

Análisis de las reservas de petróleo*

31 de diciembre 2024



*Incluye condensados y líquidos de gas natural.



Punto de inflexión

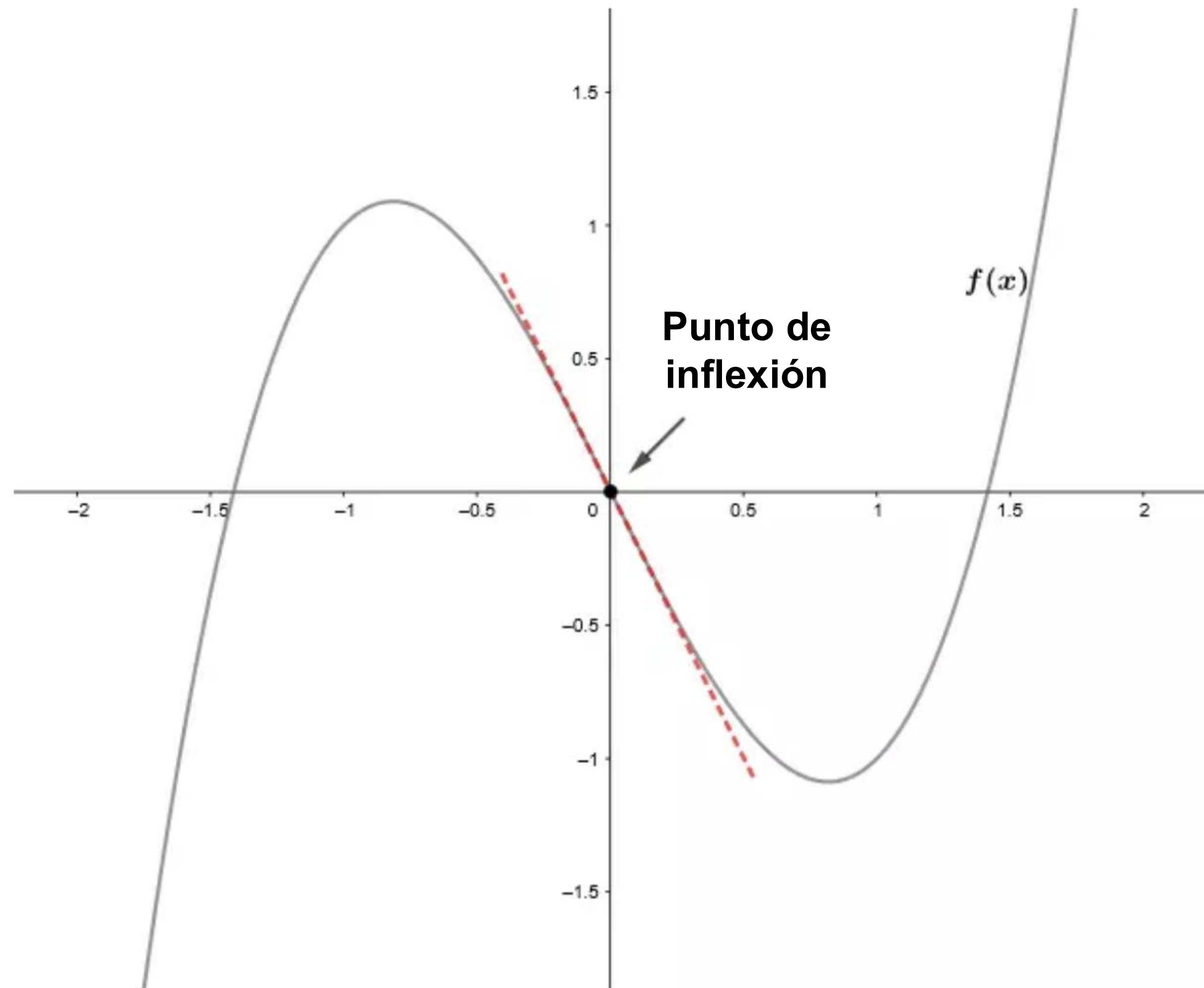
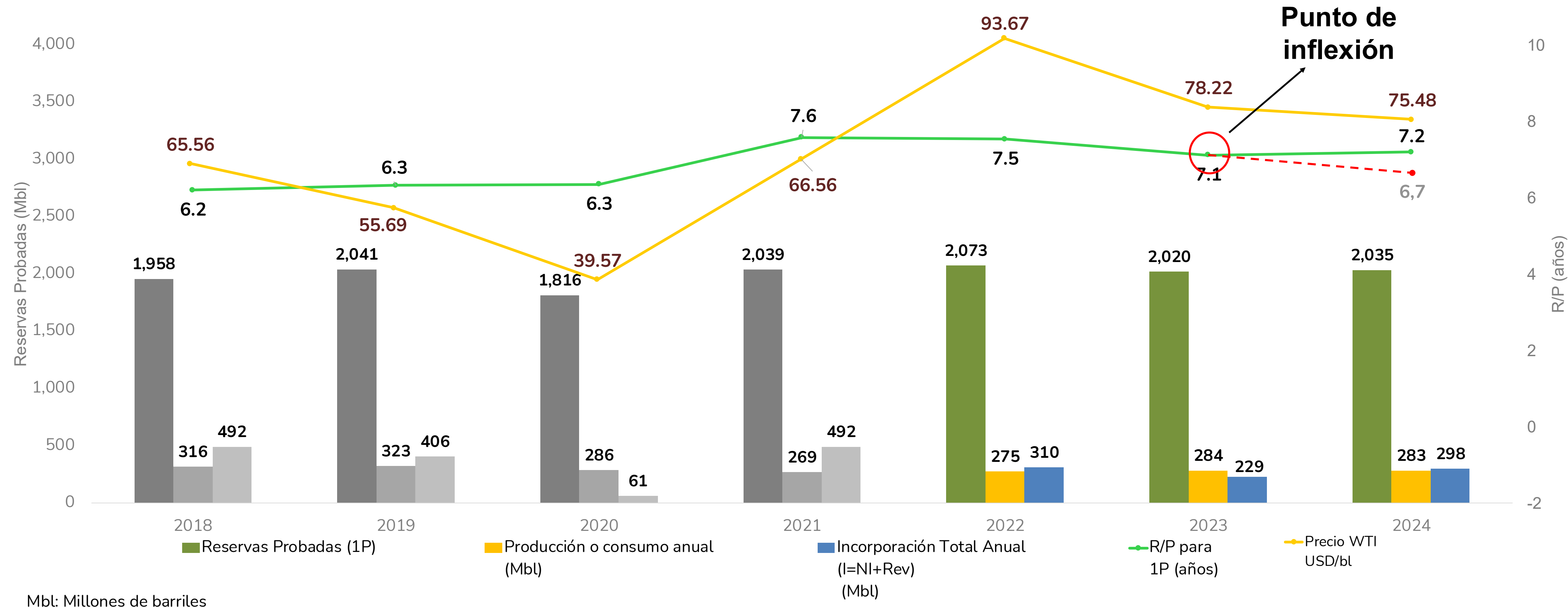


Figura 1. Representación de un punto de inflexión.

“Un momento decisivo en una situación compleja, donde un cambio pequeño puede conducir a una transformación significativa y duradera.”

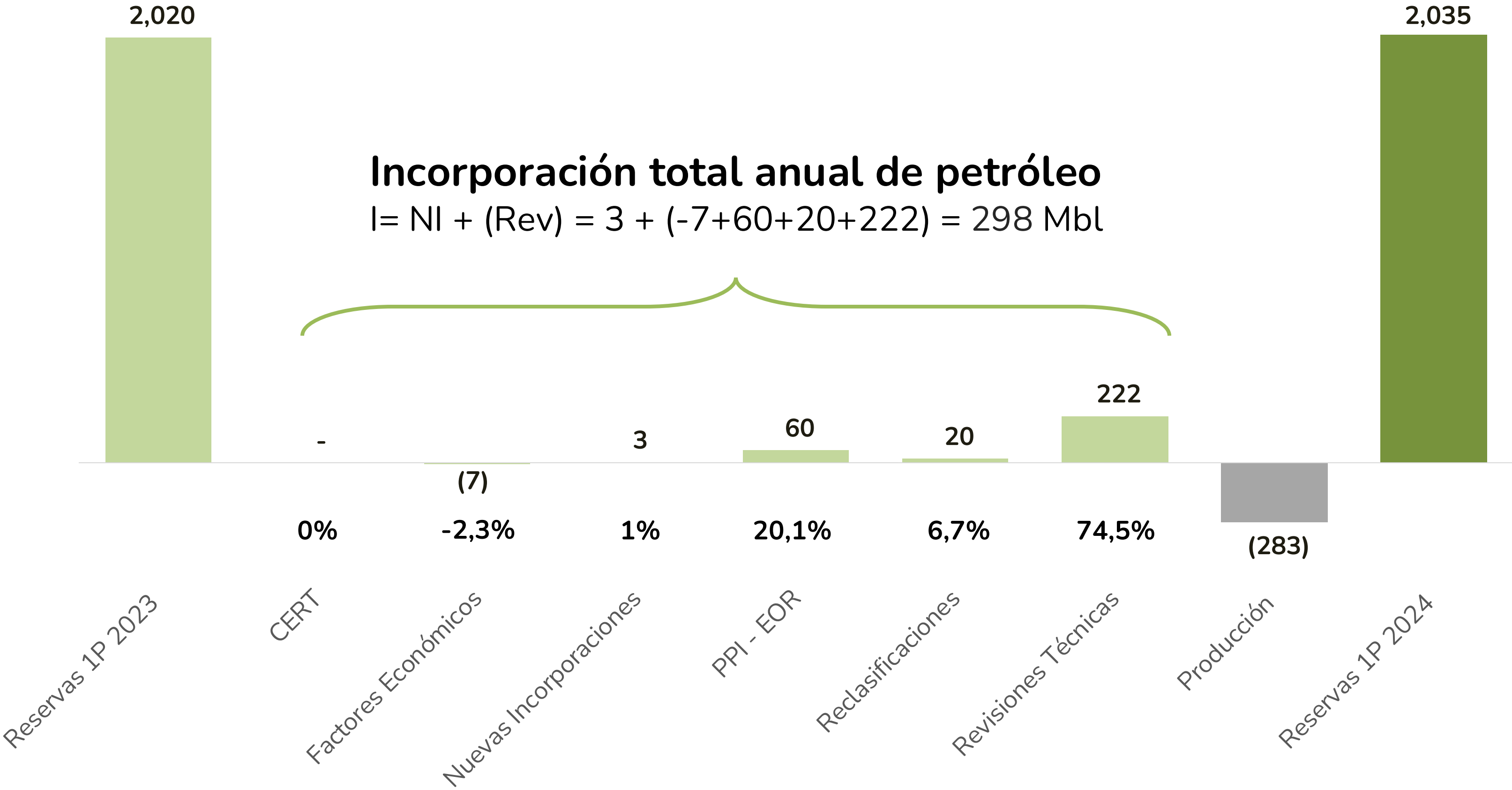
Gladwell, Malcolm. *The Tipping Point: How Little Things Can Make a Big Difference*. Little, Brown, 2017.

Histórico de reservas probadas 1P, producción e incorporación de petróleo (Mbl)



Para el 2024 por cada 100 barriles producidos, se repusieron 105 barriles.
La incorporación total entre 2023 y 2024 creció 30% (69 Mbl).
El R/P aumentó a 7,2 años y no mantuvo la tendencia negativa hasta los 6,7 años.

Detalle de la incorporación anual de reservas probadas 1P Petróleo (Mbl)

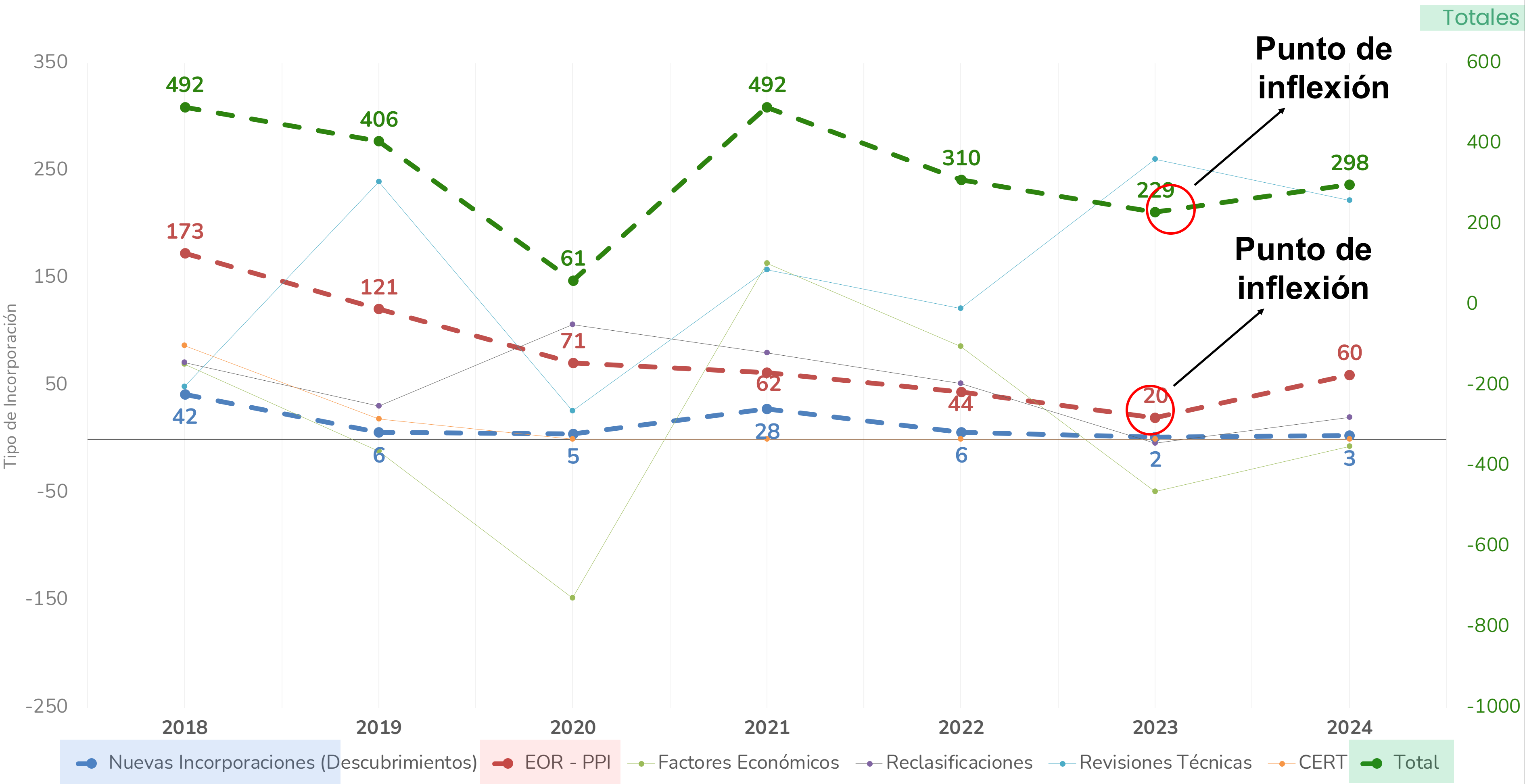


De los 60 Mbl incorporados a través de proyectos PPI-EOR: 12 Mbl fueron gestionados a través del seguimiento al factor de recobro (medida 9) y 15 Mbl por la gestión para la superación de contingencias (medida 12), para un total de 27 Mbl.

El volumen restante (33 Mbl) se incorpora por proyectos existentes, con el acompañamiento en la gestión por parte de la ANH

Mbl: Millones de barriles
Medida 9: Seguimiento al factor de recobro actual y al factor último esperado
Medida 12: superación de las contingencias

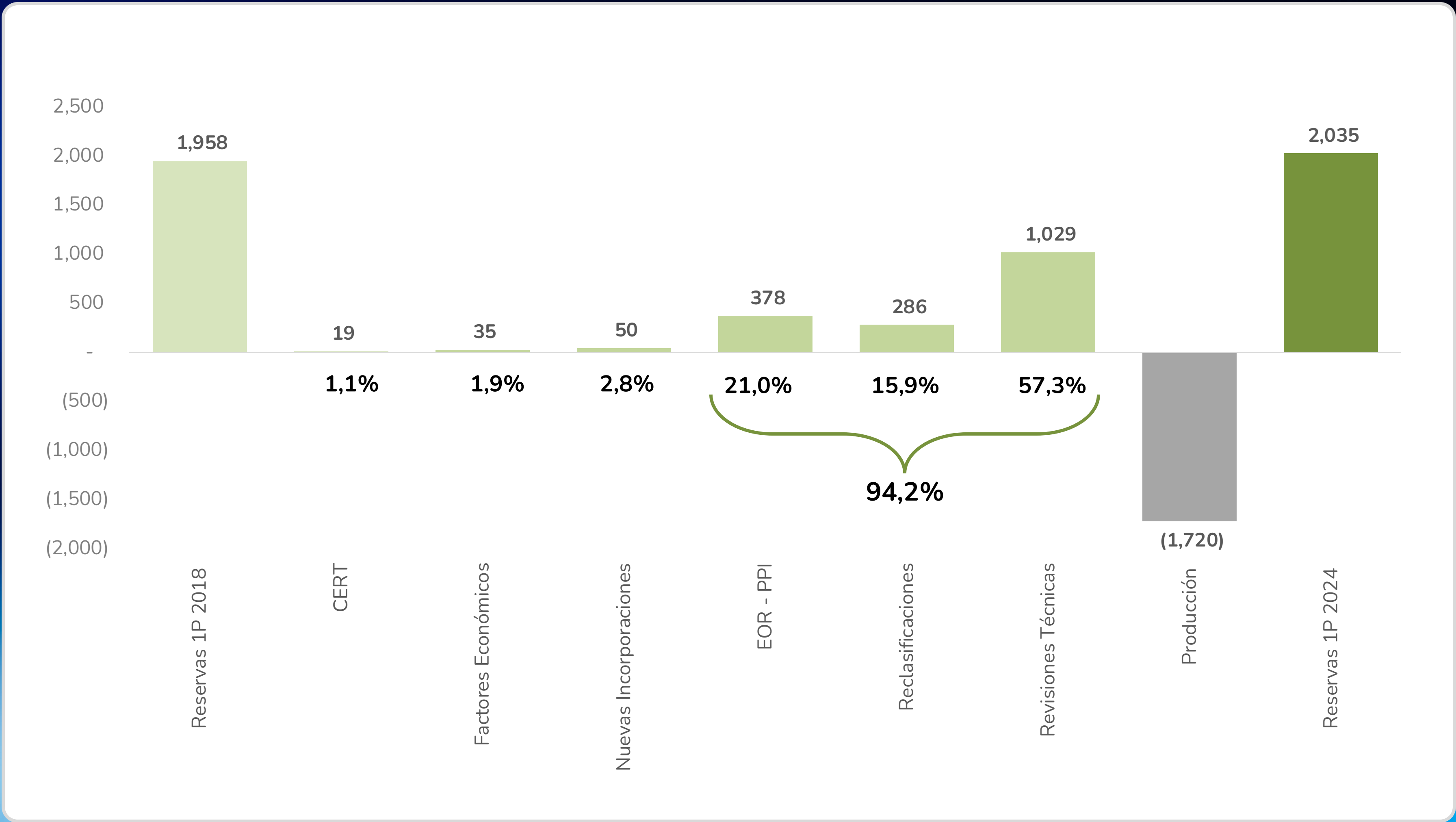
Histórico de variación de Reservas Probadas Petróleo (1P) – Mbl



Entre el 2023 y el 2024 la incorporación de reservas debido a PPI- EOR aumentó en un 200%, revirtiendo la tendencia decreciente que traía desde 2018.

Este es uno de los resultados de la gestión al seguimiento de los factores de recobro (medida 9).

Histórico de incorporaciones de Reservas Probadas Petróleo (1P) – Mbl



Entre el año 2018 y 2024 la **incorporación total fue de 1.797 Mbl, superando la producción.**

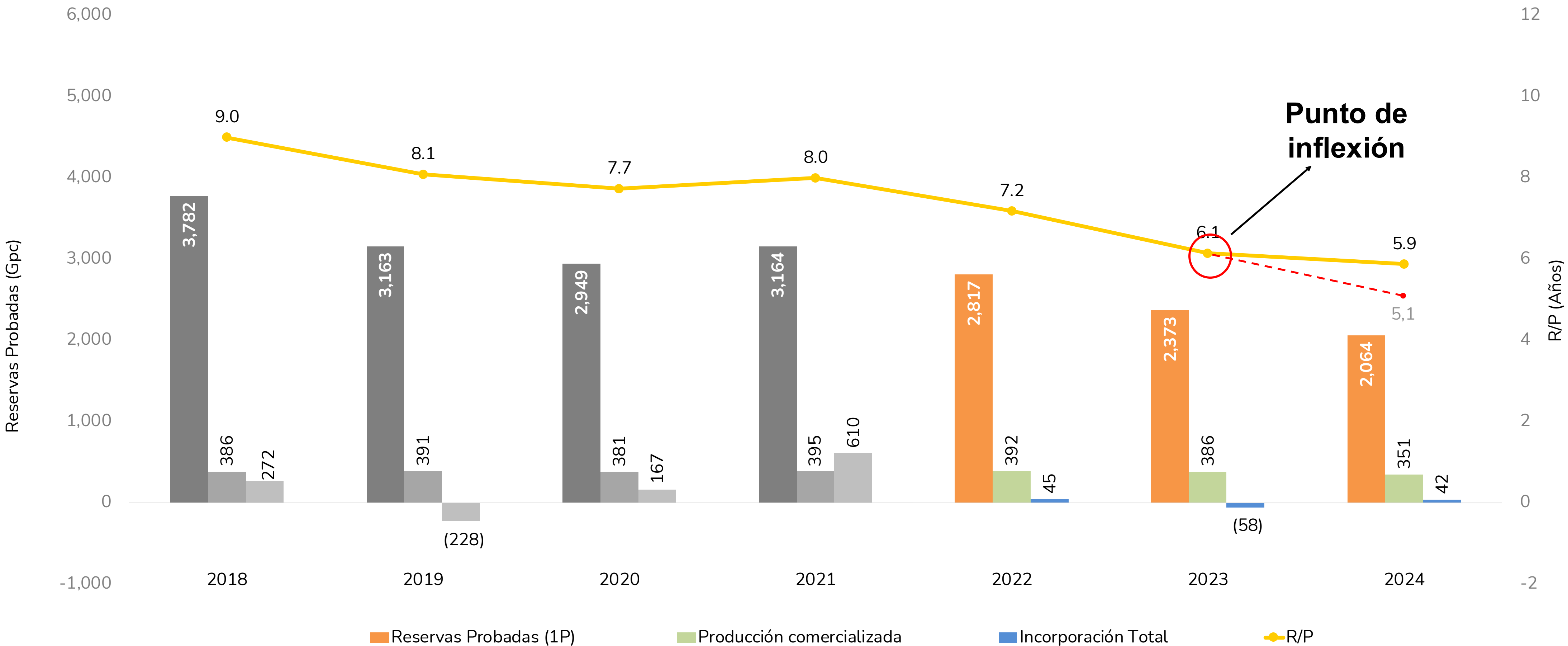
En el mismo período, la incorporación de nuevas reservas por proyectos exploratorios **fue del 2,8% (50 Mbl)**, mientras que la incorporación a partir de la **gestión de volúmenes conocidos fue de 94% 1.693 Mbl. Esto muestra que resulta más eficiente gestionar sobre los volúmenes ya descubiertos, en los contratos vigentes**

Análisis de las reservas de gas

31 de diciembre 2024



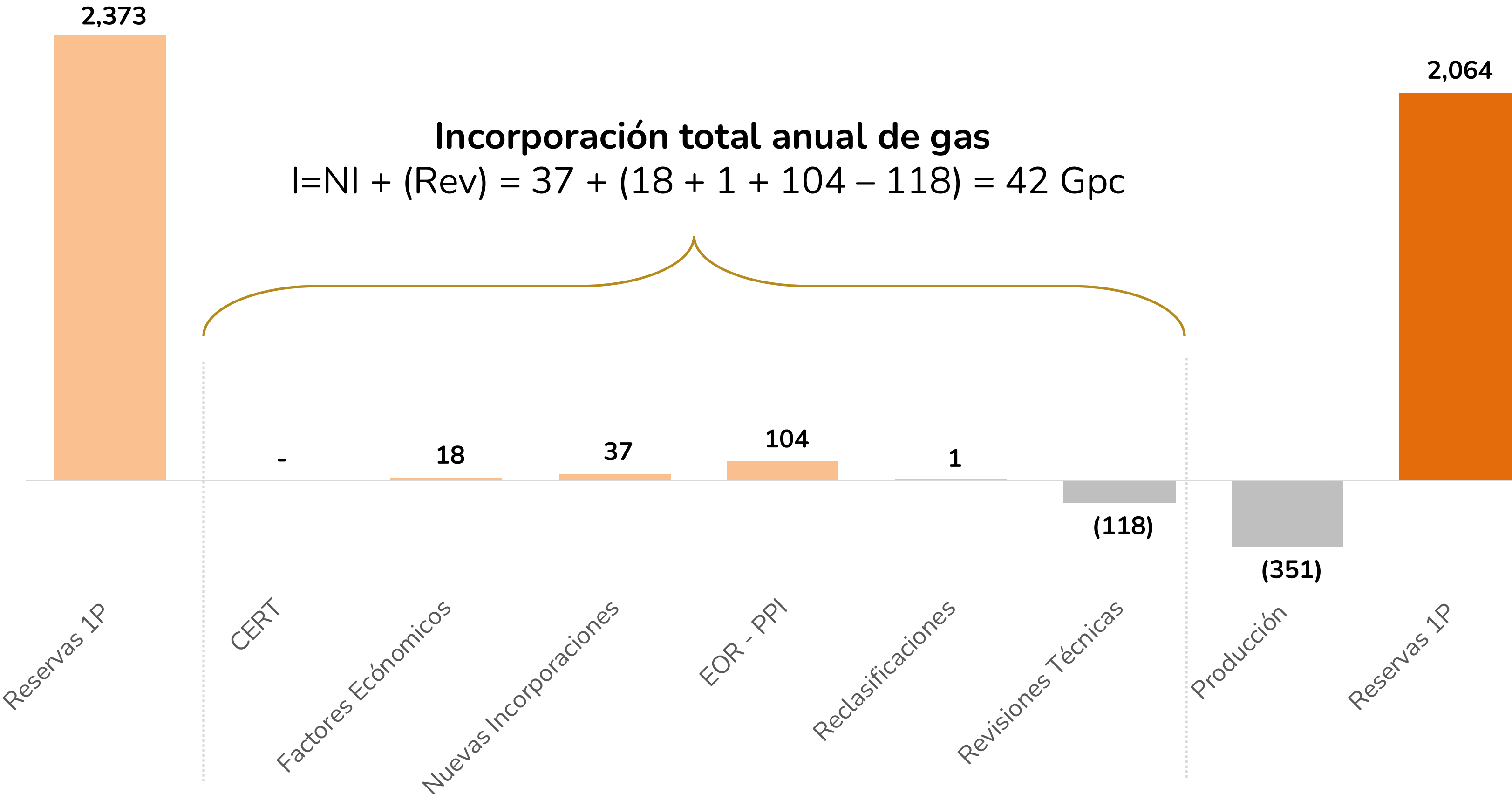
Histórico de reservas probadas 1P, producción e incorporación de gas (Gpc)



Gpc: Giga pies cúbicos

El R/P cambió su fuerte tendencia, pasando de caer un año por vigencia, a solo 2 meses entre 2023 y 2024. Adicionalmente, no solo se recuperó la desincorporación presentada en 2023, sino que se logró una incorporación positiva de 42 Gpc.

Detalle de la incorporación anual de reservas probadas 1P gas (Gpc)



En el 2024 la incorporación fue de 42 Gpc, distinto a lo ocurrido en el 2023 que fue de -58 Gpc.

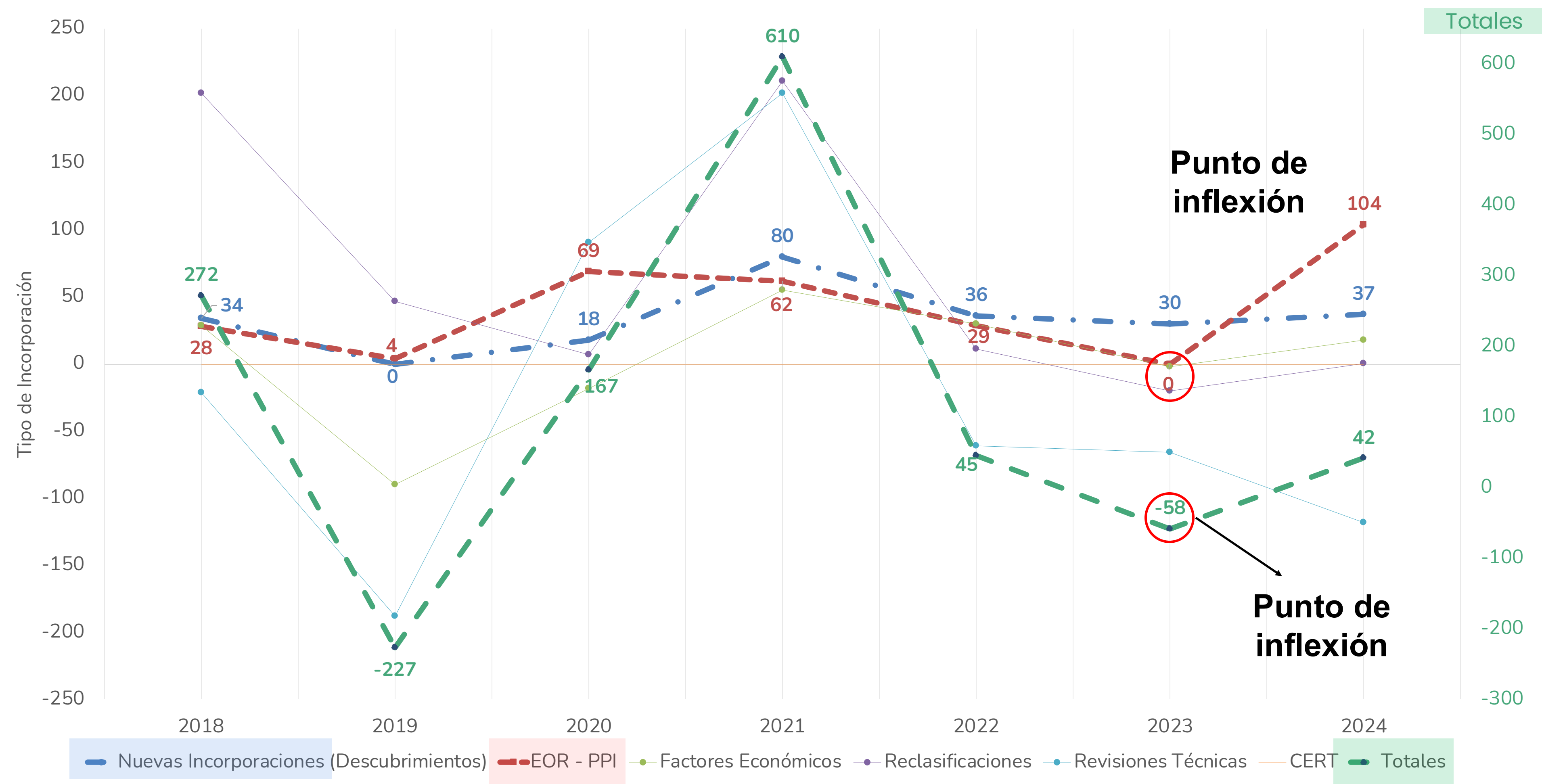
De los 37 Gpc de nuevas incorporaciones, 32 Gpc corresponden a la gestión para la superación de contingencias (medida 12).

Los 104 Gpc de gas incorporados por PPI corresponden a la gestión de seguimiento al factor de recobro (medida 9) *

Gpc: Giga pies cúbicos
Medida 9: Seguimiento al factor de recobro actual y al factor último esperado
Medida 12: Superación de las contingencias

*Los proyectos de EOR - PPI están asociados a yacimientos de petróleo o gas condensado

Histórico de incorporaciones de Reservas Probadas Gas (1P) – Gpc

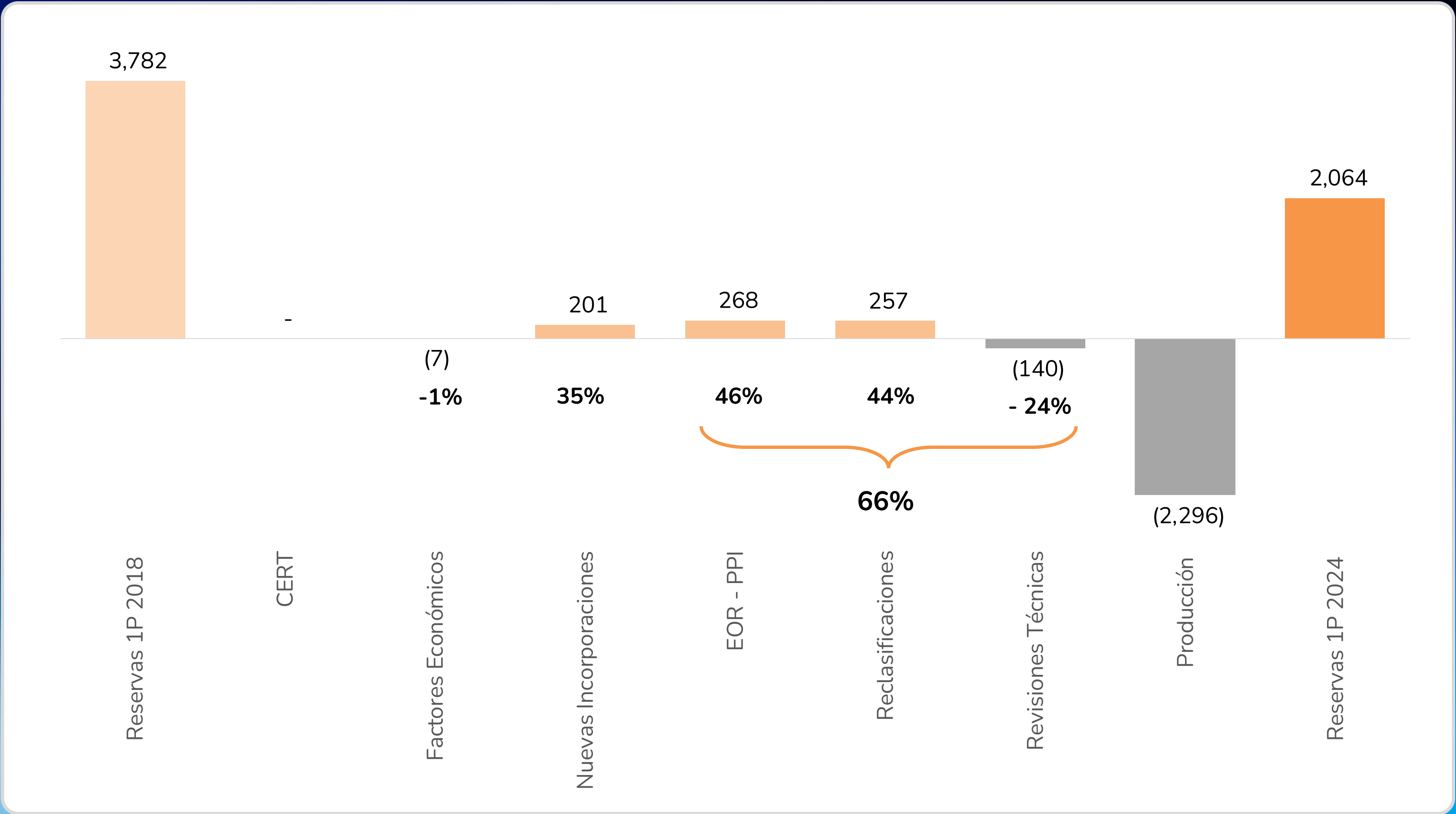


Entre el 2023 y el 2024 la incorporación de reservas debida a PPI aumentó en 104 Gpc (104%) que representaría un tercio de la producción comercializada anual, revirtiendo la tendencia de los años anteriores.

Históricamente el 2024 representa la incorporación más alta por EOR*-PPI.

*Los proyectos de EOR - PPI están asociados a yacimientos de petróleo o gas condensado.

Histórico de incorporaciones de Reservas Probadas Gas (1P) – Gpc



Entre el año 2018 y 2024 la **incorporación total fue de 579 Gpc**.

En el mismo período, la incorporación de nuevas reservas por proyectos exploratorios **fue del 35% (201 Gpc)**, mientras que la incorporación a partir de la **gestión de volúmenes conocidos fue del 66% (385 Gpc)**.

*Los proyectos de EOR -PPI están asociados a yacimientos de petróleo o gas condensado