



RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS INICIAL 2026


YACIMIENTOS PETROLÍFEROS FISCALES BOLIVIANOS

#SiempreBolivia

 www.ypfb.gob.bo

 [YPFB Corp](#)

 [YPFB Corp](#)

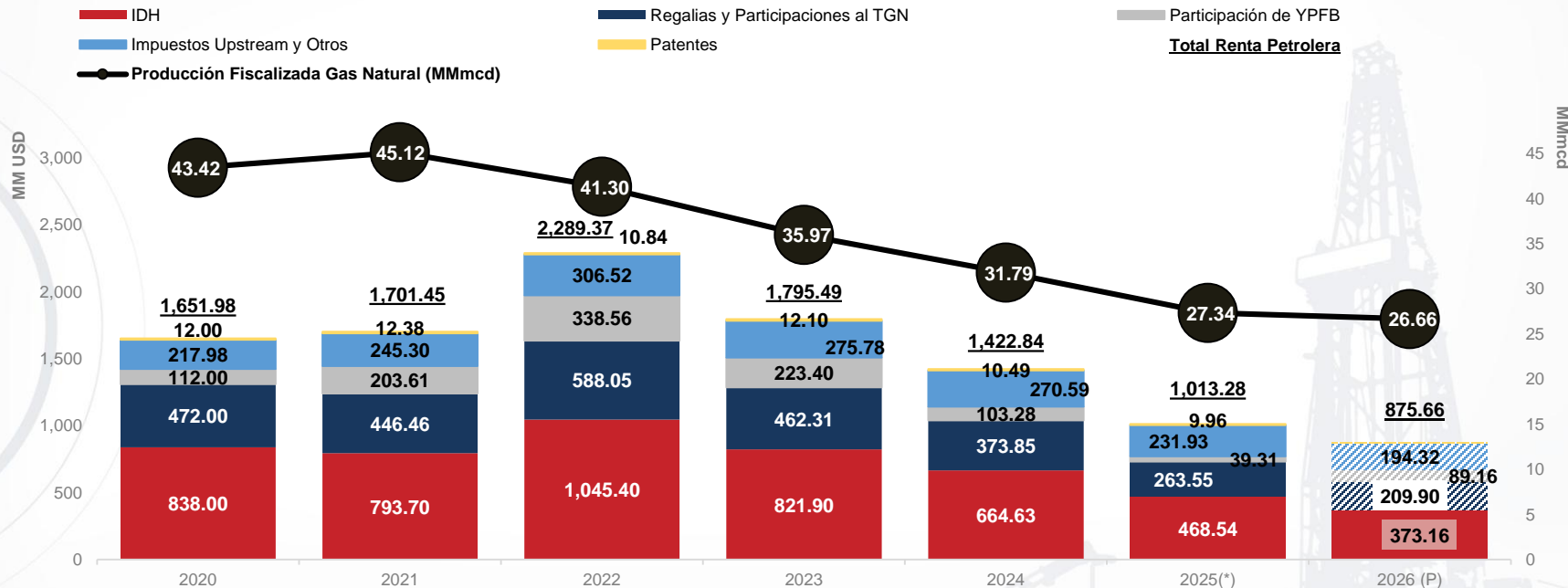
 [ypfb_corporacion](#)

 [YPFBcorp](#)



RENTA PETROLERA Y PRODUCCIÓN FISCALIZADA 2020- 2026 (P)

(MMUSD y MMmcd)



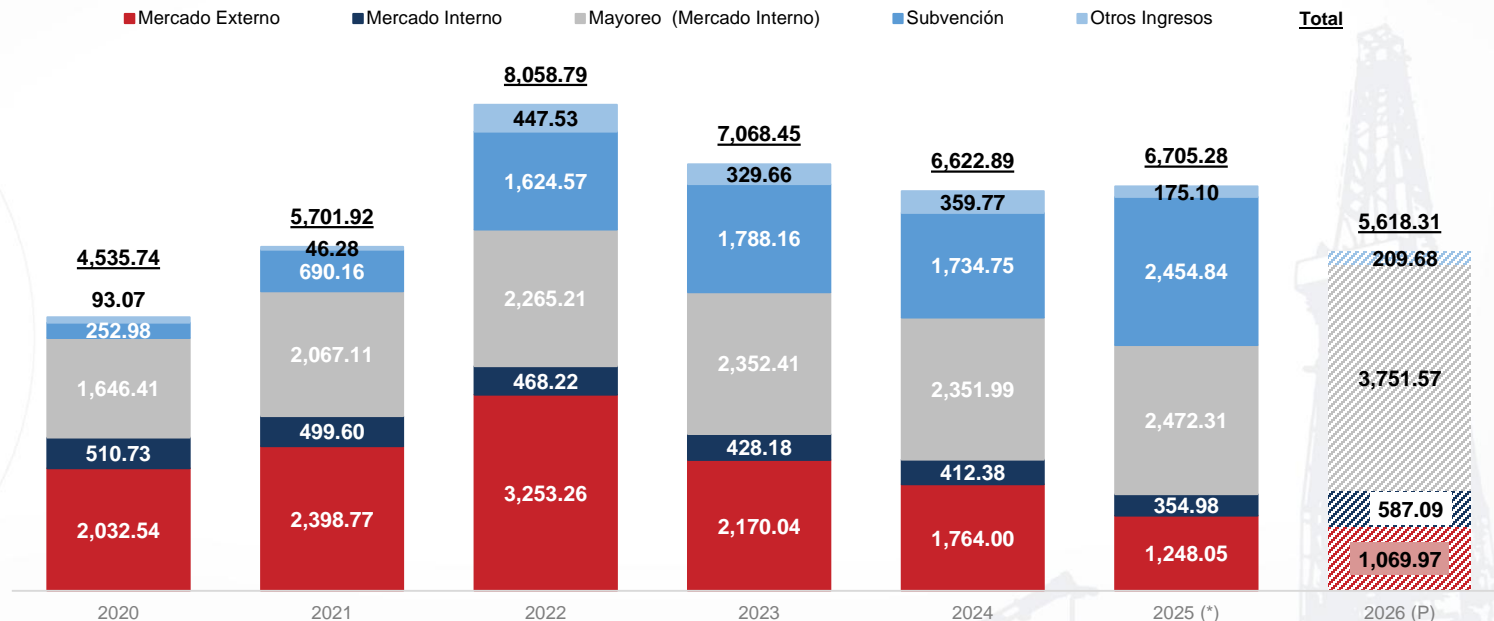
*: Los datos de la Renta Petrolera 2025 son datos preliminares.

P: Para el dato proyectado se utilizaron las proyecciones de abril a diciembre 2026 del escenario 1P. Para el promedio anual se utilizaron los datos ejecutados de enero y febrero y el dato operativo de marzo.

Fuente: YPFB.

Elaboración: YPFB.

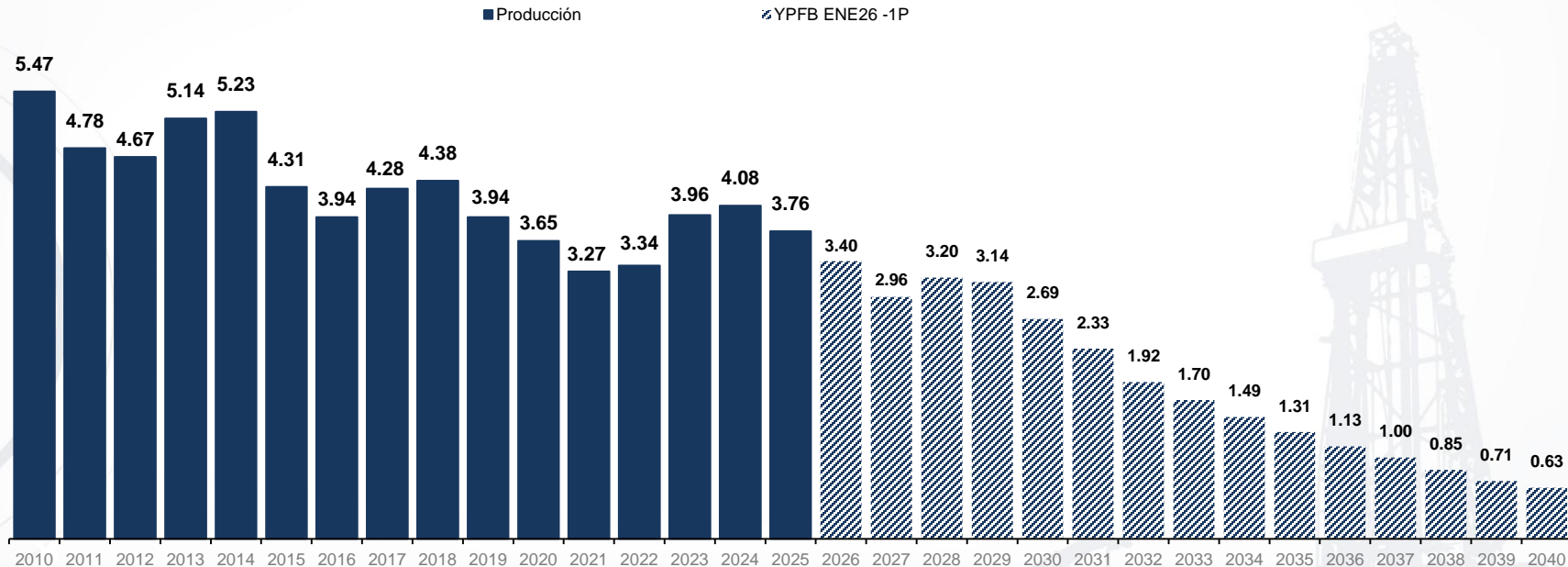
2. INGRESOS OPERATIVOS POR VENTA (ESTADOS FINANCIEROS)
2020- 2026 (P)
(MMUSD)



*: Son datos preliminares.
P: Son datos proyectados.
Fuente: YPFB.
Elaboración: YPFB.

3.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO
2010-2040
(MBPD)



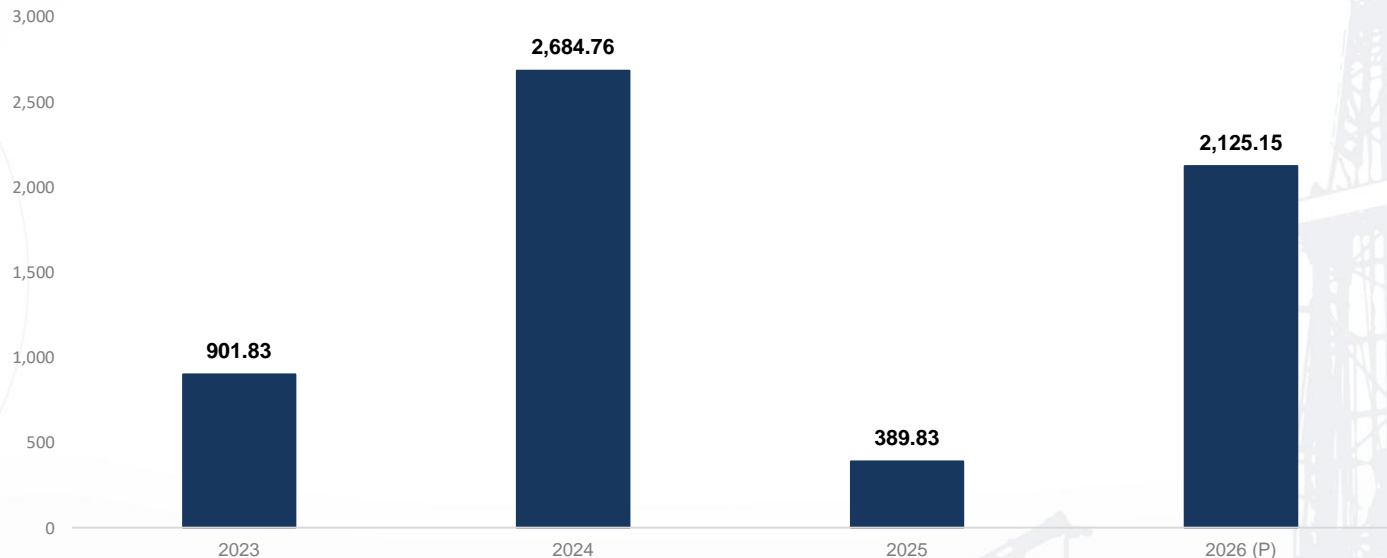
Producción actualizada al cierre de 2025.

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

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

Elaboración: YPFB.

4. VOLÚMENES IMPORTADOS DE PETRÓLEO POR CASA MATRIZ
2023- 2026 (P)
(BPD)

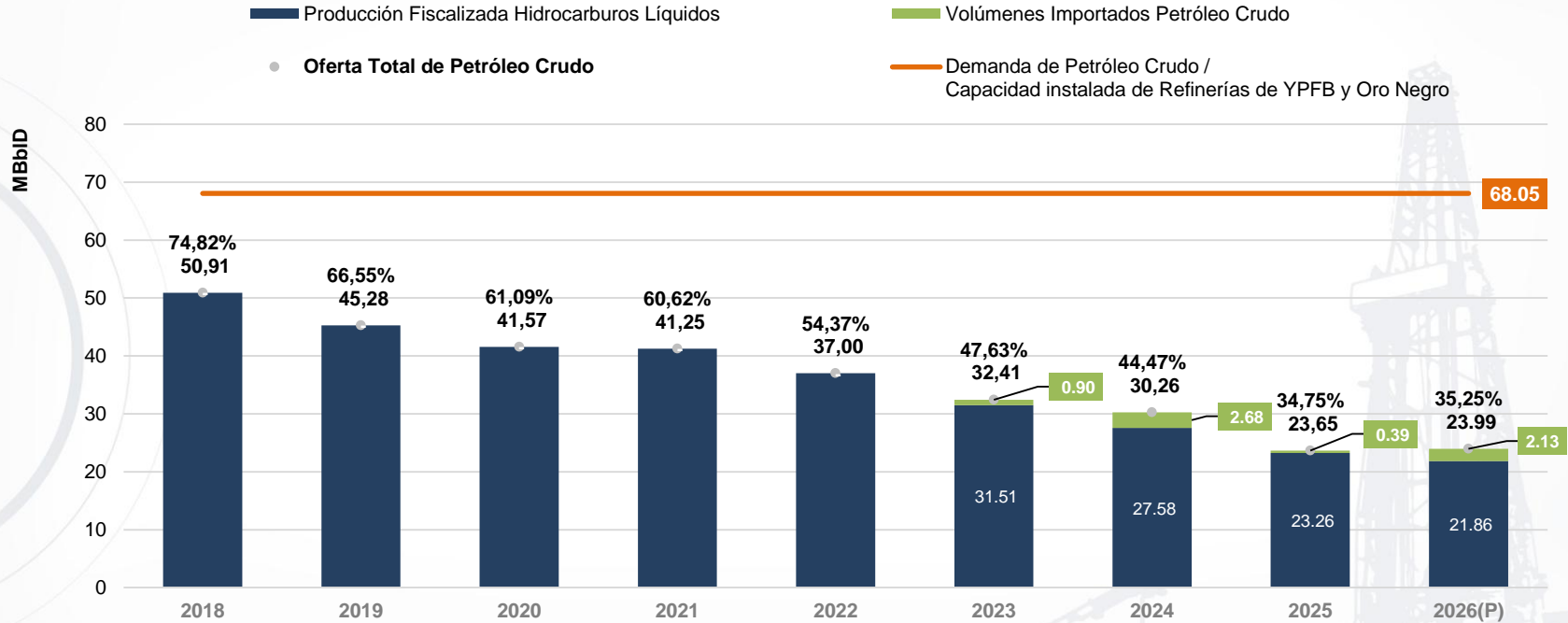


P: Son datos proyectados en base al presupuesto aprobado, no incluye la importación que pueda realizar YPFB Refinación a partir del Decreto Supremo N°5548. Los volúmenes de importación de Petróleo Crudo en el marco de dicho decreto dependerán de la conveniencia económica (actualmente los precios internacionales están muy elevados).

Fuente: YPFB.

Elaboración: YPFB.

4. DEMANDA Y OFERTA DE PETRÓLEO CRUDO 2023 a 2026(P)

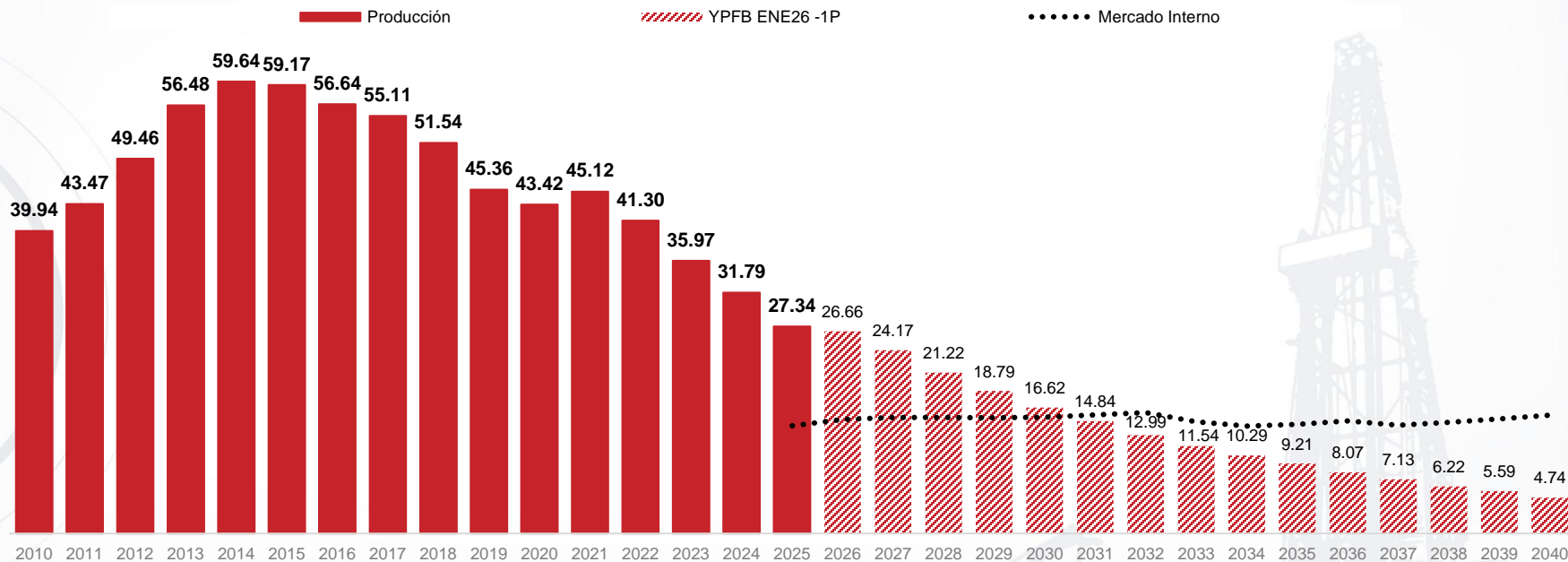


Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

Nota: El Decreto Supremo N°5548 de 18 de febrero de 2026, estableció un nuevo marco normativo para que las refinerías importen Petróleo Crudo directamente.

5. PRODUCCIÓN FISCALIZADA Y PRONÓSTICOS DE GAS NATURAL 2010- 2040 (P)

(MMmcd)



Producción y comercialización a mercado interno actualizado al cierre de 2025.

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

2026: Para el dato proyectado se utilizaron las proyecciones de abril a diciembre 2026 del escenario 1P. Para el promedio anual se utilizaron los datos ejecutados de enero y febrero y el dato operativo de marzo.

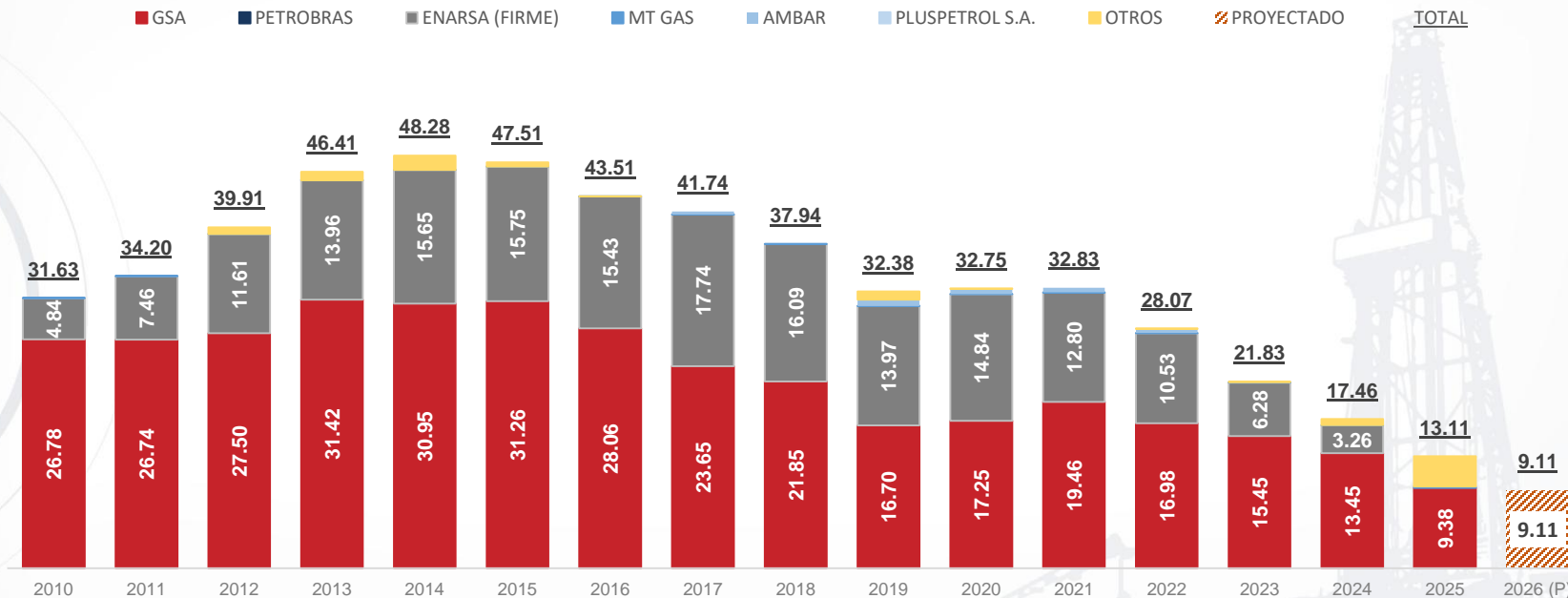
La proyección de la comercialización a MI corresponde a enero 2026 (GPC).

Fuente: YPFB.

Elaboración: YPFB.

6. EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL POR CONTRATO
2010- 2026 (P)

(MMmcd)

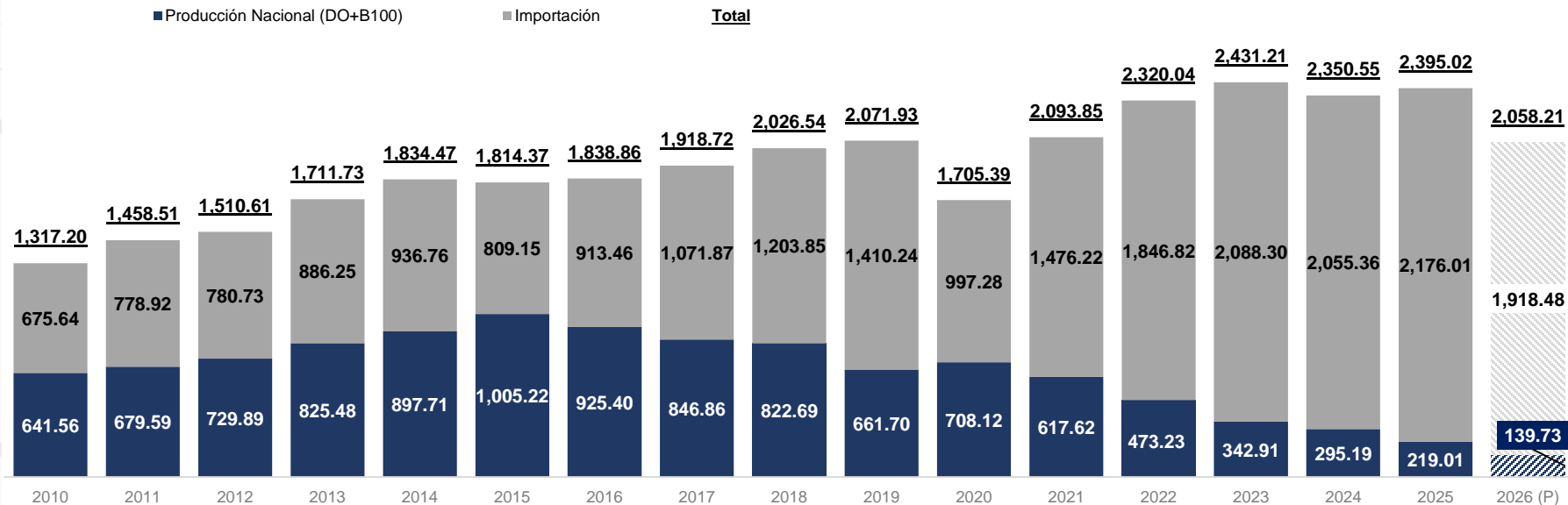


P: Son datos proyectados en base a los contratos en firme e interrumpibles, los cuales son contratos de venta spot (oportunidad de corto plazo a requerimiento).

Fuente: YPFB.

Elaboración: YPFB.

7. COMPOSICIÓN TOTAL DE LA OFERTA DIÉSEL OÍL
2010- 2026 (P)
(MMC)



P: Son datos proyectados después del Decreto Supremo N°5503 y N°5516, es decir posteriores a la estabilización de precios.

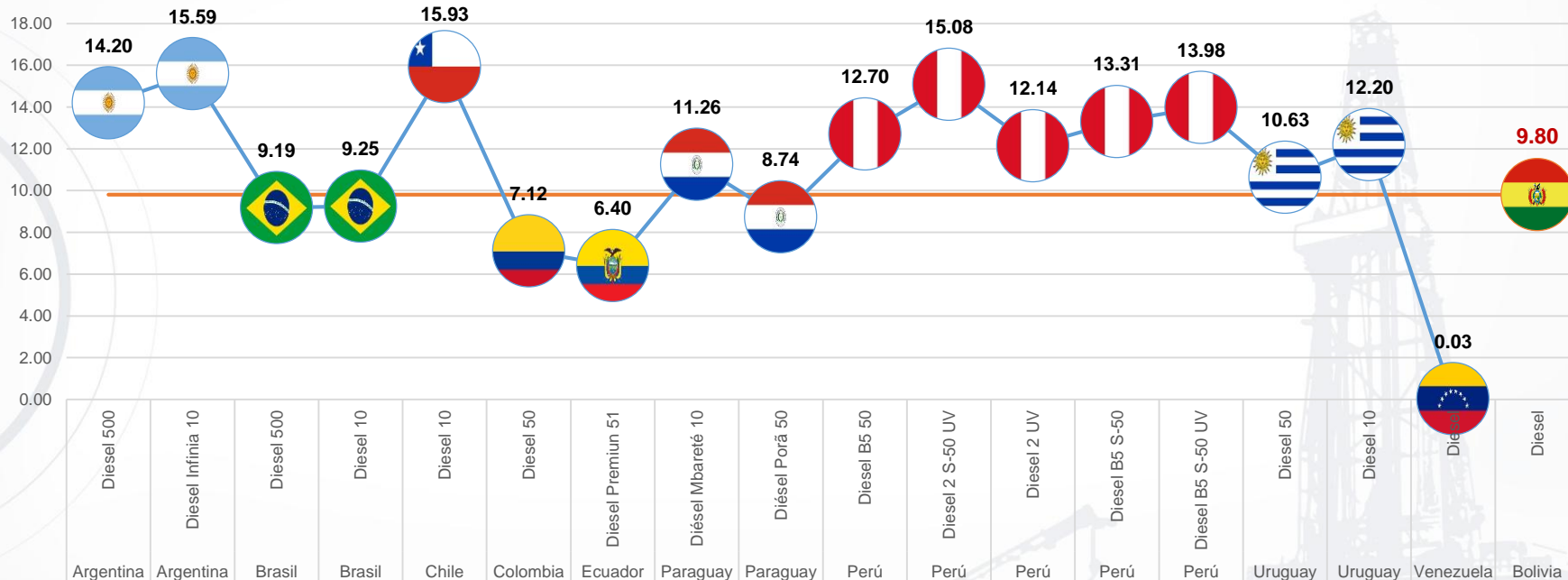
Los volúmenes de la demanda inciden en la programación de importación que se realiza en el Comité PRODE. La oferta de producción nacional depende de los volúmenes de producción fiscalizada de hidrocarburos líquidos en campos (inversión en E&E) y de la importación que se realice en el marco del D.S. N°5548.

Fuente: YPFB.

Elaboración: YPFB.

8. PRECIOS INTERNACIONALES DIÉSEL OÍL EN LA REGIÓN EN MARZO 2026 TIPO DE CAMBIO REFERENCIAL

(Bs/litro)



El tipo de cambio referencial es el dado por el Banco Central de Bolivia.

Los datos de Brasil están actualizados a febrero 2026.

Fuente: Resoluciones Administrativas de la ANH. Páginas oficiales de Argentina, Ecuador, Paraguay, Perú y Uruguay. Los datos de Brasil, Chile, Colombia y Venezuela son extraídos de https://es.globalpetrolprices.com/diesel_prices/

Elaboración: YPFB. 

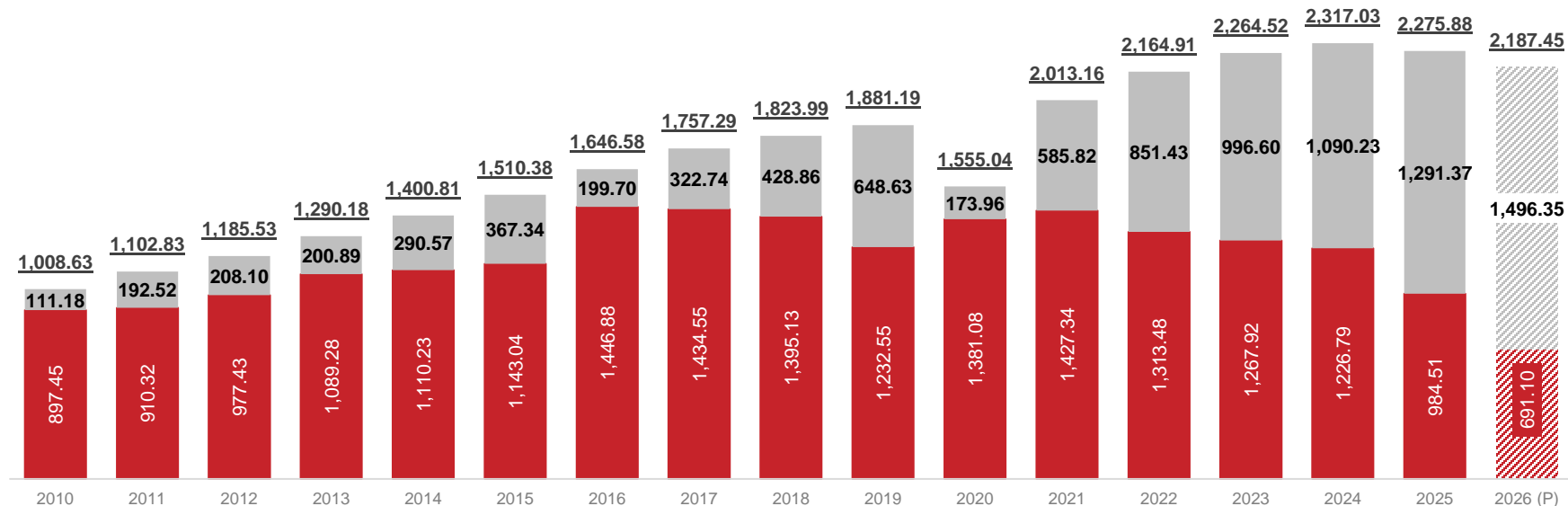
9.

COMPOSICIÓN TOTAL DE LA OFERTA GASOLINAS 2010- 2026 (P) (MMC)

■ Prod Nacional GE, Gbase & Etanol Anhidro

■ Importación de Gasolinas (base o RON 85)

Oferta total



P: Son datos proyectados después del Decreto Supremo N°5503 y N°5516, es decir posteriores a la estabilización de precios.

Los volúmenes de la demanda inciden en la programación de importación que se realiza en el Comité PRODE. La oferta de producción nacional depende de los volúmenes de producción fiscalizada de hidrocarburos líquidos en campos (inversión en E&E) y de la importación que se realice en el marco del D.S. N°5548.

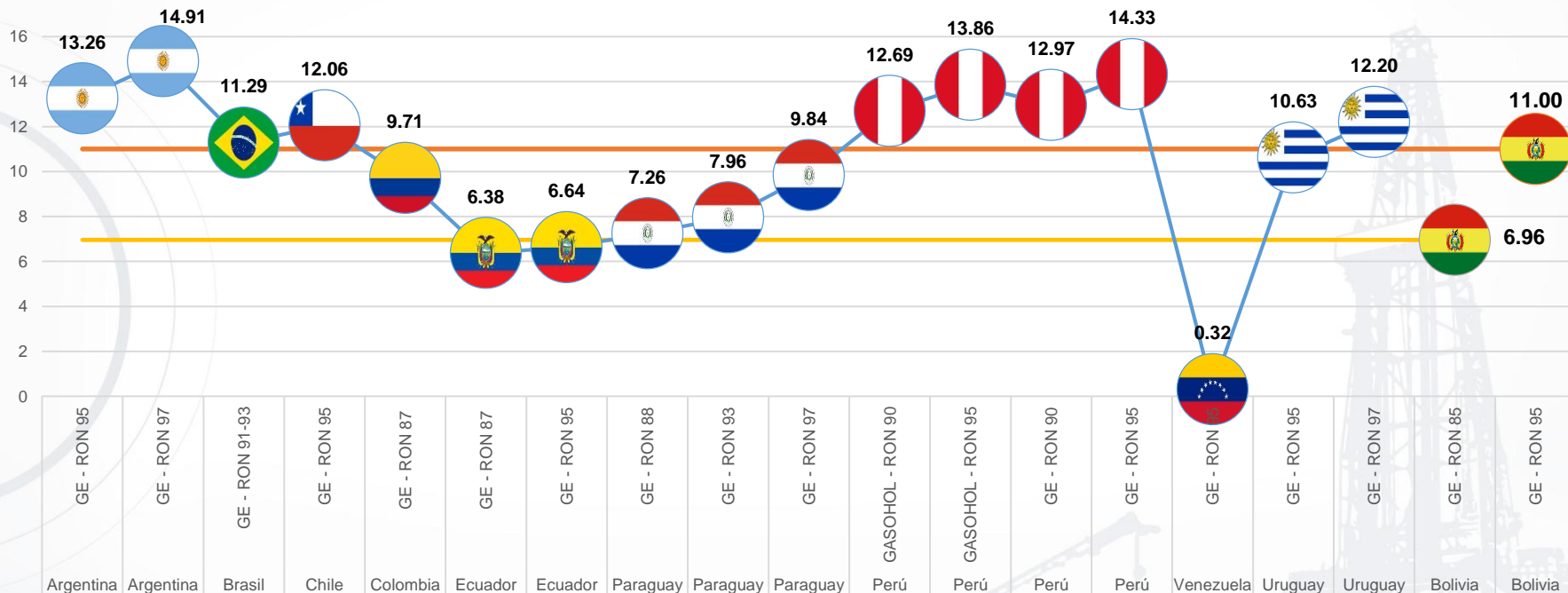
Fuente: YPFB.

Elaboración: YPFB.

10.

PRECIOS INTERNACIONALES GASOLINAS EN LA REGIÓN EN MARZO 2026 TIPO DE CAMBIO REFERENCIAL

(Bs/litro)



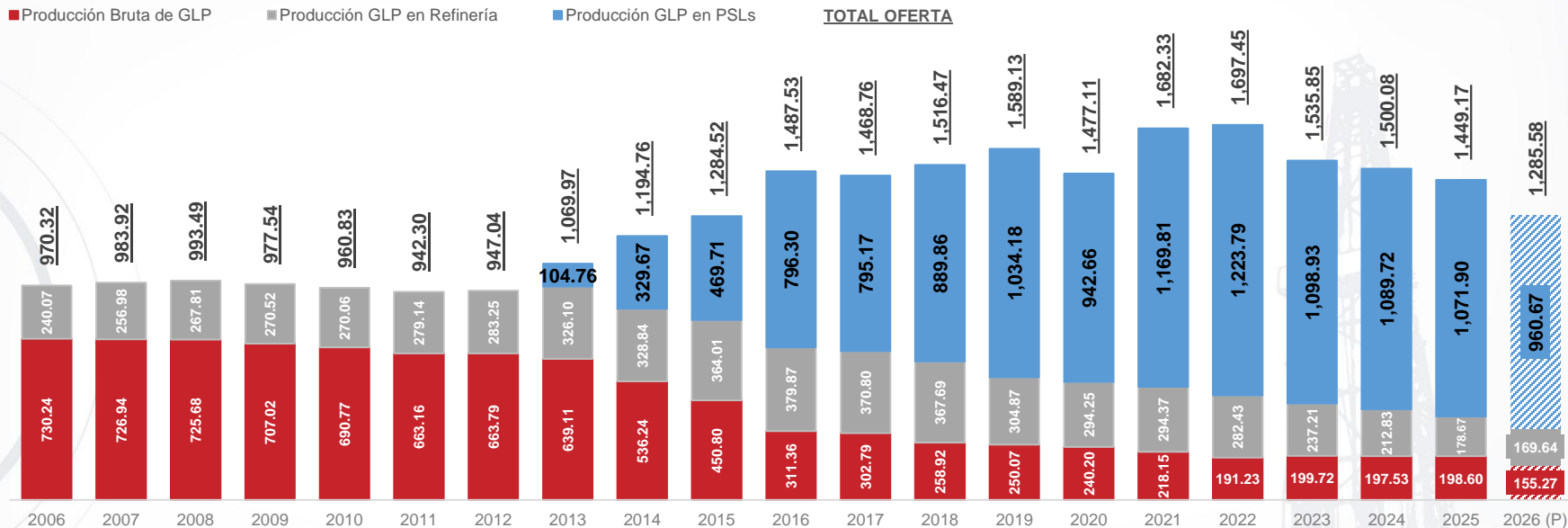
El tipo de cambio referencial es el dado por el Banco Central de Bolivia.

Fuente: Resoluciones Administrativas de la ANH. Páginas oficiales de Argentina, Ecuador, Paraguay, Perú y Uruguay. Los datos de Brasil, Chile, Colombia y Venezuela son extraídos de https://es.globalpetrolprices.com/diesel_prices/

Elaboración: YPFB.

PRODUCCIÓN DE GLP POR FUENTE 2006- 2026 (P) (TMD)

11.



La demanda de GLP promedio en el año está proyectada en 1483,38 TMD; sin embargo, esto corresponde a una proyección mantenido el precio de 22,50 Bs la garrafa, aspecto que esta en revisión considerando los precios de los países de la región y que estas diferencias incentivan al contrabando.

La producción bruta corresponde a la producción en campos.

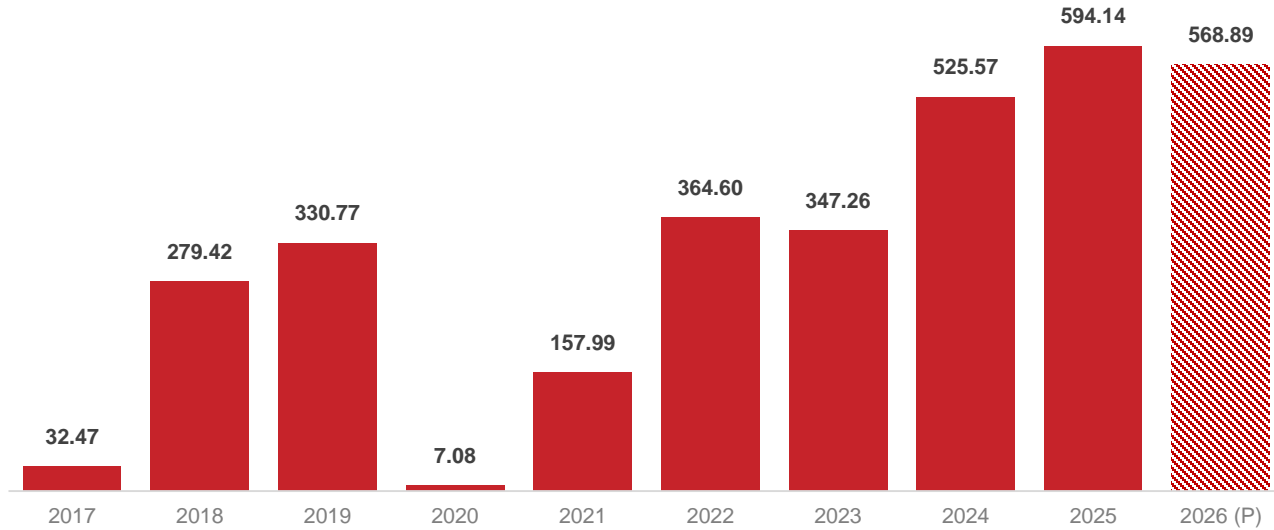
P: Son datos proyectados.

Fuente: YPFB.

Elaboración: YPFB.

12.

PRODUCCIÓN DE UREA
2017- 2026 (P)
(MTM)



P: Son datos proyectados en base a un escenario conservador de nominación hacia la planta debido a la declinación natural de los campos de producción vigentes.

Nota: (2020) La PAU estuvo sin producción desde noviembre del 2019 hasta septiembre de 2021. En la gestión 2020, por instrucción de la Dirección de la PAU y con la aprobación de PS-UAF, se registra un volumen de ajuste de medición efectuada por planta.

Fuente: YPFB.

Elaboración: YPFB.

13.

CONSUMO HISTÓRICO DE UREA EN MERCADO INTERNO 2007- 2026 (P) (MTM)



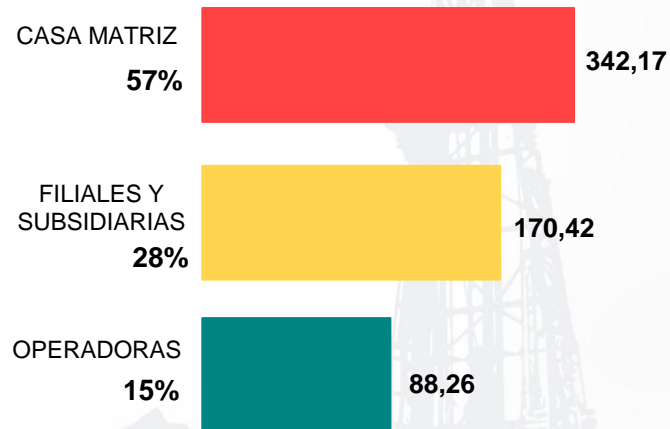
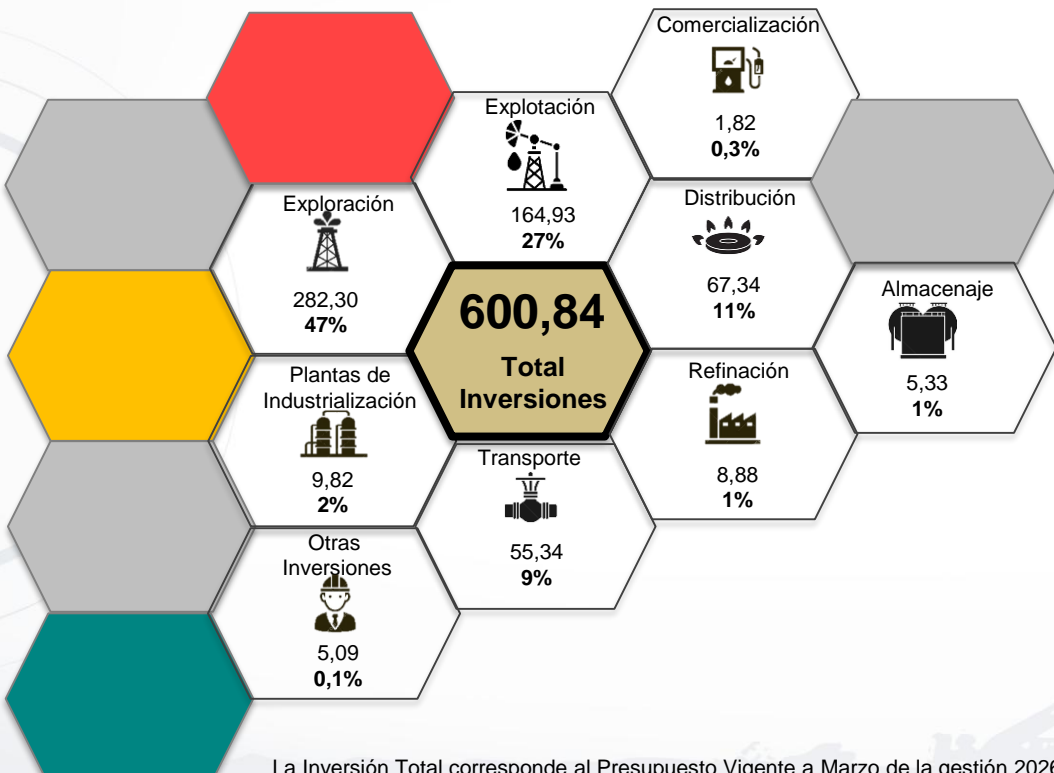
P: Son datos proyectados en base al consumo histórico, la superficie de siembra de productos recomendados y a un escenario conservador de comercialización. Cabe aclarar que los precios de este producto no son regulados y se ajustan semanalmente de acuerdo al comportamiento internacional.

La PAU estuvo sin producción desde noviembre de 2019 hasta septiembre de 2021, por lo que la comercialización registrada corresponde a saldos de almacén.

Fuente: YPFB.

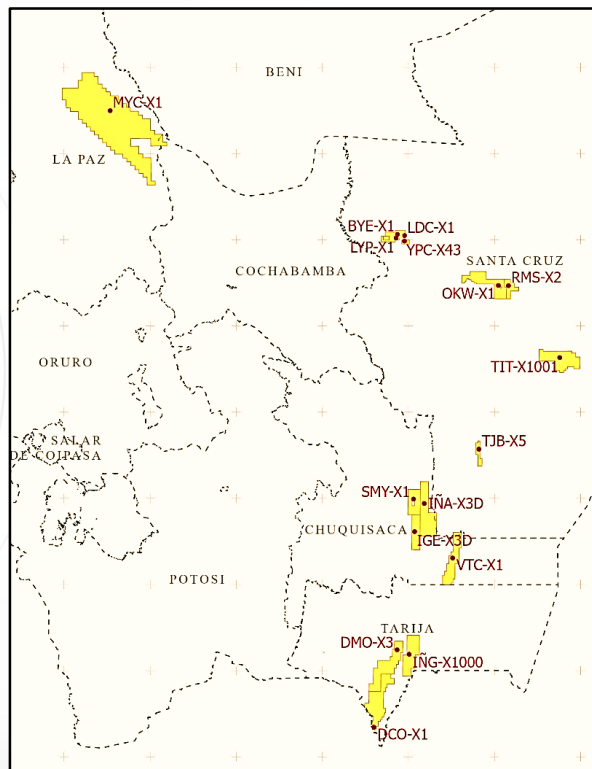
Elaboración: YPFB.

14. INVERSIÓN SECTORIAL YPFB
(MMUSD)



La Inversión Total corresponde al Presupuesto Vigente a Marzo de la gestión 2026.

15. PORTAFOLIO DE PROSPECTOS 2026- 2030



ÁREA/CAMPO	PROYECTO	GAS RECUPERABLE (TCF)	ESTADO
IÑAUI	IÑA-X3D	1,05	En Ejecución
REMANSO	RMS-X2	0,29	Programado
SAUCE MAYU	SMY-X1	1,41	En evaluación, YPFB
YARARA	LDC-X1	0,00	En evaluación
INGRE	IGE-X3D	1,16	En evaluación, Andina
SAN TELMO SUR	DCO-X1	0,74	En evaluación, Fluxus
LLIQUIMUNI	MYC-X1 ST	0,12	Evaluación, YPFB
YARARA	BYE-X1	0,01	Evaluación, YPFB
YARARA	LYP-X1	0,01	Evaluación, YPFB
LA VERTIENTE	EDD-X1001	0,19	En evaluación, Chaco



ÁREA/CAMPO	PROYECTO	ESTADO
IÑIGUAZU	IÑG-X1000	En proceso de Autorización Legislativa
OKINAWA	OKW-X1	0,09



ÁREA/CAMPO	PROYECTO	ESTADO
VITIACUA	VTA-X1	1,73



ÁREA/CAMPO	PROYECTO	ESTADO
SAN TELMO NORTE	DMO-X3	2,7



ÁREA/CAMPO	PROYECTO	ESTADO
TITA TECHI	TITA-X1001	0,13

16. PERFORACIÓN DE POZOS EXPLORATORIOS

POZO TMC-X1 I.E.

EMPRESA: YPFB.
COSTO: 39,05 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 95%.
EJEC. FIN. ACUM.: 27,26 MMUSD.
PPTO 2026: 9,14MMUSD.
ACTIVIDAD PROGRAMADA: Evaluación
ESTADO: Abandono Temporal.



POZO TMC-X2 I.E.

EMPRESA: YPFB.
COSTO: 46,69 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 28%.
EJEC. FIN. ACUM.: 8,95 MMUSD.
PPTO 2026: 22,05 MMUSD.
ACTIVIDAD PROGRAMADA: Perforación.
ESTADO: En Ejecución.



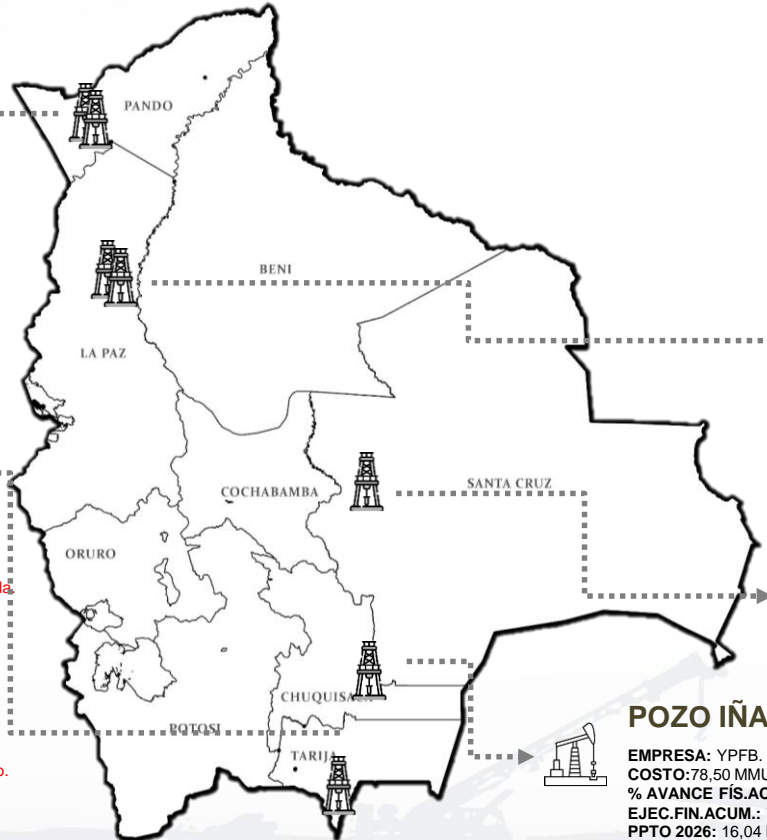
POZO DMO-X3

EMPRESA: Petrobras Bolivia S.A.
COSTO: 60 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 0%.
EJEC. FIN. ACUM.: 9 MMUSD.
PPTO 2026: 38MMUSD.
ACTIVIDAD PROGRAMADA: Camino y Planchada.
ESTADO: Fuerza Mayor.



BERMEJO-X46D.

EMPRESA: YPFB.
COSTO: 74,44 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 98%.
EJEC.FIN.ACUM.ACUM: 61,93 MMUSD.
PPTO 2026: 8,25 MMUSD.
ACTIVIDAD PROGRAMADA: Terminación del Pozo.
ESTADO: Abandono Temporal.



POZO MYC-X2

EMPRESA: YPFB.
COSTO: 82,17 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 2%.
EJEC.FIN.ACUM.ACUM: 5,26 MMUSD.
PPTO 2026: 44,56 MMUSD.
ACTIVIDAD PROGRAMADA: Camino y Planchada.
ESTADO: En Ejecución.



POZO MYC-X3

EMPRESA: YPFB.
COSTO: 82,06 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 1%.
EJEC.FIN.ACUM.ACUM: 2,32 MMUSD.
PPTO 2026: 50,68 MMUSD.
ACTIVIDAD PROGRAMADA: Camino y Planchada.
ESTADO: En Ejecución.



POZO YPC-X43

EMPRESA: YPFB Andina S.A.
COSTO: 9,08 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 100%.
EJEC. FIN. ACUM.: 13,79 MMUSD.*
PPTO 2026: 2,66 MMUSD.
Actividad programada: Producción.
Estado: Pruebas de Producción Extendida.



POZO IÑA-X3D

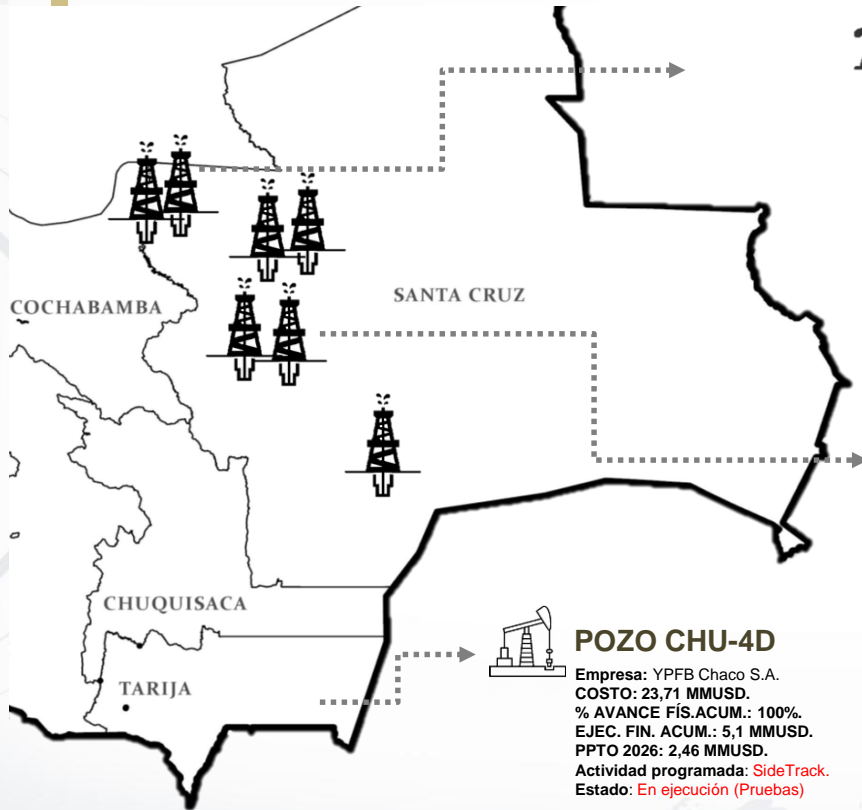
EMPRESA: YPFB.
COSTO: 78,50 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 94%.
EJEC.FIN.ACUM.: 77,03 MMUSD.
PPTO 2026: 16,04 MMUSD.
ACTIVIDAD PROGRAMADA: Pruebas de Producción.
ESTADO: En Ejecución.



* Dato del FFI a febrero.

17. PERFORACIÓN DE POZOS DE DESARROLLO

Desarrollo



POZO ECD-8

Empresa: YPFB Andina S.A.
COSTO: 7,7 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 24%.
EJEC. FIN. ACUM.: 0,08 MMUSD.
PPTO 2026: 7,8 MMUSD.
Actividad programada: **Perforación.**
Estado: **Movilización de Equipo.**



POZO ECD-9

Empresa: YPFB Andina S.A.
COSTO: 1,8 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 20%.
EJEC. FIN. ACUM.: 0,056 MMUSD.
PPTO 2026: 1,8 MMUSD.
Actividad programada: **Perforación.**
Estado: **Obras Civiles.**



POZO LSC-6

Empresa: YPFB Andina S.A.
COSTO: 10,1 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 0%.
EJEC. FIN. ACUM.: 0 MMUSD.
PPTO 2026: 9,8 MMUSD.
Actividad programada: **Perforación.**
Estado: **Gestiones Previas.**



POZO MTC-9

Empresa: YPFB Chaco S.A.
COSTO: 20,85 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 73%.
EJEC. FIN. ACUM.: 0,35 MMUSD.
PPTO 2026: 3,36 MMUSD.
Actividad programada: **Estimulación.**
Estado: **Movilización de Equipo**



POZO JNN-9D

Empresa: YPFB Chaco S.A.
COSTO: 7,2 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 10%.
EJEC. FIN. ACUM.: 0 MMUSD.
PPTO 2026: 6,7 MMUSD.
Actividad programada: **Perforación.**
Estado: **Gestiones Previas.**

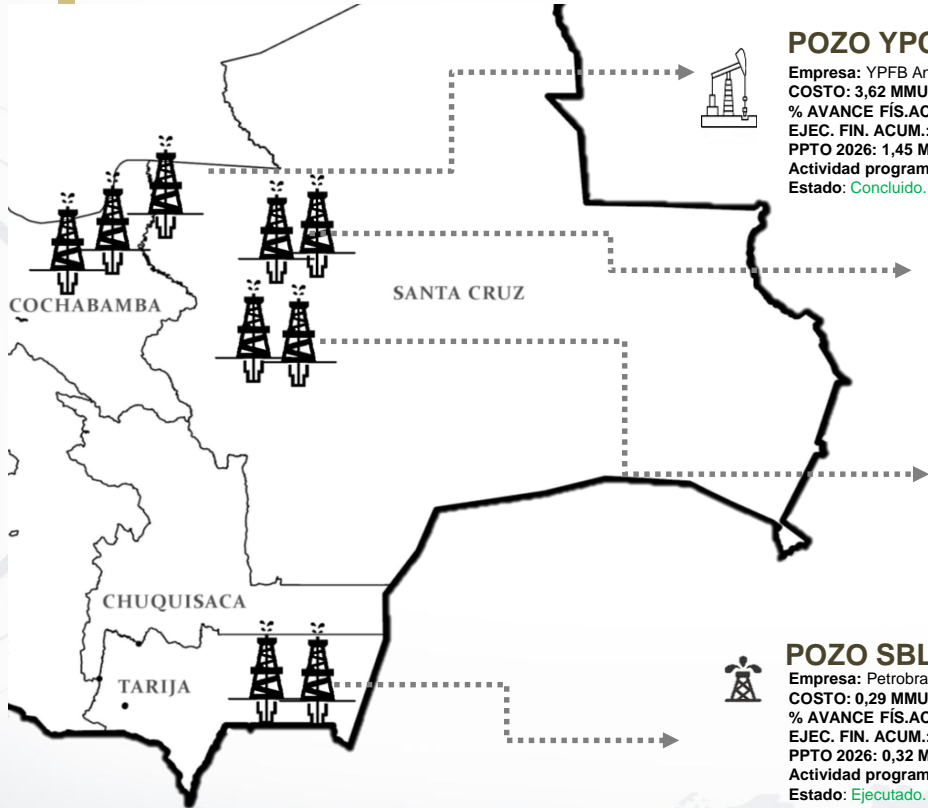


SRB-NO 6 y SRB-NO 9H

Empresa: YPFB.
COSTO: 115,40 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 13%.
EJEC. FIN. ACUM.: 5,72 MMUSD.
PPTO 2026: 45,17MMUSD.
Actividad programada: **Perforación.**
Estado: **Gestiones Previas.**

18. INTERVENCIÓN/ WORKOVER DE POZOS DE DESARROLLO

Desarrollo



POZO YPC-20

Empresa: YPFB Andina S.A.
COSTO: 3,62 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 98%.
EJEC. FIN. ACUM.: 0,97 MMUSD.
PPTO 2026: 1,45 MMUSD.
Actividad programada: **WorkOver**.
Estado: **Concluido**.



POZO YPC-27

Empresa: YPFB Andina S.A.
COSTO: 3 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 0 %.
EJEC. FIN. ACUM.: 0 MMUSD.
PPTO 2026: 3 MMUSD.
Actividad programada: **WorkOver**.
Estado: **Gestiones Previas**.



POZO YPC-40

Empresa: YPFB Andina S.A.
COSTO: 3,8 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 0%.
EJEC. FIN. ACUM.: 0 MMUSD.
PPTO 2026: 3,8 MMUSD.
Actividad programada: **WorkOver**.
Estado: **Gestiones Previas**.



POZO BNQ-NX1D

Empresa: YPFB Andina S.A.
COSTO: 0,95 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 100 %.
EJEC. FIN. ACUM.: 0,54 MMUSD.
PPTO 2026: 0,95 MMUSD.
Actividad programada: **WorkOver**.
Estado: **En Ejecución**.



POZO BQN-N6D

Empresa: YPFB Andina S.A.
COSTO: 0,86 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 100%.
EJEC. FIN. ACUM.: 0,36MMUSD.
PPTO 2026: 0,86 MMUSD.
Actividad programada: **WorkOver**.
Estado: **En Ejecución**.



POZO RGD-81

Empresa: YPFB Andina S.A.
COSTO: 0,97 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 0%.
EJEC. FIN. ACUM.: 0 MMUSD.
PPTO 2026: 0,97 MMUSD.
Actividad programada: **WorkOver**.
Estado: **Gestiones Previas**.



POZO PNW-6D

Empresa: YPFB Chaco S.A.
COSTO: 2,55 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 0%.
EJEC. FIN. ACUM.: 0 MMUSD.
PPTO 2026: 2,54 MMUSD.
Actividad programada: **WorkOver**.
Estado: **Gestiones Previas**.



POZO SBL-9

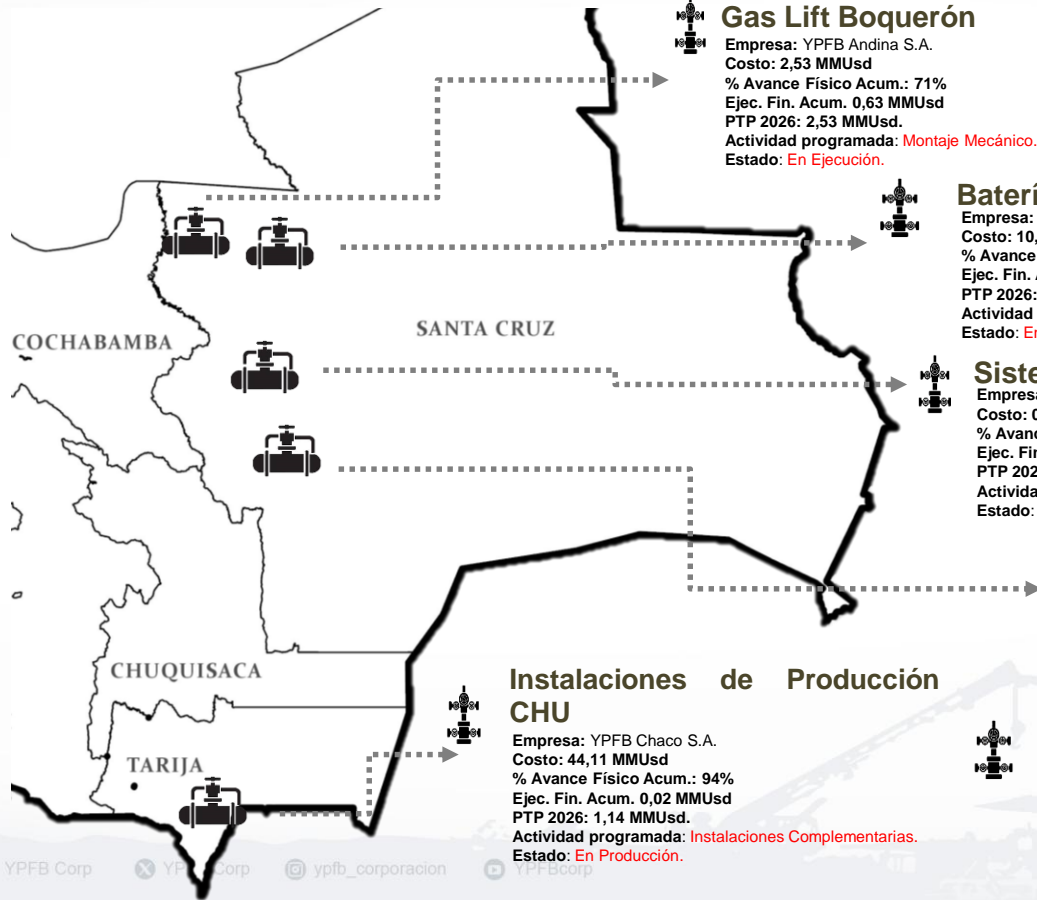
Empresa: Petrobras Bolivia S.A.
COSTO: 0,29 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 100%.
EJEC. FIN. ACUM.: 0 MMUSD.
PPTO 2026: 0,32 MMUSD.
Actividad programada: **Intervención**.
Estado: **Ejecutado**.



POZO SBL-14

Empresa: Petrobras Bolivia S.A.
COSTO: 0,22 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 100 %.
EJEC. FIN. ACUM.: 0,04 MMUSD.
PPTO 2026: 0,19 MMUSD.
Actividad programada: **Intervención**.
Estado: **Ejecutado**.

19. IMPLEMENTACIÓN DE INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN



Gas Lift Boquerón

Empresa: YPFB Andina S.A.
Costo: 2,53 MMUsd
% Avance Físico Acum.: 71%
Ejec. Fin. Acum. 0,63 MMUsd
PTP 2026: 2,53 MMUsd.
Actividad programada: **Montaje Mecánico.**
Estado: **En Ejecución.**

Batería Boquerón

Empresa: YPFB Andina S.A..
Costo: 7,72 MMUsd
% Avance Físico Acum.: 91%
Ejec. Fin. Acum. 0,36 MMUsd
PTP 2026: 1,64 MMUsd.
Actividad programada: **Procura de Equipos.**
Estado: **En Ejecución.**

Batería Campos PPL-PLC-ECD

Empresa: YPFB Andina S.A.
Costo: 10,04 MMUsd
% Avance Físico Acum.: 69%
Ejec. Fin. Acum. 0,63 MMUsd
PTP 2026: 10,04 MMUsd.
Actividad programada: **Procura de Equipos.**
Estado: **En Ejecución.**

Sistema de Compresión Tatarenda

Empresa: Matpetrol S.A.
Costo: 0,56 MMUsd
% Avance Físico Acum.: 99%
Ejec. Fin. Acum. 0,03 MMUsd
PTP 2026: 0,62 MMUsd.
Actividad programada: **Pruebas de Desempeño.**
Estado: **En Ejecución.**

Compresión Sub-Baja El Dorado

Empresa: YPFB Chaco S.A..
Costo: 4,44 MMUsd
% Avance Físico Acum.: 100%
Ejec. Fin. Acum. 0,04 MMUsd
PTP 2026: 0,216 MMUsd.
Actividad programada: **En Producción.**
Estado: **Concluido.**

Instalaciones de Producción CHU

Empresa: YPFB Chaco S.A.
Costo: 44,11 MMUsd
% Avance Físico Acum.: 94%
Ejec. Fin. Acum. 0,02 MMUsd
PTP 2026: 1,14 MMUsd.
Actividad programada: **Instalaciones Complementarias.**
Estado: **En Producción.**

Compresión de Media Presión ICS

Empresa: TotalEnergies.
Costo: 15,23 MMUsd
% Avance Físico Acum.: 100%
Ejec. Fin. Acum. 3,04 MMUsd
PTP 2026: 4,216 MMUsd.
Actividad programada: **En Producción.**
Estado: **Concluido.**

20. PROYECTOS DE G&G A NIVEL NACIONAL



01.

Explor. Sísmica en Tatarenda del Dpto. de Santa Cruz

Empresa: YPFB Casa Matriz

En Ejecución, etapa de perforación y registro

Actividad programada: Finalización de la etapa de Adquisición / Inicio de Procesamiento.



02.

Reprocesamiento Sísmico

Empresa: YPFB Casa Matriz

Actividad programada: Selección y Contratación de empresa especializada y reprocesamiento de líneas Madre de Dios, Subandino Norte, Boomerang y Subandino Sur



03.

Relevamiento Geológico de Superficie

Empresa: YPFB Casa Matriz

Actividad programada: Relevamiento de campo Subandino Norte, Subandino Sur, Altiplano



04.

Pozos de Investigación Estratigráfica

Empresa: YPFB Casa Matriz

Actividad programada:
TMC-X1 I.E. – YPFB (EJECUTADO)
TMC-X2 I.E. – YPFB (PROGRAMADO)



05.

Adquisición Sísmica 3D Toborocho - Ibibobo

Empresa: Vintage Petroleum Bolivia, LTD

Actividad programada: Licenciamiento Ambiental e inicio de actividades

21. EVALUACIÓN HIDROCARBURÍFERA DE ÁREAS RESERVADAS A TRAVÉS DE PRECONTRACTUAL

Estudios Finalizados para Aprobación de YPFB, con intención de negociar un CSP:

N°	Área	Empresa	Oportunidad	Estado
1	San Telmo Sur	Fluxus Bolivia S.A.	Fm. Huamampampa	En revisión de Informe Final, Fluxus remitió su decisión de continuar con la negociación del CSP

Estudios en Ejecución y Programados:

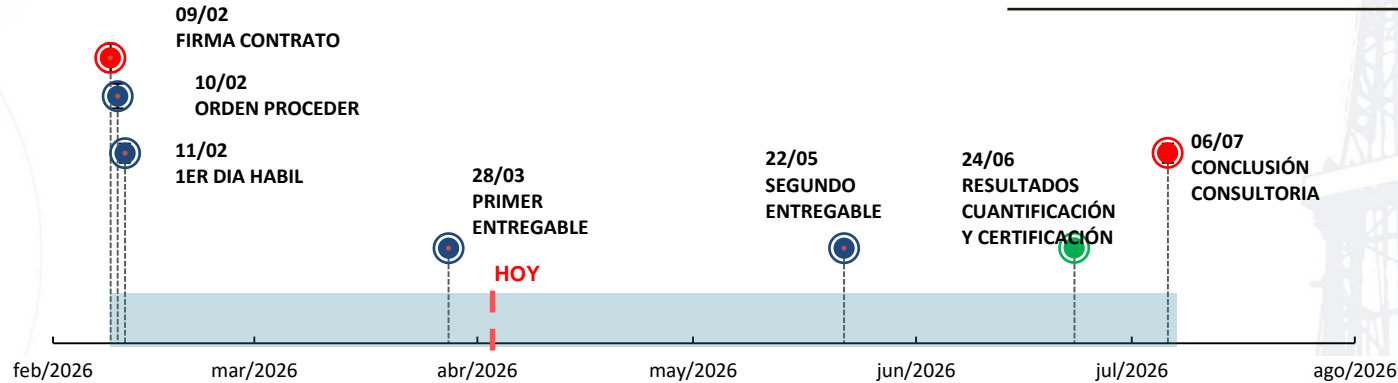
N°	Área	Tipo de Estudio	Empresa	Estado
2	Colibri-Monteverde-Ayoreo	AER	YPFB Chaco S.A.	En ejecución, finaliza en enero 2027
3	Carohuaicho 8D	CE	Fluxus Bolivia S.A.	En ejecución, finaliza en diciembre 2026
4	Abeja	PIE	YPFB Andina S.A.	En proceso de Autorización
5	Lliquimuni	PIE	YPFB Andina S.A. YPFB Chaco S.A.	En proceso de Autorización

22. GESTIÓN DE AUTORIZACIÓN Y APROBACIÓN DE NUEVOS CSP

N°	Área	Empresa	Oportunidad	Estado
1	Vitiacua	YPFB Andina S.A. Fluxus Bolivia S.A.	Fm. Huamampampa	
2	Iñiguazu	YPFB Chaco S.A. Fluxus Bolivia S.A.	Fm Huamampampa	CSP Negociados y en proceso de Autorización Legislativa
3	Okinawa	YPFB Chaco S.A.	Fm Los Monos	
4	Tita Techí		Fm Iquiri, Fm Tupambi	
5	Ovai	Canacol Energy Colombia S.A.S. (Sucursal Bolivia)	Chorritos	CSP suscritos el 21/01/25 y remitidos a la ALP el 09/04/25 para Aprobación Legislativa
6	Florida Este		Guapurucito	
7	Arenales		Lead Cabezas	

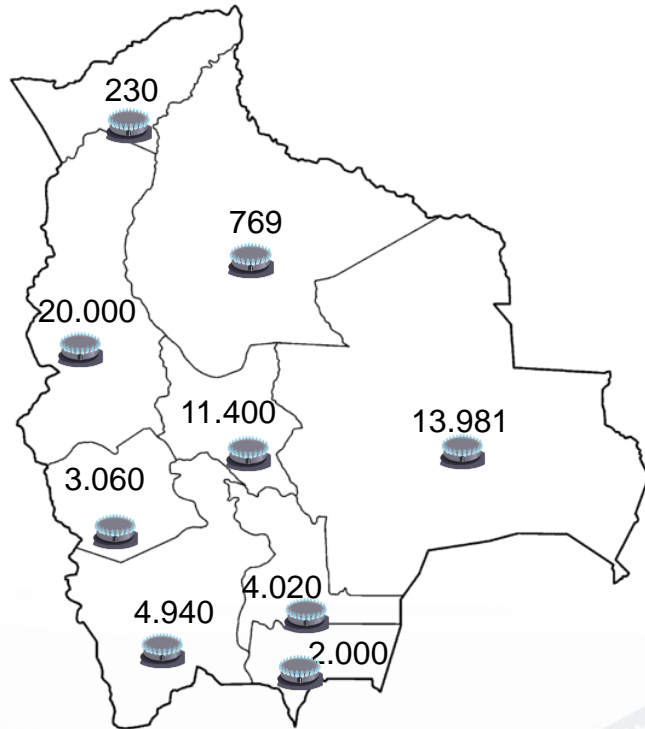
23. CERTIFICACIÓN DE RESERVAS AL 31/12/2025

GESTIÓN	EMPRESAS ADJUDICADA	PLAZO CONSULTORÍA	FECHA ADJUDICACIÓN
2025	GLJ	145	23/12/2025



- 10/02 Orden de Proceder
- 28/03 Entrega Primer Producto
- 22/05 Entrega Segundo Producto
- 24/06 Resultados Certificación 2025
- 06/07 Fin de Consultoría

24. INSTALACIONES DE GAS DOMICILIARIO



60.400

INSTALACIONES
PROGRAMADAS
PARA EL 2026






Gracias.

#SiempreBolivia

 www.ypfb.gob.bo

 [YPFB Corp](#)

 [YPFB Corp](#)

 [ypfb_corporacion](#)

 [YPFBcorp](#)

