



# RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2025

YACIMIENTOS PETROLÍFEROS FISCALES BOLIVIANOS

#SiempreBolivia

[www.ypfb.gob.bo](http://www.ypfb.gob.bo)

[f](#) YPFB Corp

[X](#) YPFB Corp

[@](#) ypfb\_corporacion

[v](#) YPFBcorp



# ALCANCE

1. SITUACIÓN FINANCIERA
2. PRODUCCIÓN Y RESERVAS
3. PROYECTOS
4. PLANTAS
5. ABASTECIMIENTO DE COMBUSTIBLES
6. CONCLUSIONES



# SITUACIÓN FINANCIERA

#SiempreBolivia

[www.ypfb.gob.bo](http://www.ypfb.gob.bo)

[f](#) YPFB Corp

[x](#) YPFB Corp

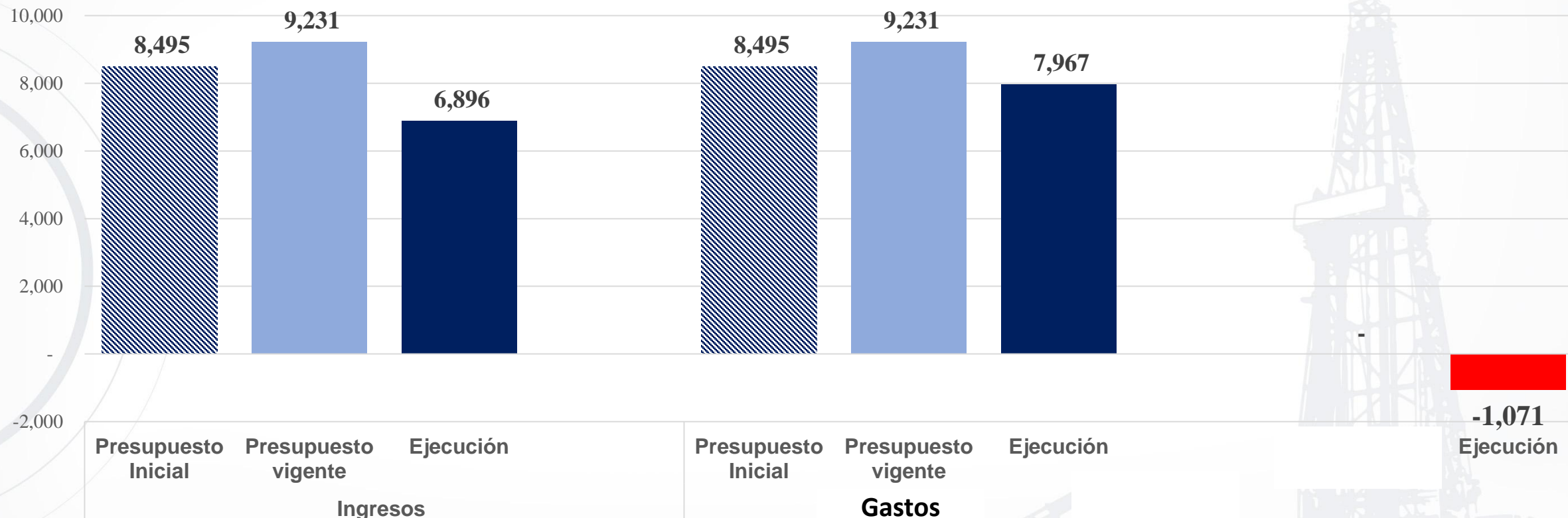
[@](#) ypfb\_corporacion

[v](#) YPFBcorp



# EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA GESTIÓN 2025

(en millones de dólares americanos)



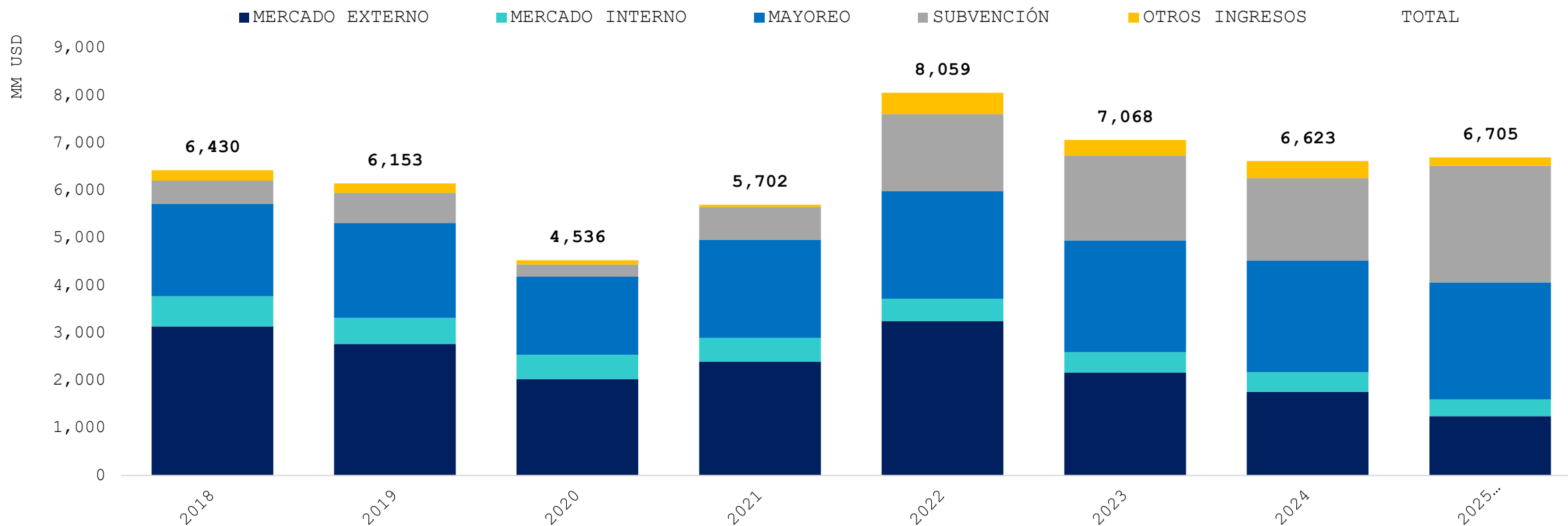
**-1,071**  
Ejecución

**DEUDA FLOTANTE Y REPROGRAMADA PENDIENTE DE PAGO.**

**1.581,26**  
MMUSD

# INGRESOS OPERATIVOS POR VENTA E.E. F.F. \*

## 2010 – 2025(pr) (EXPRESADO EN MMUSD)



**NOTA: (\*)** Las diferencias entre la ejecución presupuestaria y el registro contable se explican por las distintas bases de registro y criterios conceptuales aplicados: el presupuesto se registra principalmente en **base caja**, mientras que la contabilidad empresarial se rige por **base devengado** y por normas contables específicas.

**MERCADO INTERNO** contempla Petróleo Crudo, Gas Licuado de Petróleo, Gas Natural (Sector Eléctrico y Clientes Directos).

**MERCADO EXTERNO** contempla Petróleo Crudo Reconstituido, GN, GLP, Gasolina Rica en Iso Pentano, Urea,

**MAYOREO** contempla Combustibles líquidos (Gasolinas, DO, kerosene), GLP (Engarrafadoras Privadas), GNV, GN Redes, UREA

**SUBVENCIÓN** contempla la compensación a la Importación y al GLP.

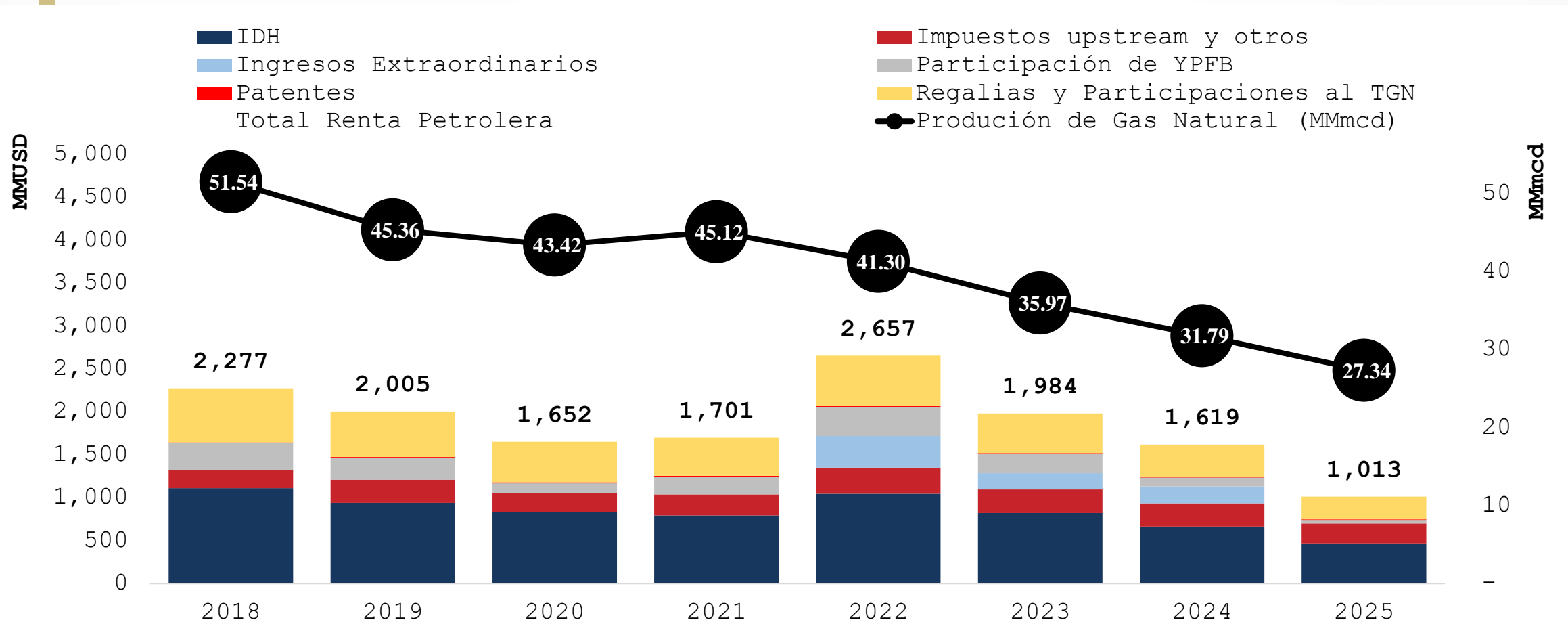
**OTROS INGRESOS** contempla las ventas por productos diversos, servicio técnico, contaminados, incautados, por alquiler, por operaciones distribuidoras, por marca, licencias, multas, por subvención a instalaciones y por premio garantía de abastecimiento.

**Fuente:** Gerencia de Administración y Finanzas Corporativa

**Elaboración:** Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB)-ESTADO DE RECURSOS Y GASTOS CORRIENTES COMPARATIVO 2025.

# RENTA PETROLERA Y PRODUCCIÓN FISCALIZADA 2018 – 2025

(Expresado en Millones de \$us y millones de metros cúbicos día)



Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).  
 Nota: Datos al cierre del 2025.




# PRODUCCIÓN Y RESERVAS

#SiempreBolivia

 [www.ypfb.gob.bo](http://www.ypfb.gob.bo)

 YPFB Corp

 YPFB Corp

 [ypfb\\_corporacion](https://www.instagram.com/ypfb_corporacion)

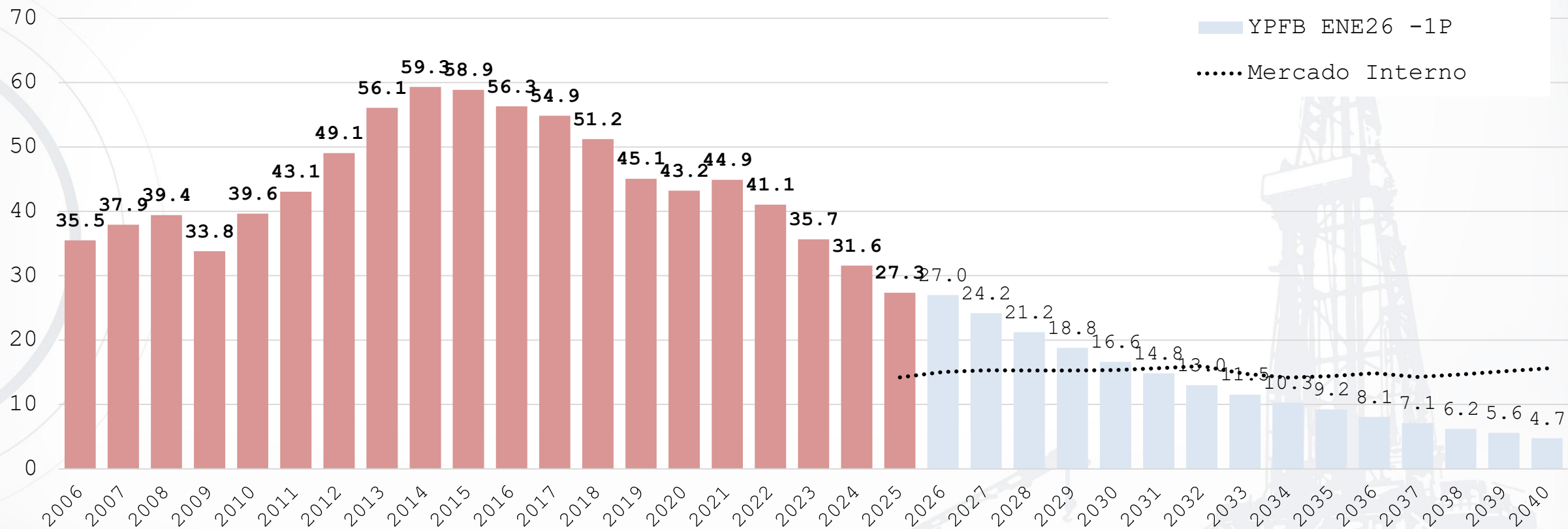
 [YPFBcorp](https://www.youtube.com/YPFBcorp)



# PRODUCCIÓN FISCALIZADA Y PRONÓSTICOS DE GAS NATURAL

(EXPRESADO EN MILLONES DE METROS CÚBICOS DÍA)

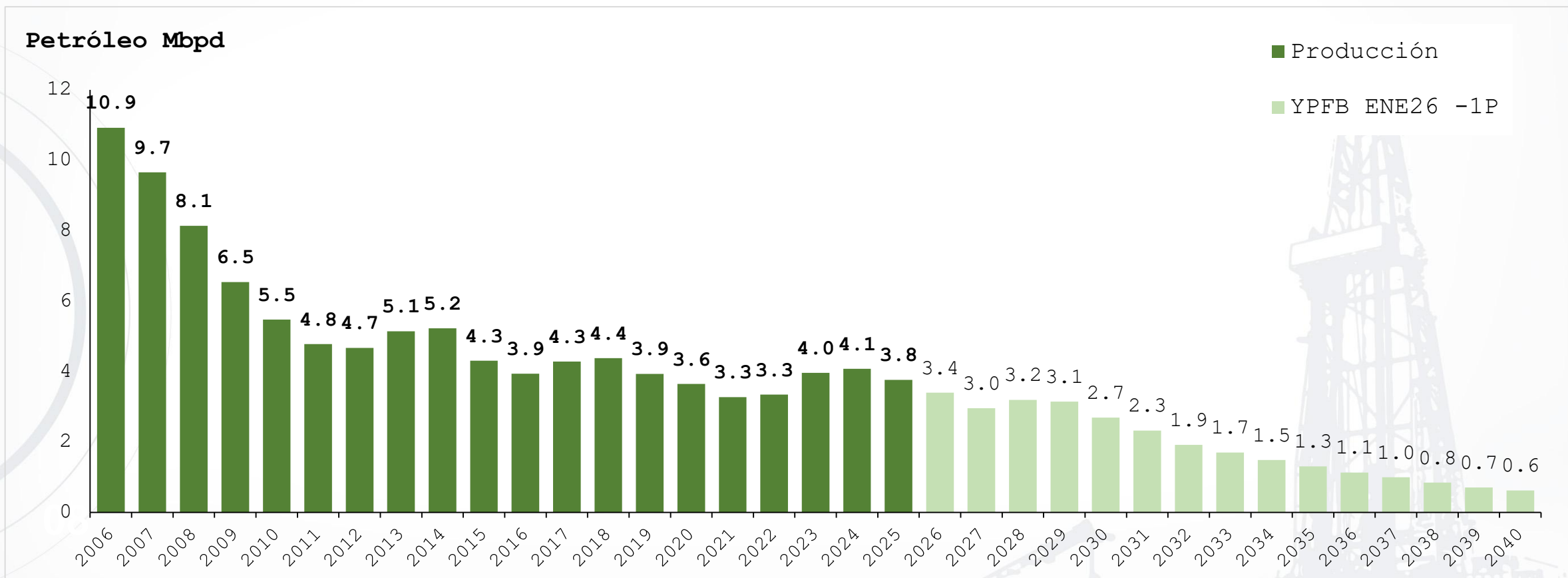
Gas MMcd



Producción y comercialización a mercado interno actualizado al cierre de 2025.  
 La proyección de la producción corresponde al escenario 1P - Enero 2026 (GATC).  
 La proyección de la comercialización a MI corresponde a enero 2026 (GPC).

# PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO 2006-2025 Y PROYECCIÓN 2026-2040

(EXPRESADO EN MILES DE BARRILES DÍA)



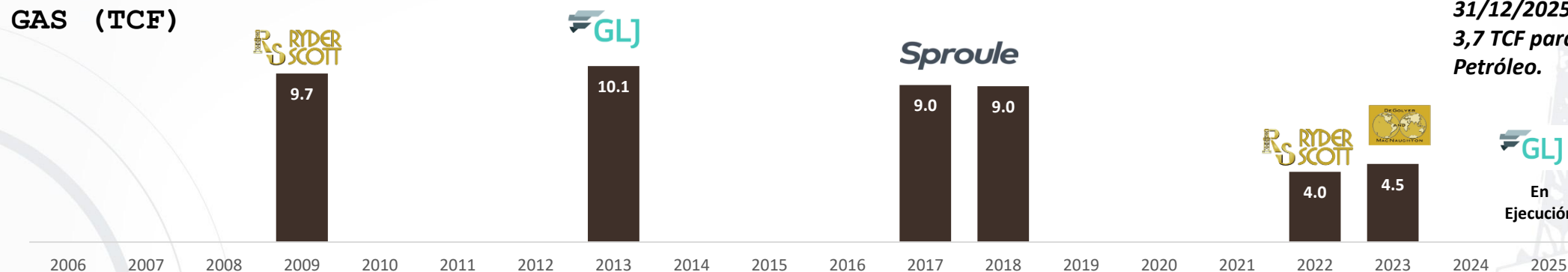
Fuente: Producción Certificada remitida por GNF, no toma en cuenta recertificaciones.

Producción actualizada al cierre de 2025.

La proyección de la producción corresponde al escenario 1P - Enero 2026 (GATC).

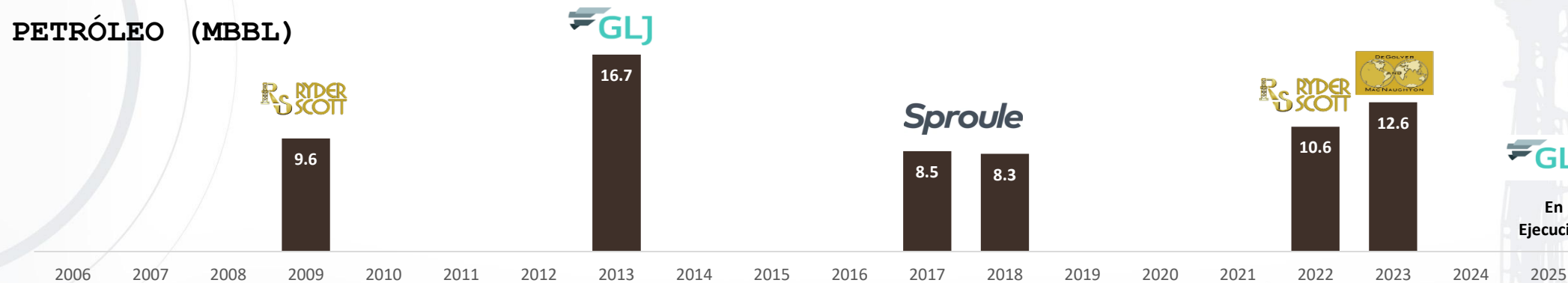
# RESERVAS PROBADAS

## GAS (TCF)



Considerando la ultima certificación de reservas, descontando el consumo al 31/12/2025 La reserva probada es de 3,7 TCF para gas y 9,8 MBbl para Petróleo.

## PETRÓLEO (MBBL)



**Gestión 2024.** El proceso de contratación para la consultoría "Cuantificación y Certificación de Reservas de Hidrocarburos en Bolivia al 31 de diciembre de 2024", fue publicado en tres oportunidades, sin alcanzar la adjudicación por razones técnicas, administrativas y/o presupuestarias.

**Gestión 2025.** El proceso de contratación para la consultoría "Cuantificación y Certificación de Reservas de Hidrocarburos en Bolivia al 31 de diciembre de 2025" fue adjudicado a la empresa GLJ Ltda. Con la suscripción del contrato el 9 de febrero de 2026 y Orden de Proceder el 10 de febrero con un plazo de ejecución de 145 días calendario.



# INVERSIONES

#SiempreBolivia

[www.ypfb.gob.bo](http://www.ypfb.gob.bo)

[f](#) YPFB Corp

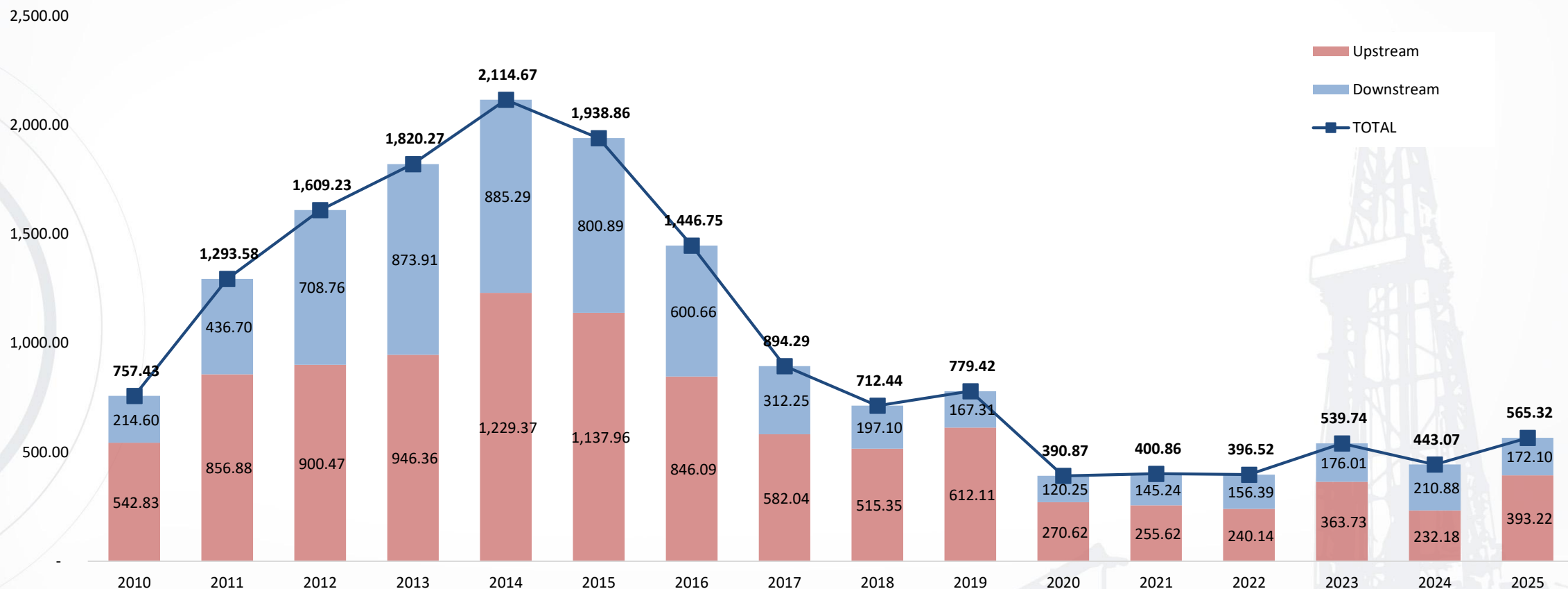
[x](#) YPFB Corp

[@](#) ypfb\_corporacion

[v](#) YPFBcorp

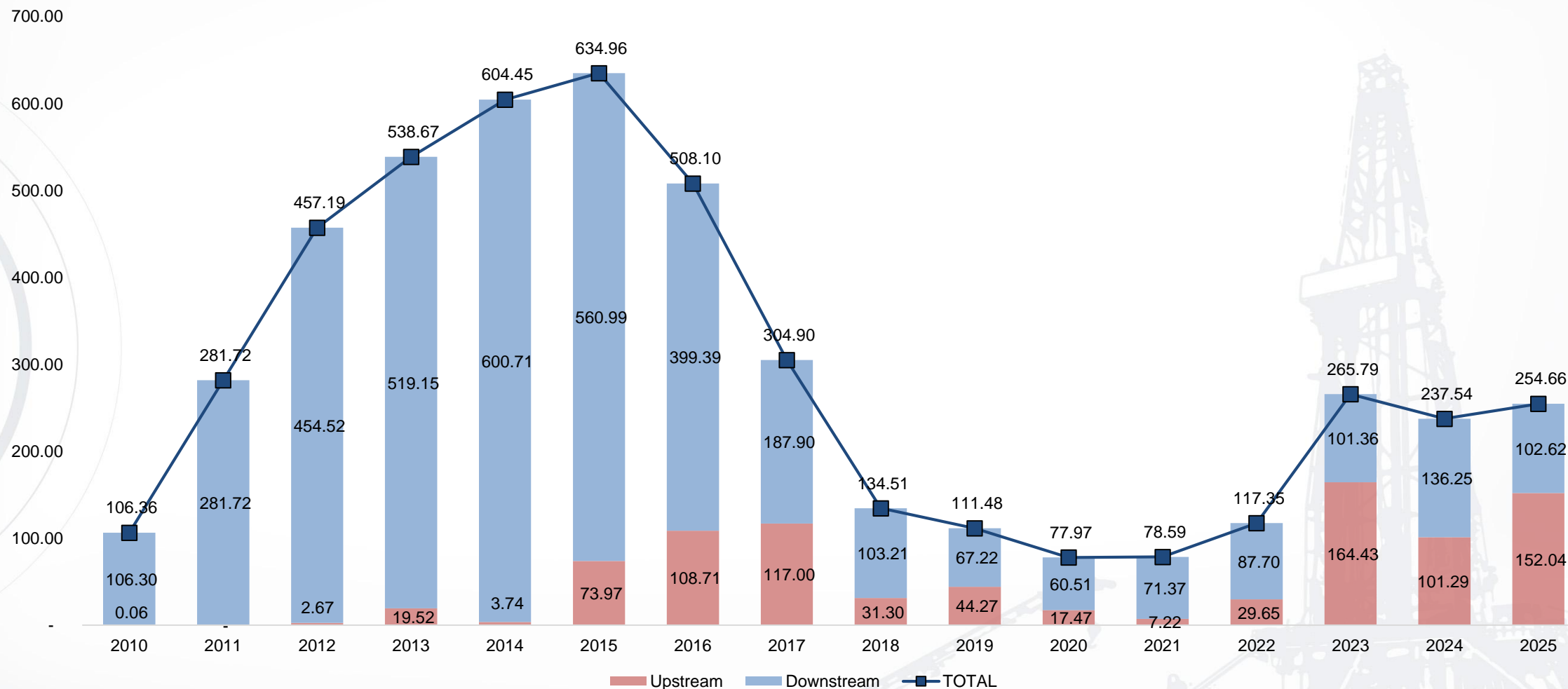


# INVERSIÓN SECTOR HIDROCARBUROS (MMUSD) CASA MATRIZ-OPERADORAS-FILIALES Y SUBSIDIARIAS



2025 (Ejec): Casa Matriz (Ejecución preliminar, sujeto a modificaciones por el pago de deuda flotante), Empresas Operadoras y Filiales (información preliminar, en proceso de cierre de gestión 2025).

# INVERSIÓN YPFB CASA MATRIZ (MMUSD)



2025 (Ejec): Casa Matriz (Ejecución preliminar, sujeto a modificaciones por el pago de deuda flotante), Empresas Operadoras y Filiales (información preliminar, en proceso de cierre de gestión 2025).

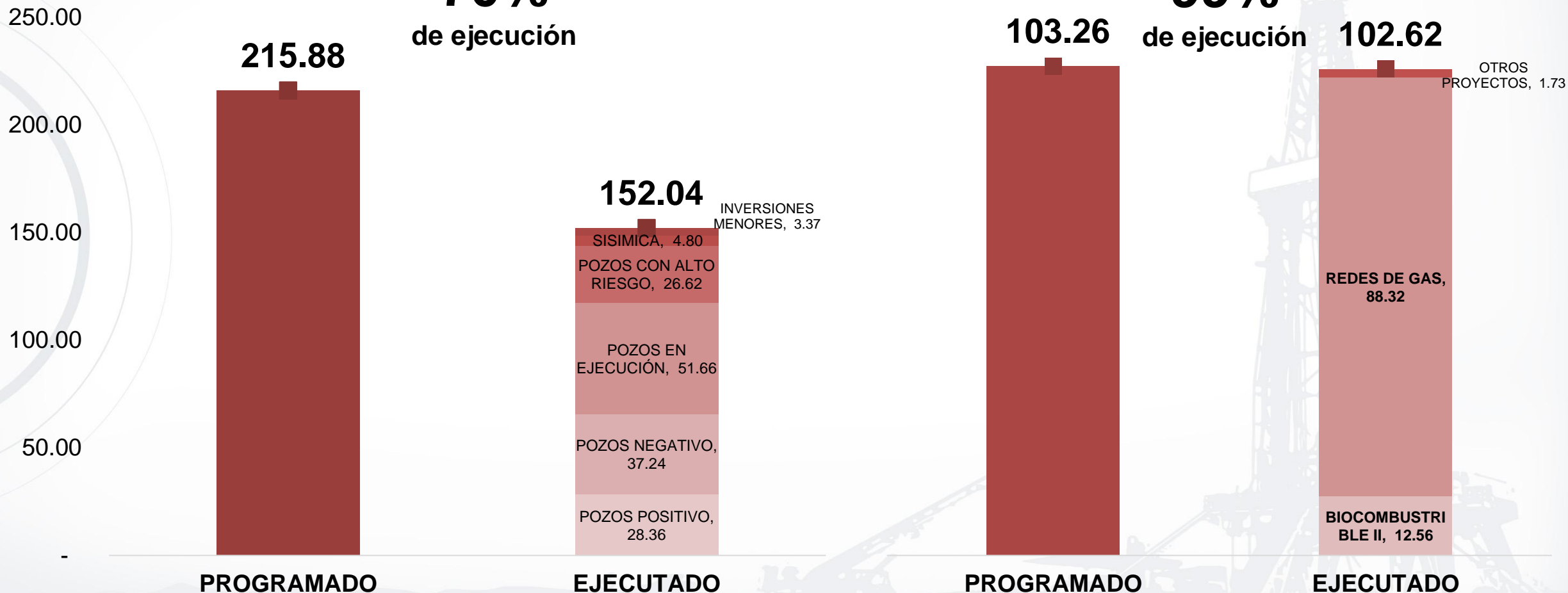


# INVERSIONES EN CASA MATRIZ 2025 (MMUSD).

Casa Matriz invirtió **254,66** MMUSD de **319,14** MMUSD Planificados ejecutando el **80%** de su presupuesto :

**UPSTREAM**  
**70%**  
de ejecución

**DOWNSTREAM**  
**99%**  
de ejecución



# PRINCIPALES PROYECTOS EJECUTADOS EL 2025 CASA MATRIZ – UPSTREAM.

## 1. EXPLORACION



### Positivos

#### POZO BERMEJO-X46D.

- **Gas natural** 10.084 MMscfd.
- **Ejecución acumulada:** 61,81 MMUSD.

### Negativos

#### POZO VILLAMONTES X7.

- **Profundidad** : 4.360 metros
- **Resultado negativo.**
- **Ejecución acumulada:** 22,66 MMUSD.

#### POZO YAPUCAITI-X1.

- **Profundidad:** 5.300 metros
- **Resultado negativo.**
- **Ejecución acumulada:** 61,87 MMUSD.

### En curso

#### POZO IÑAU X3D.

- **Profundidad:** 4.642 metros de 5.750 metros programados.
- **Ejecución acumulada:** 68,19 MMUSD.
- **Costo del proyecto:** 78,50 MMUSD

#### POZO TOMACHI X1 IE.

- **Profundidad:** 2.779 metros de 2.800 metros programados.
- **Ejecución acumulada:** 25,12 MMUSD.
- **Costo del proyecto:** 39,05 MMUSD.

# PRINCIPALES PROYECTOS EJECUTADOS EL 2025 CASA MATRIZ – UPSTREAM.



## 2. OBRAS CIVILES ASOCIADAS A POZO.



### ACTIVIDAD

### RIESGO

#### POZO TOMACHI X2 IE.

- Construcción de las obras civiles desde el 25/04/2024 y se concluyo el 14/08/2025.
- **Costo del proyecto:** 46,69 MMUSD.
- **Ejecución acumulada Obras Civiles:** 4,13 MMUSD.

N.A.

#### POZO REMANSO - X2

- El 20/11/2025 se concluyó la construcción de las obras civiles para el pozo.
- **Costo del proyecto:** 29,37 MMUSD.
- **Ejecución acumulada Obras Civiles:** 2,6 MMUSD.

Costo hundido en caso de que pozo POZO MTC de Chaco, sea no comercial, a la espera de resultados.

#### POZO MAYAYA-X2.

- El 21/04/2025 inicio la construcción de las obras civiles para el pozo.
- **Costo del proyecto:** 82,17 MMUSD.
- **Ejecución acumulada Obras Civiles:** : 5,09 MMUSD.

Costo hundido en caso de que la evaluación de Mayaya Centro X1 sea no comercial.  
Actualmente evaluando el Área.

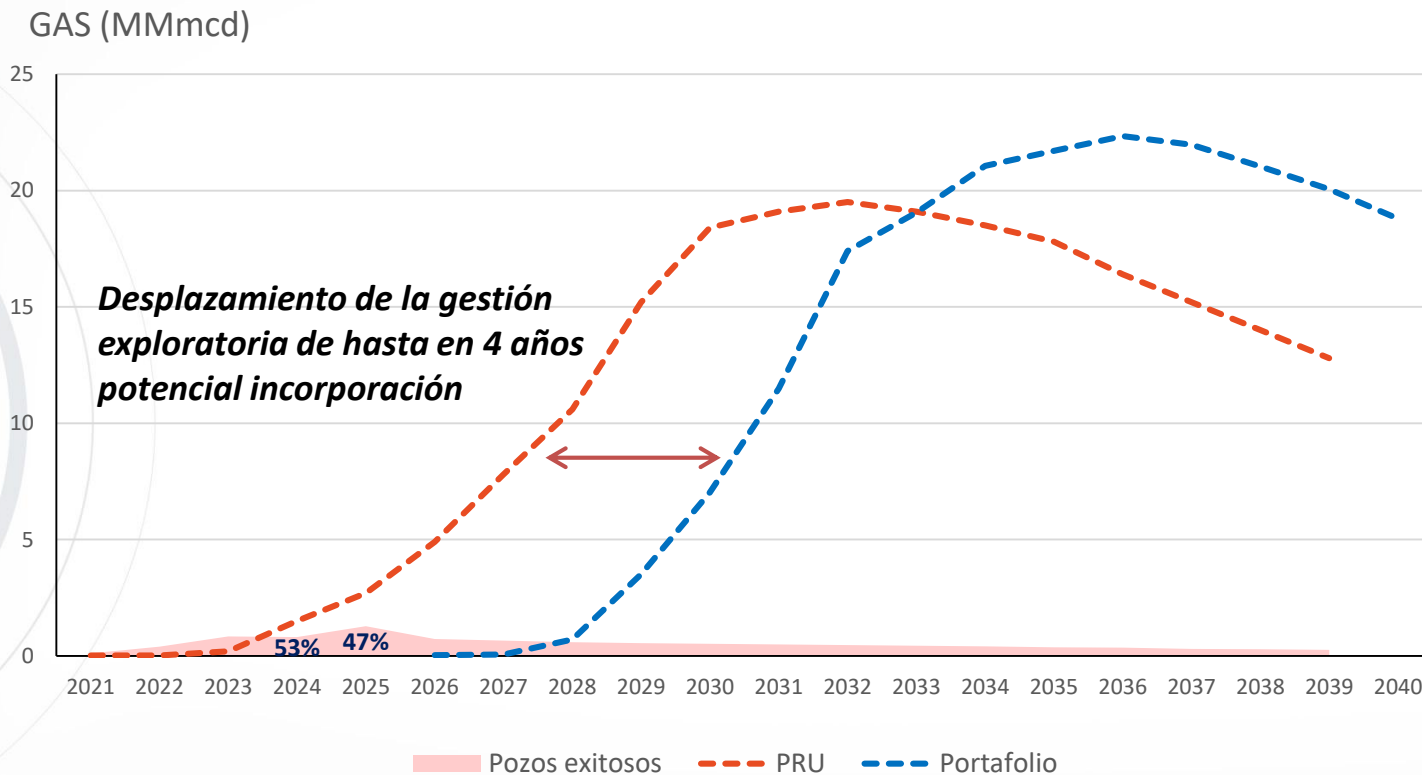
#### POZO MAYAYA-X3

- El 21/04/2025 inicio la construcción de las obras civiles para el pozo.
- **Costo del proyecto:** 82,06 MMUSD.
- **Ejecución acumulada Obras Civiles:** : 2,02 MMUSD.

Costo hundido en caso de que la evaluación de Mayaya X1 sea no comercial.  
Actualmente evaluando el Área.

# DESPLAZAMIENTO DE PRONÓSTICOS DE PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL ASOCIADA A LA EXPLORACIÓN (YPFB-OPERADORAS-FILIALES Y SUBSIDIARIAS)

El desplazamiento en la curva de producción asociada a las actividades exploratorias responde principalmente a la postergación y reprogramación de proyectos. En este contexto, los proyectos desplazados con mayor volumen de recursos estimados son los siguientes :

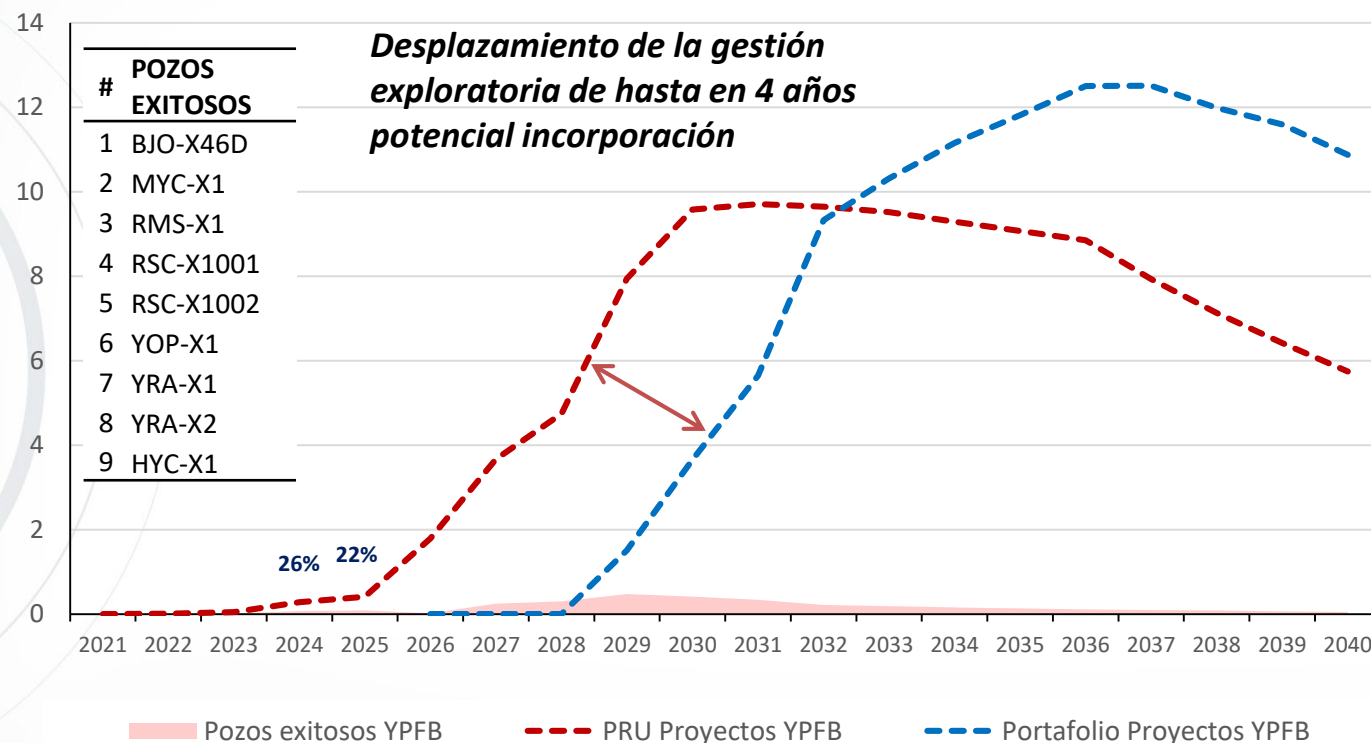


Proyecto	Estado	Recurso TCF
<b>DMO – X3</b>	Paralizado, en FM (Petrobras)	2,7
<b>SMY-X1</b>	Reprogramado (YPFB)	1,4
<b>IGE-X3</b>	Reprogramado, en estudio con YPFB Andina	1,16
<b>DSC-X1</b>	Reprogramado, en estudio Fluxus	0,74
<b>IÑG-X1000</b>	En gestiones de CSP con Chaco –Fluxus.	1,5
<b>VTC-X1</b>	En gestiones de CSP con Andina - Fluxus	1,6

\* Gestiones 2021, 2022 y 2023 no se visualizó incorporar producción de gas natural asociada a los proyectos exploratorios del PRU.

# DESPLAZAMIENTO DE PRONÓSTICOS DE PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL ASOCIADA A LA EXPLORACIÓN (YPFB)

GAS (MMmcd)



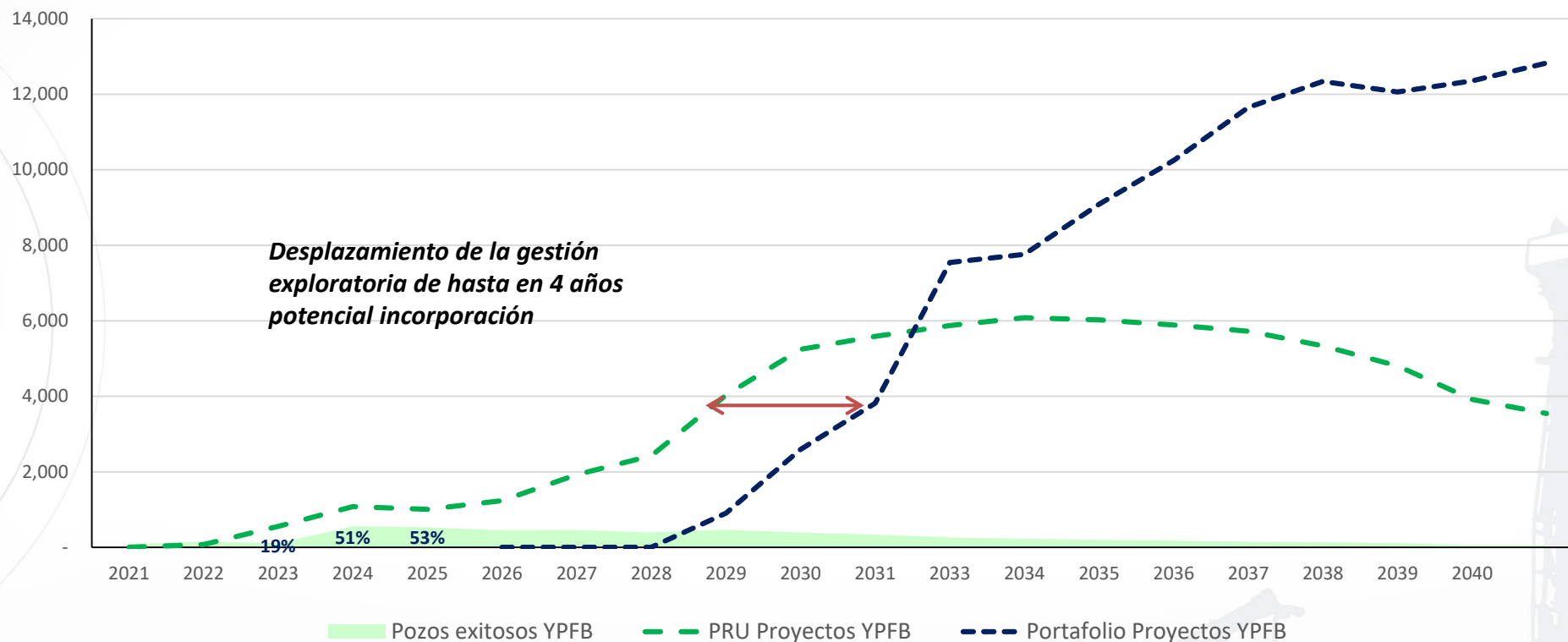
El desplazamiento en la curva de producción asociada a las actividades exploratorias responde principalmente a la postergación y reprogramación de proyectos. En este contexto, los proyectos con mayor volumen de recursos estimados son los siguientes :

Proyecto	Estado	Recurso TCF
<b>SMY-X1</b>	Reprogramado (YPFB)	1,4
<b>IGE-X3</b>	Reprogramado, en estudio con YPFB Andina	1,16
<b>DSC-X1</b>	Reprogramado, en estudio con Fluxus	0,74
<b>IÑG-X1000</b>	En gestiones de CSP con Chaco -Fluxus	1,5
<b>VTC-X1</b>	En gestiones de CSP con Andina – Fluxus	1,6

\* Gestiones 2021, 2022 y 2023 no se visualizó incorporar producción de gas natural asociada a los proyectos exploratorios del PRU.

# DESPLAZAMIENTO DE PRONÓSTICOS DE PRODUCCIÓN LÍQUIDOS (YPFB)

LÍQUIDOS (BPD)



\* Gestiones 2021 y 2022 no se visualizó incorporar producción de líquidos asociada a los proyectos exploratorios del PRU.

# PROYECTOS EJECUTADOS POR CASA MATRIZ EN LA GESTIÓN 2025 (DOWNSTREAM).



## PLANTA DE BIOCOMBUSTIBLES II

Inicio la construcción de la planta el 11/08/2023 , se tenía Planificado la Recepción Provisional el 01/06/2025 , el nuevo plazo es el 23/03/2026.

Durante la gestión 2025 se continuaron con los trabajos de construcción, alcanzando un 79% de avance. la capacidad de la planta será 1.500 Barriles por día.



## AMPL. SISTEMA DE GAS VIRTUAL GNC

Se emitió la orden de proceder para la IPC el 15/12/2023, durante el 2025 se continuo con la construcción de las:

ESRs de Porco (76%), Vallegrande (75%) y Concepción (42%).

## RIESGO

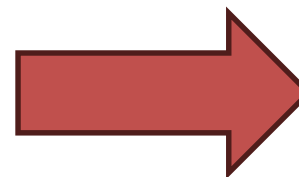
- Ubicación de Planta incrementa el costo de provisión de Materia Prima.
- Evaluación de Proyecto al limite del punto de equilibrio, lo que pone en riesgo la viabilidad del proyecto.
- Comité Multi Ministerial de Biocombustibles no cumplió los objetivos de fomentar la producción de materia prima.
- Postergación de regularización de contratos de construcción , para que sean asumidos por la actual administración.
- El Proyecto podría ser Económicamente Inviabile debido a la baja demanda de las poblaciones beneficiadas.
- Postergación de regularización de contratos de construcción, para que sean asumidos por la actual administración

# PROYECTOS EJECUTADOS POR CASA MATRIZ EN LA GESTIÓN 2025 (DOWNSTREAM).



## CONSTRUCCIÓN DE REDES DE GAS DOMICILIARIO

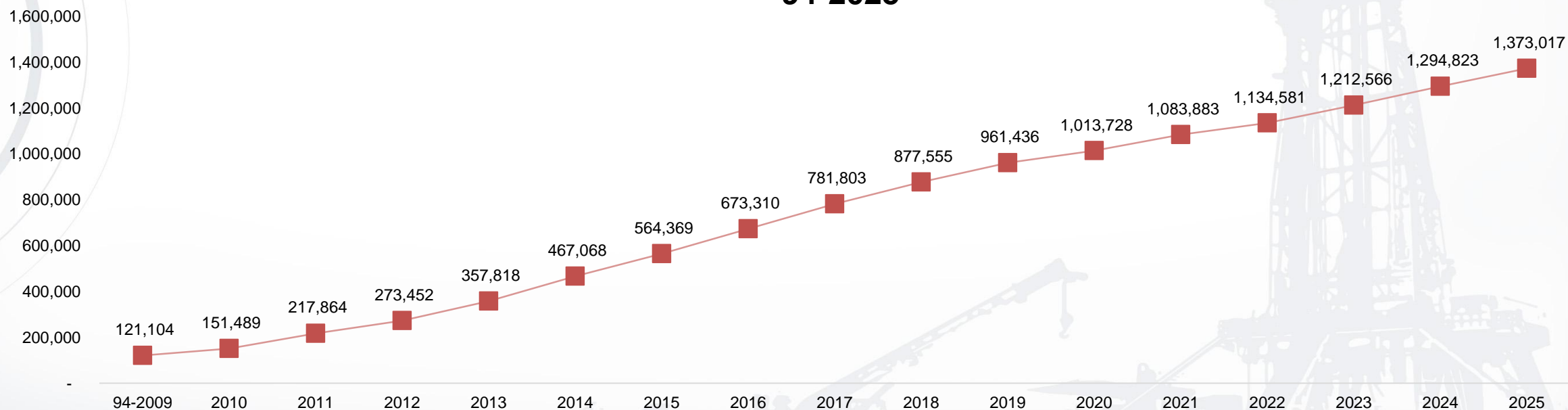
Construcción del sistema de distribución de gas domiciliario a nivel nacional, alcanzando un total de 78.194 Instalaciones Internas de gas domiciliario a nivel nacional.



## RIESGO

Expansión del Sistema de distribución de Gas Natural mal planificada.

## Número de Instalaciones Internas de Gas Domiciliario Acumulado 94-2025






# PLANTAS

#SiempreBolivia

 [www.ypfb.gob.bo](http://www.ypfb.gob.bo)

 YPFB Corp

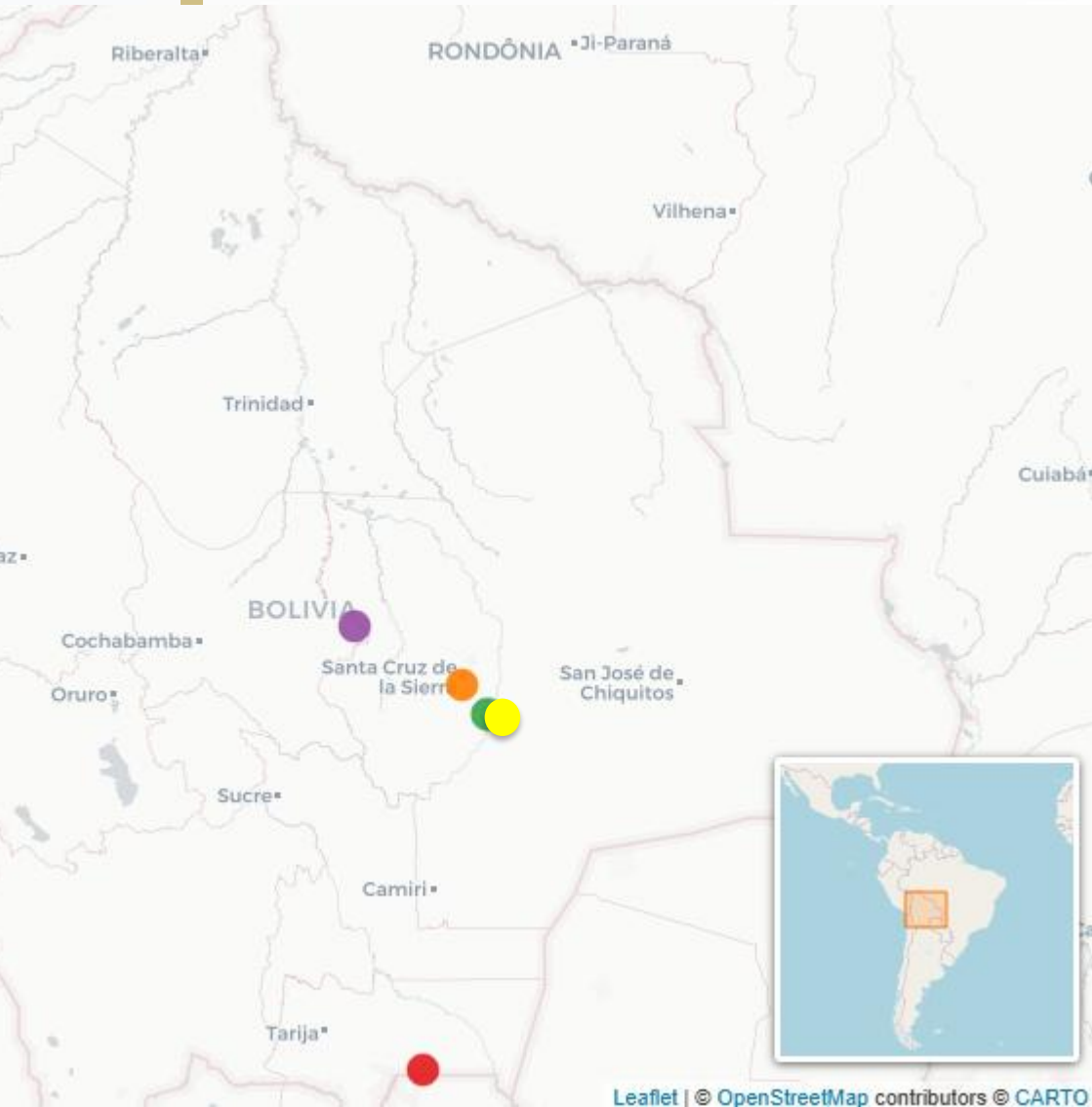
 YPFB Corp

 [ypfb\\_corporacion](https://www.instagram.com/ypfb_corporacion)

 [YPFBcorp](https://www.youtube.com/YPFBcorp)

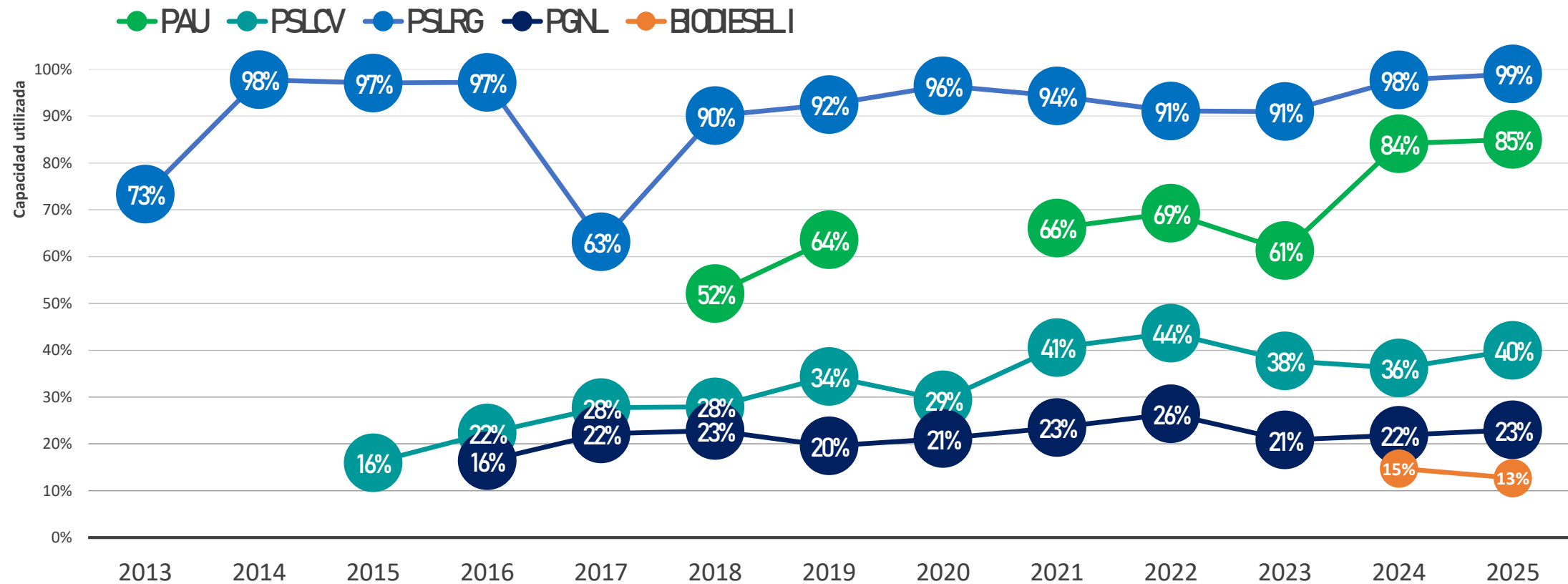


# PLANTAS



- Planta de Amoniaco y Urea – **Capacidad utilizada 87%**
- PSL Río Grande – YPFB **Capacidad utilizada 92%**
- Planta de GNL– YPFB **Capacidad utilizada 22%**
- PSL Carlos Villegas Quiroga – YPFB **Capacidad utilizada 36%**
- Planta de Biodiesel I – YPFB **Capacidad utilizada 0% al cierre del 2025**

# CURVA HISTÓRICA DE CAPACIDAD UTILIZADA ANUAL PROMEDIO POR PLANTA



**PSL RG:** Consumo máximo de GN: 0,25 MMmcd

**PSLCV:** Consumo máximo de GN: 1,44 MMmcd

**PGNL:** Capacidad de producción 210 TMD

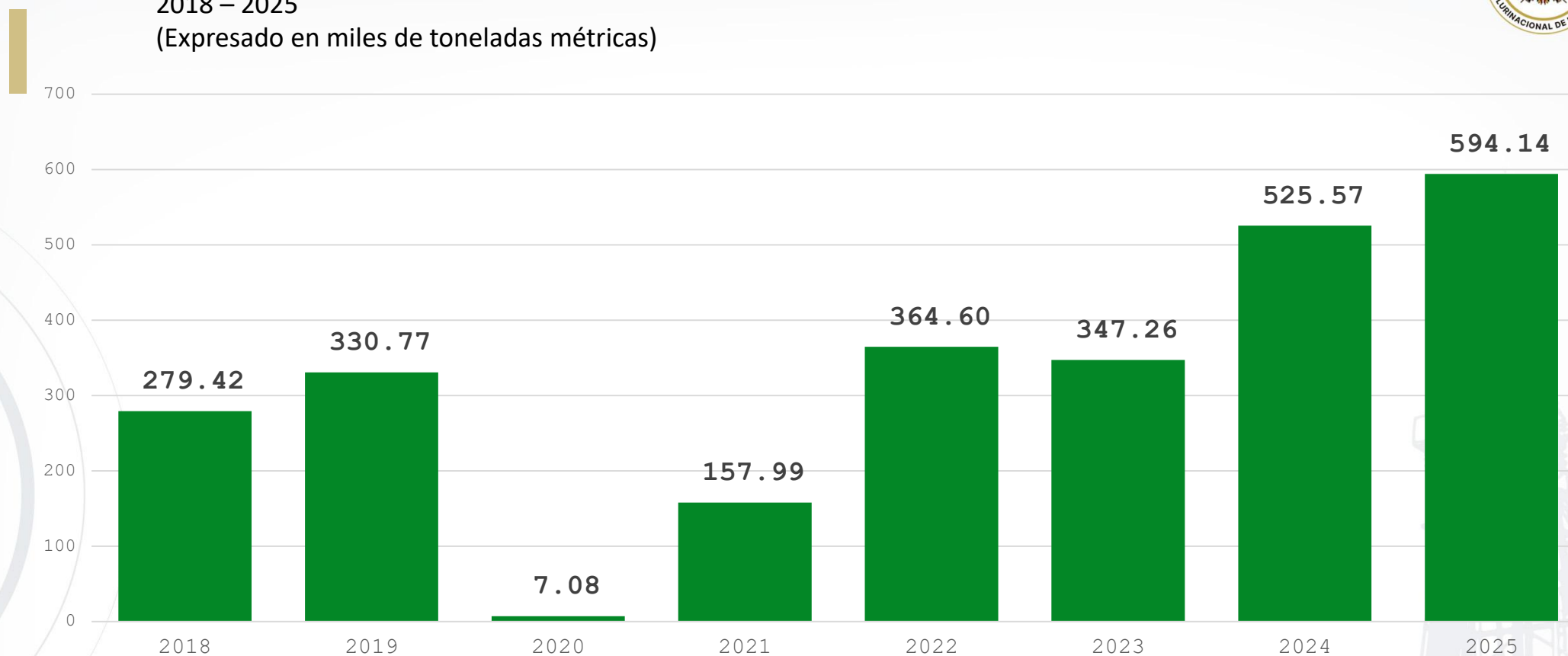
**PAU:** Capacidad de producción 2.100 TMD

**PBIO I:** Capacidad de Producción 250TMD

# PRODUCCIÓN HISTÓRICA DE UREA

2018 – 2025

(Expresado en miles de toneladas métricas)



*Nota: En las gestiones 2024 y 2025 se muestran las diferencias correspondientes con lo programado en el POA.*

*En 2025 se destacan los meses de marzo, abril, mayo, junio, julio, septiembre y diciembre ya que se superaron las metas programadas de producción.*

## Reportes de la GIND:

- La PAU estuvo sin producción desde noviembre del 2019 hasta agosto de 2021. En la gestión 2020, por instrucción de la Dirección de la PAU y con la aprobación de UPS-UAF, se registra un volumen de ajuste de medición efectuado por planta.
- Paro de planta por mantenimiento en 101-C entre el 29 de enero al 28 de febrero de 2025.

**Fuente:** GIND.

**Elaboración:** GPC.



# ABASTECIMIENTO DE COMBUSTIBLES

#SiempreBolivia

[www.ypfb.gob.bo](http://www.ypfb.gob.bo)

[f](#) YPFB Corp

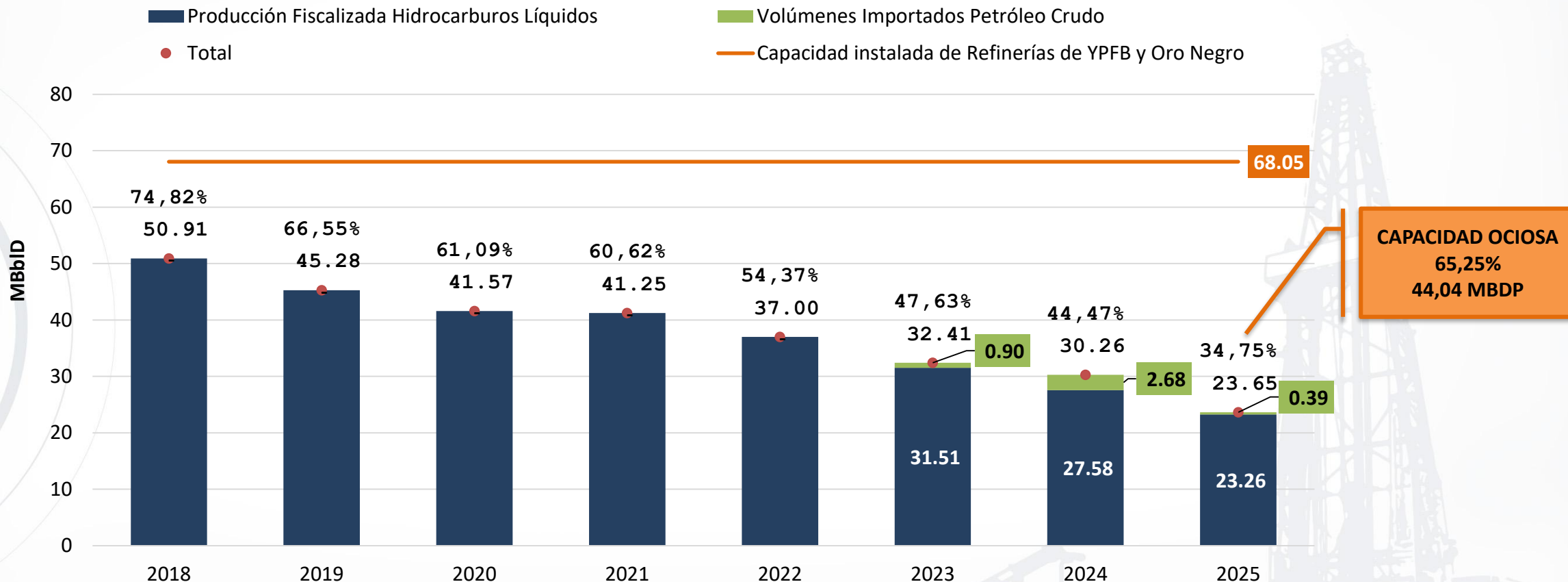
[X](#) YPFB Corp

[@](#) ypfb\_corporacion

[v](#) YPFBcorp



# IMPACTO EN VOLÚMENES IMPORTADOS DE CRUDO 2023 a 2025



Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

Nota: (\*) Datos actualizados a diciembre 2025.

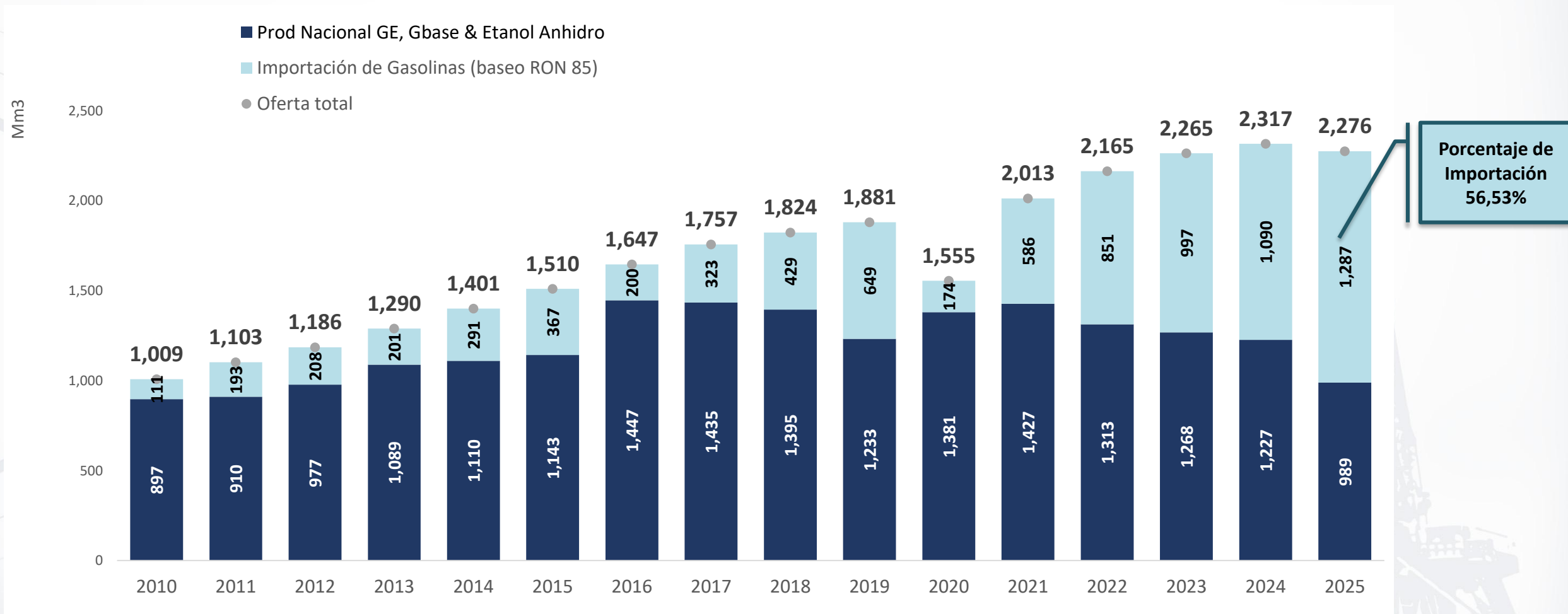
Los volúmenes correspondientes a la fecha de descarga del producto en las plantas.

Nuevo marco normativo para importar Crudo Decreto Supremo N°5548 de 18 de febrero de 2026.

# OFERTA GASOLINAS

## 2010 A 2025 (p)

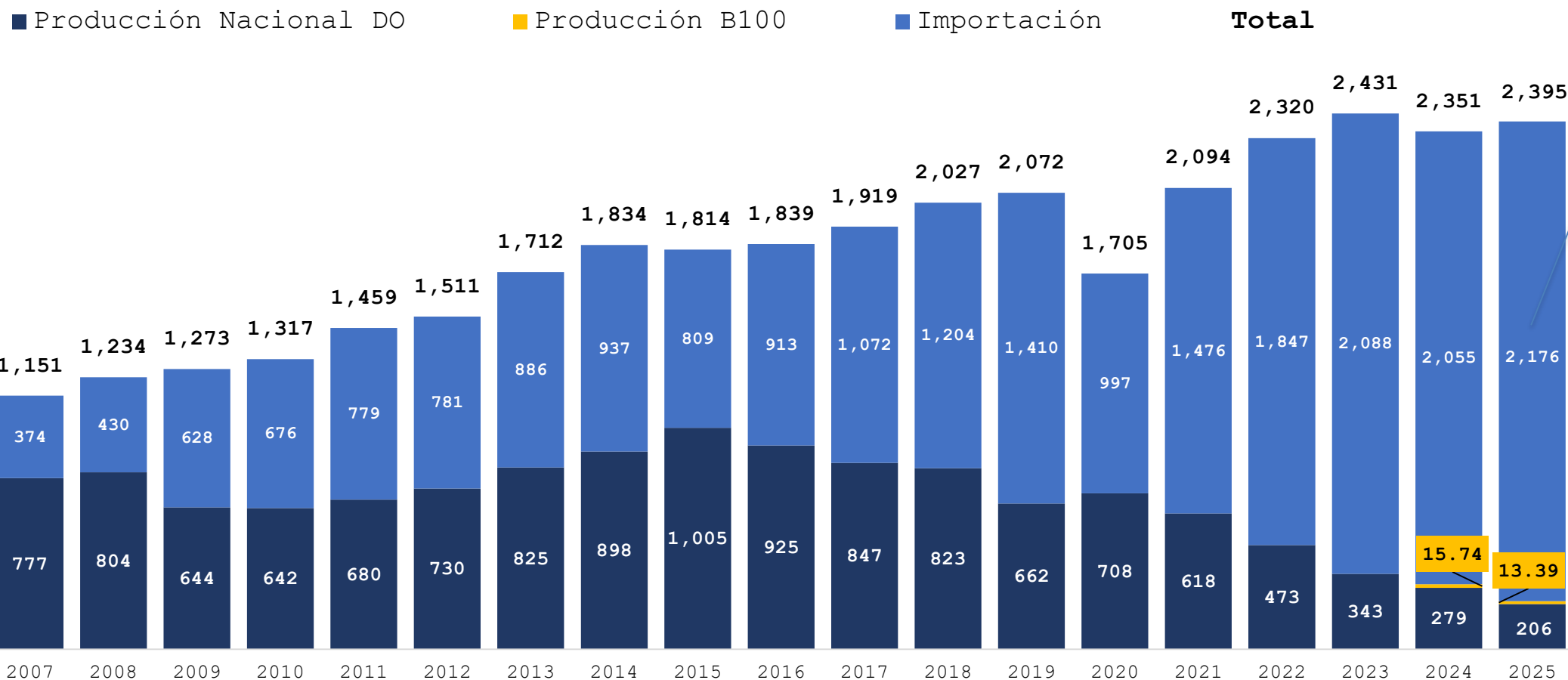
(Expresada en Miles de Metros Cúbicos)



# OFERTA DIÉSEL OÍL

## 2010 a 2025

(Expresada en Miles de Metros Cúbicos)



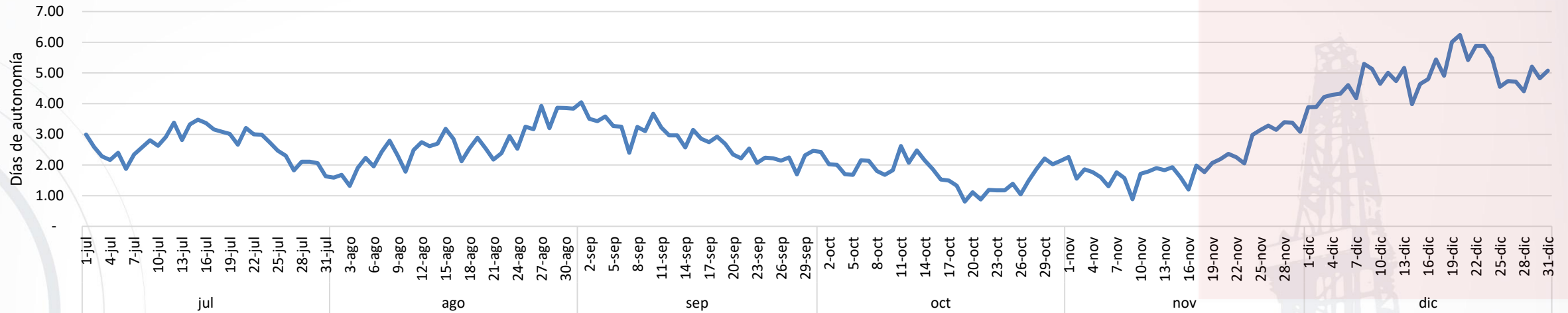
La importación representa el 90,85%

Fuente: YPFB Refinación, GPDI.

Elaboración: GPC.

# DÍAS DE AUTONOMÍA

## GASOLINA

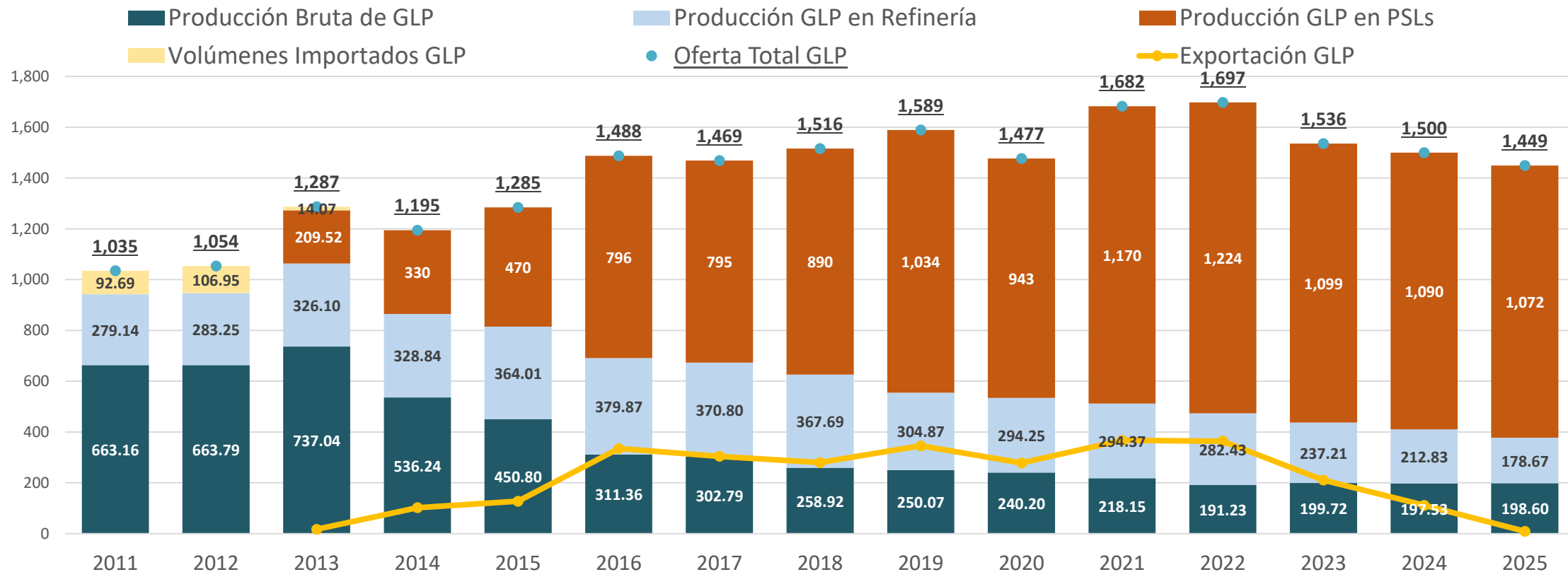


## DIÉSEL



# PRODUCCIÓN DE GLP POR FUENTE

(Expresado en toneladas día)



Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) y Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).  
 Nota: (\*): Promedios a noviembre 2025.



# CONCLUSIONES

#SiempreBolivia

[www.ypfb.gob.bo](http://www.ypfb.gob.bo)

[f YPFB Corp](#)

[X YPFB Corp](#)

[@ ypfb\\_corporacion](#)

[YPFBcorp](#)



# Deterioro en el Sector Hidrocarburífero a 2025



## Caída Drástica de Producción

- La producción nacional de petróleo y gas ha alcanzado mínimos históricos.



## Actividad Exploratoria Demorada

- Ausencia de nuevos descubrimientos significativos en el quinquenio, lo que ha mermado drásticamente las reservas probadas.



## Comercialización Comprometida

- Se priorizó la importación de combustibles sin abordar la causa estructural.
- Se expandió la demanda interna de redes sin asegurar la oferta.



## Reducción de Inversión Estratégica y mala Planificación

- Se priorizó el corto plazo con infraestructura de downstream, sacrificando el potencial de desarrollo y el futuro energético nacional.



## Estancamiento en Desarrollo de Campos

- Postergación de proyectos clave, impactando la reposición de reservas y el potencial productivo a mediano plazo.



## Industrialización sin Materia Prima

- Avances en la industrialización sin asegurar un suministro estable y suficiente de hidrocarburos.

# CONCLUSIONES



- *El cierre 2025 revela un deterioro multifactorial que ha erosionado la autosuficiencia del sector para la incorporación de reservas, generando a su vez una dependencia creciente de las importaciones.*
- *Se priorizó el corto plazo en actividades de transformación y comercialización, descuidando la exploración. Esta decisión compromete el futuro energético, pues sin una base de producción sólida, la infraestructura existente se convierte en 'elefantes blancos' que no pueden producir nada por falta de reservas y se convierten más bien en pasivos costosos de mantener.*
- *Cada uno de estos factores se interrelaciona, amplificando los desafíos y limitando la capacidad de respuesta del sector frente a las demandas actuales y futuras. La inacción en estas áreas ha establecido un precedente preocupante para la sostenibilidad económica y productiva del sector hidrocarburífero.*




**Gracias.**

*#SiempreBolivia*

 [www.ypfb.gob.bo](http://www.ypfb.gob.bo)

 [YPFB Corp](#)

 [YPFB Corp](#)

 [ypfb\\_corporacion](#)

 [YPFBcorp](#)

