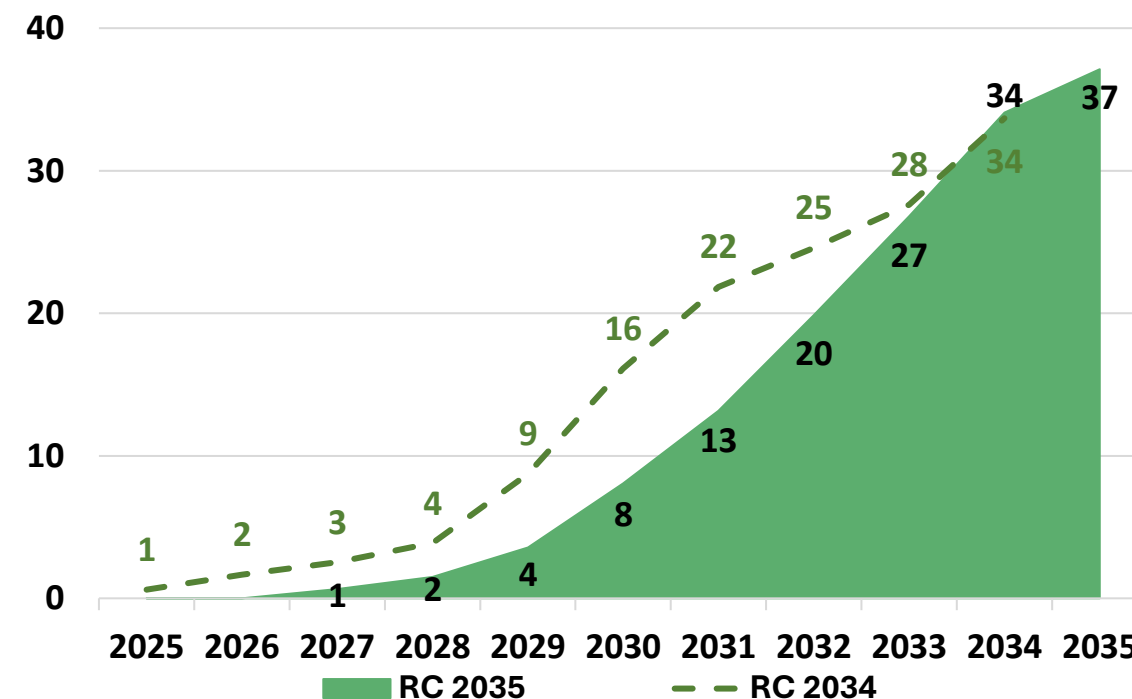
Previsão da produção bruta de gás natural por recurso

Previsão da produção dos recursos contingentes (RC):

- Os campos de **Azulão Oeste** e **Tambaqui** na Bacia do Amazonas foram declarados comerciais e passaram a **compor a categoria de reserva total**;
- A previsão para uma possível entrada em produção em algumas áreas contingentes foi postergadas:
 - C-M-61**, de 2027 para 2029;
 - S-M-623**, de 2028 para 2030;
 - POT-M-855**, de 2028 para 2031;
 - UPs na Bacia do Parnaíba**, de 2028 para 2029;
 - UPs na Bacia do Recôncavo**, de 2029 para 2030;
- Os recursos contingentes são responsáveis por cerca de **12%** da previsão da **produção bruta de gás natural** para o **último ano do ciclo**.

Previsão da produção bruta de gás natural – RC (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE



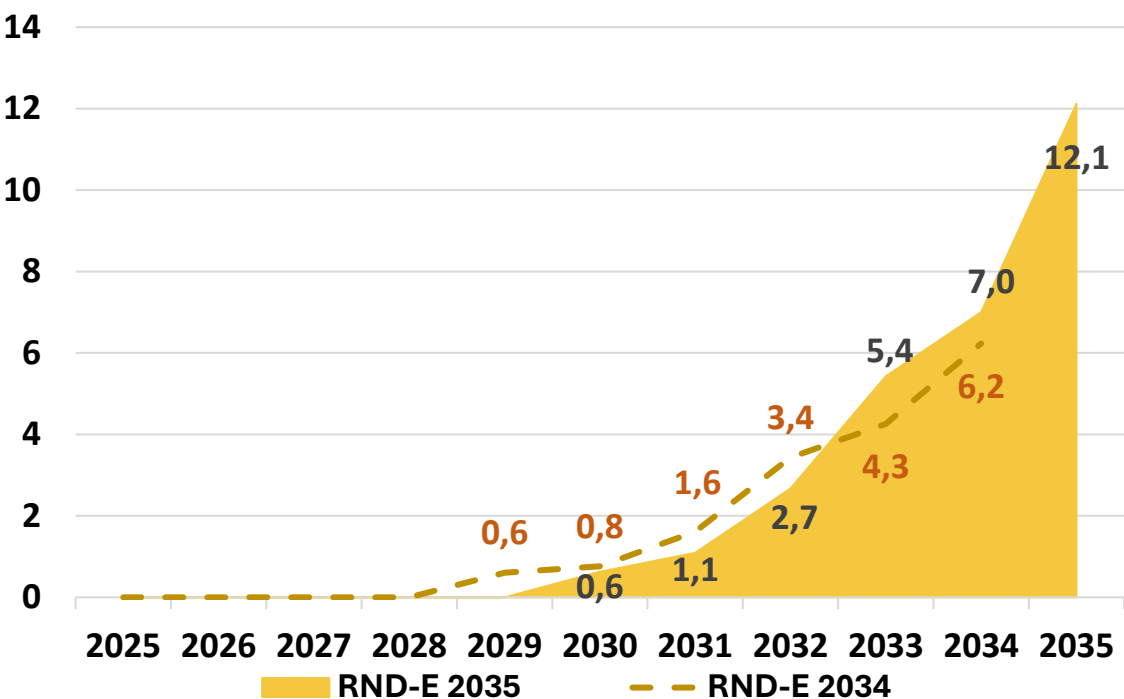
Previsão da produção bruta de gás natural por recurso

Previsão da produção dos recursos não descobertos empresa (RND-E):

- Os recursos não descobertos em áreas contratadas são responsáveis por **cerca de 4% da previsão da produção** de gás natural para o último ano do ciclo. No PDE 2034, essa contribuição era de 3%;
- A maior contribuição vem de áreas em exploração na **Bacia de Campos**;
- Neste ciclo, os **perfis de produção** para cada intervalo de volume foram **revisados** com base no histórico recente dos campos em produção.

Previsão da produção bruta de gás natural – RND-E (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE



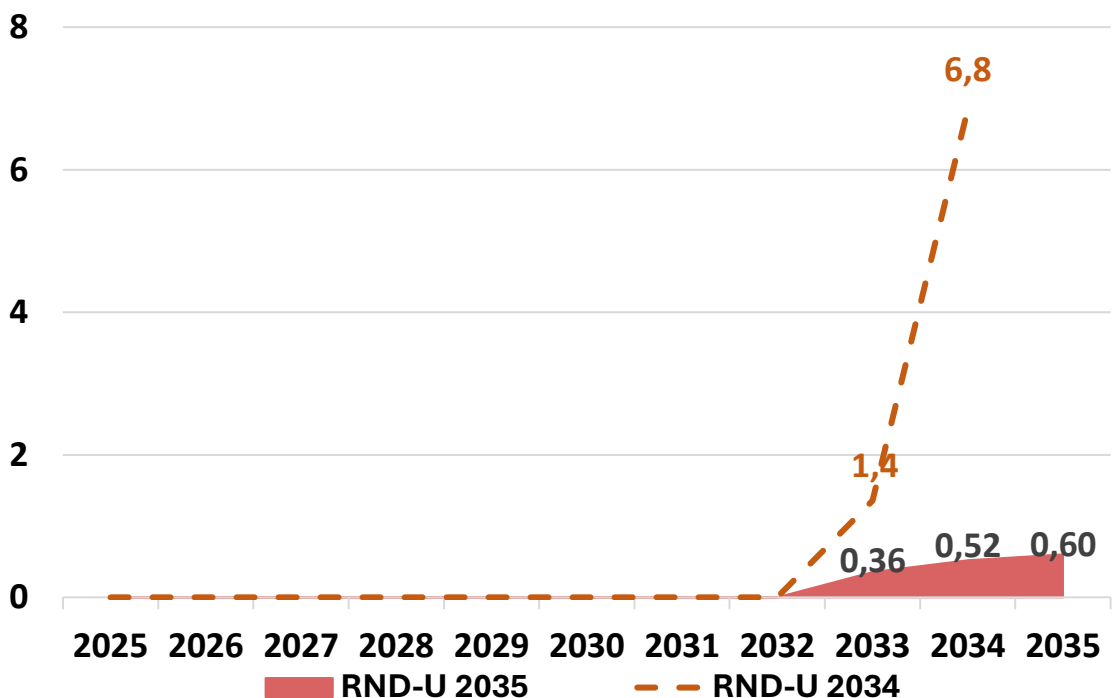
Previsão da produção bruta de gás natural por recurso

Previsão da produção dos recursos não descobertos união (RND-U):

- A contribuição da produção dos recursos na área da União é **condicionada à realização de novas contratações.**
- Os blocos contratados no **5º ciclo da Oferta Permanente** de concessão estão incluídos nesta categoria de recursos devido à data de consolidação do estudo.
- Os recursos em áreas ainda sem contrato representam **aproximadamente 0,2% da previsão da produção de gás natural no último ano do decênio.** No ciclo anterior, essa participação era de 1%.

Previsão da produção bruta de gás natural – RND-U (Milhões m³/dia)

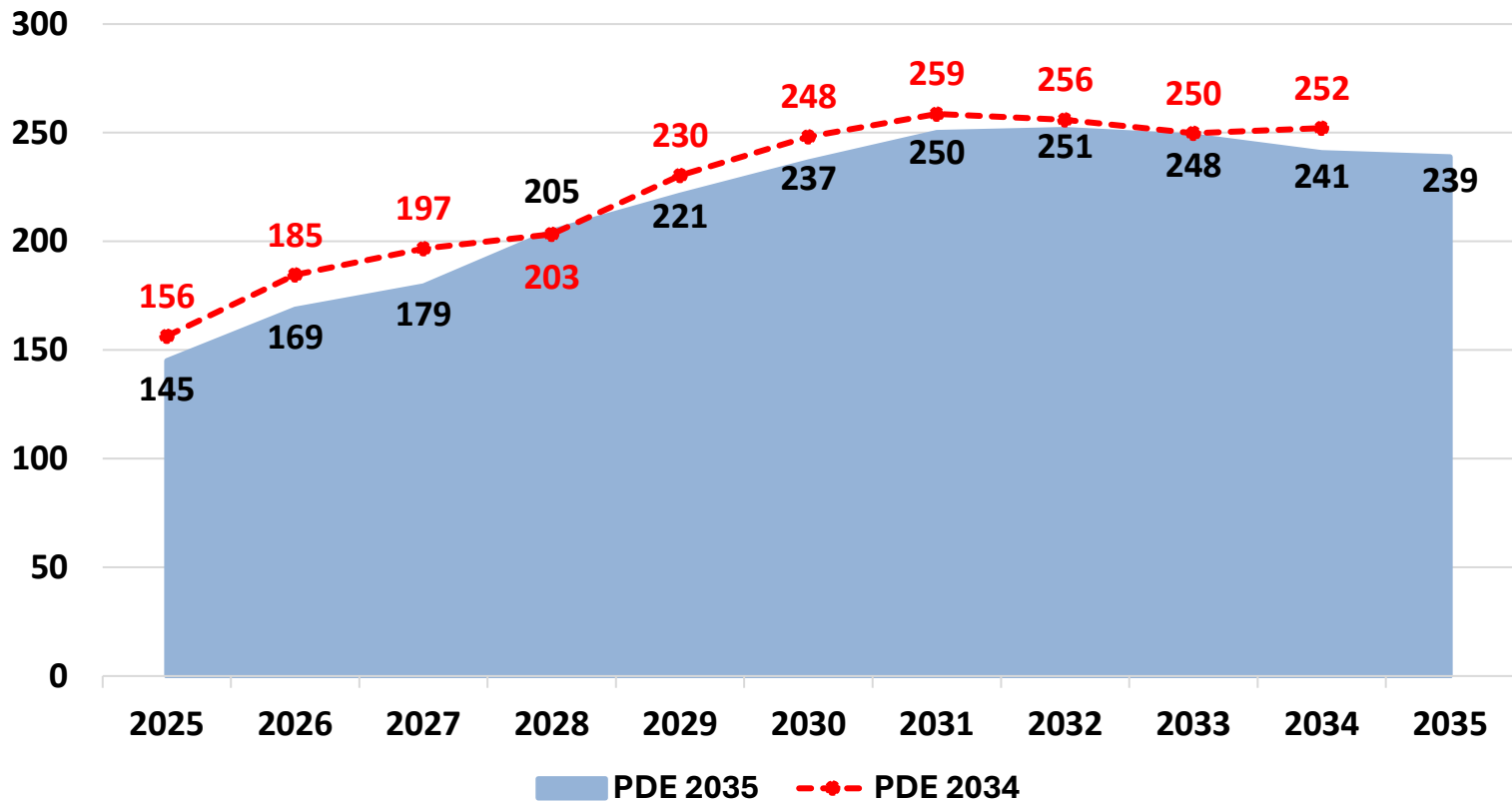
Fonte: EPE



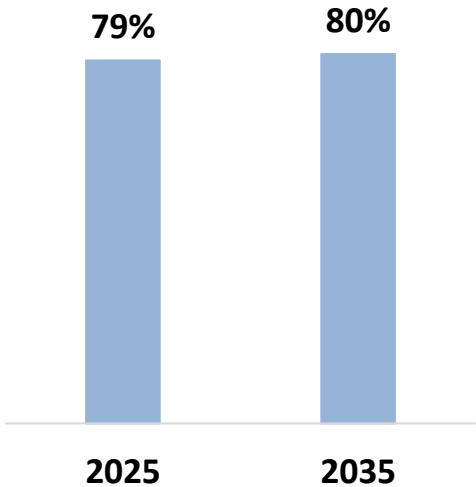
Previsão da produção bruta de gás natural no ambiente pré-sal

Previsão da produção bruta de gás natural no ambiente pré-sal (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE



Participação do pré-sal na produção bruta total de gás natural



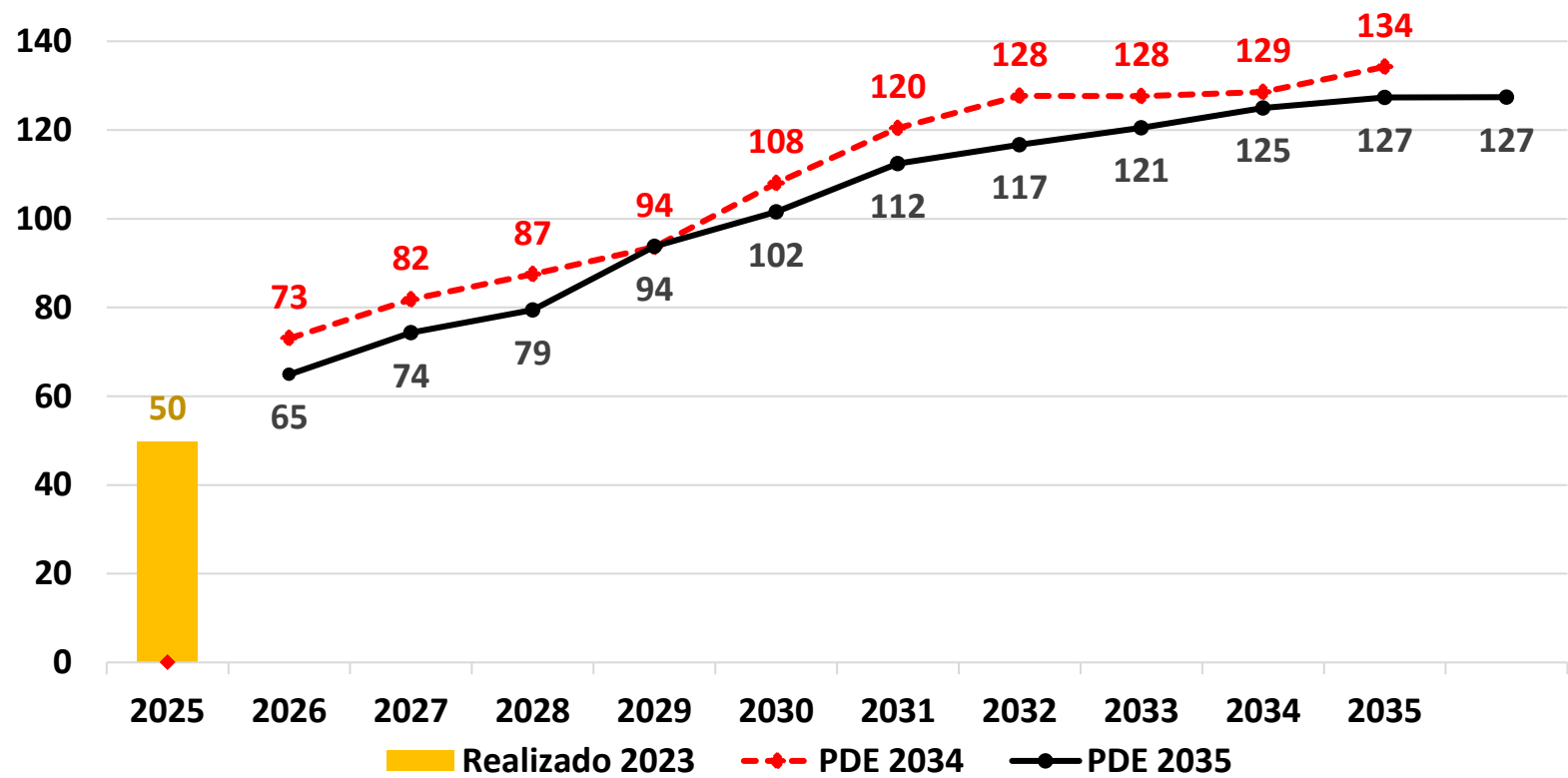
Para o PDE 2035, a previsão da produção bruta de gás natural no pré-sal é inferior à prevista no plano anterior. O decréscimo ocorreu, principalmente, na Bacia de Campos.

Previsão da produção líquida de gás natural

Comparação das previsões PDE 2034 x PDE 2035

Previsão da produção líquida de gás natural (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE

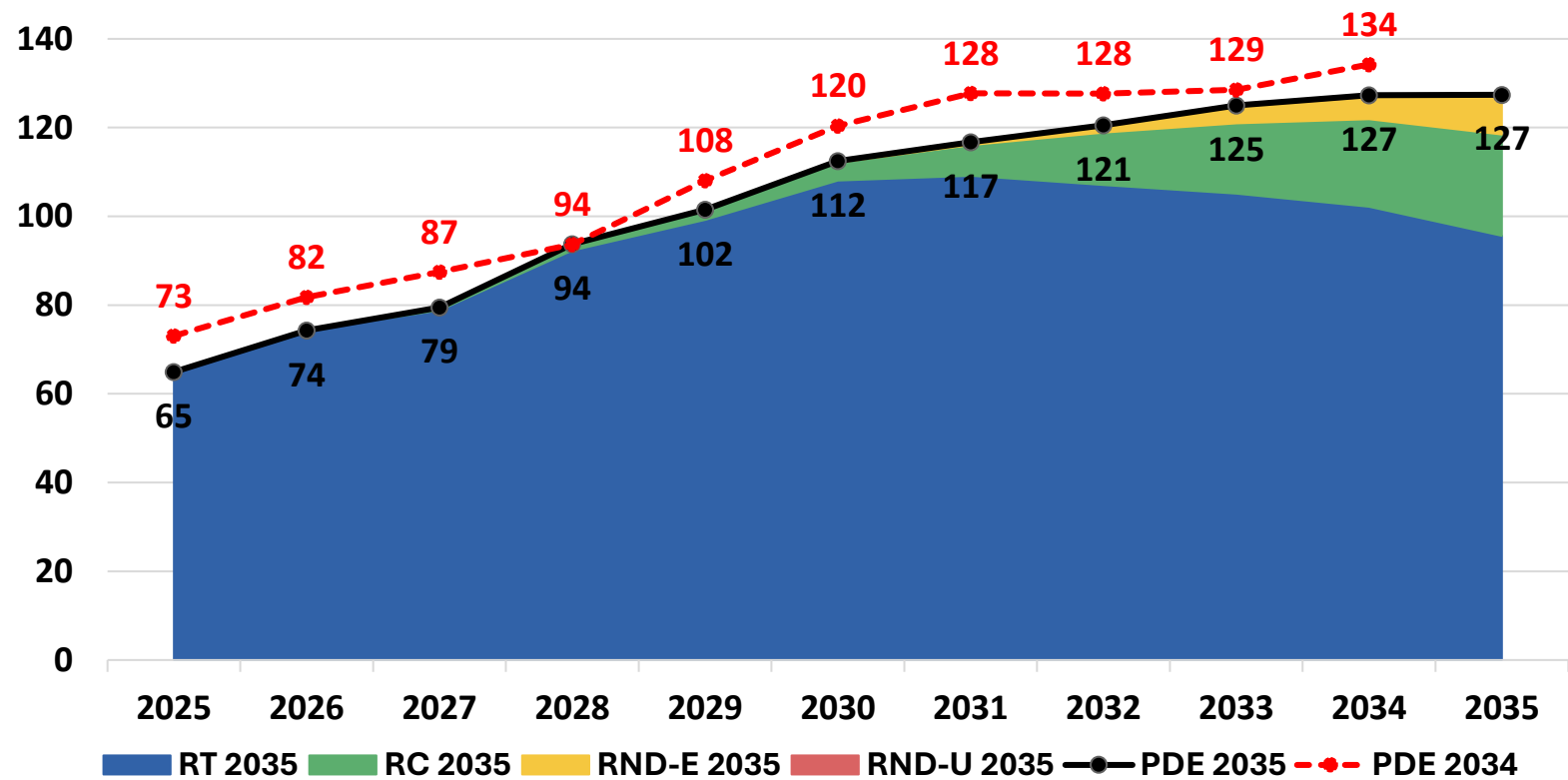


A previsão da produção líquida de gás natural representa a produção total após os descontos de consumo próprio, injeção, queima e perdas. A produção prevista para o decênio do PDE 2035 apresenta uma oscilação média de -5% com relação à projeção apresentada no plano anterior. As diferenças podem ser observadas analisando-se cada categoria de recurso.

Previsão da produção líquida de gás natural por recurso

Previsão da produção líquida de gás natural por categoria de recursos (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE

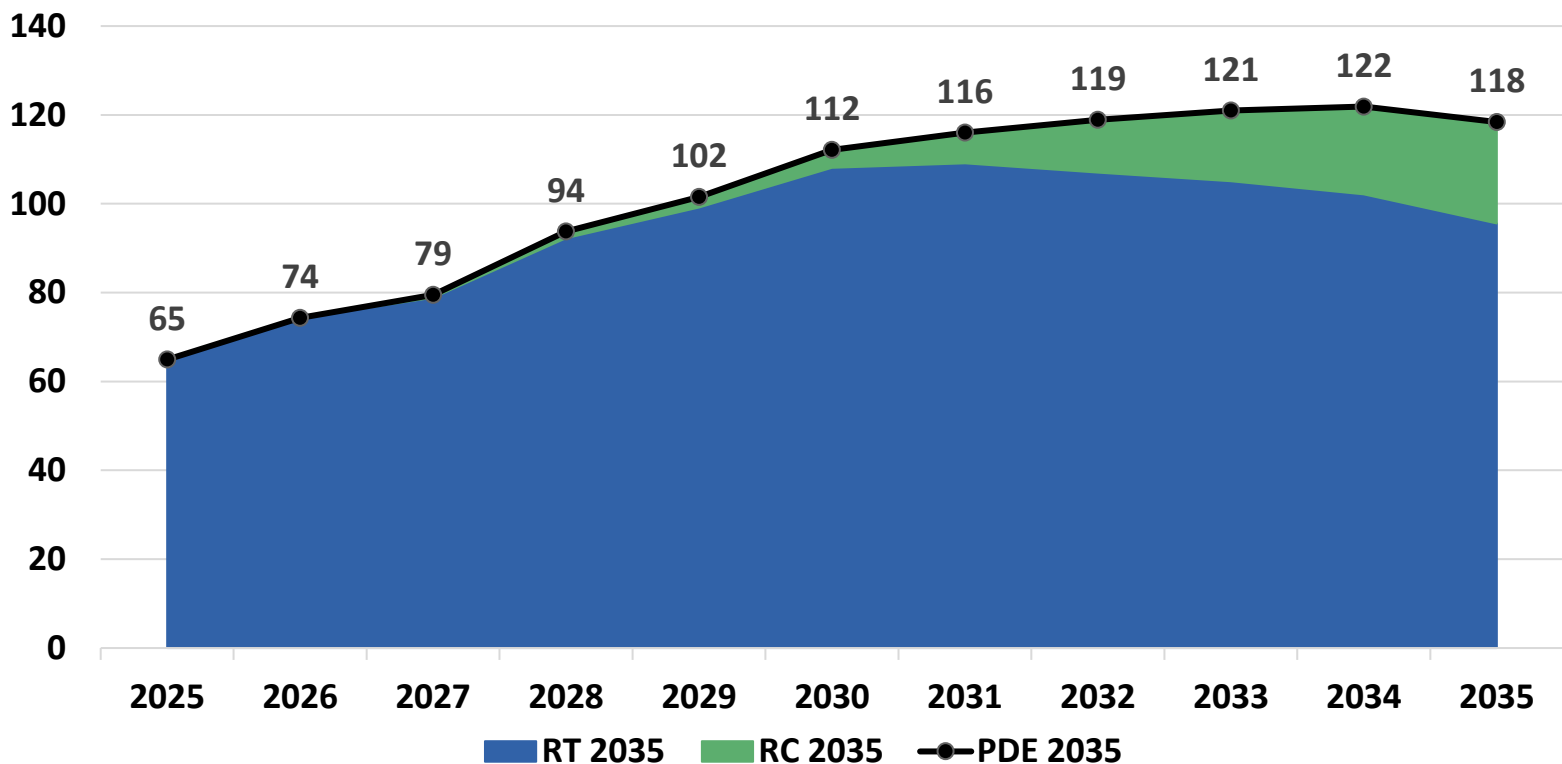


A produção líquida de gás natural esperada para o ano de 2035 é de 127 milhões de m³ por dia. Do total previsto, 93% são sustentados por recursos já descobertos, somando-se a reserva total e os recursos contingentes.

Previsão da produção líquida de gás natural por recurso

Previsão da produção de gás natural dos recursos descobertos (RD) (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE



A produção líquida de gás natural esperada para o ano de 2035 para recursos descobertos (RD) é de 118 milhões de m³ por dia, somando-se a reserva total e os recursos contingentes.

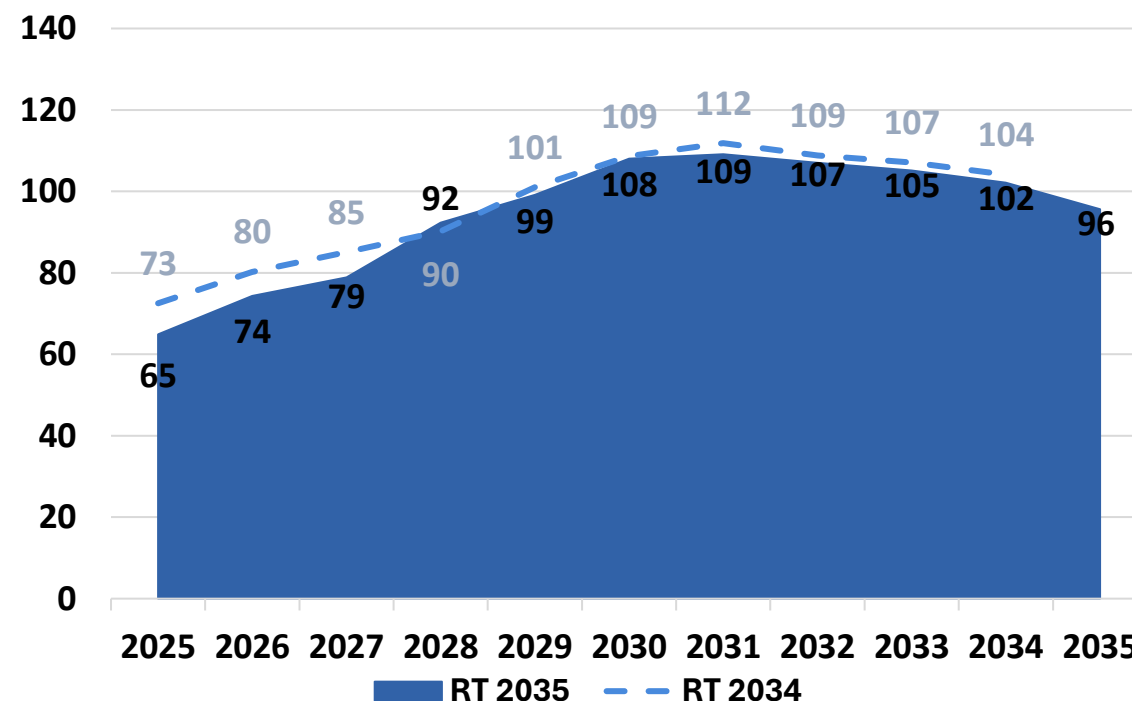
Previsão da produção líquida de gás natural por recurso

Previsão da produção das reservas totais (RT):

- As **parcelas** de **queima, consumo e injeção**, descontadas da produção bruta para o cálculo da produção líquida, foram **atualizadas** através do histórico recente e de dados dos planos de desenvolvimento;
- Esta categoria de recursos tem **crescimento** de **68%** no período, atingindo pico de produção esperado de **109 MM m³/dia** em **2031**;
- Algumas áreas com declaração de comercialidade, poderão ter os **volumes revisados** ao longo do decênio;
- A entrada em produção de algumas UEP² foi alterada:
 - UEP SEAP 1 e 2:** postergadas de 2028 para 2030;
 - UEP Sépia 2:** postergada de 2029 para 2030;
- UEP não prevista no ciclo anterior: **Revitalização de Tupi**.

Previsão da produção líquida de gás natural – RT (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE



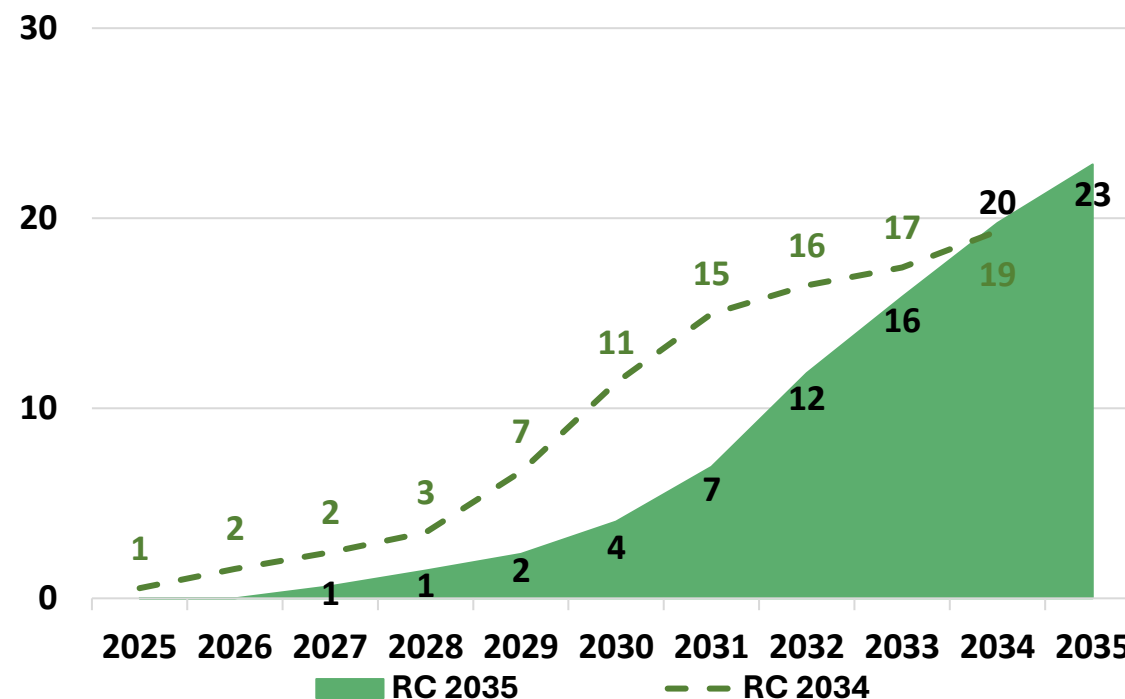
Previsão da produção líquida de gás natural por recurso

Previsão da produção dos recursos contingentes (RC):

- Os campos de **Azulão Oeste** e **Tambaqui** na Bacia do Amazonas foram declarados comerciais e passaram a **compor a categoria de reserva total**;
- A previsão para uma possível entrada em produção em algumas áreas contingentes foi postergadas:
 - C-M-61**, de 2027 para 2029;
 - S-M-623**, de 2028 para 2030;
 - POT-M-855**, de 2028 para 2031;
 - UPs na Bacia do Parnaíba**, de 2028 para 2029;
 - UPs na Bacia do Recôncavo**, de 2029 para 2030;
- Apesar das postergações, a previsão da produção para o último ano do decênio é **superior** à do ciclo anterior, representando **18%** da previsão da **produção líquida de gás natural em 2035**.

Previsão da produção líquida de gás natural – RC (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE



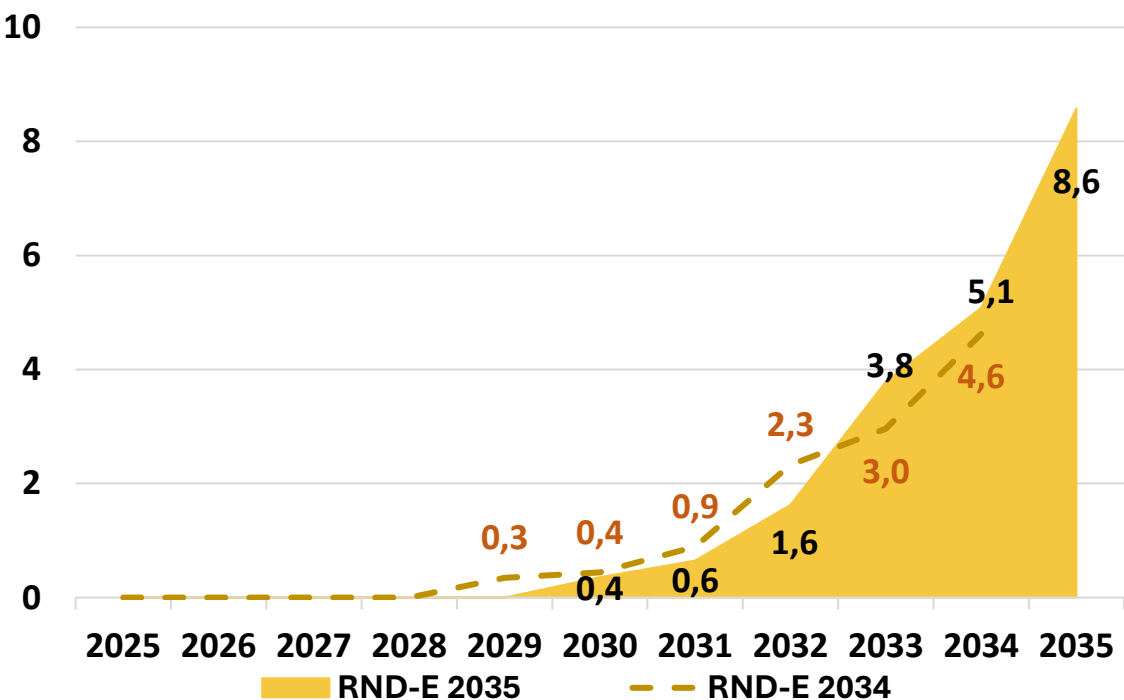
Previsão da produção líquida de gás natural por recurso

Previsão da produção dos recursos não descobertos empresa (RND-E):

- Os recursos não descobertos em áreas contratadas são responsáveis por **cerca de 6% da previsão da produção** de petróleo para o último ano do ciclo. No PDE 2034, essa contribuição era de 3%;
- A maior contribuição vem de áreas em exploração na **Bacia de Campos**;
- Neste ciclo, os **perfis de produção** para cada intervalo de volume foram **revisados** com base no histórico recente dos campos em produção.

Previsão da produção líquida de gás natural – RND-E (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE



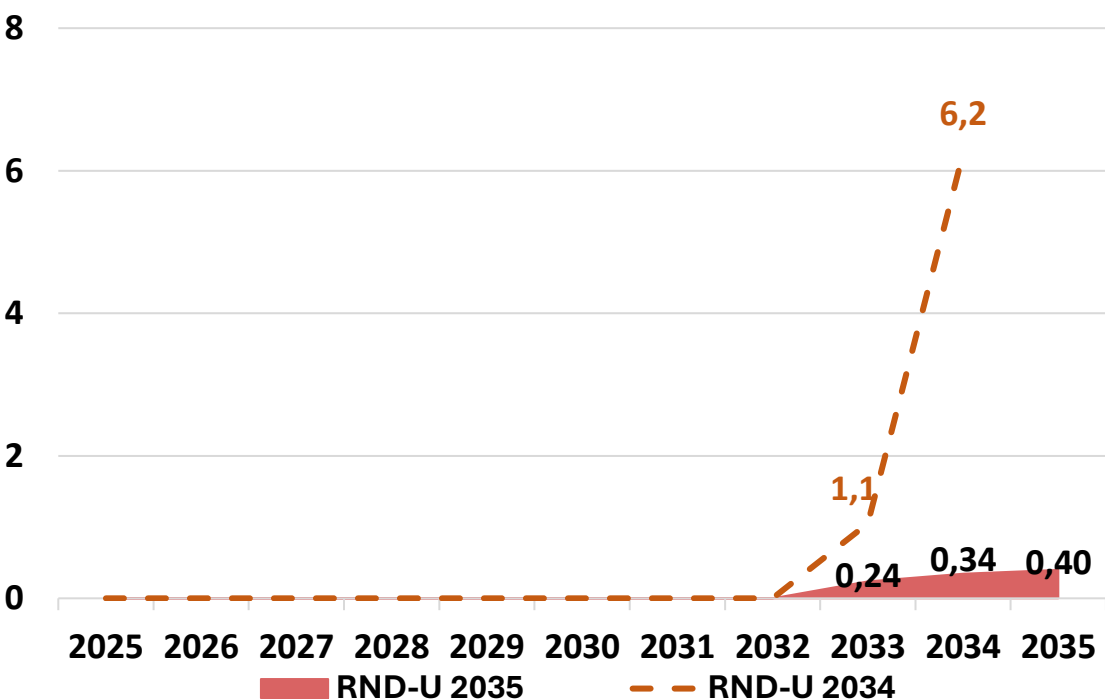
Previsão da produção líquida de gás natural por recurso

Previsão da produção dos recursos não descobertos união (RND-U):

- Esta categoria de recursos traz uma contribuição para a produção líquida de gás natural nos **três últimos anos do decênio**;
- No PDE 2035, os recursos em áreas ainda sem contrato representam aproximadamente **0,3%** da previsão da produção líquida de gás natural no **último ano do decênio**.

Previsão da produção líquida de gás natural – RND-U (Milhões m³/dia)

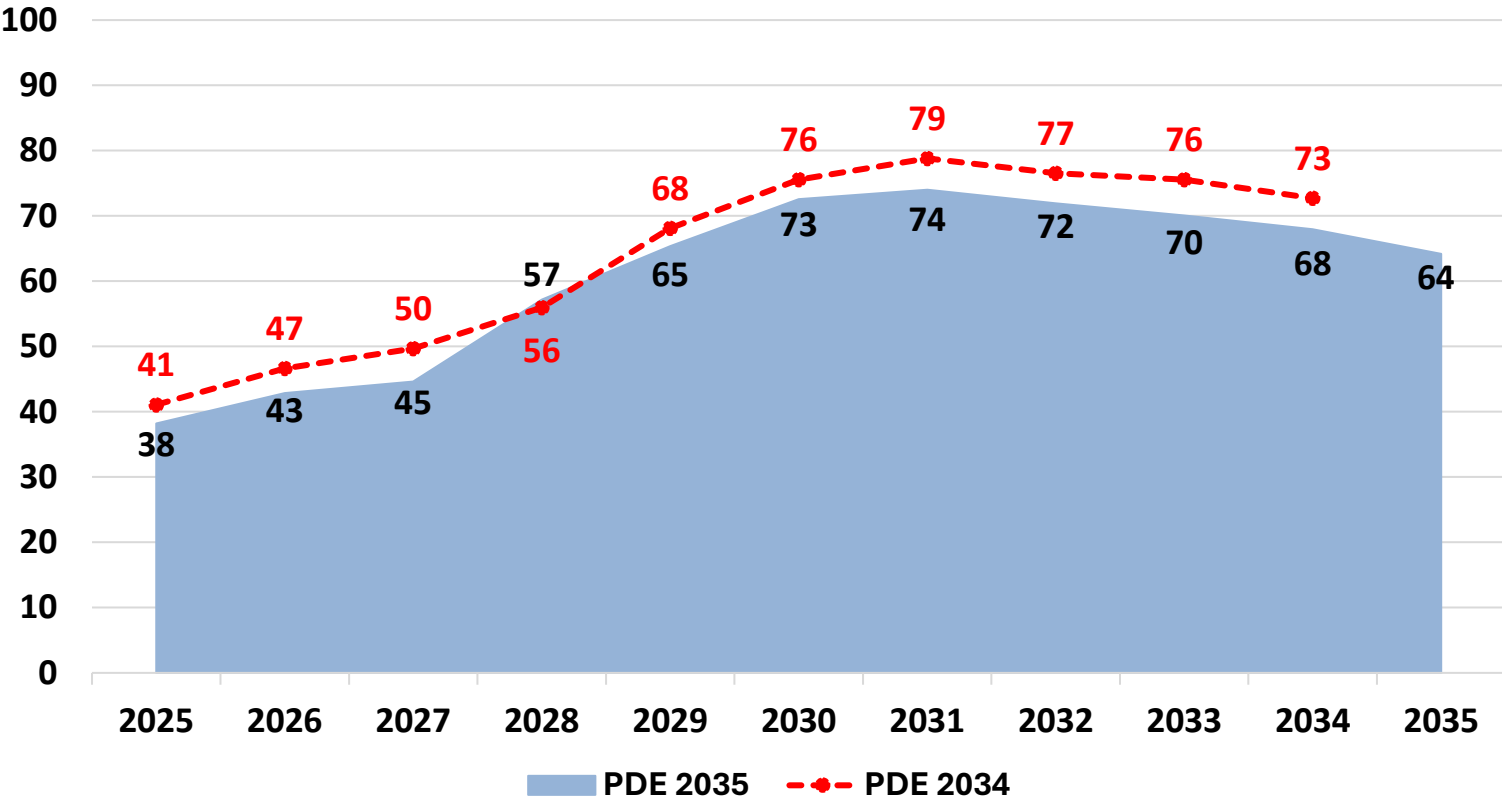
Fonte: EPE



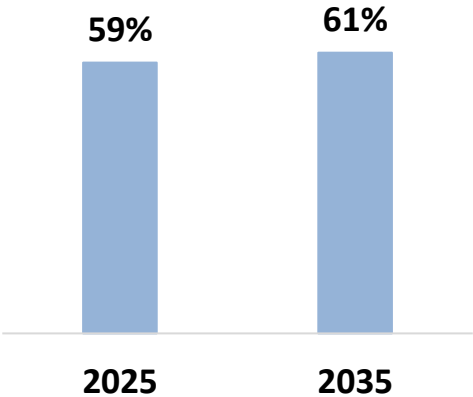
Previsão da produção líquida de gás natural no ambiente pré-sal

Previsão da produção líquida de gás natural no ambiente pré-sal (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE



Participação do pré-sal na produção líquida total de gás natural



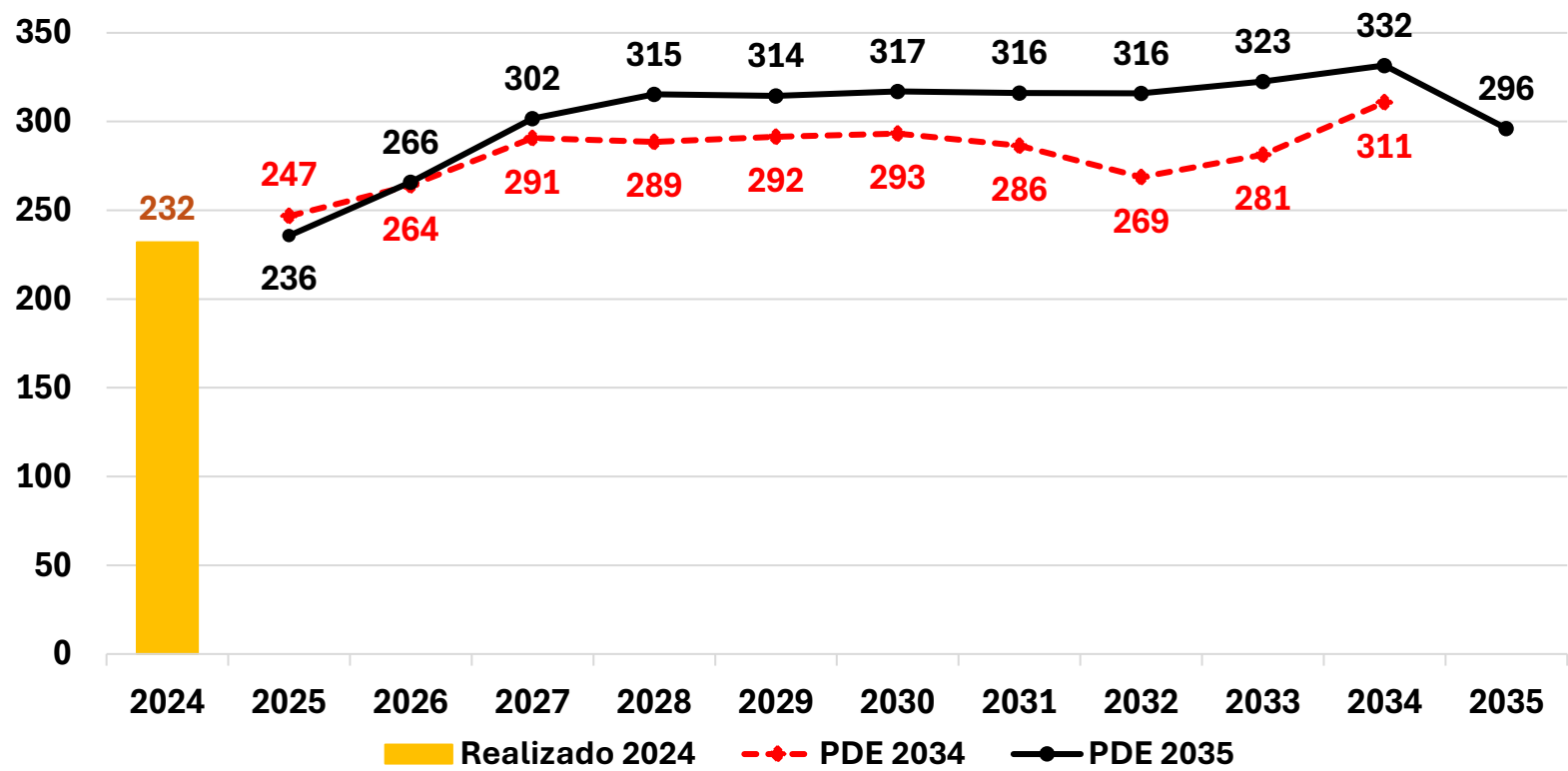
Para o PDE 2035, as variações na previsão da produção líquida de gás natural no pré-sal são provocadas, principalmente, pela revisão da previsão para a Bacia de Campos.

Previsão da produção de petróleo e gás natural - *onshore*

Comparação das previsões PDE 2034 x PDE 2035 - *onshore*

Previsão da produção *onshore* de petróleo equivalente (Mil boe/dia)

Fonte: EPE

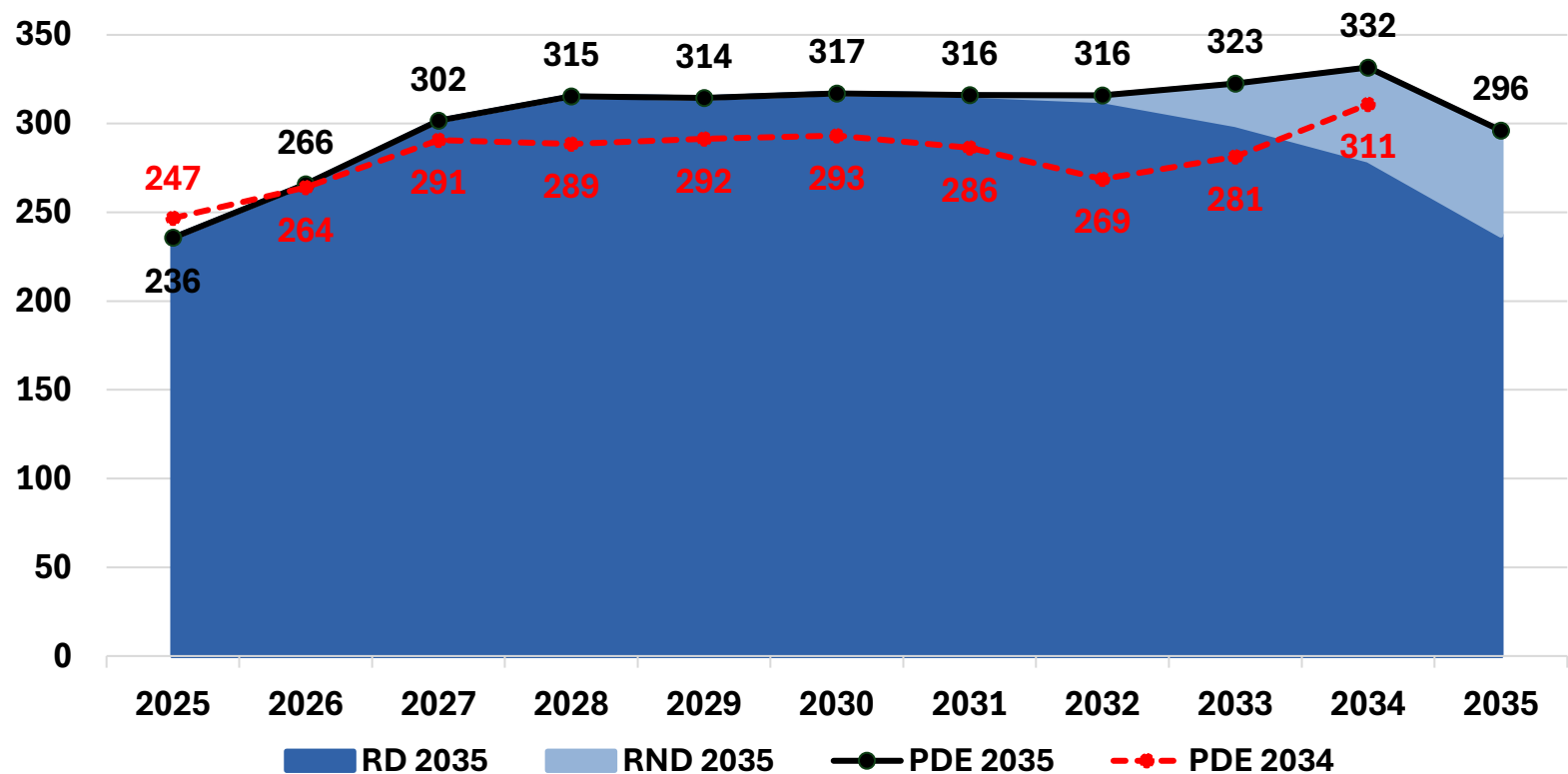


A produção *onshore* de petróleo equivalente prevista para o decênio do PDE 2035 apresenta aumento já a partir de 2026, à projeção apresentada no plano anterior, mostrando um aproveitamento dos campos maduros arrematados pelos produtores independentes, com um acréscimo da produção até 2034, declinando no último ano do decênio.

Previsão da produção *onshore* de petróleo equivalente

Previsão da produção *onshore* de petróleo equivalente por categoria de recursos (Mil boe/dia)

Fonte: EPE

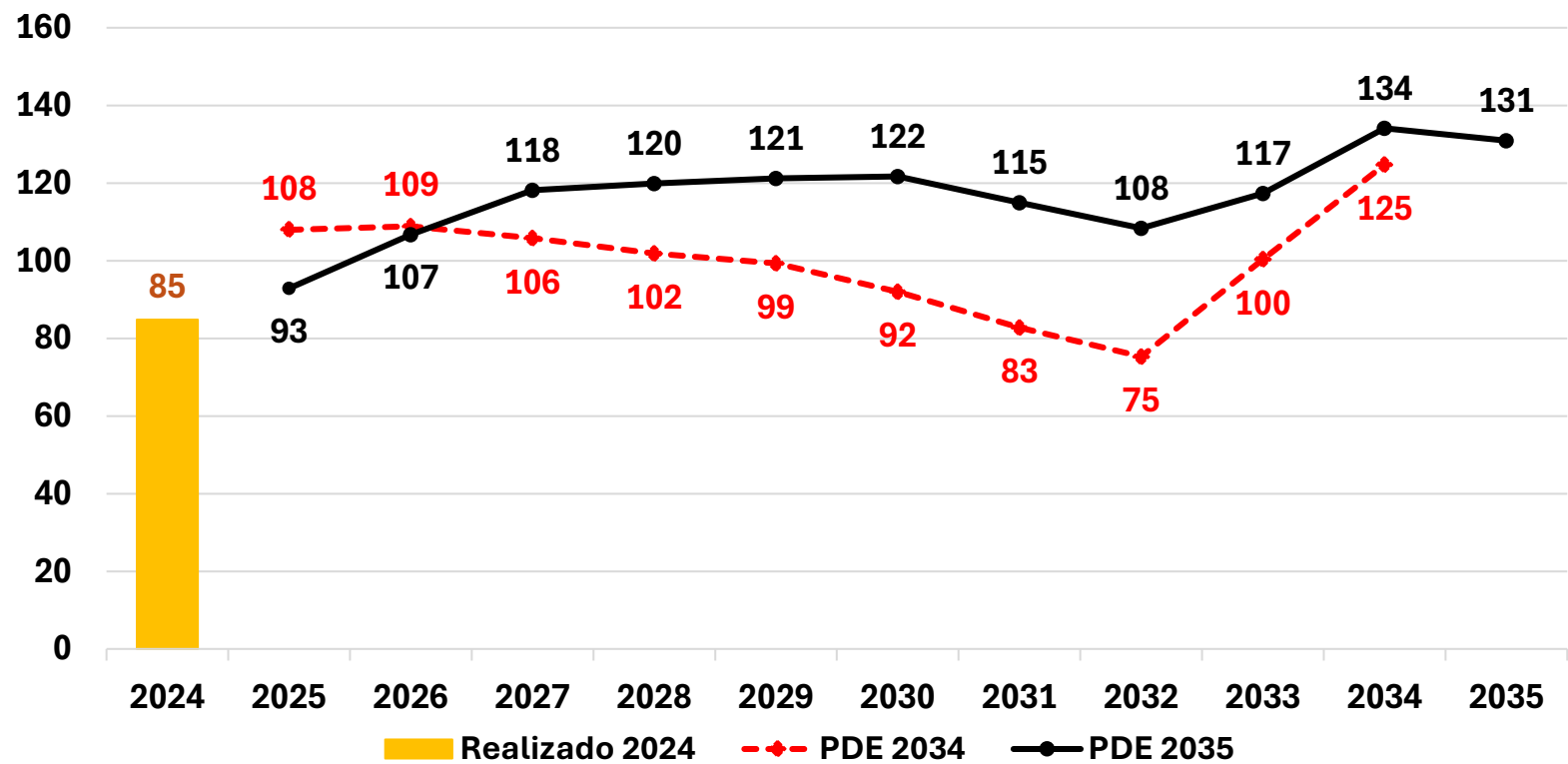


A produção de petróleo esperada para o ano de 2035 é de 296 mil barris de óleo equivalente por dia. Do total previsto, 80% são sustentados por recursos já descobertos e 20% por recursos não descobertos.

Comparação das previsões PDE 2034 x PDE 2035 - *onshore*

Previsão da produção *onshore* de petróleo (Mil bbl/dia)

Fonte: EPE

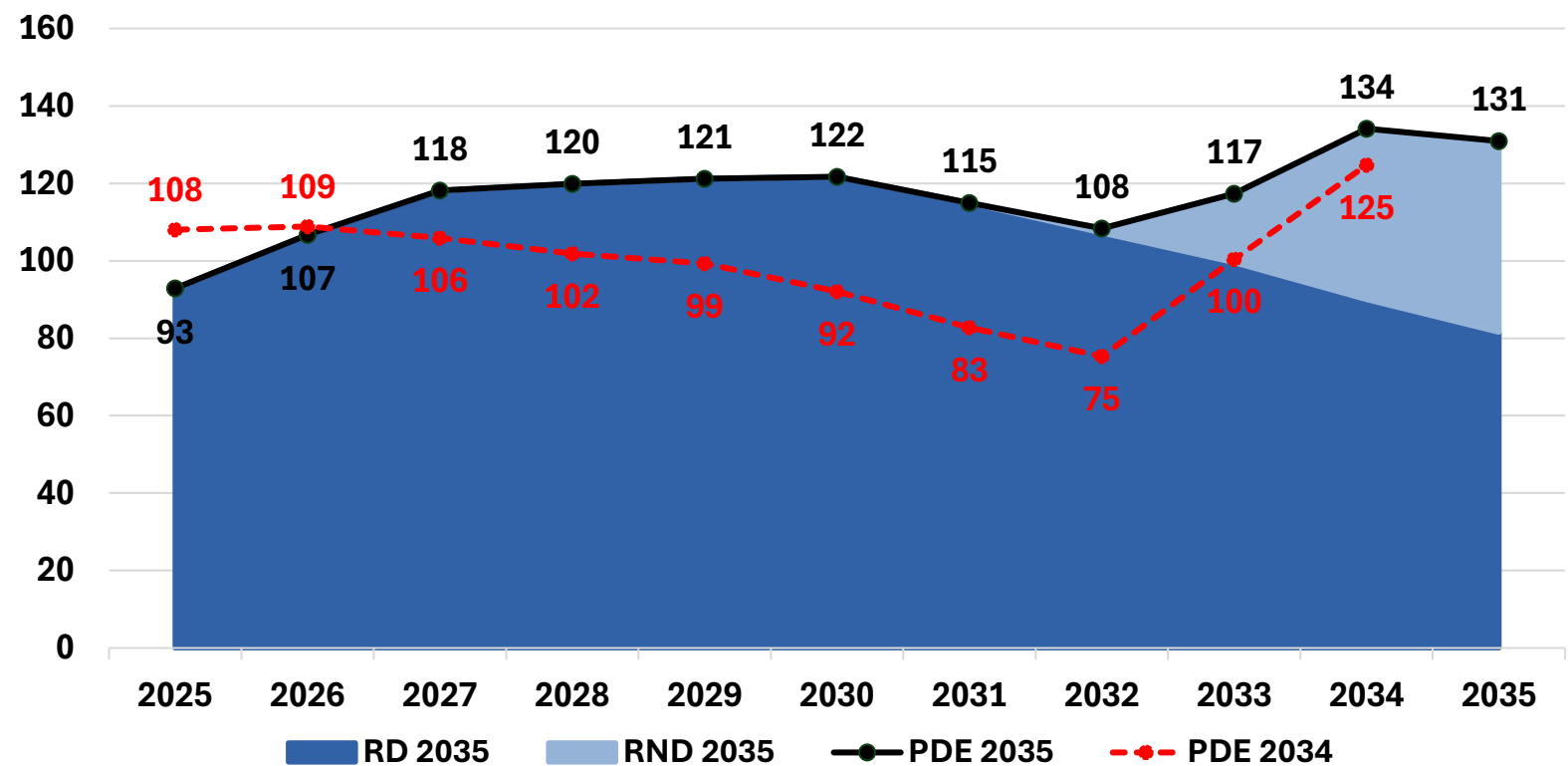


A produção *onshore* de petróleo equivalente prevista para o decênio do PDE 2035 apresenta aumento a partir de 2027, à projeção apresentada no plano anterior, mostrando um aproveitamento dos campos maduros arrematados pelos produtores independentes.

Previsão da produção *onshore* de petróleo

Previsão da produção *onshore* de petróleo por categoria de recursos (Mil bbl/dia)

Fonte: EPE

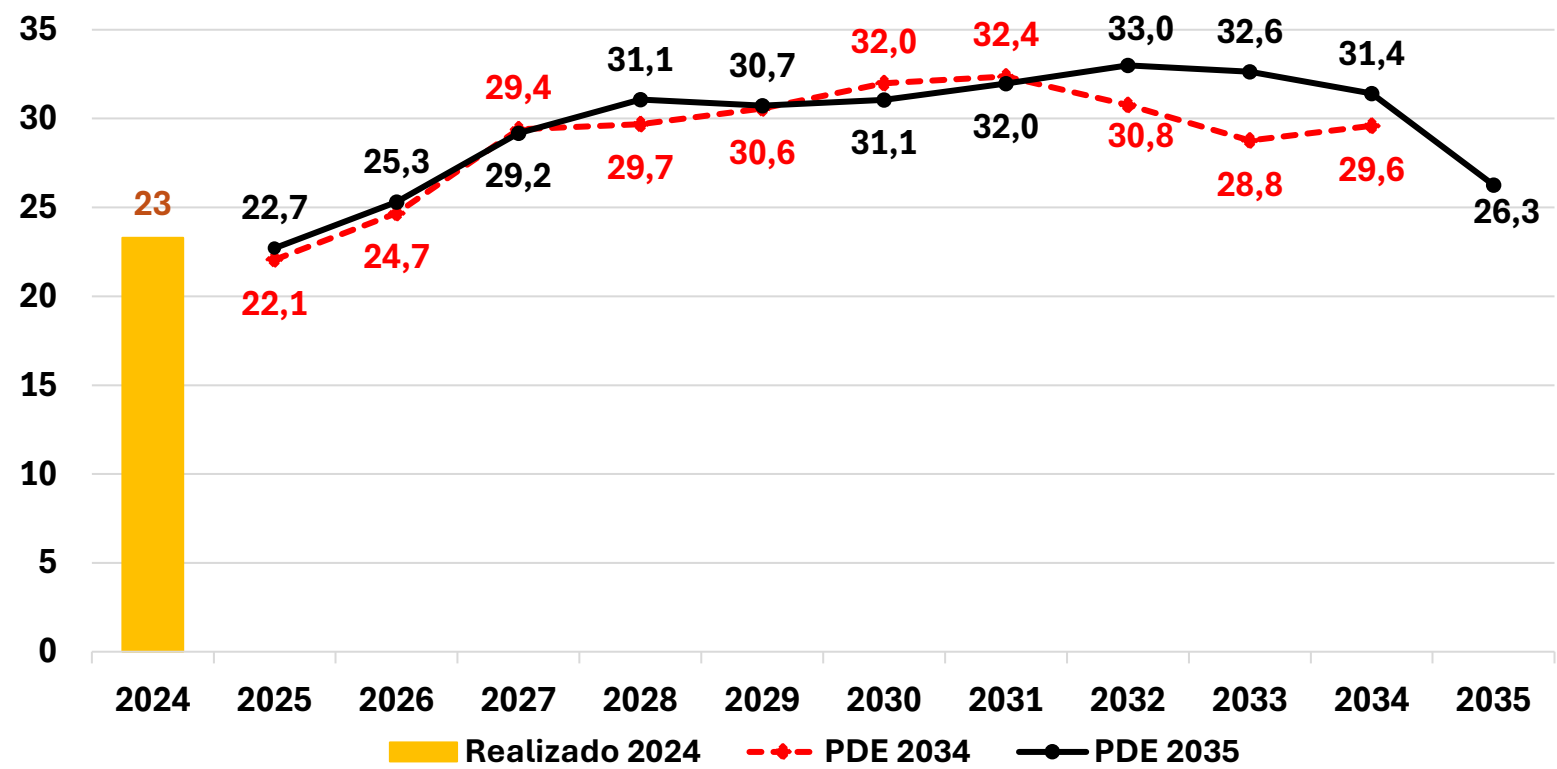


A produção de petróleo esperada para o ano de 2035 é de 131 mil barris por dia. Do total previsto, 62% são sustentados por recursos já descobertos e 38% por recursos não descobertos.

Comparação das previsões PDE 2034 x PDE 2035 - *onshore*

Previsão da produção bruta *onshore* de gás natural (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE

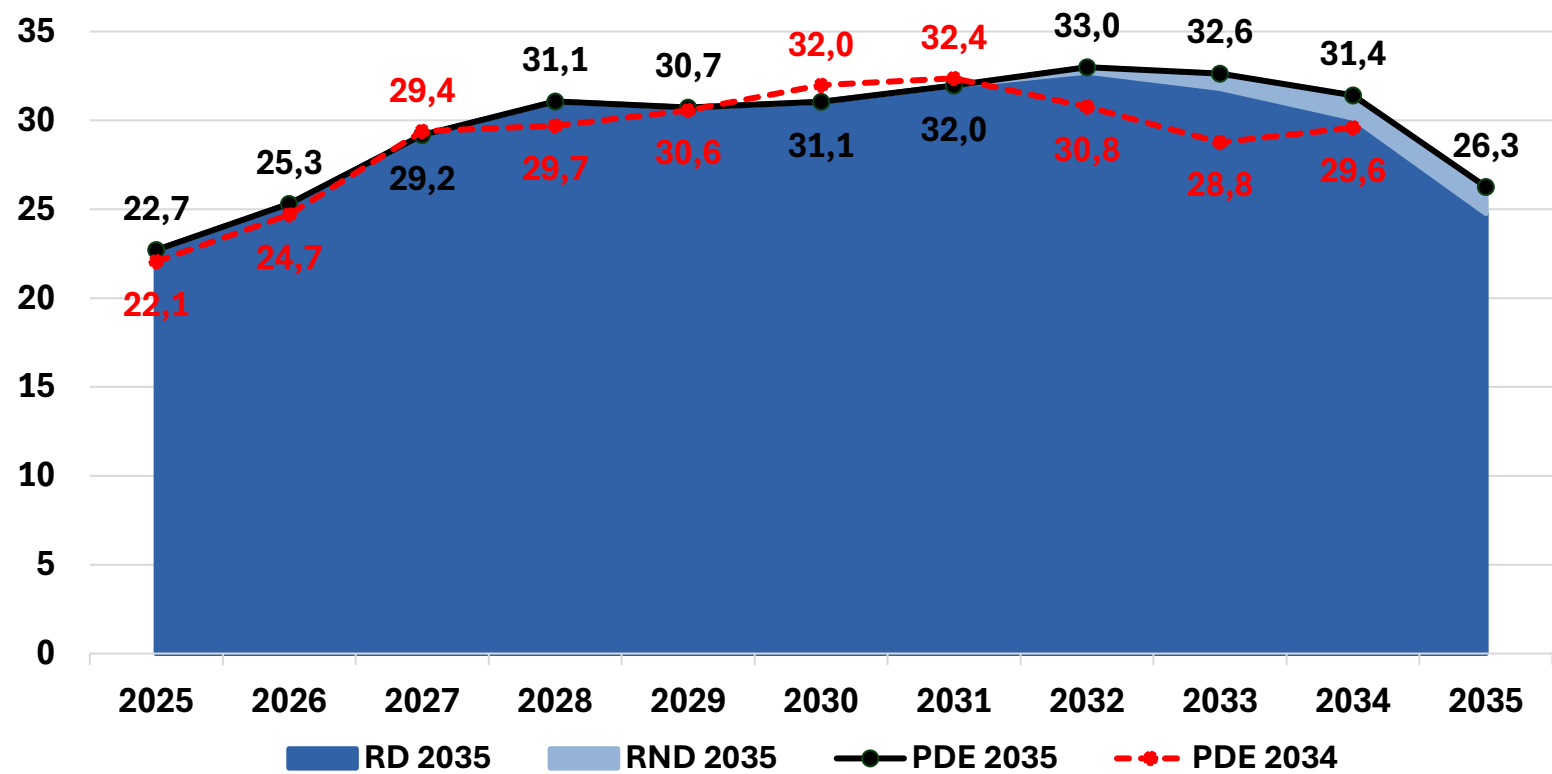


A previsão da produção bruta *onshore* de gás natural prevista para o decênio apresenta uma oscilação média de 11% com relação à projeção apresentada no plano anterior, com diferença de até 7 MMm³/dia a mais, mostrando um aproveitamento dos campos em terra. A queda pontual em 2035 é recuperada no ano seguinte com a previsão de entrada de novos projetos.

Previsão da produção bruta *onshore* de gás natural

Previsão da produção bruta *onshore* de gás natural por categoria de recurso (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE

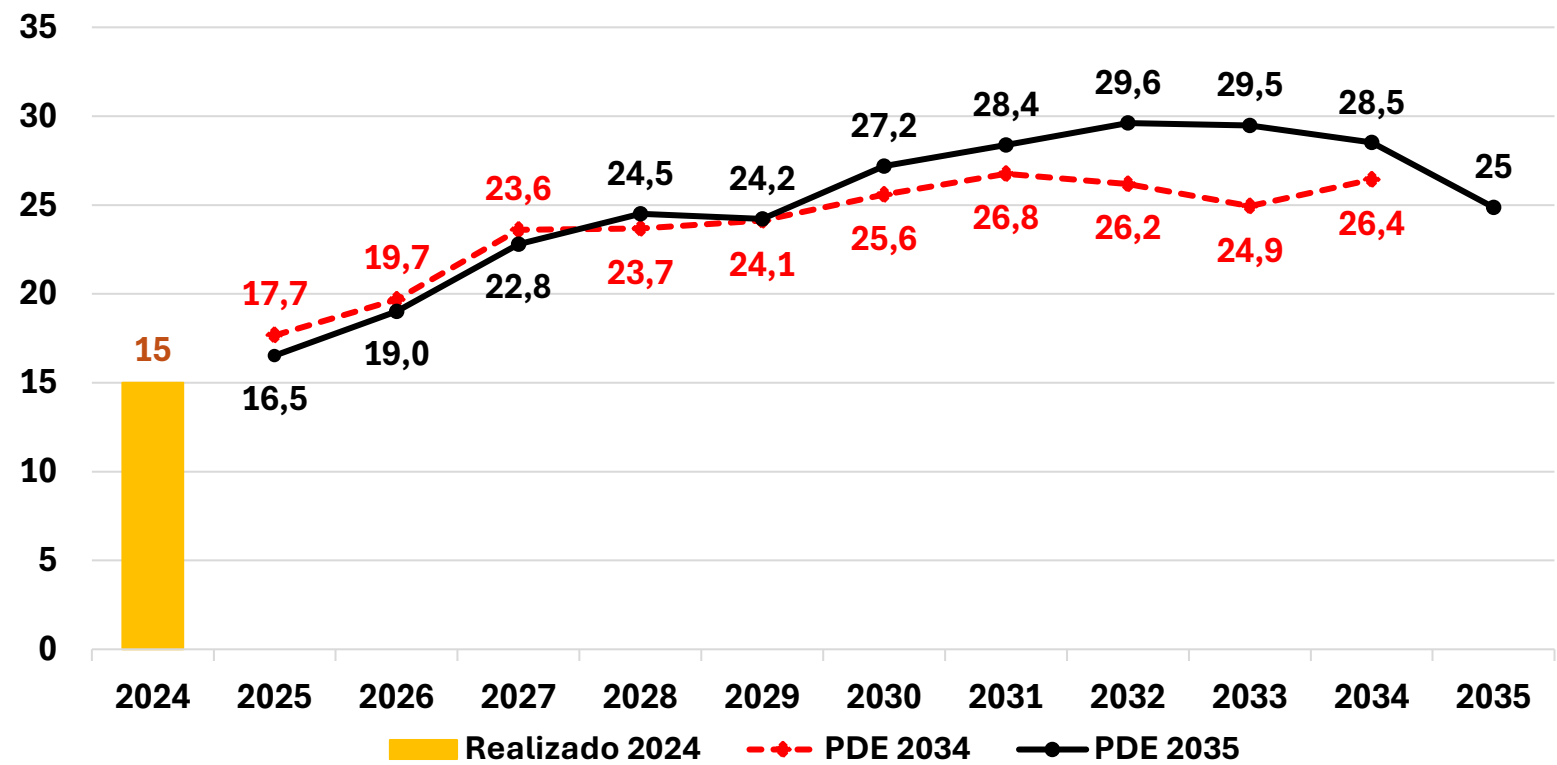


A produção bruta *onshore* de gás natural esperada para o ano de 2035 é de 26 milhões de m³ por dia. Do total previsto, 94% são sustentados por recursos já descobertos, somando-se a reserva total e os recursos contingentes.

Comparação das previsões PDE 2034 x PDE 2035 - *onshore*

Previsão da produção líquida *onshore* de gás natural (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE

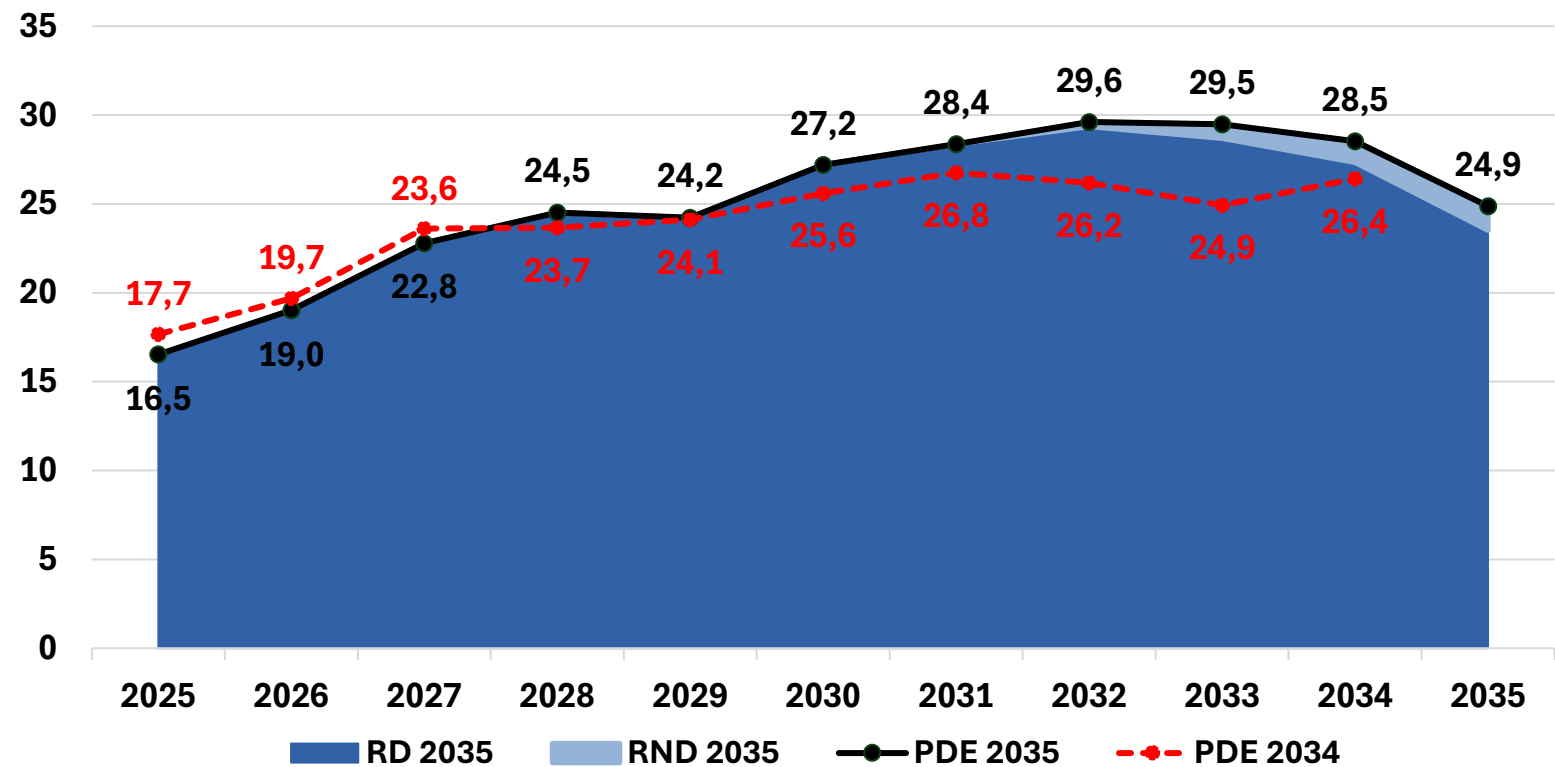


A previsão da produção líquida *onshore* de gás natural representa a produção total antes dos descontos de consumo próprio, injeção, queima e perdas. A produção prevista para o decênio do PDE 2034 apresenta uma oscilação média de 10% com relação à projeção apresentada no plano anterior, com diferença de até 7 MMm³/dia, mostrando um maior aproveitamento dos campos em terra.

Previsão da produção líquida *onshore* de gás natural

Previsão da produção líquida *onshore* de gás natural por categoria de recurso (Milhões m³/dia)

Fonte: EPE



A produção líquida *onshore* de gás natural esperada para o ano de 2035 é de 25 milhões de m³ por dia. Do total previsto, 95% são sustentados por recursos já descobertos, somando-se a reserva total e os recursos contingentes. Assim como citado para a previsão bruta, a queda pontual em 2035 é recuperada no ano seguinte com a previsão de entrada de novos projetos.

PDE 2035 | Estudos do Plano Decenal de Expansão de Energia 2035

Previsão da Produção de Petróleo e Gás Natural



AGRADECIMENTOS

Expressamos nossos agradecimentos:

- À ANP pelo compartilhamento de informações que foram essenciais para a realização das análises contidas neste caderno.
- As imagens utilizadas neste caderno foram obtidas no [Banco de Imagens da Petrobras](#).
- Alguns dos ícones utilizados neste caderno foram obtidos em www.flaticon.com . Agradecimentos especificamente ao autor [Surang](#);
- Vetores e ícones de [Icon Lauk](#) , [Solar Icons](#) e [BoxIcons](#) foram utilizados através da licença CC Attribution via [SVG Repo](#).



CONHEÇA OS CADERNOS DE ESTUDOS DO PDE 2035



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

GOVERNO FEDERAL
BRASIL
UNIÃO E RECONSTRUÇÃO

Premissas Demográficas e Econômicas



Demanda de Energia e Eficiência Energética



Demanda Energética do Setor de Transportes



Previsão da Produção de Petróleo e Gás Natural



Preços Internacionais do Petróleo e seus Derivados



Gás Natural



Abastecimento de Derivados de Petróleo



Oferta de Biocombustíveis



[Clique aqui](#) e acesse a página
do PDE 2035 no site da EPE

CONHEÇA OS CADERNOS DE ESTUDOS DO PDE 2035



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



Demanda de Eletricidade



Eletromobilidade: Transporte Rodoviário



Requisitos de Geração para Atendimentos aos Critérios de Suprimento



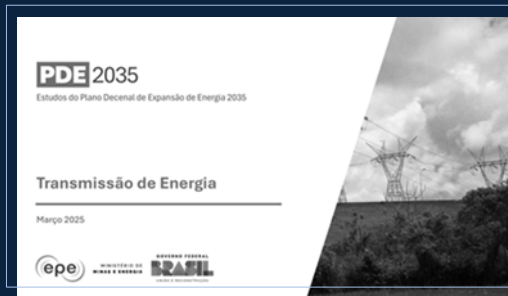
Micro e Minigeração Distribuída & Baterias Atrás do Medidor



Parâmetros de Custos da Geração e Transmissão



Transmissão de Energia



Meio Ambiente e Energia



Consolidação de Resultados



[Clique aqui](#) e acesse a página do PDE 2035 no site da EPE



PDE 2035

Clique [aqui](#) e acesse todos os estudos do PDE 2035



Siga a EPE nas redes sociais e mídias digitais:



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

