



RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS INICIAL 2026

YACIMIENTOS PETROLÍFEROS FISCALES BOLIVIANOS CORPORACIÓN,
SUBSIDIARIAS Y FILIALES

YPFB: Transparencia en cada paso que demos



RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS INICIAL 2026


YACIMIENTOS PETROLÍFEROS FISCALES BOLIVIANOS

#SiempreBolivia

 www.ypfb.gob.bo

 [YPFB Corp](#)

 [YPFB Corp](#)

 [ypfb_corporacion](#)

 [YPFBcorp](#)



ALCANCE

01 PRODUCCIÓN Y RESERVAS

02 PROYECTOS 2026

03 ACTUALIZACIÓN PLAN DE EXPLORACIÓN

04 ABASTECIMIENTO DE COMBUSTIBLES

05 RENTA PETROLERA - INGRESOS

06 DESAFÍOS

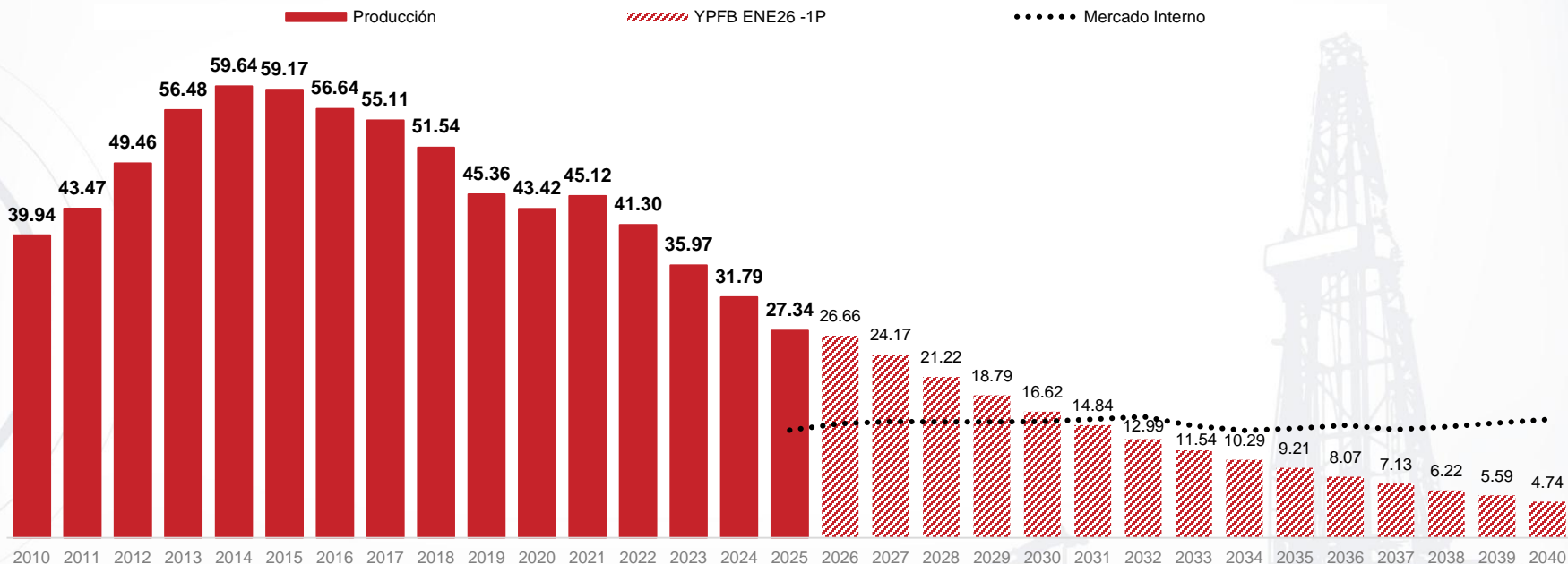


PRODUCCIÓN Y RESERVAS



1. 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).

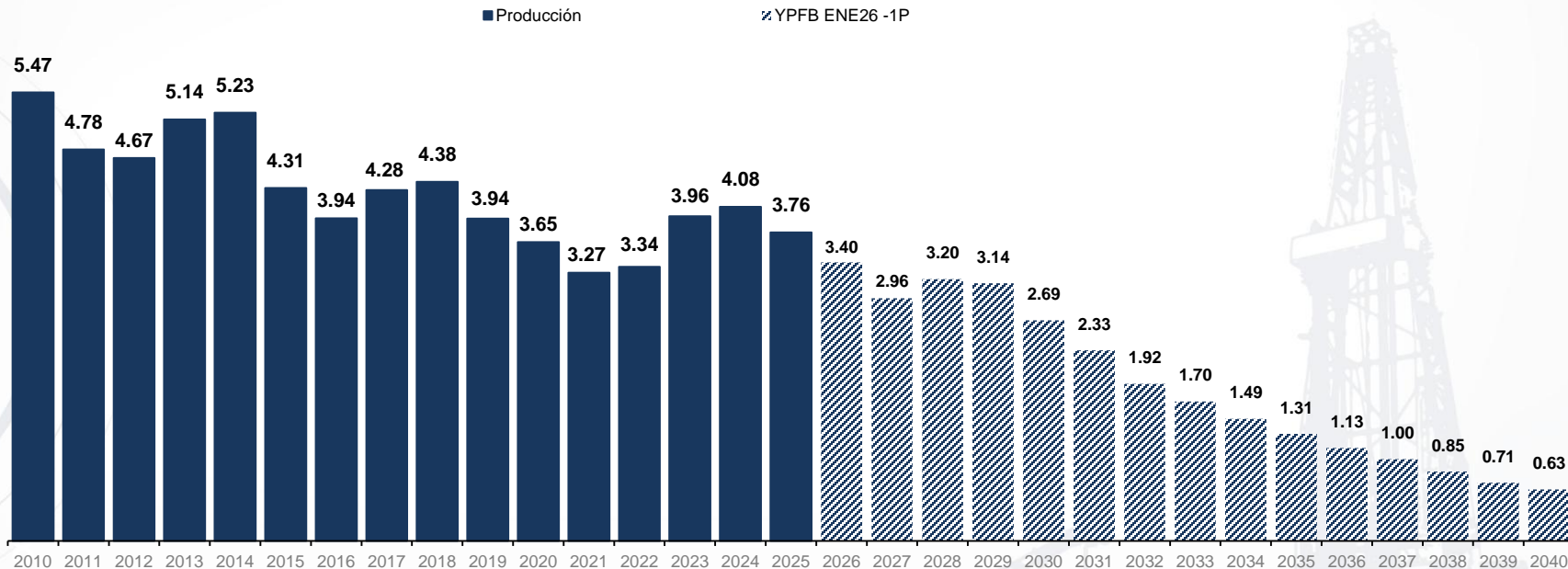
Fuente: YPFB.

Elaboración: YPFB.

2.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO
2010-2040

(MBPD)



Producción actualizada al cierre de 2025.

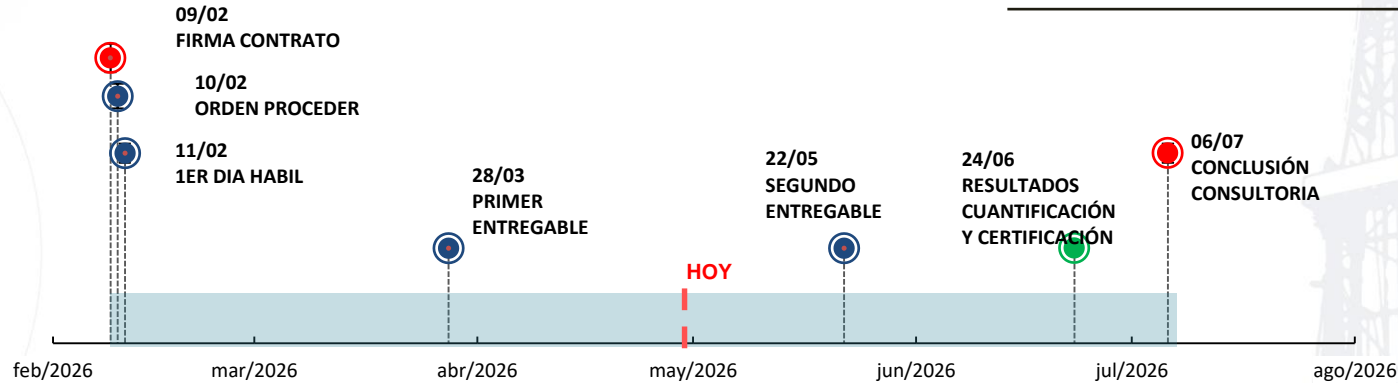
La proyección de la producción corresponde al escenario 1P - Enero 2026 (GATC).

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

Elaboración: YPFB.

3. CERTIFICACIÓN DE RESERVAS AL 31/12/2025

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



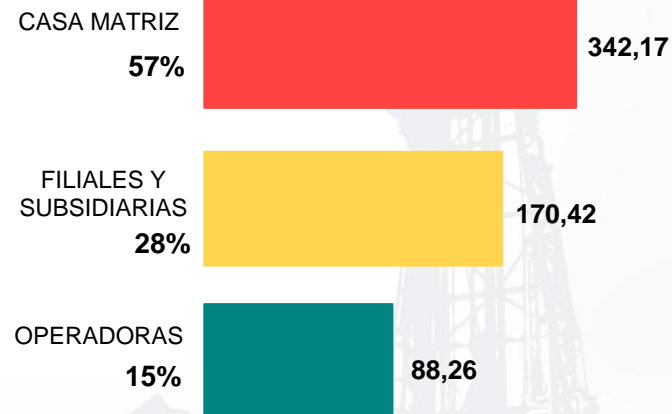
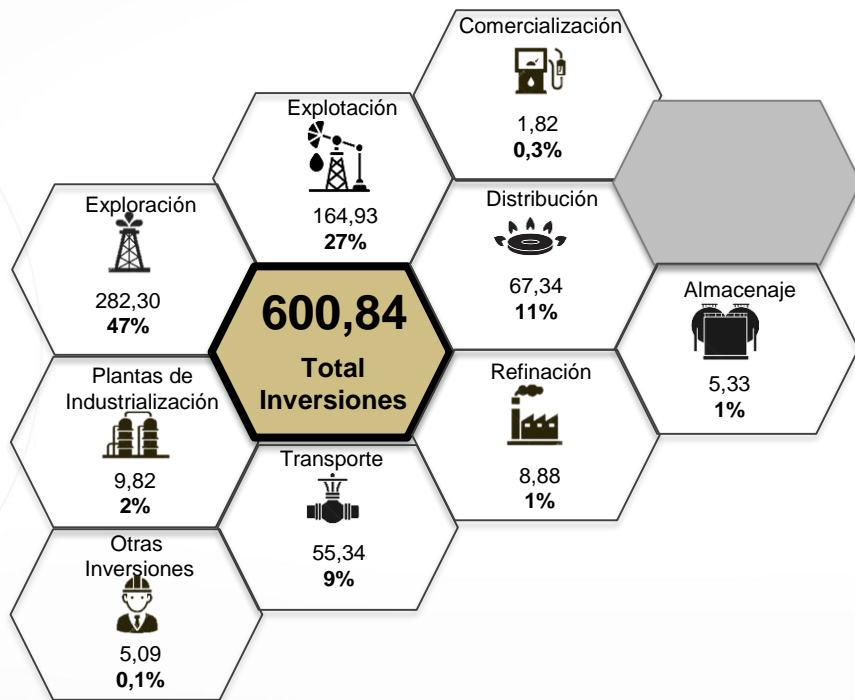
10/02 Orden de Proceder
28/03 Entrega Primer Producto
22/05 Entrega Segundo Producto
24/06 Resultados Certificación



PROYECTOS 2026



4. INVERSIÓN SECTORIAL YPFB (MMUSD)



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

5. 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 (Obras Cíviles).



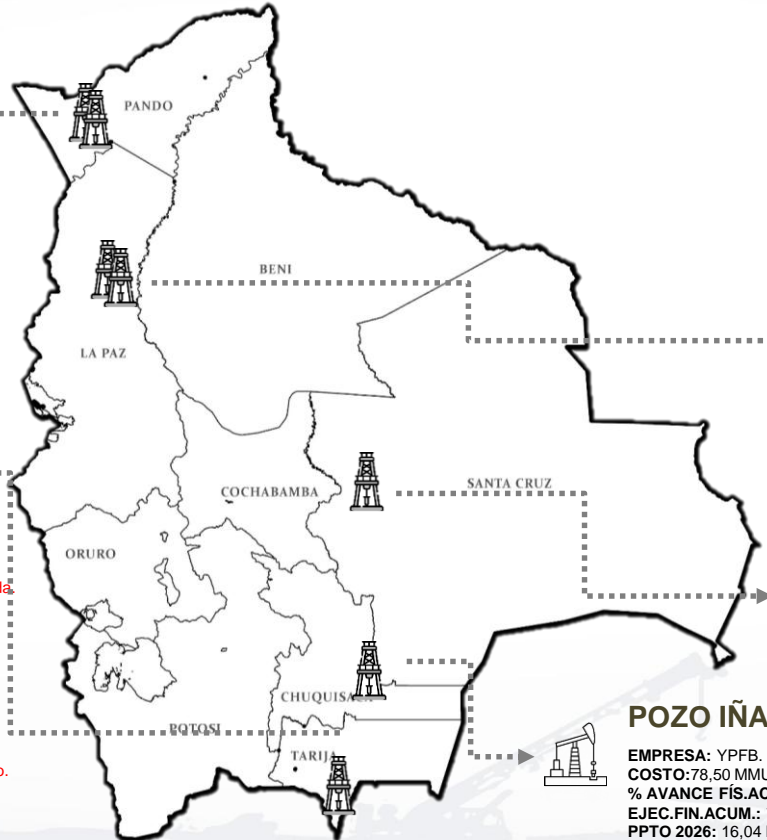
POZO DMO-X3

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: En ejecución (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 (Pruebas de Formación).



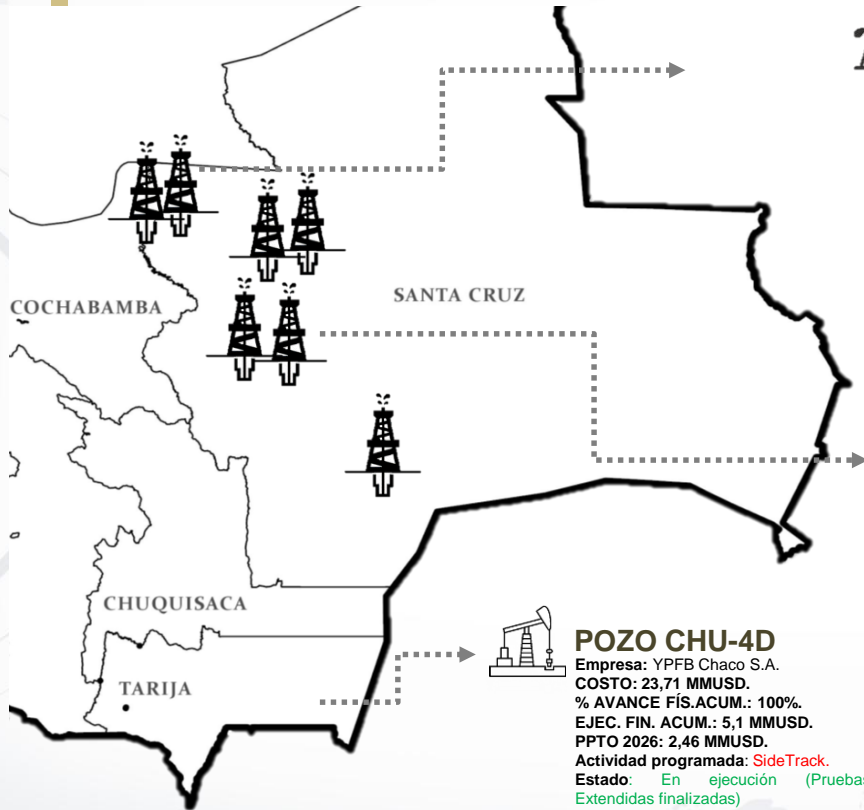
I.E. Investigación Estratigráfica

Avance Físico y Financiero acumulado a marzo 2026.

* Dato del FFI a febrero.

6. 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: **En ejecución.**



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.**

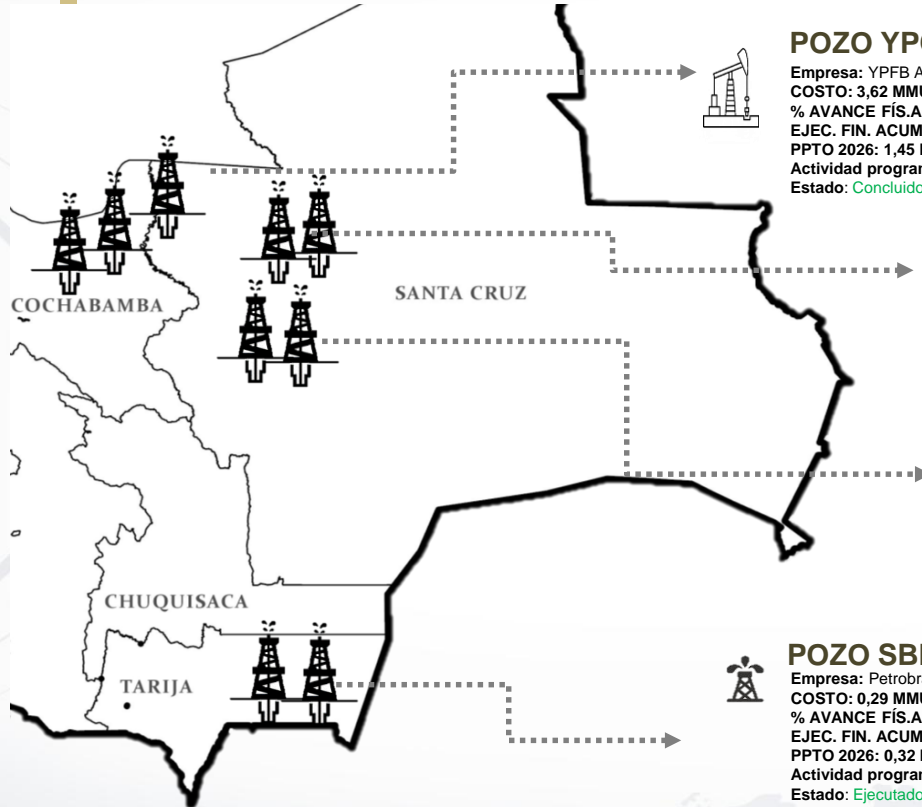


POZO CHU-4D

Empresa: YPFB Chaco S.A.
COSTO: 23,71 MMUSD.
% AVANCE FÍS.ACUM.: 100%.
EJEC. FIN. ACUM.: 5,1 MMUSD.
PPTO 2026: 2,46 MMUSD.
Actividad programada: **SideTrack.**
Estado: **En ejecución (Pruebas Extendidas finalizadas)**

7. 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**.

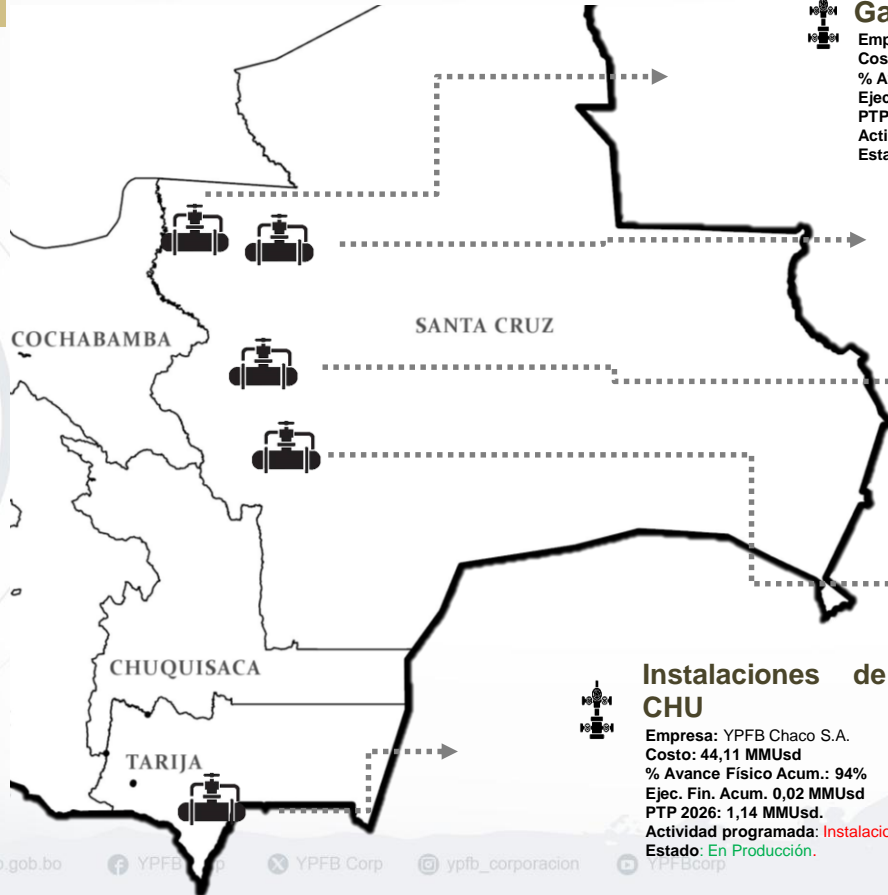


POZO SBL-14

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**.

8. IMPLEMENTACIÓN DE INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN

Instalaciones



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.**

9. PROYECTOS DE G&G A NIVEL NACIONAL



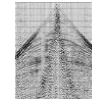
01.

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

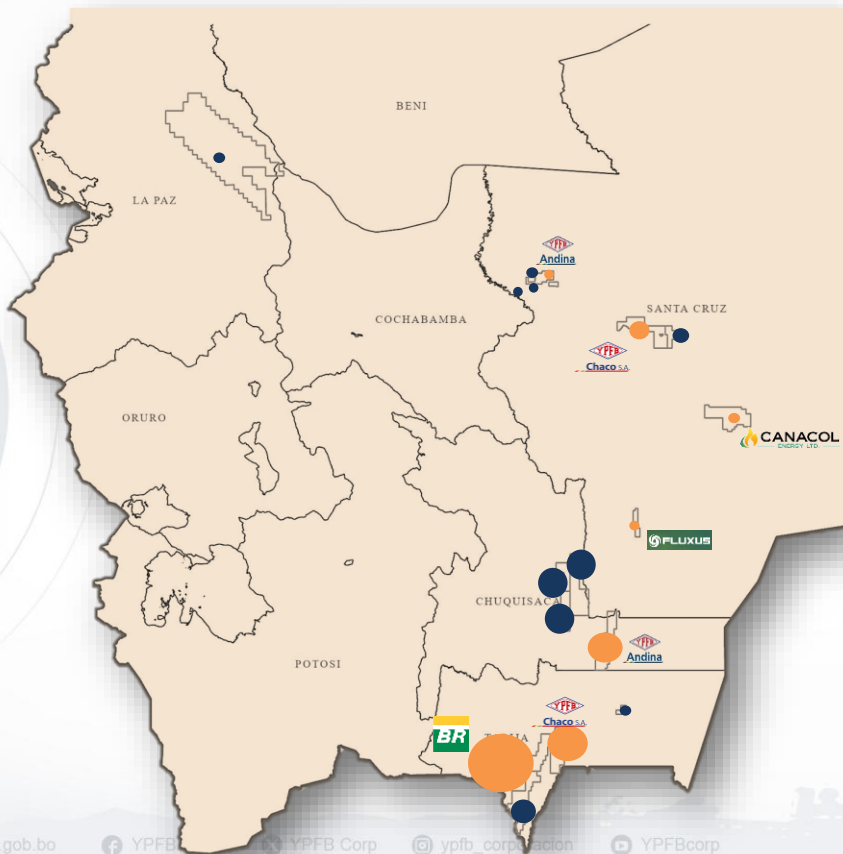
Actividad programada: Licenciamiento Ambiental e inicio de actividades



ACTUALIZACION PLAN DE EXPLORACION



10. PORTAFOLIO DE EXPLORACIÓN



YPFB

PROYECTO	Recurso (TCF)	Inversión (USD. MM)
SMY-X1	1,41	95,46
IGE-X3D	1,16	86,19
IÑA-X3D	1,05	65,68
DCO-X1	0,74	118,6
RMS-X2	0,29	29,37
EDD-X1001	0,19	70,00
MYC-X2	0,12**	52,00
LYP-X1	0,10	17,50
BYE-X1	0,10	18,60
LDC-X1	4,57 MMBL	13,00

OPERADORAS

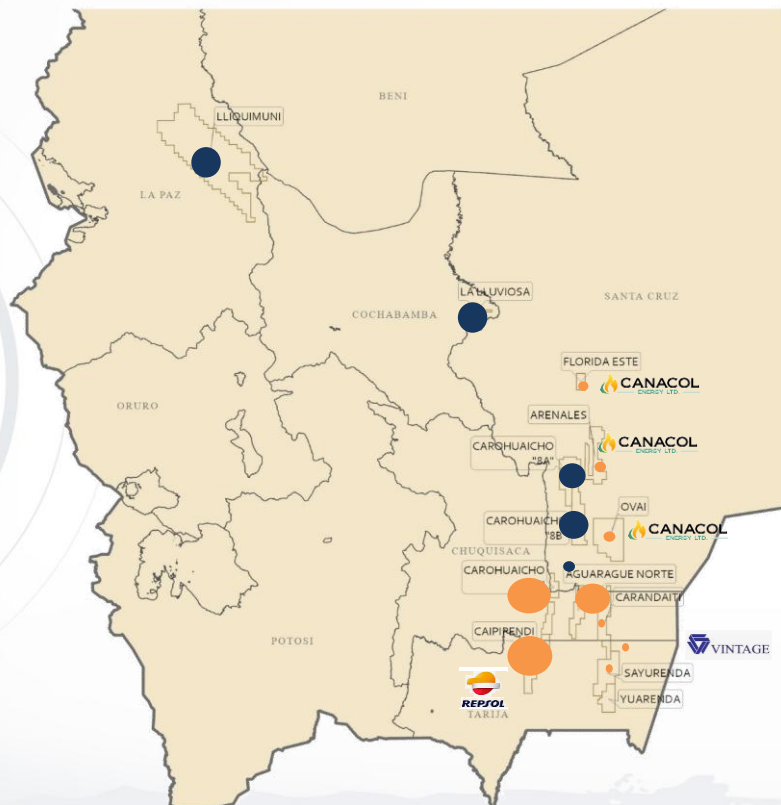
PROYECTO	Recurso (TCF)	Inversión (USD. MM)
DMO-X3	2,69	65,00
VTC-X1*	1,57	88,50
IÑG-X1000*	1,52	90,35
OKN-X1*	0,090	14,39
YPC-X43	0,01**	8,37
TJB-X5	0,004**	4,13
TITA-X1001*	0,13	8,00

Total 11 [TCF]
Ajustado al Riesgo 3 [TCF]

* CSP En aprobación Legislativa y Ejecutiva

** En evaluación

11. PORTAFOLIO DE LEADS



YPFB

ÁREA	LEADS	RECURSO (TCF)
LLIQUIMUNI	Suapi-Sararia Este-	1,28
	Manigua Norte-Sararia-Manigua**	
LA LUUVIOSA	La Lluviosa **	1,84
CARAHUAICHO 8D	Cuevo**	0,2
AGUARAGUE NORTE	Machareti**	0,3
CARAHUAICHO 8A	Tatarenda Norte**	1,28
CARAHUAICHO 8B	Tatarenda Sur-Opabusu Sur**	1,08

OPERADORAS

ÁREA	LEADS	RECURSO (TCF)
CARANDAITI	1,2,3,4,5	0,16
SAYURENDA	1,2,3,4	0,04
YUARENDA	Yuarenda	0,17
ARENALES	Cabezas*	0,14
OVAI	Chorritos*	0,06
FLORIDA ESTE	Guapurucito*	0,05
CAIPIPENDI	Ipaguazu W,E**	1,47

Total 7,7 [TCF]

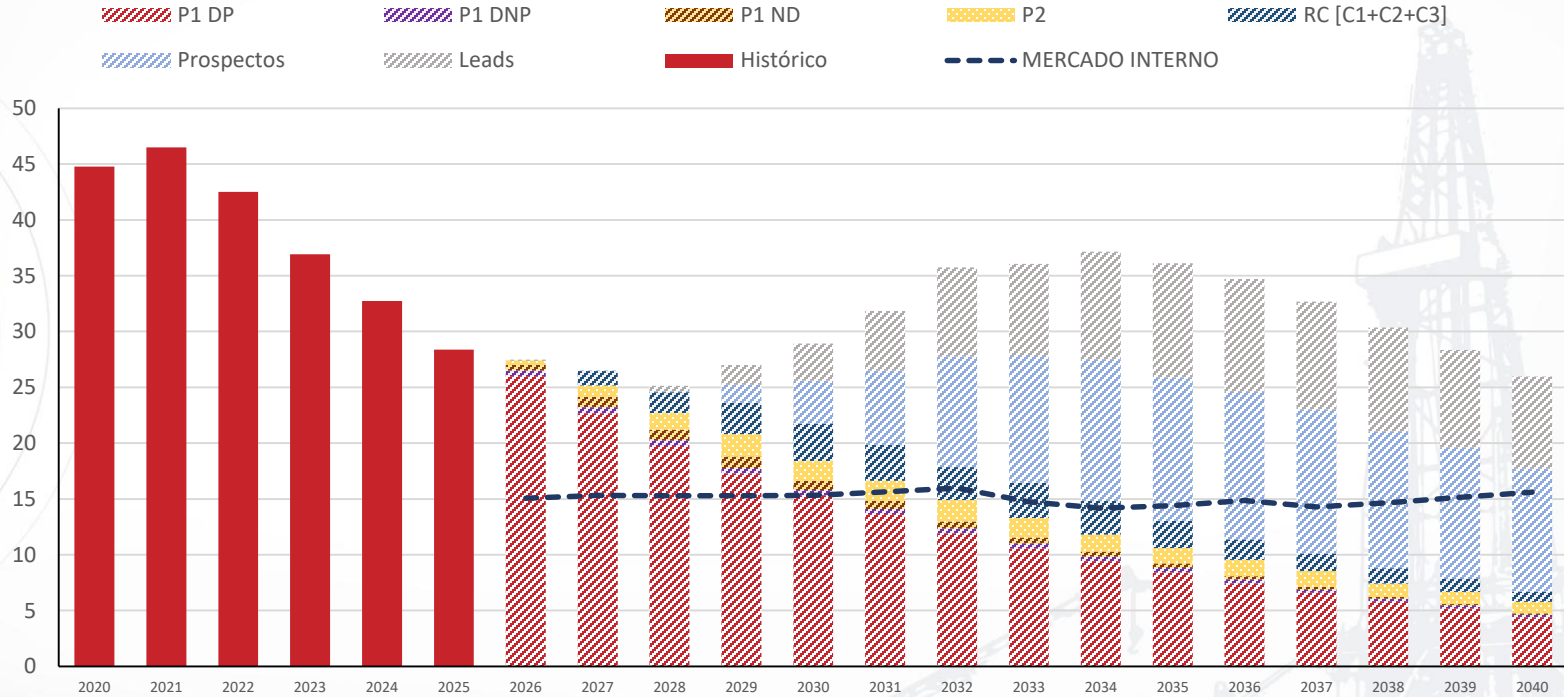
* CSP En aprobación Legislativa
** En evaluación



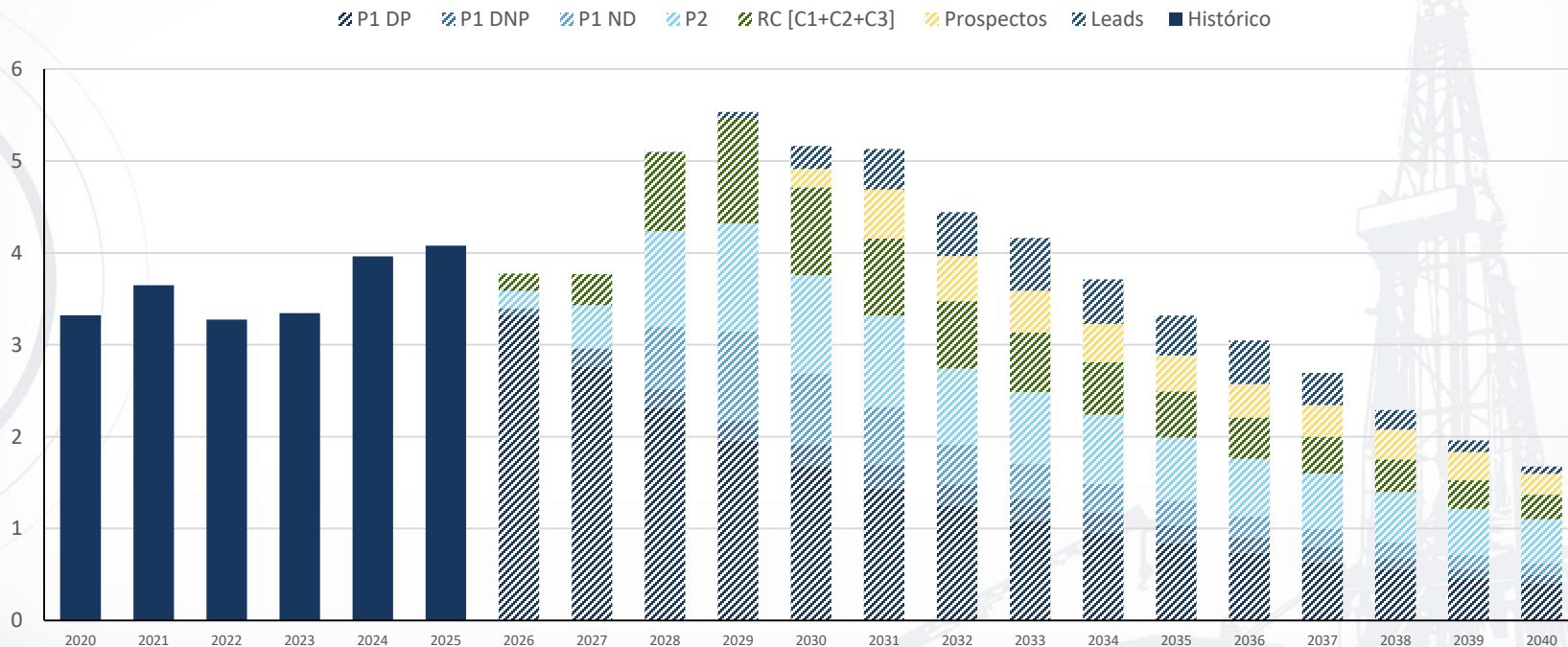
PRONÓSTICO DE PRODUCCIÓN EN CASO DE ÉXITO



12. PRODUCCIÓN Y PROYECCIÓN DE GAS NATURAL (MMmcd)



13. PRODUCCIÓN Y PROYECCIÓN DE PETRÓLEO (Mbpd)



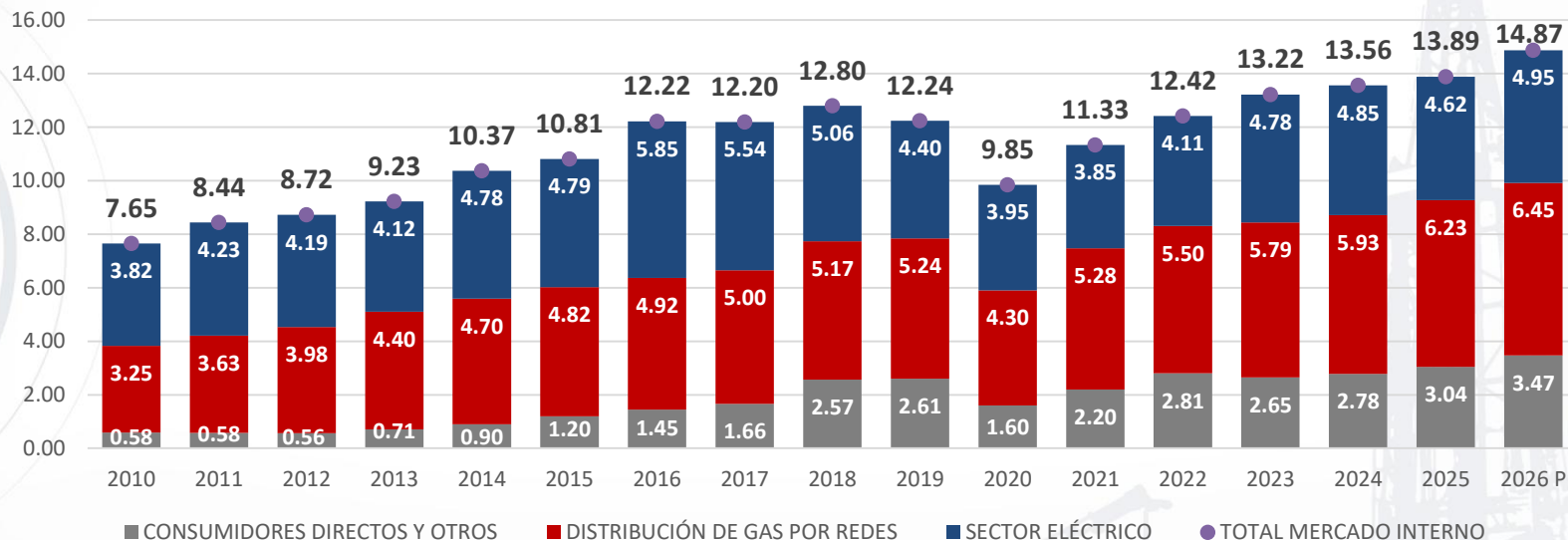


COMERCIALIZACIÓN y ABASTECIMIENTO DE COMBUSTIBLES



14. COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL EN MERCADO INTERNO POR SECTORES

2010- 2026 (P)
(MMmcd)

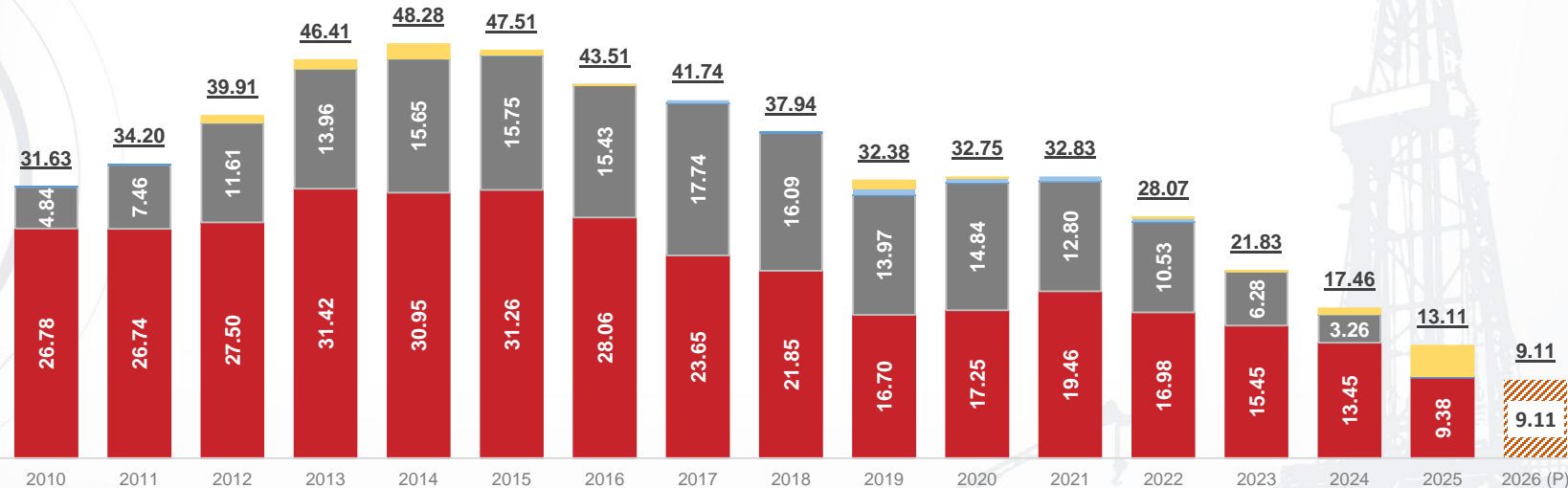


Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).
Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).
(P) Datos ejecutados enero a marzo y proyectados a diciembre.
Correspondes a Volúmenes Facturados a Mercado Interno.

15. EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL POR CONTRATO

2010- 2026 (P)
(MMmcd)

■ GSA ■ PETROBRAS ■ ENARSA (FIRME) ■ MT GAS ■ AMBAR ■ PLUSPETROL S.A. ■ OTROS ■ PROYECTADO ■ TOTAL



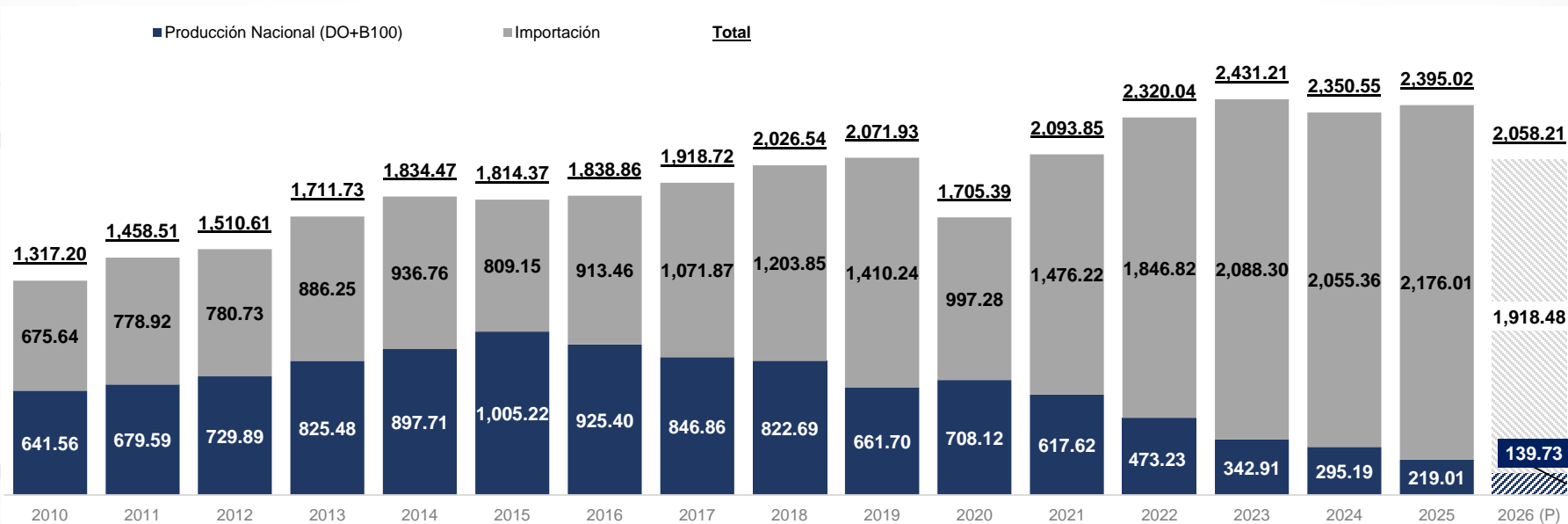
P: Son datos proyectados en base a los contratos en firme e interrumpibles, los cuales son contratos de venta spot (oportunidad de corto plazo a requerimiento).

Fuente: YPFB.

Elaboración: YPFB.

16. TOTAL DE LA OFERTA DIÉSEL OÍL

2010- 2026 (P)
(MMC)



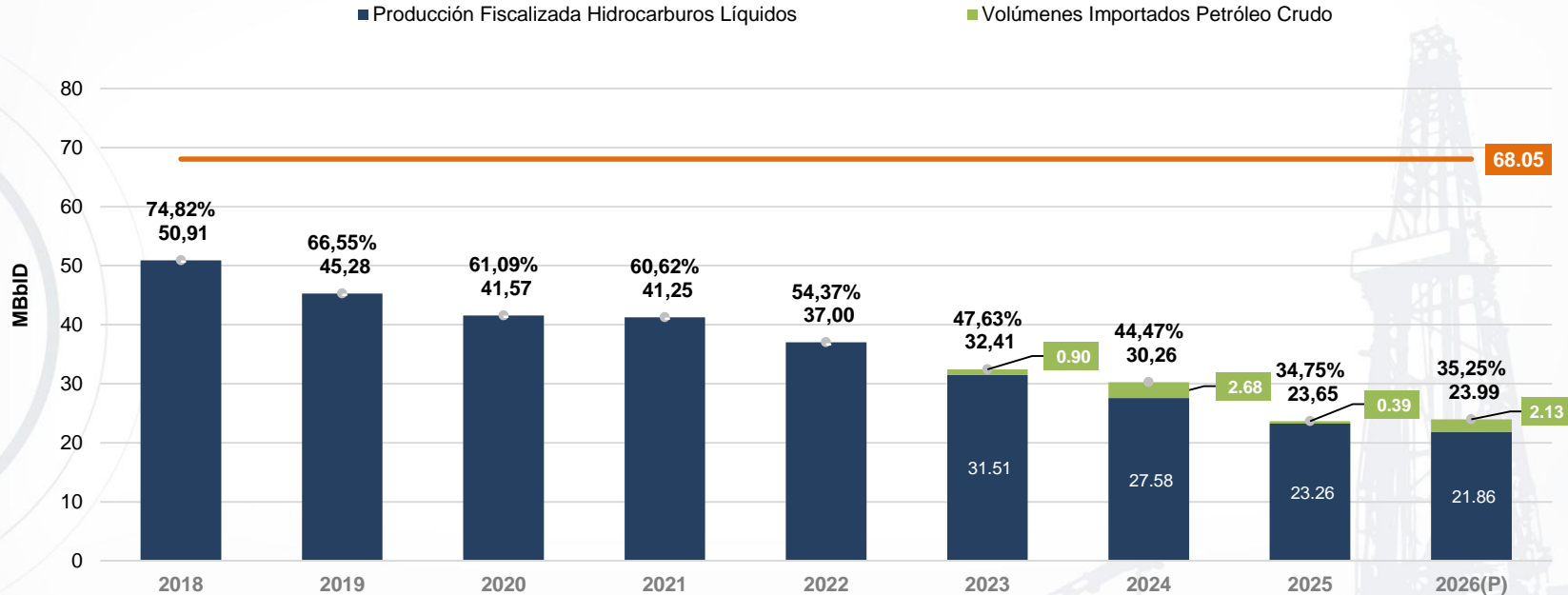
P: Son datos proyectados después del Decreto Supremo N°5503 y N°5516, es decir posteriores a la estabilización de precios.

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.

17. DEMANDA Y OFERTA DE LIQUIDOS 2023 a 2026 (P)

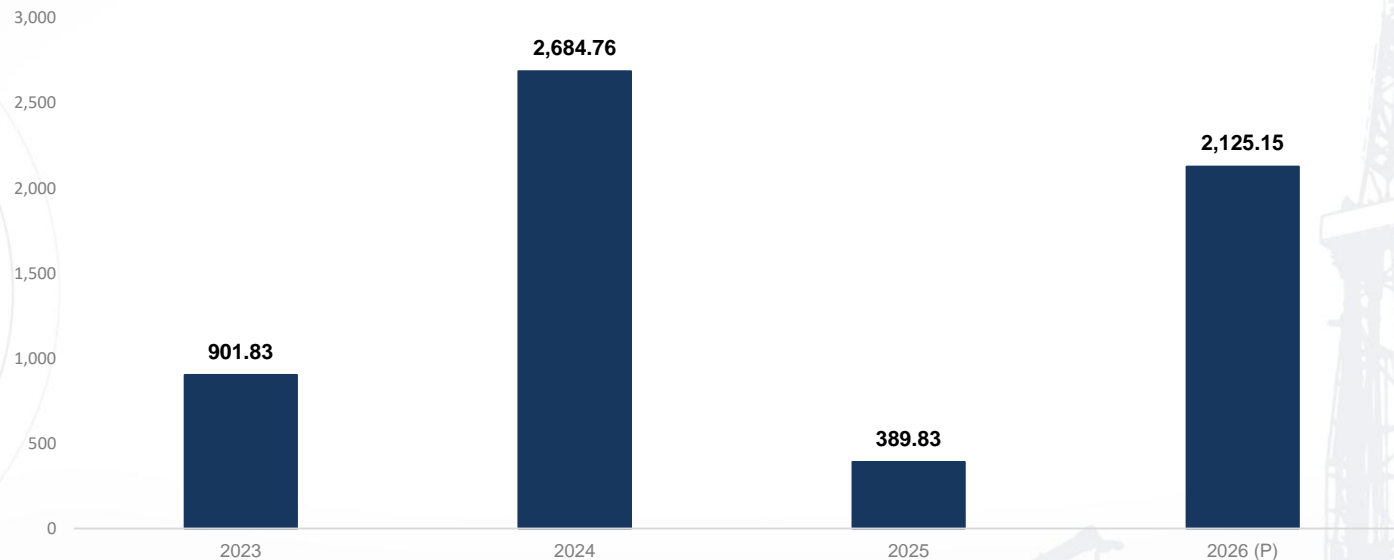


Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

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.

18. VOLÚMENES IMPORTADOS DE PETRÓLEO POR CASA MATRIZ

2023- 2026 (P)
(BPD)



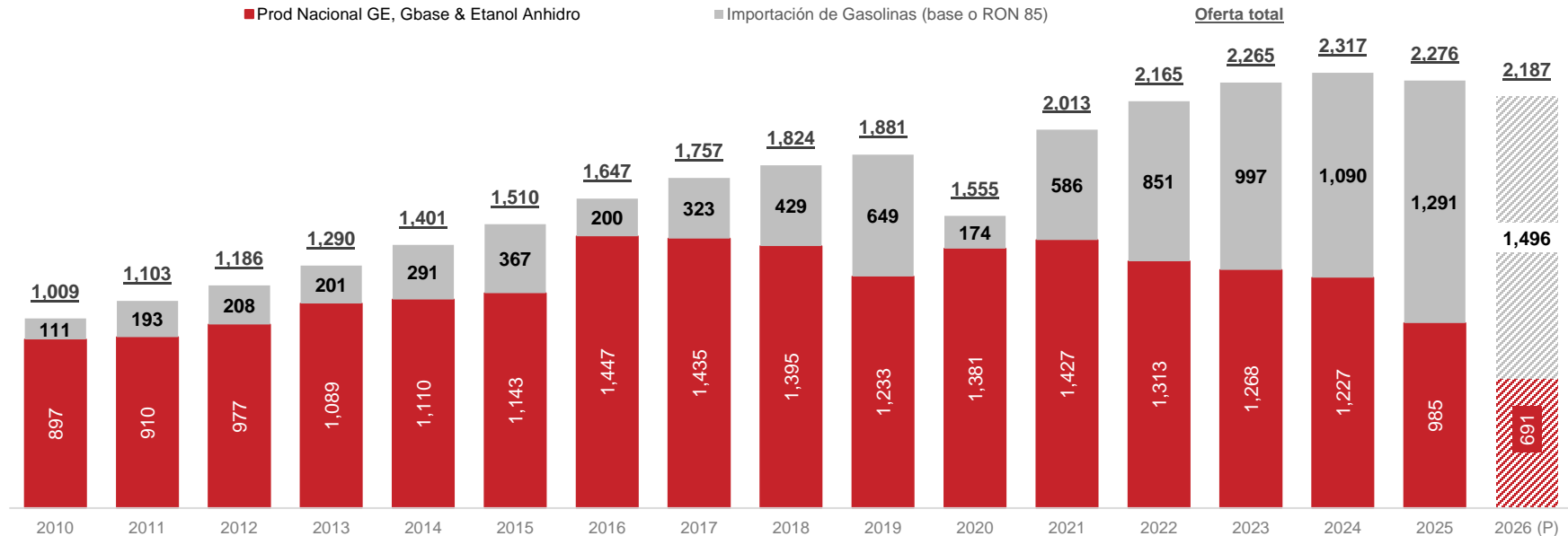
P: Son datos proyectados en base al presupuesto aprobado, no incluye la importación que pueda realizar YPFB Refinación a partir del Decreto Supremo N°5548. Los volúmenes de importación de Petróleo Crudo en el marco de dicho decreto dependerán de la conveniencia económica (actualmente los precios internacionales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

Fuente: YPFB.

Elaboración: YPFB.

19. TOTAL DE LA OFERTA GASOLINAS

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.

20. Acciones Implementadas

- | | | |
|--|--|---|
|  | 01 Refuerzo de Análisis | Incremento de controles en puntos clave |
|  | 02 Limpieza de Tanques | Programa integral de limpieza de almacenaje |
|  | 03 Exigencia al Proveedor | Adenda para reducir gomas y manganeso |
|  | 04 Monitoreo y Aditivacion | Muestreo semanal, aditivos y antioxidantes |
|  | 05 Verificaciones Internacionales | Paraguay y Argentina - calidad en origen |
|  | 06 Producción Nacional | Incremento via importación de crudo |
|  | 07 Comite de Calidad | Verificación de calidades y contingencias |

21. Refuerzo de Análisis de Control de Calidad

Se incrementaron los análisis en los diversos puntos de la cadena bajo responsabilidad de YPFB

01

Análisis de Cisternas

Control previo a la descarga de cada cisterna recibida



02

Análisis Completo por Lote

Verificación completa de cada lote recibido en planta



03

Análisis de Tanque por Lote

Control de tanque de almacenaje completo por cada lote ingresado

Implementación de laboratorio para análisis de gasolina.



Programa de Limpieza de Tanques

Se está implementando un programa integral de limpieza de todos los tanques de almacenaje en la cadena de suministro.

Objetivo:

Eliminar sedimentos y contaminantes que puedan afectar la calidad del producto almacenado.

Alcance:

Todos los tanques de almacenaje bajo responsabilidad de YPFB.



Mayor Exigencia en Importaciones

Se han endurecido los requisitos para el producto importado, por debajo de los parámetros exigidos por la norma vigente.

Adenda firmada con el proveedor:

- Reducción de parámetros de gomas
- Reducción de parámetros de manganeso

Esto asegura un producto de mayor calidad desde origen.

22. Monitoreo, Aditivación y Coordinación



Muestreo Semanal

Tomas de muestra semanal de los productos despachados desde las plantas de origen, garantizando trazabilidad y calidad antes de su ingreso a la cadena logística.



Aditivos

Se coordinó con el proveedor, adicionalmente a la entrega de combustible, la provisión de aditivos que permitan mejorar la gasolina y evitar la oxidación y el aumento de gomas en destino.



Antioxidantes desde Origen

Se coordinó con el proveedor que se aditiven antioxidantes desde el punto de origen, para evitar cualquier posible oxidación del producto durante el transporte y almacenamiento.

23. Verificaciones Internacionales



Paraguay

Objetivos de la visita:

- Verificar el estado del despacho de camiones cisternas
- Evaluar la calidad de los combustibles despachados

Participantes:

- YPFB
- ANH
- YPFB Refinación



Argentina

Verificaciones realizadas:

- Producto del buque
- Tanques de tierra
- Laboratorios independientes (AMSPEC y Bureau Veritas)

Participantes:

- YPFB
- YPFB Refinación
- YPFB Logística

24. Producción Nacional y Comité de Calidad



Incremento de Producción Nacional

Se incrementara la producción nacional a través de la importación de crudo, fortaleciendo la capacidad de refinación interna y reduciendo la dependencia de combustibles importados.



Comite de Calidad

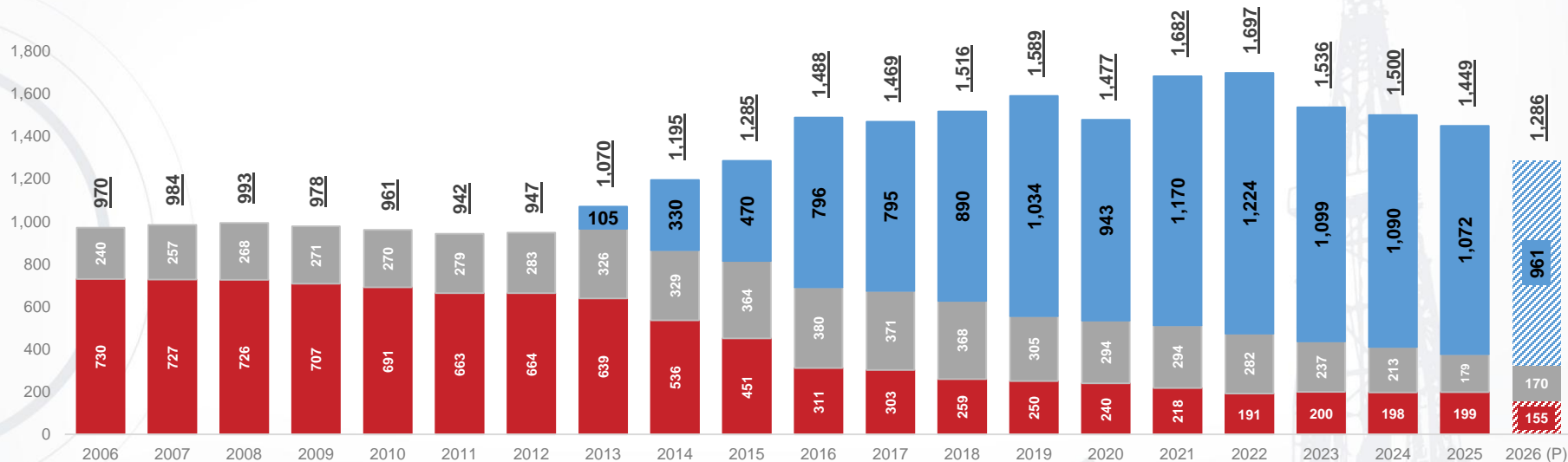
Se conformó un comité de calidad con el objetivo de verificar las calidades de gasolinas y gestionar posibles contingencias antes y durante los contratos. Este comité permite una respuesta coordinada y oportuna ante cualquier desviación en la calidad.

27. PRODUCCIÓN DE GLP POR FUENTE

2006- 2026 (P)
(TMD)

■ Producción Bruta de GLP ■ Producción GLP en Refinería ■ Producción GLP en PSLs

TOTAL OFERTA



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.

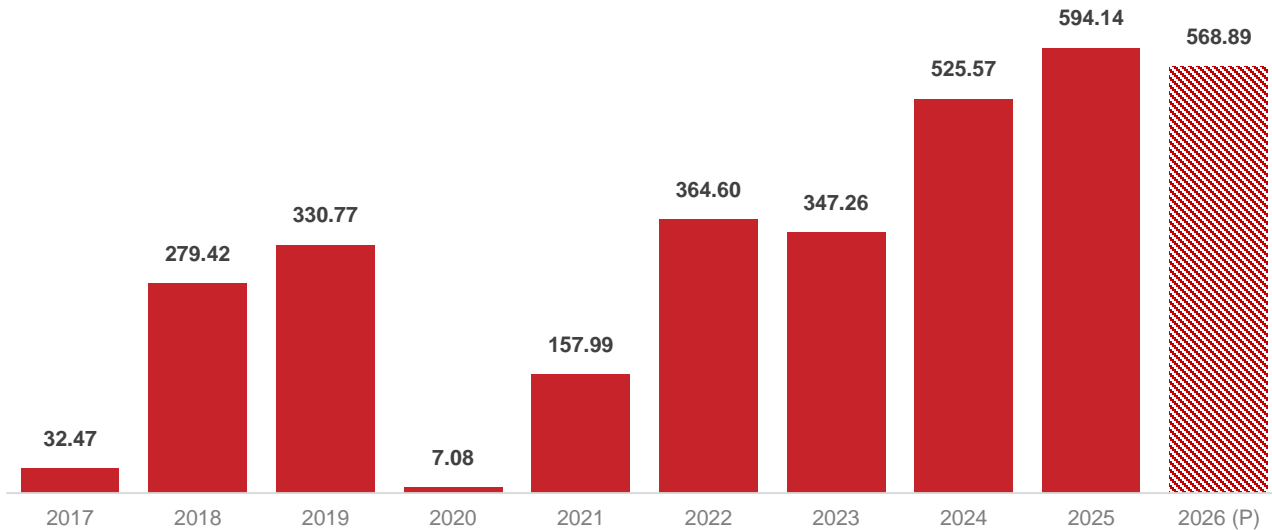
P: Son datos proyectados.

Fuente: YPFB.

Elaboración: YPFB.

28. 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.

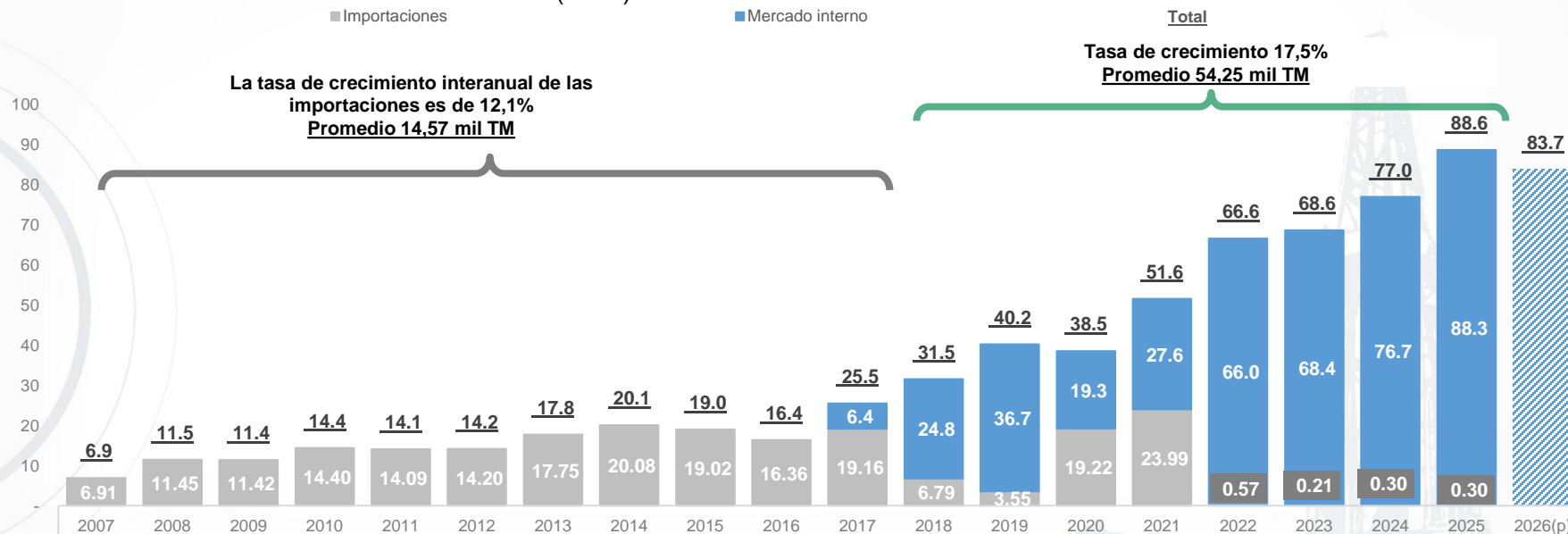
Fuente: YPFB.

Elaboración: YPFB.

29. 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.



RENTA PETROLERA – INGRESOS



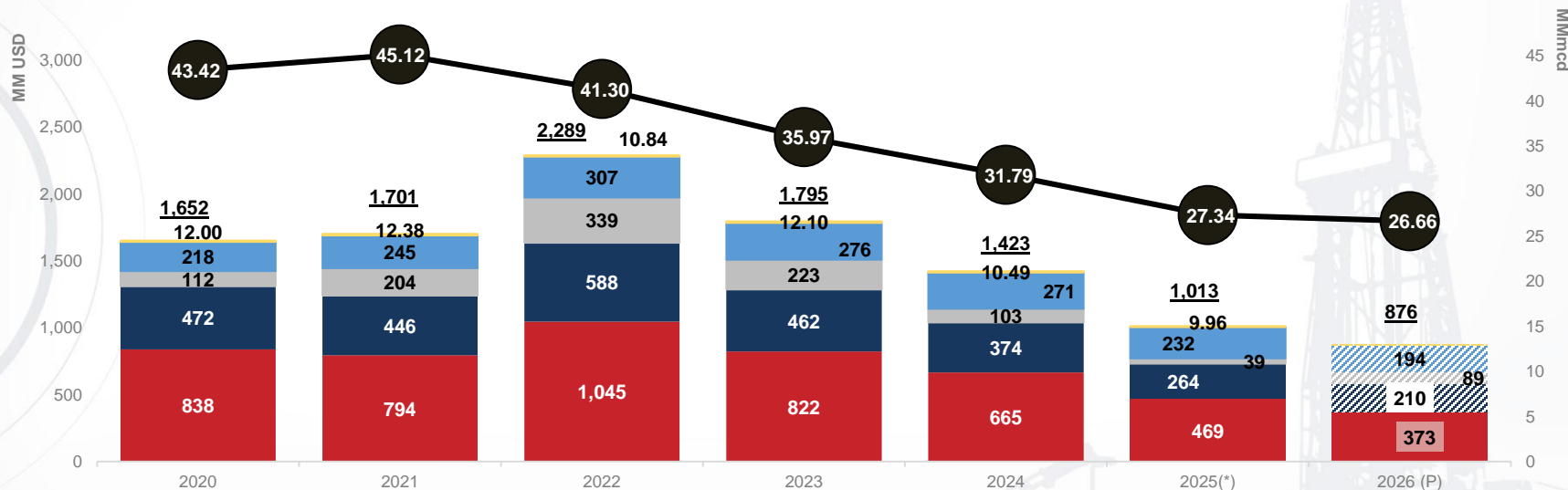
30.

RENTA PETROLERA Y PRODUCCIÓN FISCALIZADA 2020- 2026 (P)

(MMUSD y MMmcd)

- IDH
- Impuestos Upstream y Otros
- Regalías y Participaciones al TGN
- Patentes
- Participación de YPFB
- Producción Fiscalizada Gas Natural (MMmcd)

Total Renta Petrolera



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

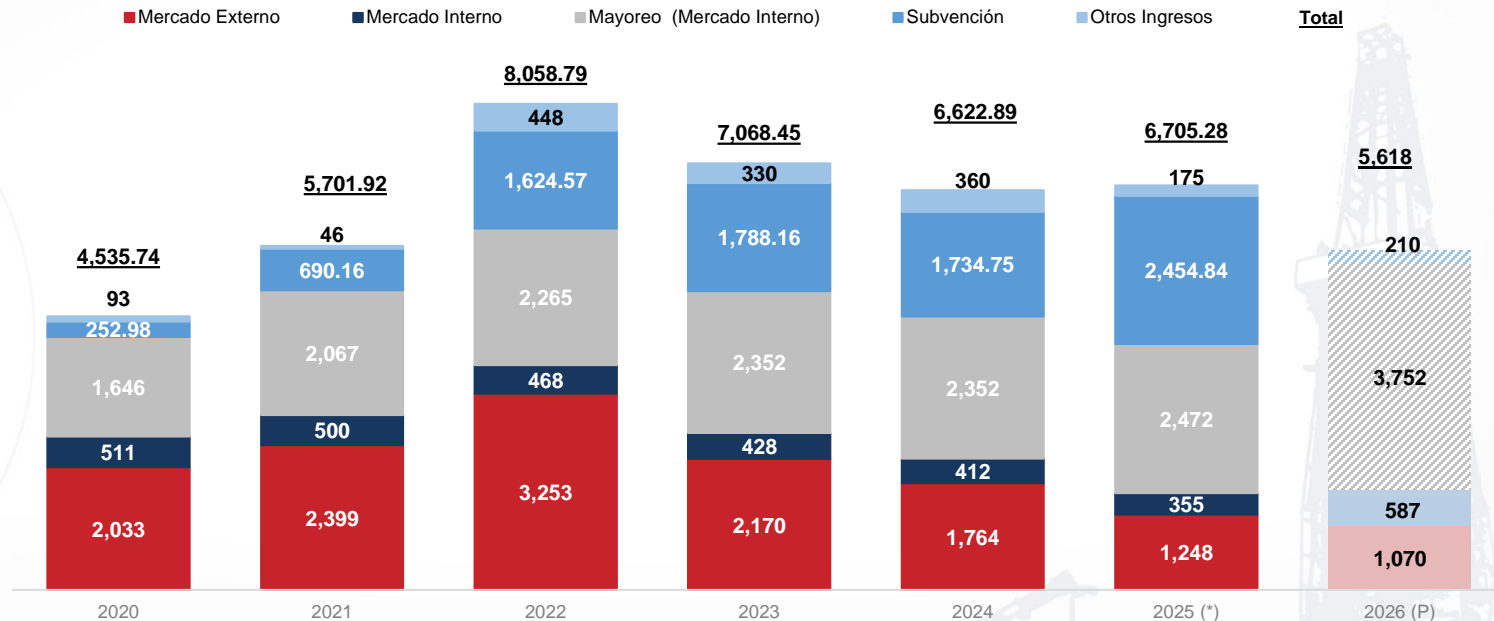
P: Para el dato proyectado se utilizaron las proyecciones de abril a diciembre 2026 del escenario 1P. Para el promedio anual se utilizaron los datos ejecutados de enero y febrero y el dato operativo de marzo.

Fuente: YPFB.

Elaboración: YPFB.

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

(MMUSD)



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

DESAFÍOS ESTRATÉGICOS DEL SECTOR HIDROCARBUROS – GESTIÓN 2026

1

Revertir la declinación de la producción

La caída en la producción de gas y petróleo desafía la seguridad energética del país; el Estado impulsa un plan estratégico para estabilizar y recuperar el sector.

2

Convertir la exploración en resultados concretos

El desafío estratégico es transformar el potencial exploratorio en producción efectiva, a través de un plan de exploración atractivo que dinamice inversiones y acelere resultados.

3

Recuperar la confianza en la gestión pública

La transparencia en inversiones y certificación de reservas es clave para fortalecer la legitimidad de YPFB.

4

Abastecimiento interno como prioridad estratégica

Garantizar el abastecimiento sostenido de combustibles y gas exige una gestión operativa eficiente, orientada a la planificación, logística y continuidad del suministro.

5

Garantizar la calidad de los combustibles comercializados en el país

Fortalecer los sistemas de control, fiscalización y trazabilidad para asegurar estándares de calidad en toda la cadena de suministro.

6

Nueva Ley de Hidrocarburos como decisión de Estado

La emisión y aplicación efectiva de una nueva Ley de Hidrocarburos es una decisión política estratégica para restablecer la confianza, reactivar inversiones y garantizar la sostenibilidad del sector energético nacional.

7

Fortalecer la sostenibilidad institucional de YPFB

Impulsar una reestructuración integral y una gestión eficiente de divisas para recuperar la capacidad operativa y asegurar la continuidad del abastecimiento de combustibles.

8

Decisiones estratégicas en entorno internacional adverso

La volatilidad de los mercados energéticos y los cambios en la dinámica regional demandan una conducción estratégica del sector, con capacidad de anticipación y toma de decisiones oportunas.




Gracias.

#SiempreBolivia

 www.ypfb.gob.bo

 [YPFB Corp](#)

 [YPFB Corp](#)

 [ypfb_corporacion](#)

 [YPFBcorp](#)

