

RENDICIÓN PÚBLICA  
DE CUENTAS INICIAL

2025



# SECTOR HIDROCARBUROS



ESTADO PLURINACIONAL DE  
**BOLIVIA**

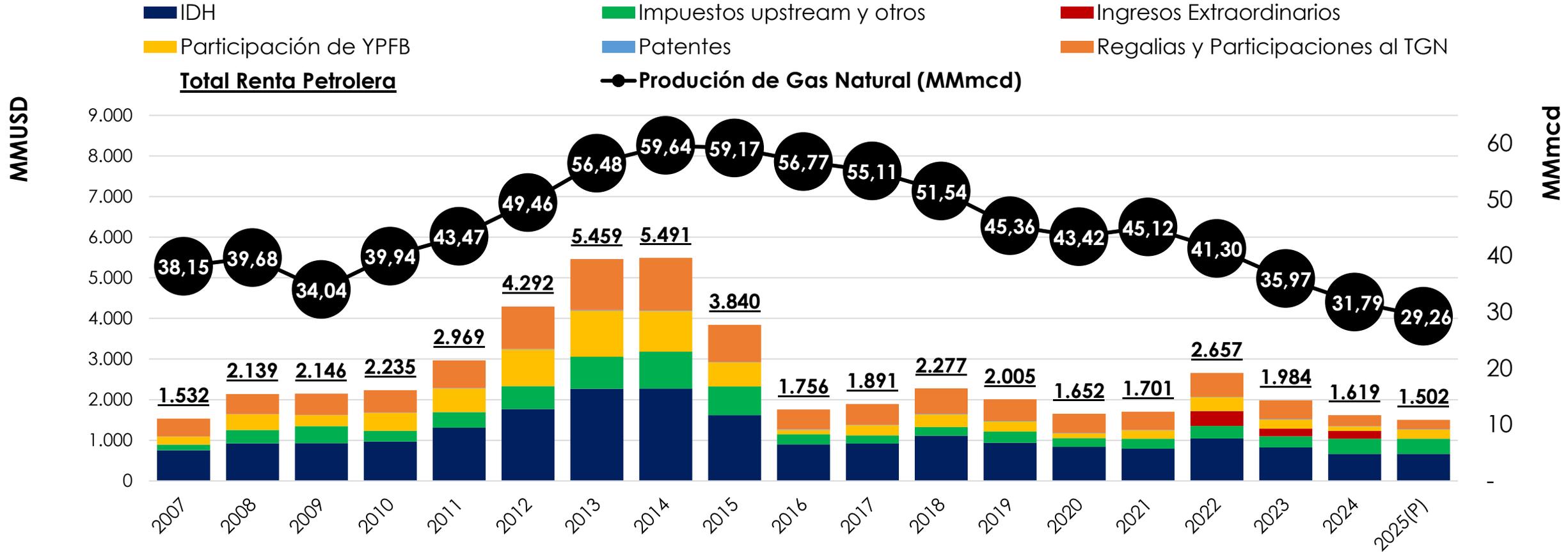
MINISTERIO DE  
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS



# RENTA PETROLERA 2006 – 2025(P) (EXPRESADO EN MMUSD)

RENDICIÓN PÚBLICA  
DE CUENTAS INICIAL

2025



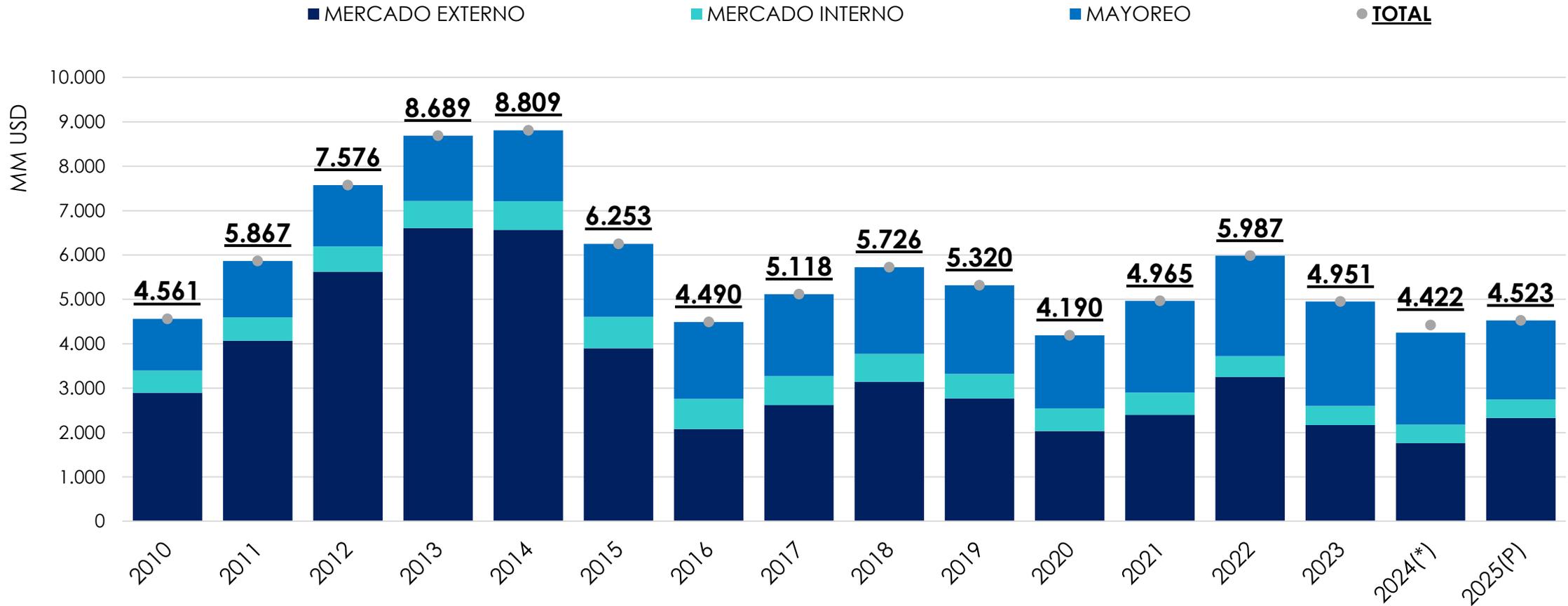
P: Son datos proyectados (2024).

Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB)

Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB)



# INGRESOS OPERATIVOS POR VENTA (EXPRESADO EN MMUSD)



Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).  
Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

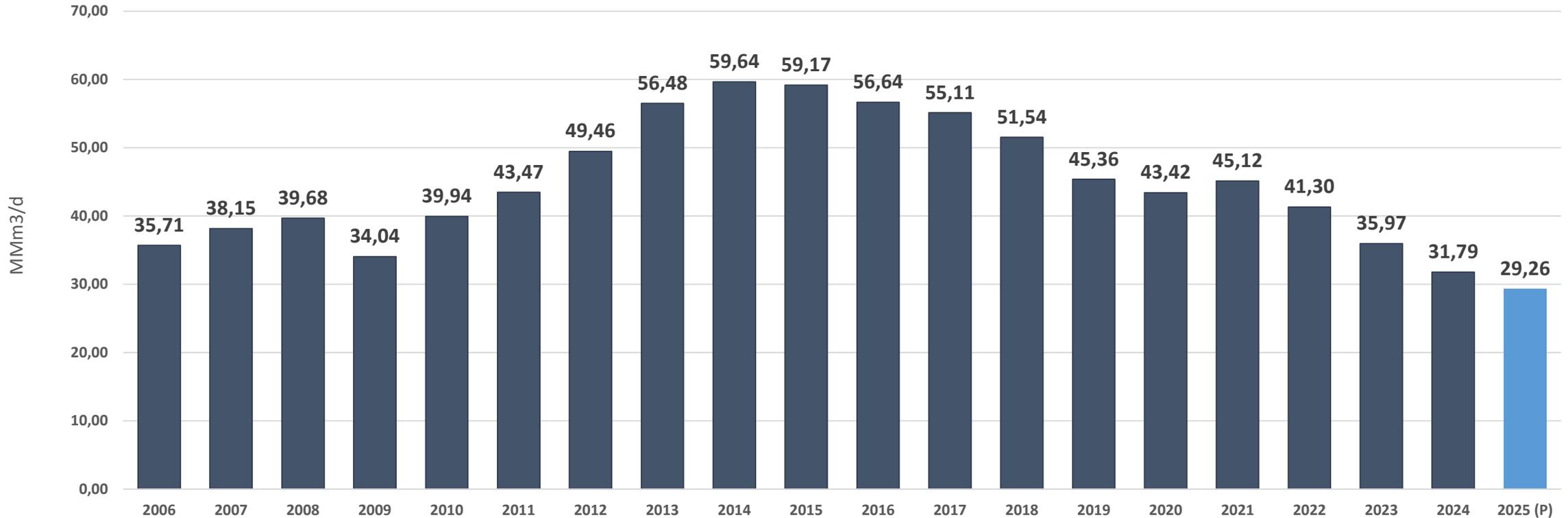


# PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

(EXPRESADO EN MILLONES DE METROS CÚBICOS DÍA)

RENDICIÓN PÚBLICA  
DE CUENTAS INICIAL

2025



**Fuente:** Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

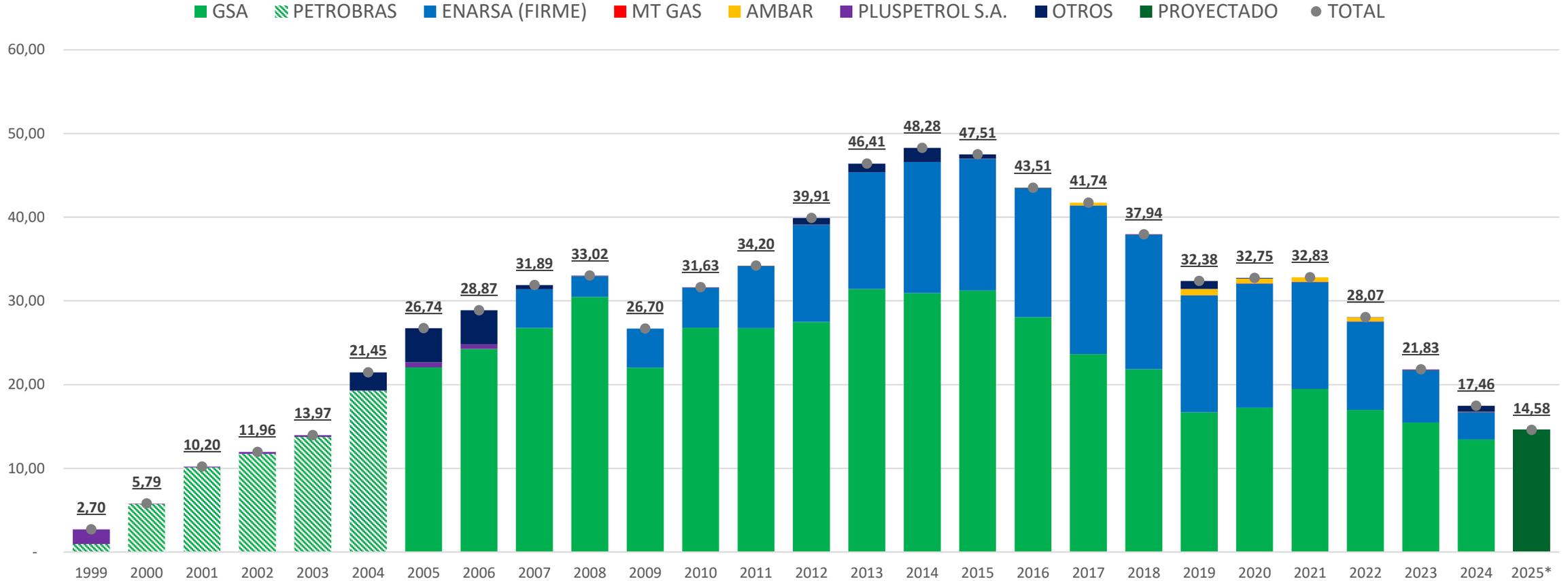
**Elaboración:** Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).



ESTADO PLURINACIONAL DE  
BOLIVIA

MINISTERIO DE  
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

# EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL POR CONTRATO



Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).  
Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

# CONTRATOS DE EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL INTERRUMPIBLES VIGENTES

CLIENTE	MODALIDAD	TIPO DE DOCUMENTO	VOLUMEN	FECHA DE	PLAZO DE
			[MMmcd]	SUSCRIPCIÓN	SUMINISTRO
COMPANHIA MATO-GROSSENSE DE GÁS SA (MTGAS)	Interrumpible	CONTRATO	0,035	10/9/2009	31/12/2018
		ADENDA	0,05	27/12/2018	31/12/2028
AMBAR ENERGIA LTDA	Interrumpible	CONTRATO	2,24	28/11/2016	31/12/2019
		ADENDA		26/7/2019	31/12/2020
				21/12/2020	31/12/2025
				28/9/2023	31/12/2031
DELTA GERACAO DE ENERGÍA	Interrumpible	CONTRATO	1,35	23/9/2021	31/12/2023
		ADENDA		15/9/2022	31/12/2023
				1,551 (2024-2026)	26/12/2023
TRADENER LTDA	Interrumpible	CONTRATO	2,20	3/3/2022	31/12/2023
		ADENDA	2,275 (2024-2025)	29/12/2023	31/12/2025
DELTA COMERCIALIZADORA	Interrumpible	CONTRATO	1,00	21/10/2022	31/12/2023
		ADENDA	1,551 (2024-2026):	29/12/2023	31/12/2026
MERCURIO COMERCIALIZADORA DE GAS	Interrumpible	Contrato	2,00	30/10/2023	31/12/2025
MTX COMERCIALIZADORA DE GAS LTDA	Interrumpible	Contrato	2,00 (2024) 3,00 (2025) 4,00 (2026) 4,00 (2027) 4,00 (2028)	16/9/2024	31/12/2028

Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

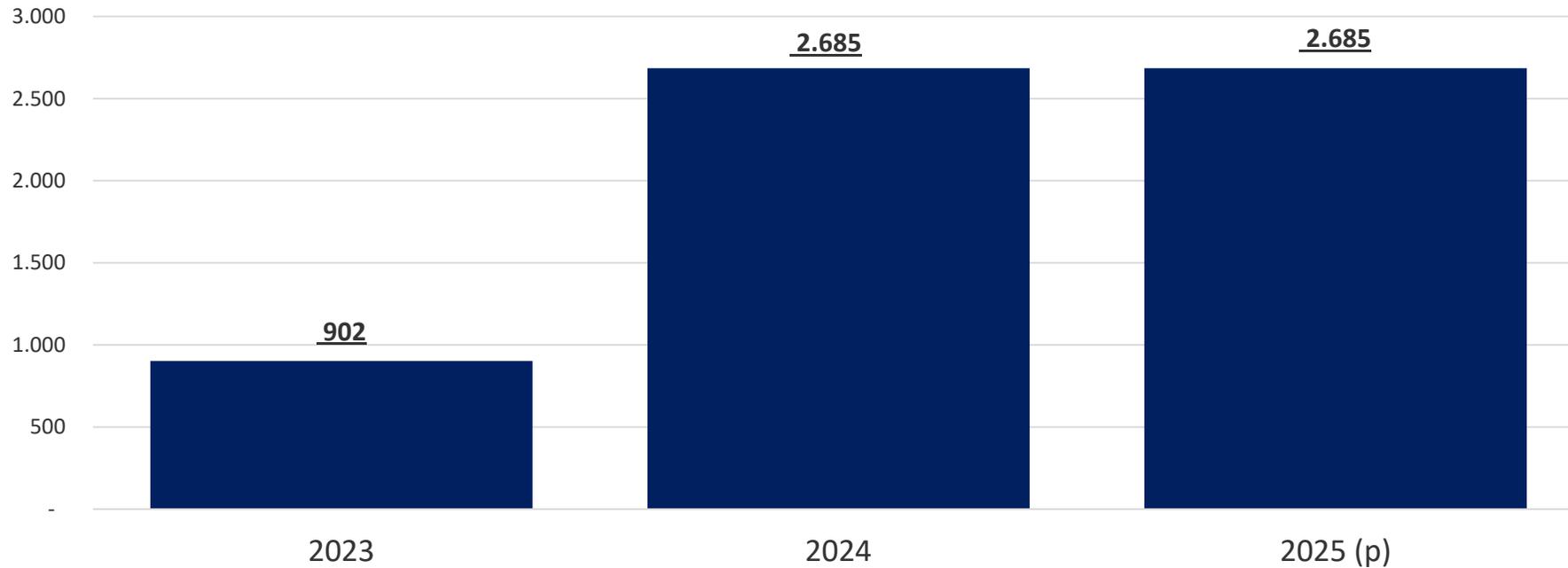
Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).



# VOLÚMENES IMPORTADOS DE CRUDO

## 2023 y 2025(P)

(Expresada en metros cúbicos)



Se prevé que el 2025 se mantenga el volumen importado de petróleo crudo.

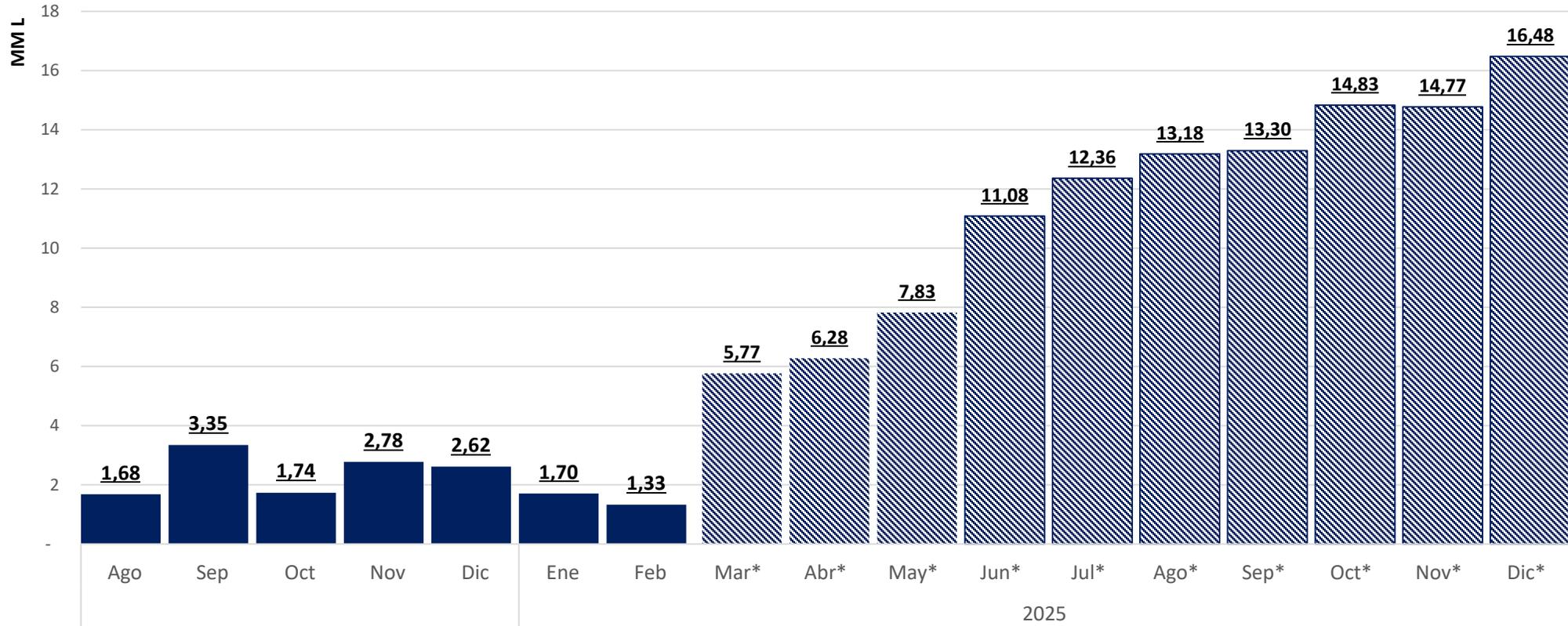
P: Son datos programados.

Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).



# PRODUCCIÓN DE BIODIESEL (EXPRESADO EN MILLONES DE LITROS)



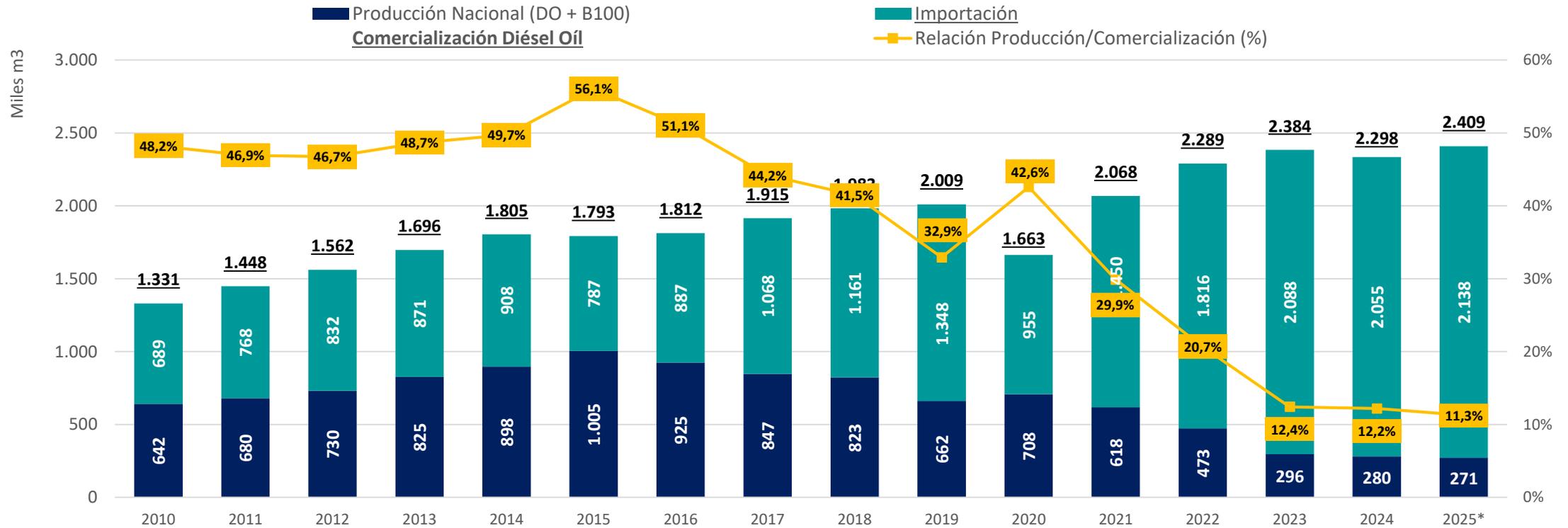
(\*)Se contempla la entrega definitiva de la planta de Senkata en junio 2025, y su capacidad de carga se ira incrementando de acuerdo a las recomendaciones del tecnólogo. Son datos programados, que dependen de la dotación de materia prima.

**Fuente:** Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).  
**Elaboración:** Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

# COMPOSICIÓN TOTAL DE LA OFERTA DIÉSEL OÍL y BIODIESEL

2010 a 2025(P)

(Expresada en Miles de Metros Cúbicos)



P: Son datos programados.

Nota: El Biodiésel corresponde al 43,9% de la producción nacional, volumen de producción que depende de la dotación de materia prima.

Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).



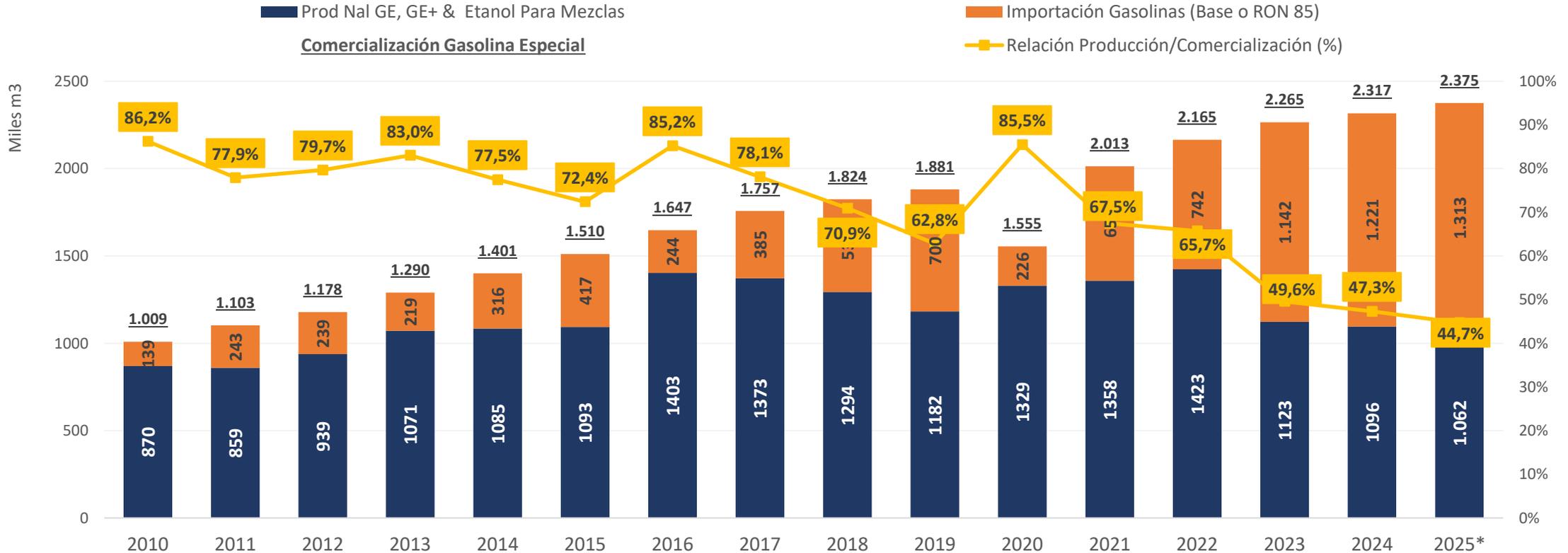
# COMPOSICIÓN TOTAL DE LA OFERTA GASOLINAS

2010 a 2025(P)

(Expresada en Miles de Metros Cúbicos)

RENDICIÓN PÚBLICA  
DE CUENTAS INICIAL

2025



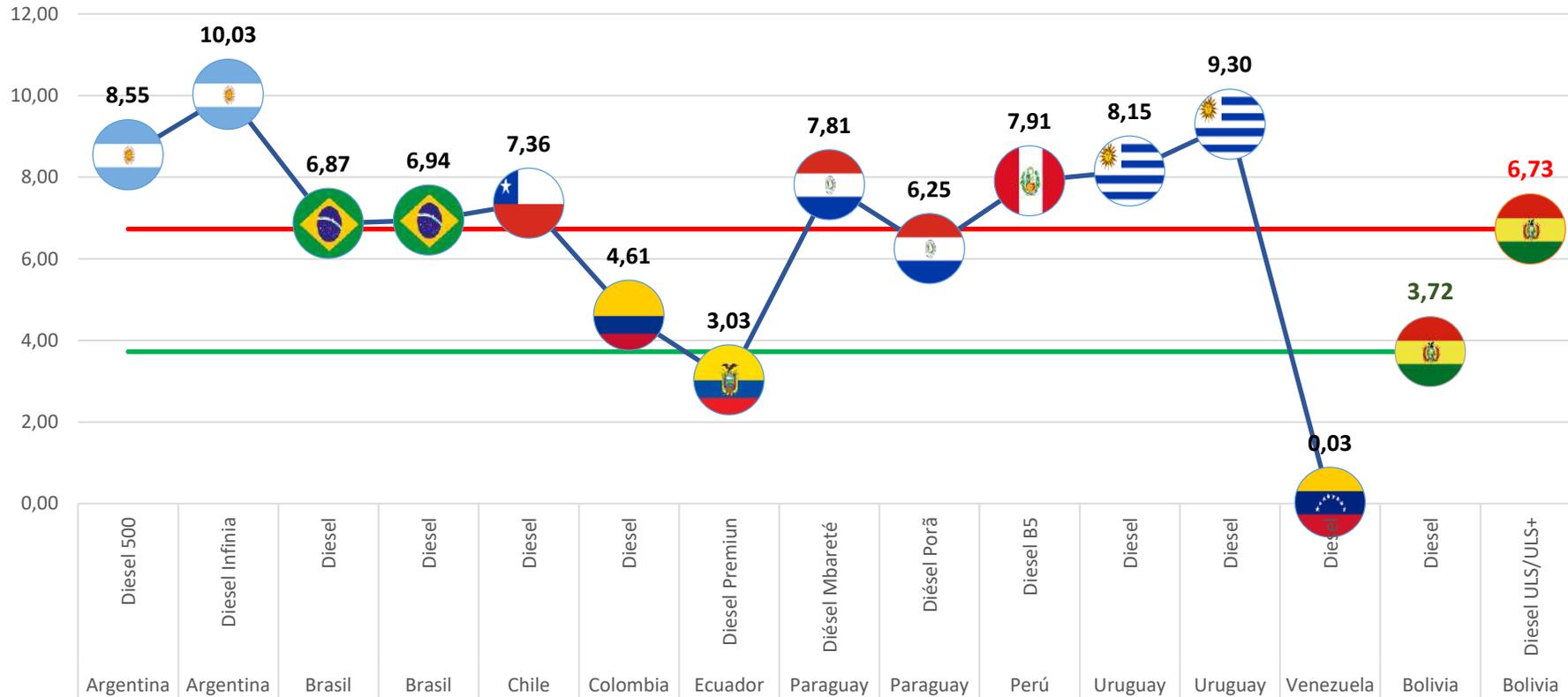
P: Son datos programados.

Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

# PRECIOS INTERNACIONALES DIÉSEL OÍL EN LA REGIÓN A MARZO 2025

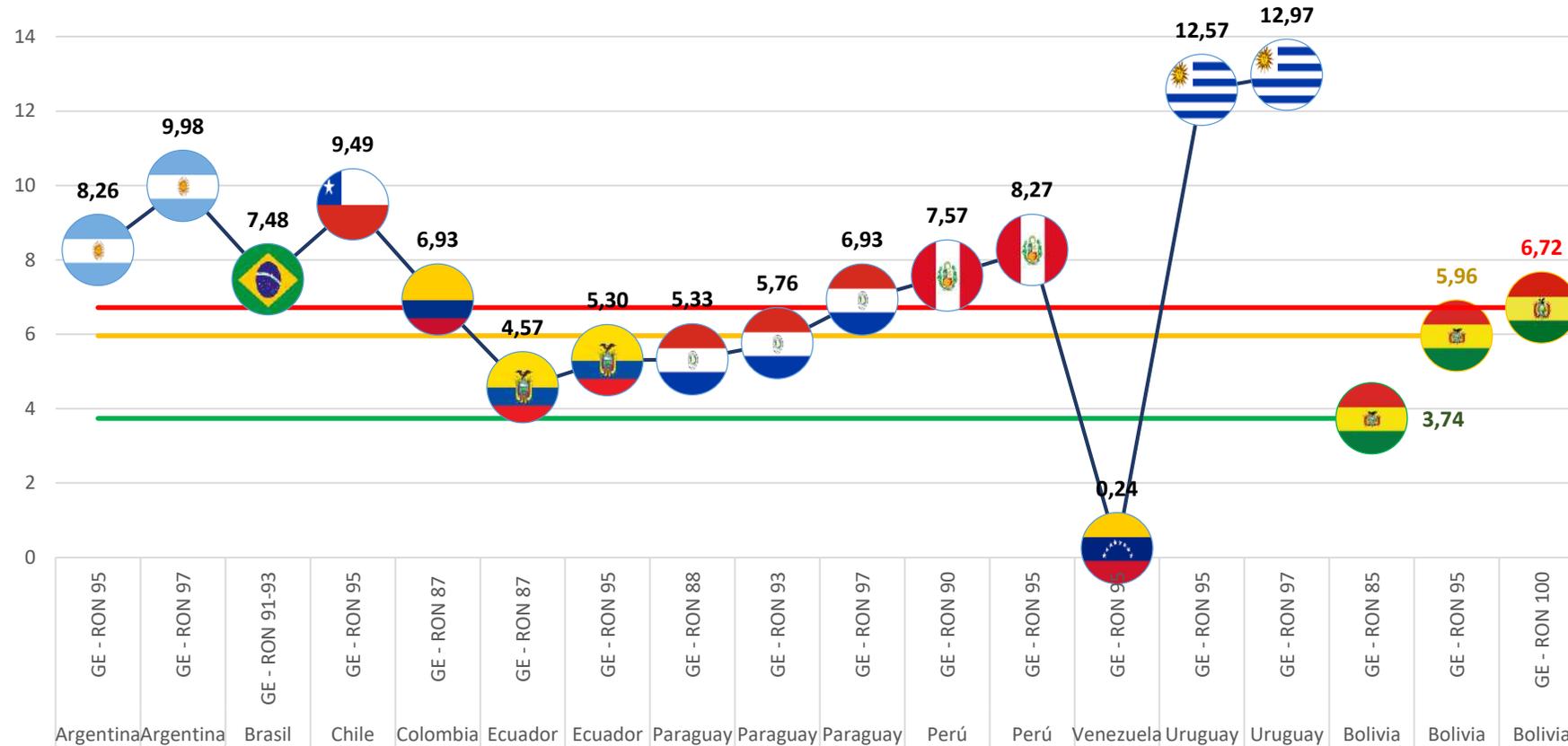
(Bs/litro)



Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).  
 Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

# PRECIOS INTERNACIONALES DE GASOLINAS EN LA REGIÓN A MARZO 2025

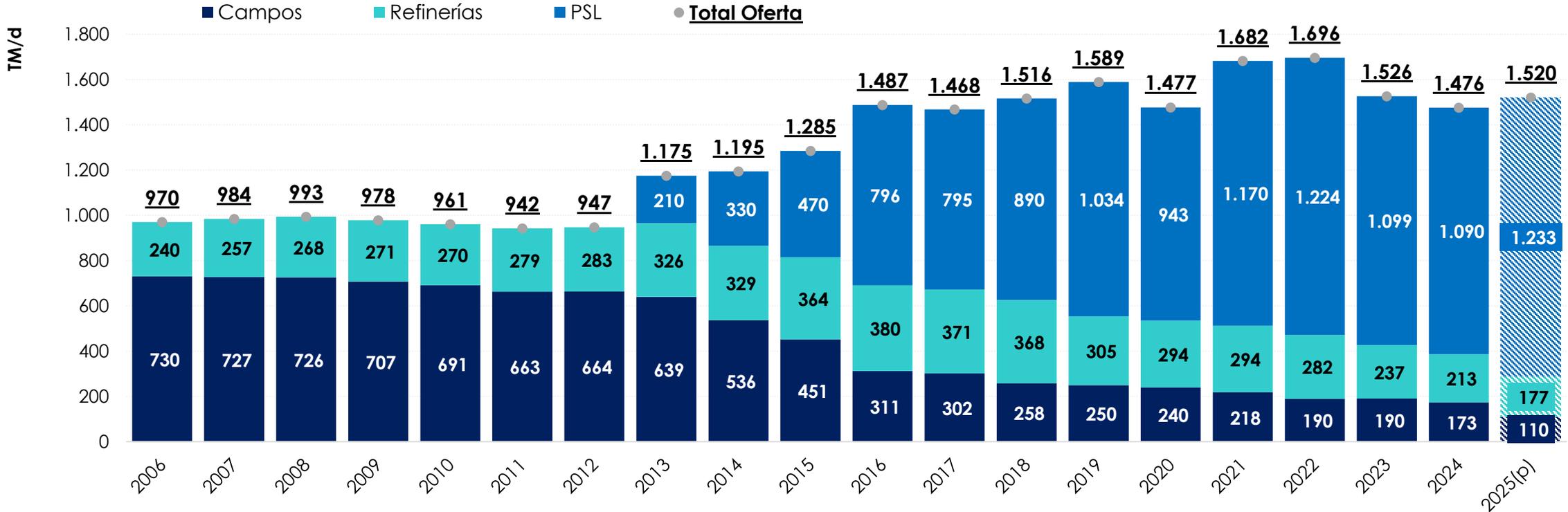
(Bs/litro)



Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).  
Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

# PRODUCCIÓN DE GLP POR FUENTE (EXPRESADO EN TONELADAS DÍA)

La producción de GLP en las PSL ha aumentado su participación en la producción total de GLP, resguardando a que la producción total de GLP no descienda. Con ello no solo se abastece el mercado interno, sino que permite la exportación, contribuyendo la balanza comercial del país.



(1) Considera importación de crudo.

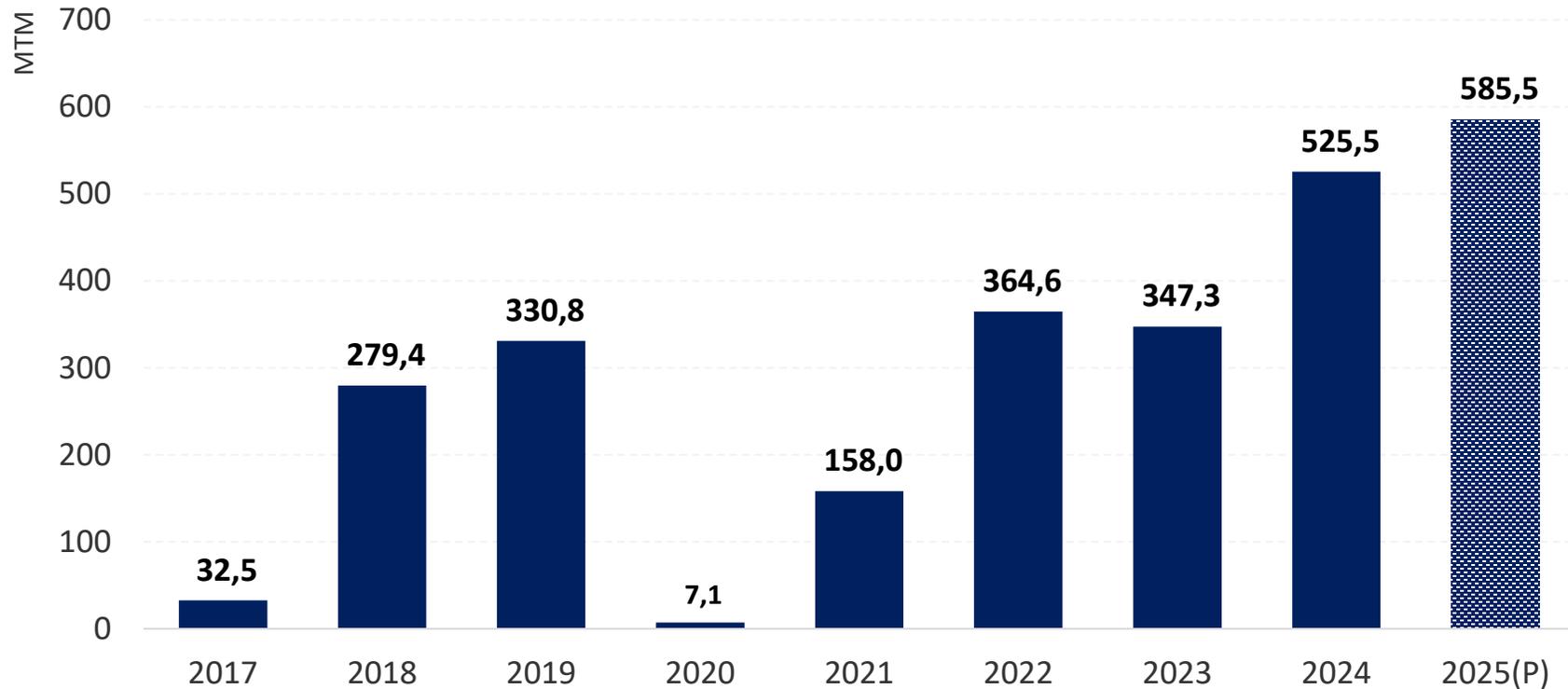
(2) Incluye la producción de la Refinería Oro Negro que es privada, que en promedio durante el 2023 es de 0,71 TMD.

Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), YPFB REFINACIÓN S.A. y ANH.

Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).



# PRODUCCIÓN DE UREA (EXPRESADO EN MILES DE TONELADAS MÉTRICAS)



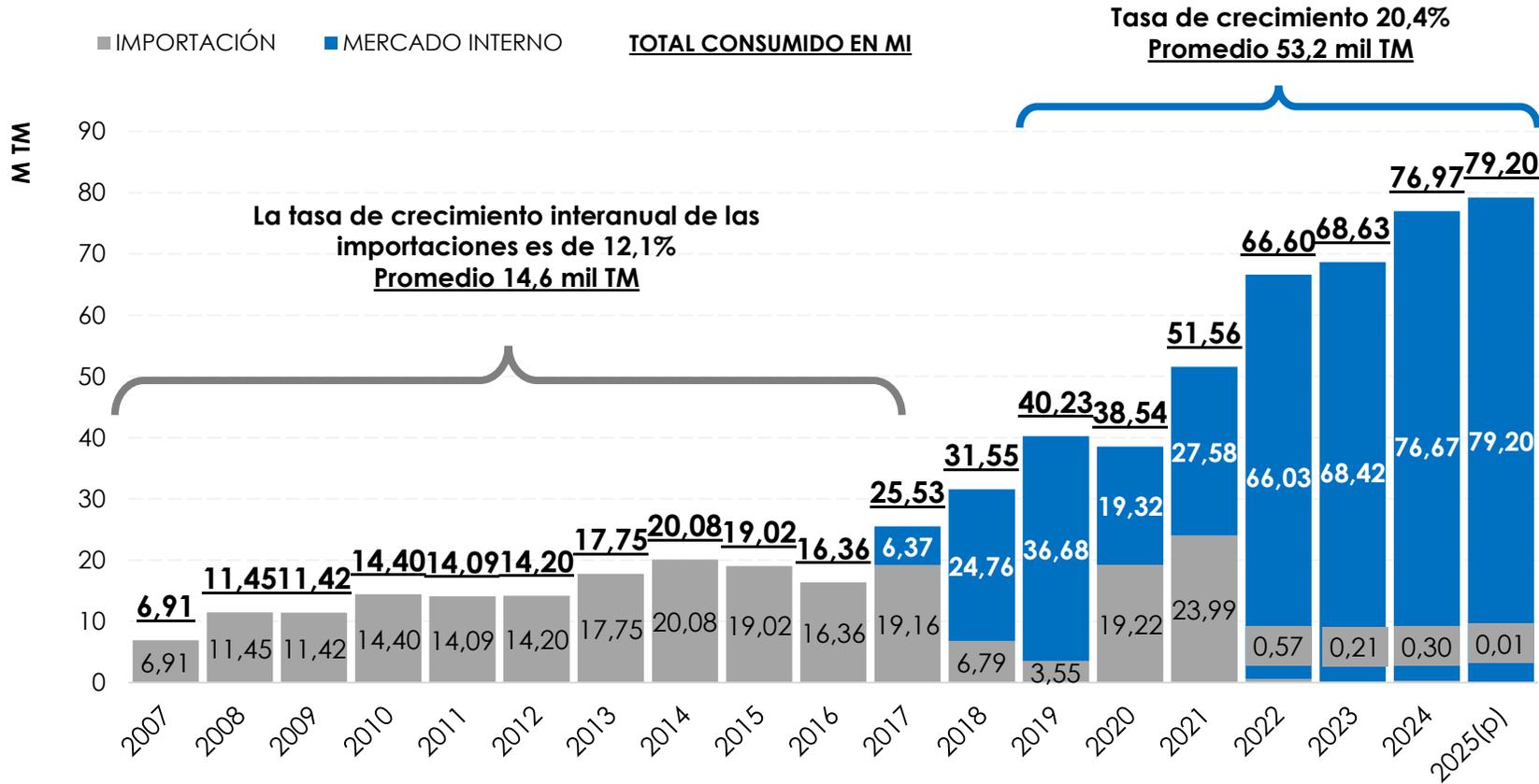
Se prevé que el 2025 se incremente aún más el uso del potencial productivo de la PAU, se proyecta un incremento del 11% respecto a lo alcanzado en 2024.

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 UPS-UAF, se registra un volumen de ajuste de medición efectuado por planta.

Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

# CONSUMO HISTÓRICO ANUAL DE UREA EN MERCADO INTERNO 2007 - 2025\* (EN MILES DE TONELADAS MÉTRICAS)



El compromiso es firme, se proyecta:

- 1) Que las importaciones sean mínimas, beneficiando a los agricultores de Bolivia con un producto nacional y de calidad, y
- 2) Que el volumen comercializado sea superior a años anteriores. Se trabajará de cerca con el sector agrícola, para así llegar a la meta de las 80 mil toneladas destinadas a los agricultores de todo el país.

(\*) Proyección realizada en base al consumo histórico y la superficie de siembra de productos recomendados.

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

Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

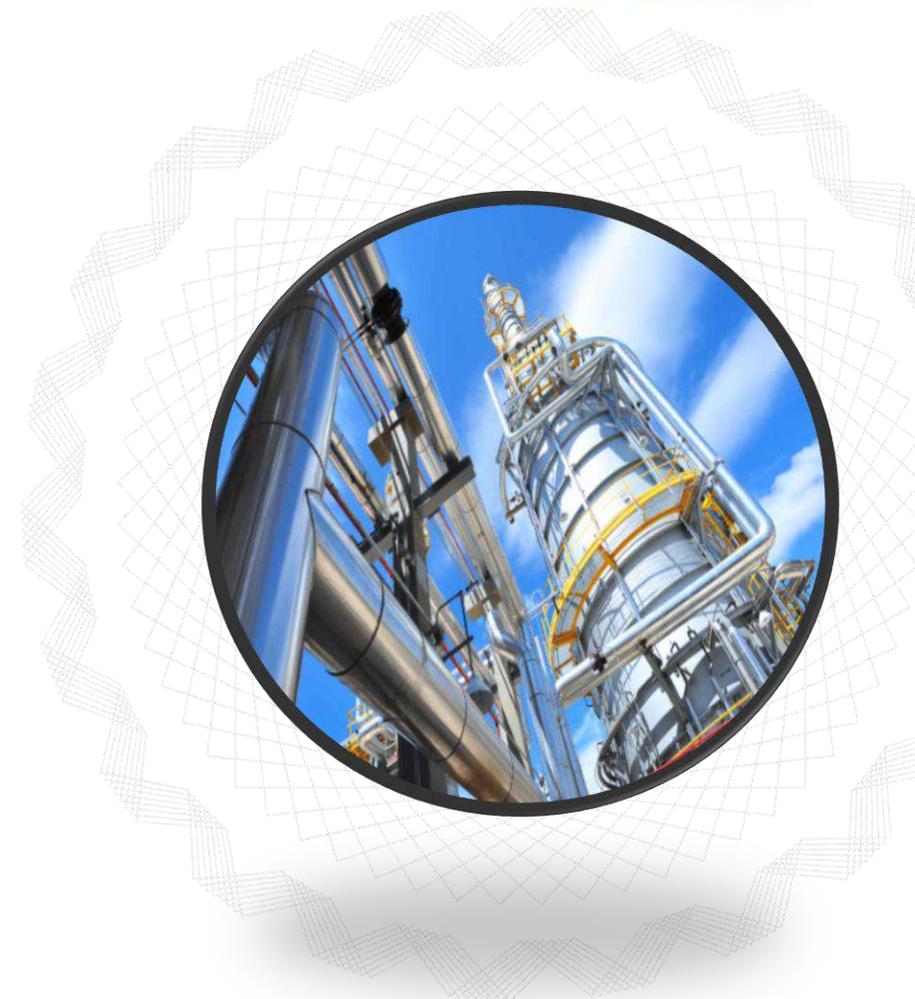
Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).



SOMOS ENERGÍA

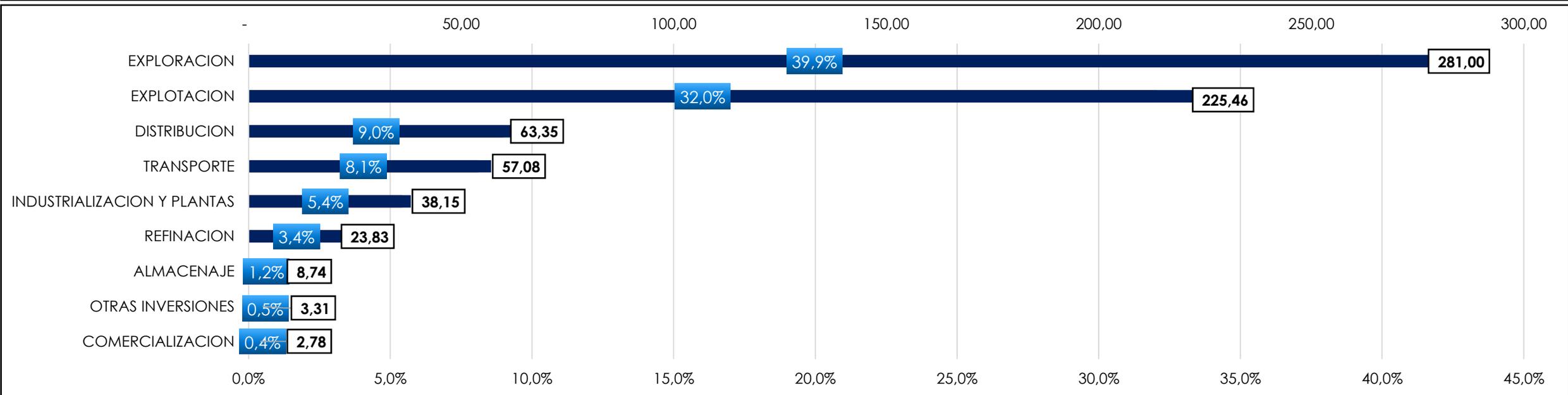
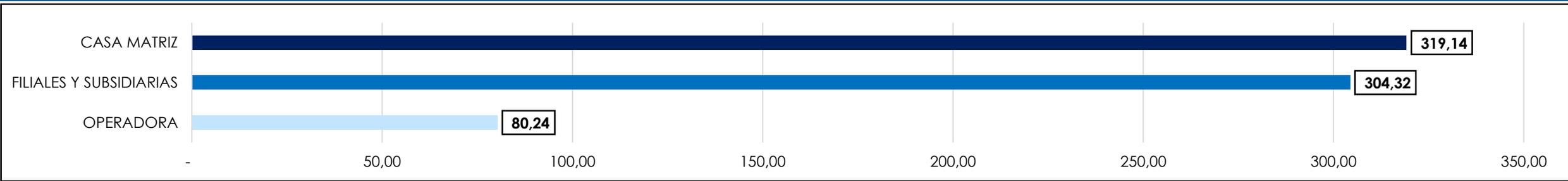
# PROGRAMACIÓN DE INVERSIONES

2025



# PRESUPUESTO DE INVERSIÓN SECTORIAL GESTIÓN 2025 (EXPRESADO EN MMUSD)

**INVERSIÓN TOTAL 2025 (\*): 703,71 MMUSD.**



Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos  
 Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos  
 (\*): Programación Inicial de Casa Matriz, Operadoras (PTP 2025) y Filiales (PAE 2025).



SOMOS ENERGÍA

# POZOS EXPLORATORIOS Y ESTRATIGRÁFICOS PROGRAMADOS EN LA GESTIÓN 2025

RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS INICIAL

2025

## 3 Pozos Pando

- TOMACHI X1 IE (\*)
- TOMACHI X2 IE (\*)
- GOMERO X1 IE (\*)

## 4 Pozos La Paz

- MAYAYA CENTRO X1 IE (\*)
- MAYAYA CENTRO X2
- MAYAYA CENTRO X3
- SUAPI-X1 IE (\*)

## 1 Pozo Cochabamba

- SAN MIGUEL-X2ST2

## 10 Pozos Chuquisaca

- VITIACUA X1
- SAUCE MAYU X1
- VUELTA GRANDE X1001 ST
- INGREG3D
- SIPOTINDI X1 ST
- YAPUCAITI X1
- ITACARAY X1 ST2
- IÑAU X3D
- BOICOBO SUR X1
- MIRAFLORES X3 IE (\*)

## 1 Pozo Beni

- EVA EVA X1

- 23 CONCLUIDOS.
- 13 EN EJECUCIÓN.
- 8 EN CONTRATACIÓN Y CON LICENCIA AMBIENTAL.
- 6 EN FORMULACIÓN Y GESTIÓN DE APROBACIÓN.
- 3 APROBADOS.
- 3 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN

# 56

## POZOS EN TODO EL PAÍS

6 PROYECTOS NUEVOS EN GESTIÓN

## 21 Pozos Santa Cruz

- LAS DELICIAS X1
- MADRE SELVA X1 IE (\*)
- CHARAGUA X1
- YARARÁ X1
- YARARÁ X2
- CHANÉ NW X1 IE (\*)
- REMANSO X2
- YOPE X1
- CURICHE X1010
- CURICHE X1011
- SARAREDA X3D
- FLORIDA X2D
- REMANSO X1 (\*\*\*)
- YAPACANÍ ESTE X1
- SIRARI WEST X1
- SAN IGNACIO X3
- CARANDA X1005 ST2 (\*\*\*)
- REMANSO PAD A (\*\*\*\*)

## 16 Pozos Tarija

- CHACO ESTE-X8D
- CHACO ESTE X5DST
- CHACO ESTE-X7D
- CHACO ESTE-X9D
- ASTILLERO X1 (\*\*)
- CHURUMAS X2 (\*\*\*)
- VILLAMONTES X7
- BERMEJO X46D
- LOS MONOS X13D ST
- CHACO OESTE X1 ST2
- DOMO OSO X3
- SAN ROQUE X1000
- ÑUPUCO X1000D
- CHURUMAS X3
- IÑIGUAZU - X5
- HUAYCO-X1

**12 POZOS PROGRAMADOS PARA EL 2025**  
 8 POZOS DE YPFB CASA MATRIZ  
 4 POZOS DE EMPRESAS FILIALES Y SUBSIDIARIAS

Nota: El pozo Montecristo X9 pasa a desarrollo de acuerdo a PTP 2025.

Pozos a perforarse el 2025



SOMOS ENERGÍA

# METAS DE PERFORACIÓN GESTIÓN 2025

# 2025

12 POZOS PROGRAMADOS PARA EL 2025  
8 POZOS DE YPFB CASA MATRIZ  
4 POZOS DE EMPRESAS FILIALES Y SUBSIDIARIAS

REMANSO X2  
YPFB CASA MATRIZ

MAYAYA CENTRO X2  
YPFB CASA MATRIZ

MAYAYA CENTRO X3  
YPFB CASA MATRIZ

MADRE SELVA X1 I.E.  
YPFB CASA MATRIZ

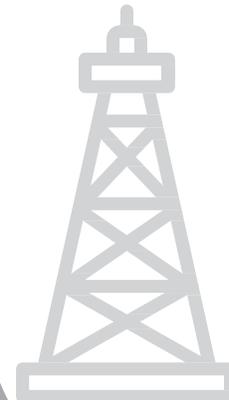
TOMACHI X1  
YPFB CASA MATRIZ

LAS DELICIAS X1  
YPFB CASA MATRIZ

TOMACHI X2  
YPFB CASA MATRIZ



YAPACANI – ESTE X1  
YPFB ANDINA S.A.



METAS DE PERFORACIÓN 2025



SAN ROQUE X1000  
YPFB CHACO S.A.



SAN IGNACIO X3  
YPFB CHACO S.A.



CHURUMAS X3D  
YPFB CHACO S.A.



INGRE X3D  
YPFB CASA MATRIZ.

Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).  
Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA  
MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

## 01.

### Explor. Sísmica en Tatarenda del Dpto. de Santa Cruz

**Empresa:** YPFB Casa Matriz

**Actividad programada:** Licencia Ambiental, Movilización, Topografía, Perforación y Registro.

## 02.

### EXPLOR. SÍSMICA EN ALTO BENI DEL DPTO LA PAZ

**Empresa:** YPFB Casa Matriz

**Actividad programada:** Aprobación y gestión de la licencia ambiental.

## 03.

### Estudios Geología & Geofísica

**Empresa:** Petrobras Bolivia S.A.

**Actividad programada:** Estudios

## 04.

### Reprocesamientos Sísmicos 3D, KNTCRC – Chimore, Patujusal 3D

**Empresa:** YPFB Chaco S.A.

**Actividad programada:** Estudios, Reprocesamiento

## 05.

### Estudio No Convencional YPC-Ichoa

**Empresa:** YPFB Andina S.A.

**Actividad programada:** Estudios

YPFB CASA MATRIZ

Explotación



Campo Yarará

**Empresa:** YPFB Casa Matriz  
**Actividad programada:** Perforación pozo YRA-5H, Construcción de Facilidades y ductos de Recolección de los pozos YOP X1 Y YRA X2.



Campo Surubí Nor Oeste

**Empresa:** YPFB Casa Matriz  
**Actividad programada:** Perforación Pozo SRB-NO7, perforación SRB-NO9.



Campo Río Seco

**Empresa:** YPFB Casa Matriz  
**Actividad programada:** Licenciamiento ambiental, ingeniería de detalle y procura de materiales para la construcción de las facilidades de producción y tendido de ductos.



Reactivación Campos Maduros y Cerrados

**Empresa:** YPFB Casa Matriz  
**Actividad programada:** Servicio de adquisición de datos en campos/pozos maduros y cerrados:

- ✓ Espino X1
- ✓ Almendro X1
- \* Estudios para identificar nuevos pozos candidato con oportunidades de reactivación.

## YPFB EMPRESAS SUBSIDIARIAS

Explotación



### Campo Boquerón

**Empresa:** YPFB Andina S.A.  
**Actividad programada:** Intervención BQN-N6D, perforación BQN-N19H.



### Campo Enconada

**Empresa:** YPFB Andina S.A.  
**Actividad programada:** Perforación ECD-7D.



### Campo Palacios

**Empresa:** YPFB Andina S.A.  
**Actividad programada:** Perforación PLC-6D.



### Campo Sirari

**Empresa:** YPFB Andina S.A.  
**Actividad programada:** Intervención SIR-9, intervención SIR-10



### Campo Yapacaní

**Empresa:** YPFB Andina S.A.  
**Actividad programada:** Intervención YPC-18D, intervención YPC-3, intervención YPC-26.

**Fuente:** Empresas Filiales y Subsidiarias.  
**Elaboración:** Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

## YPFB EMPRESAS SUBSIDIARIAS

Explotación



### Campo Churumas

**Empresa:** YPFB Chaco S.A.  
**Actividad programada:** Perforación CHU-4D.



### Campo Humberto Suarez Roca

**Empresa:** YPFB Chaco S.A.  
**Actividad programada:** Perforación HSR-13H, perforación HSR-14H,



### Campo Montecristo

**Empresa:** YPFB Chaco S.A.  
**Actividad programada:** Perforación MTC-9.



### Campo El Dorado

**Empresa:** YPFB Chaco S.A.  
**Actividad programada:** Obras Civiles FLA-3H.

Fuente: Empresas Filiales y Subsidiarias.

Elaboración: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).



EMPRESAS OPERADORAS

Explotación



**Campo Tatarenda**

**Empresa:** Matpetrol S.A.  
**Actividad programada:** Intervención TTR-4RE,  
Intervención TTR-33A, Perforación TTR-7ª y Estudios.



**Campo Sábalo**

**Empresa:** Petrobras Bolivia S.A.  
**Actividad programada:** Intervención SBL-9, Intervención SBL-14, Intervención SBL-8, Intervención ITU-4D.



**Campo Margarita-Huacaya**

**Empresa:** Repsol E&P Bolivia S.A.  
**Actividad programada:** Perforación MGR-11, Perforación MGR-9 y Perforación HCY-X1D ST02.



**Campo Ñupuco – Naranjillos - Chaco Sur**

**Empresa:** Vintage Petroleum Boliviana LTD  
**Actividad programada:** Perforación Pozo CHE-X8D ST - Workover Pozo NJL-09, -  
Workover Pozo CHE-X2.

## Explotación



### Facilidades de Producción

#### Campo Tatarenda

**Empresa:** Matpetrol S.A.

**Actividad programada:** Estudio Implementación Sistema de Recuperación Secundaria

#### Campo Warnes

**Empresa:** Canadian Energy Enterprises S.R.L. Bolivia

**Actividad programada:** Sistema de Compresión.

#### Campo Margarita-Huacaya

**Empresa:** Repsol E&P Bolivia S.A.

**Actividad programada** Overhaul Turbo Generador TGEN 103, Restage Compresor CIM, Reducción de Presión CIM @720 psig .

#### Campo Incahuasi

**Empresa:** Total Energies EP Bolivie

**Actividad programada:** PWMS (Proyecto de inyección de Agua de Producción), Planta Incahuasi: Adecuación y Mejoras.

#### Campo Boquerón

**Empresa:** YPFB Andina S.A.

**Actividad programada** Facilidades de Control de Sólidos, Parafina y Limpieza de Líneas Troncales BQN.

#### Campo Yapacaní

**Empresa:** YPFB Andina S.A.

**Actividad programada:** Línea de Inyección de Agua YPC-29.

#### Campo Humberto Suarez Roca

**Empresa:** YPFB Chaco S.A.

**Actividad programada:** Línea de recolección HSR-14H, HSR-13H.

#### Campo Churumas

**Empresa:** YPFB Chaco S.A.

**Actividad programada:** Instalaciones de Produccion CHU.

**Fuente:** Empresas Operadoras, Filiales y Subsidiarias.

**Elaboración:** Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).



SOMOS ENERGÍA

# ÁREA LLIQUIMUNI – MAYAYA

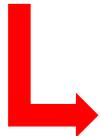
RENDICIÓN PÚBLICA  
DE CUENTAS INICIAL

2025

## Relevancia General:



- Repone reservas hidrocarburíferas del país.
- Incluye La Paz como departamento productor.
- Apertura una nueva cuenca hidrocarburífera.



**Volumen en sitio:**

**1,7 TCF**



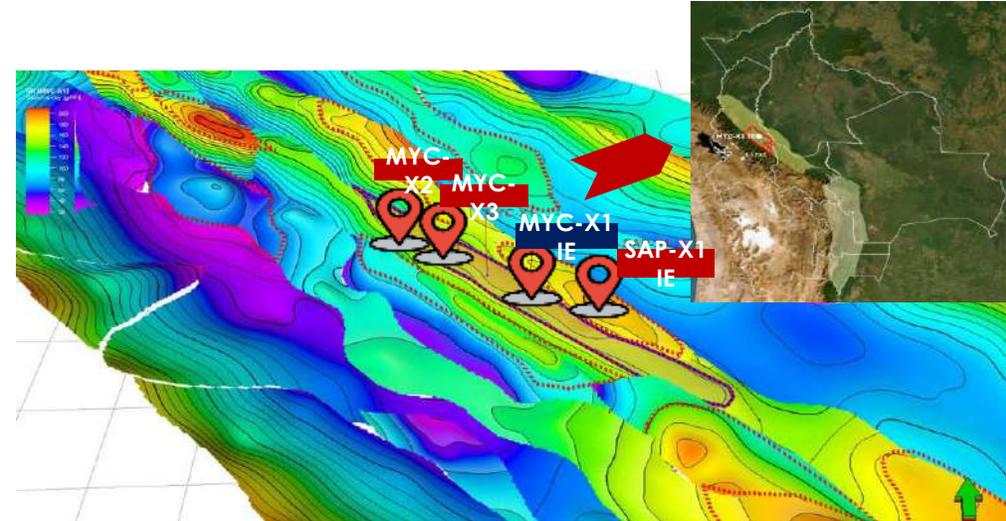
**Renta Petrolera estimada:**

USD **3.810** millones



**Inversión necesaria:**

USD **403** millones



### PROYECTOS:

#### **Pozo Ejecutado**

MAYAYA CENTRO –X1 IE

#### **Instalaciones de Producción Temprana y Ducto**

Área Lliquimuni - Estructura Mayaya Centro

Ducto Mayaya – Caranavi

#### **Pozos Delimitadores**

MAYAYA CENTRO -X2

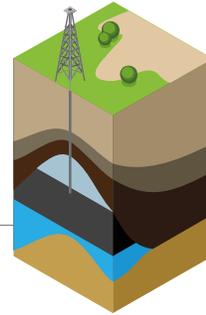
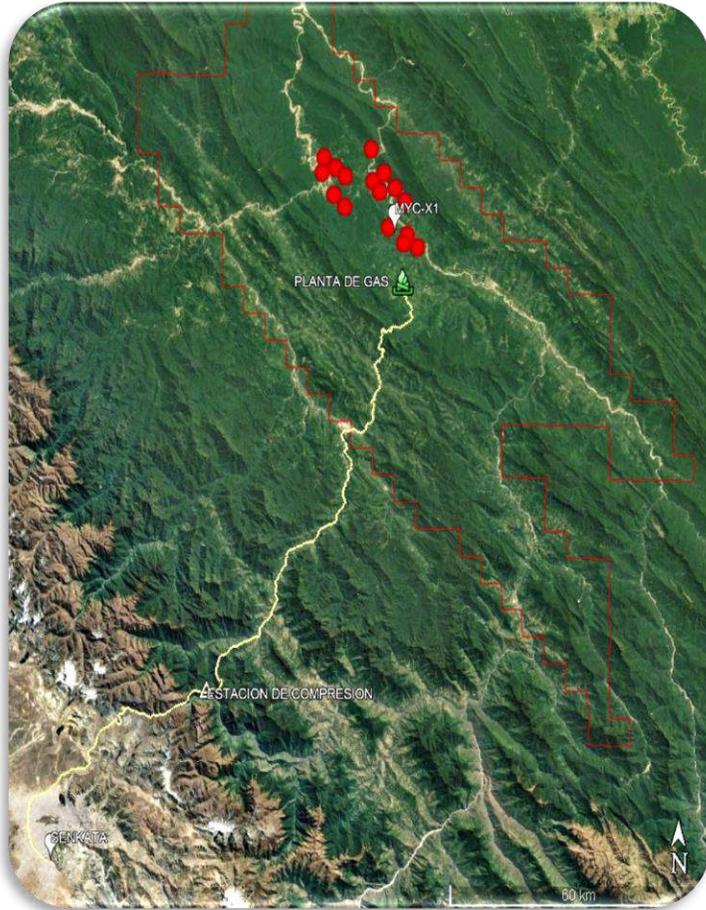
MAYAYA CENTRO -X3

#### **Explor. Investigación**

SUAPI-X1 IE



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA  
MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS



**DESARROLLO DE ÁREA LLIQIMUNI**  
(MAYAYA CENTRO + SUAPI + SARARIA +  
SARARIA NORTE + MAINIGUA + MAINIGUA NORTE)

### CAPACIDAD DE PLANTAS

EPF + CPF: 200 MMPCD

*Ubicación en Alto Beni*

Central Termoeléctrica: 140 MW

*Ubicación en Caranavi*



### ACTIVIDADES DE PERFORACIÓN Y DESARROLLO DEL ÁREA



3 Pozos:

MYC-X1, MYC-X2, MYC-X3

Facilidades Sistema de recolección + CPF +EPF  
Gasoducto NPS 16" y 215 Km.  
Compresión 2 Estaciones de Compresión



#### Producción de Gas

Gasoducto hasta  
Janku Kala



#### Producción de Líquidos

Cisternas hasta  
Estación Sica Sica



SOMOS ENERGÍA

# INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DEL AREA LLIKUIMUNI

RENDICIÓN PÚBLICA  
DE CUENTAS INICIAL

2025



## PRODUCCIÓN TEMPRANA Y FASE 1: MAYAYA CENTRO (hasta 50 MMpcd)

- ✓ Gasoducto Alto Beni – Caranavi 10" x 34 Km.
- ✓ Planta de Gas – EPF (Alto Beni)
- ✓ Central Termoeléctrica (Caranavi)

## FASE 2: LLIKUIMUNI (hasta 100 MMpcd)

- ✓ Gasoducto Caranavi – Janku Kala 16"x180 Km
- ✓ Loop Alto Beni – Caranavi 10" x 34 Km
- ✓ Planta de Gas – CPF (Alto Beni)

## FASES 3 Y 4: LLIKUIMUNI (hasta 200 MMpcd)

- ✓ Estación de Compresión Coroico
- ✓ Estación de Compresión Janku Kala
- ✓ Incr. de Capacidad E°C° Sica Sica (3 UCG)
- ✓ Incr. de Capacidad E°C° Totoroco (1 UCG)
- ✓ Loop 44 Km x 16" Tramo: El Tolar – Sica Sica
- ✓ Loop 32 Km x 10" Tramo: Sica Sica – Vila Vila



ESTADO PLURINACIONAL DE  
BOLIVIA  
MINISTERIO DE  
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS



# ACUERDOS DE EVALUACIÓN REGIONAL (AER), ACUERDOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA (AET), PROYECTOS INICIALES EXPLORATORIOS (PIE), CONVENIOS DE ESTUDIO (CE) Y CONTRATOS DE SERVICIOS PETROLEROS (CSP)

RENDICIÓN PÚBLICA  
DE CUENTAS INICIAL

2025

## ACUERDO DE EVALUACIÓN TÉCNICA (AET)



## PROYECTOS INICIALES EXPLORATORIOS (PIE)



## CONTRATOS DE SERVICIOS PETROLEROS PARA APROBACIÓN (CSP)



## CONTRATOS DE SERVICIOS PETROLEROS PARA SER AUTORIZADOS Y SUSCRITOS (CSP)

4

1. OVAI
2. FLORIDA ESTE
3. ARENALES
4. TITA TECHI

1

1. ÁREA VITIACUA.

2

## CONVENIOS DE ESTUDIO (CE)

1. ÁREA SAN TELMO SUR
2. ÁREA IÑIGUAZU \*



4

1. ÁREA SAN SIMON
2. ÁREA IÑIGUAZU\*
3. ÁREA YAPACANI ESTE
4. ÁREA SIRARI OESTE

2

1. ÁREA LA VERTIENTE
2. ÁREA LOS SURIS



## ACUERDO DE EVALUACIÓN REGIONAL (AER)



1

1. COLIBRÍ, PILAR, AYOREO Y MONTEVERDE



\* De acuerdo a norma, se realizan estudios paralelos con dos empresas

**CONCLUSIÓN DE LA PLANTA DE BIODIÉSEL II EN LA CIUDAD DE EL ALTO PARA ESTE 2025.**

**Inversión Programada 2025**  
29 MMUSD



EN LA GESTIÓN 2025, SE INICIARÁ LA PRODUCCIÓN DE **1.500 BARRILES POR DÍA** EN "PLANTA DE BIODIESEL II (HÉROES DE SENKATA)" UBICADA EN LA PAZ – EL ALTO.



### Necesidad

Reducir la importación de diésel oíl



### Solución

Implementación de diferentes plantas para la Producción de Biocombustibles



1. Planta de Biodiesel I (En operación)
2. Planta de Biodiesel II
3. Planta de Diésel Renovable (HVO)

### Logros Programados Gestión 2025

- ✓ Conclusión y puesta en marcha la Planta de Biodiesel II - La Paz - El Alto , con una capacidad de 1.500 BPD, alcanzando una ejecución física del 100%.
- ✓ Continuar con los Estudios de Ingeniería Básica FEED para la Planta de Diésel Renovable.



### Beneficios

- ✓ Producir un combustible más limpio para el medio ambiente.
- ✓ Bajo contenido de contaminantes
- ✓ Reducir la dependencia del petróleo crudo, utilizando aceites vegetales como materia prima



### Resultados Esperados

- ✓ Disminuir los volúmenes de importación de diésel oíl.
- ✓ Garantizar la calidad del diésel para su comercialización.



## 1. Proyecto: Proyecto: Reversa OSSA-2 (Arica - Charaña)

**Resultado programado 2025:** Cuenta con el contrato para el servicio de ingeniería firmado, a la espera de la autorización del ente competente de Chile para poder realizar estudios de campo en los terrenos de las futuras 4 estaciones de bombeo.

**Estado:** En ejecución

## 2. Proyecto: Ampliación Capacidad de Almacenaje Terminal Arica

**Resultado programado 2025:** En ejecución de la Ingeniería Básica y de Detalle. Se gestiona a través de YPFB, MHE y Cancillería las autorizaciones necesarias ante Chile .

**Estado:** En ejecución.

## 3. Proyecto: Línea de Interconexión REFINOR-GIJA

**Resultado programado 2025:** En ejecución ducto de interconexión temporal-inmediata desde las instalaciones del GIJA en frontera hasta el punto de interconexión del ducto de la transportadora argentina.

**Estado:** En ejecución

## 4. Proyecto: Ducto Mayaya – Caranavi

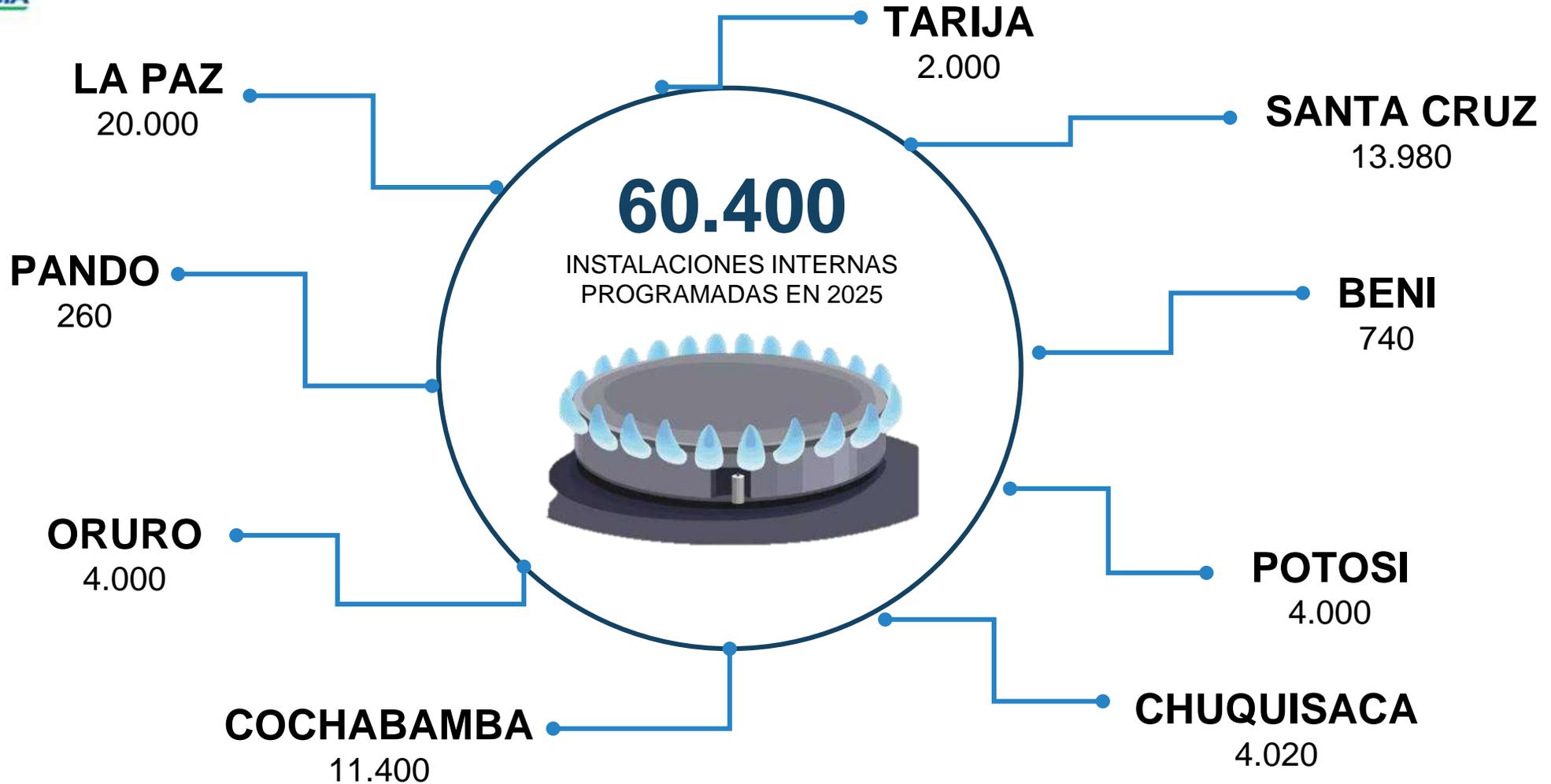
**Resultado programado 2025:** El proyecto considera la Construcción de un Gasoducto Tramo Mayaya – Caranavi (Fase 1) para transportar hasta 50 MMpcd.

**Estado:** En ejecución



**EMPRESA  
EJECUTORA:  
YPFB  
TRANSPORTE  
S.A.**

# INSTALACIONES INTERNAS PROGRAMADAS GESTIÓN 2025



RENDICIÓN PÚBLICA  
DE CUENTAS INICIAL

2025



GRACIAS



ESTADO PLURINACIONAL DE  
**BOLIVIA**

MINISTERIO DE  
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS