



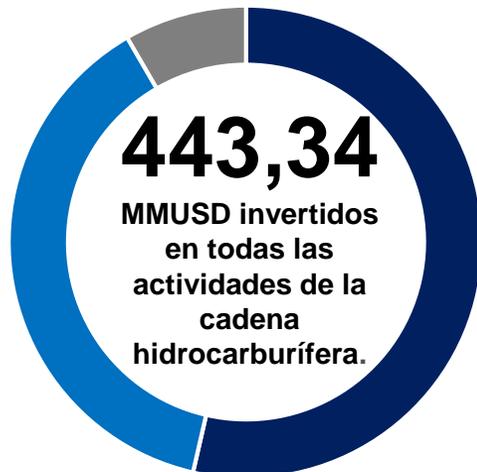
ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA



**RENDICIÓN PÚBLICA DE
CUENTAS FINAL 2024**

YPFB

GERENCIA DE PLANIFICACIÓN CORPORATIVA



CASA MATRIZ
54%

237,83

FILIALES & SUBSIDIARIAS
38%

169,25

OPERADORAS
8%

36,27

Exploración



138,08

31%

Explotación



94,10

21%

Plantas e Industrialización



71,06

16%

Distribución



64,46

15%

Transporte



48,05

11%

Refinación



17,81

4%

Almacenaje



5,89

1%

Comercialización



3,68

1%

Otras Inversiones



0,22

0,05%

RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024

PLAN DE REACTIVACIÓN DEL UPSTREAM CON 56 POZOS



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.
- SIPTINDI 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

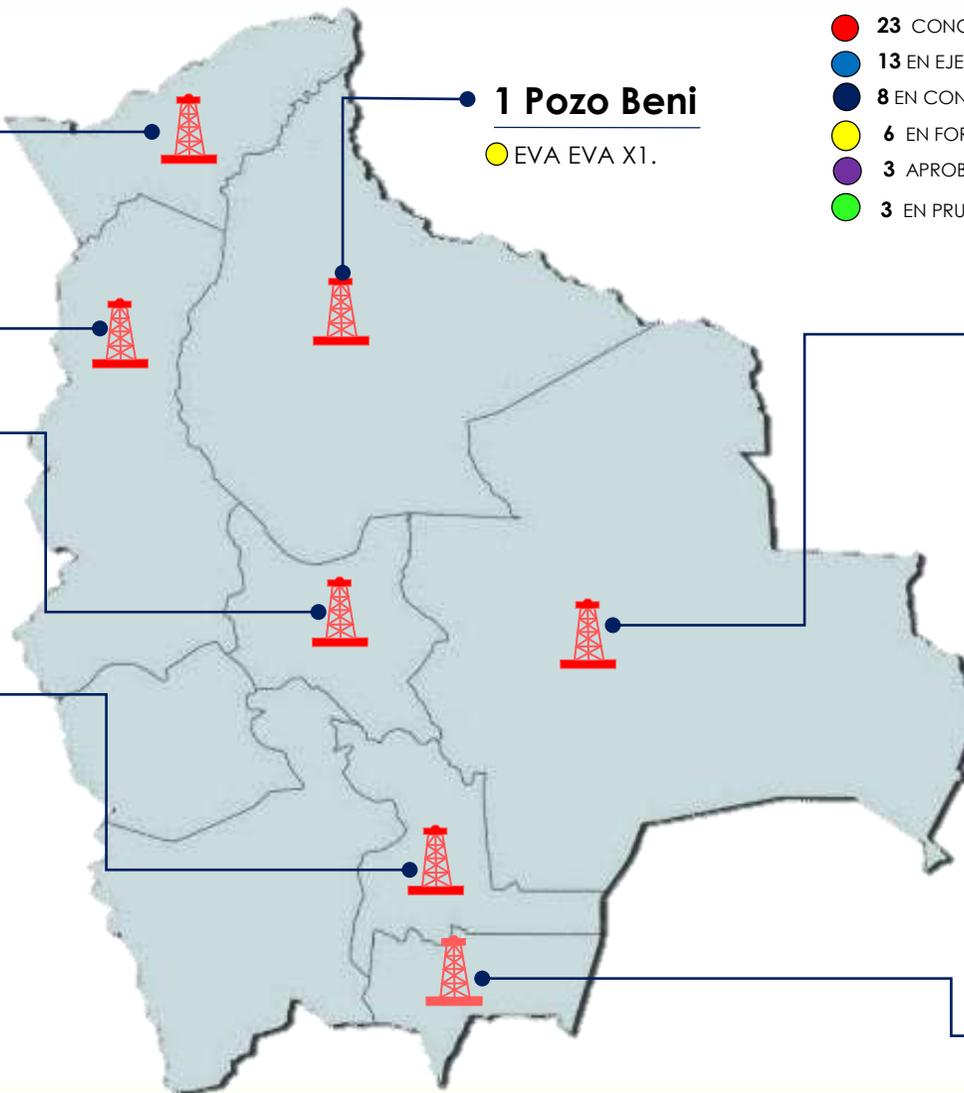
56
POZOS EN
TODO EL PAÍS

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.



RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024

Nota:
 (*): Pozos Estratigráficos.
 (**): En reevaluación.
 (**): Intervenciones.
 (****): En definición de denominación y nombre del pozo.



Relevancia General:

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



Volumen en sitio:

1,7 TCF



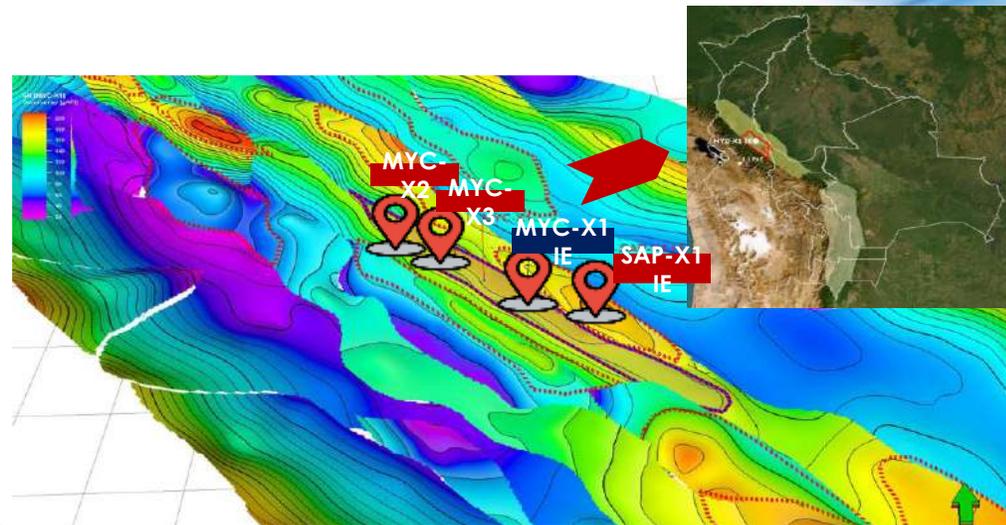
Renta Petrolera estimada:

USD **3.810** millones



Inversión necesaria:

USD **403** millones



PROYECTOS:

Pozo Ejecutado
MAYAYA CENTRO -X1 IE

Pozos Delimitadores
MAYAYA CENTRO -X2
MAYAYA CENTRO -X3

Explor. Investigación
SUAPI-X1 IE

EXPLOTACIÓN

**PUESTA EN PRODUCCIÓN Y DESARROLLO
ÁREA YARARÁ.**



Puesta en producción del Pozo YRA-X1.
Construcción de Facilidades de Producción y Líneas de Recolección para los pozos YRA-X2 y YOP-X1 en proceso de selección y contratación.

**TRANSFERENCIA OPERATIVA CAMPOS
BERMEJO Y TORO.**



Continuidad operativa de la Planta de acondicionamiento de gas natural Bermejo.

**TRANSFERENCIA OPERATIVA CAMPOS LOS
SURIS Y ESCONDIDO**



Reactivación de producción en planta La Vertiente.

**TRANSFERENCIA OPERATIVA Y DESARROLLO
MAMORÉ I Y SURUBÍ.**



Operación y desarrollo de las Áreas Mamoré I y Surubí.

**TRANSFERENCIA OPERATIVA CAMPOS
CAMBEITI Y MONTEAGUDO.**



Continuidad operativa de las Áreas de Explotación, campos Cambeiti y Monteagudo.

**TRANSFERENCIA OPERATIVA CAMPOS
HUAYCO Y RIO SECO.**



Reactivación de pozos. Prueba de producción del campo Huayco.

Construcción de facilidades de producción y líneas de recolección del Campo Río Seco.

**REACTIVACIÓN DE CAMPOS MADUROS
Y CERRADOS.**

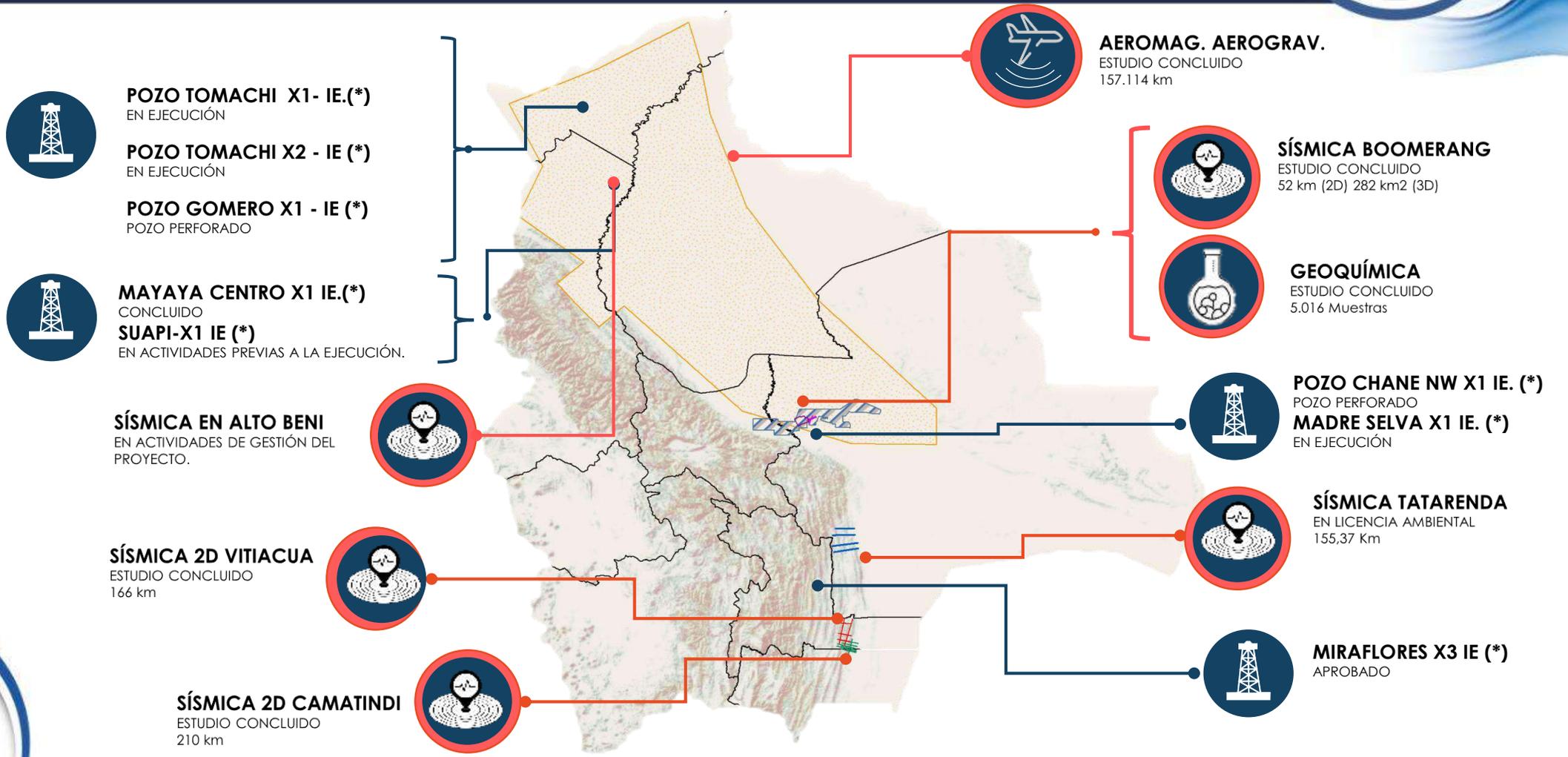


Prueba de Producción exitosa del pozo Remanso-X1 (RMS-X1): 35 BPD.

Prueba de Producción exitosa del pozo Churumas-X2 (CHU-X2): 9 MMpcd.

RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024

EVALUANDO EL POTENCIAL HIDROCARBURÍFERO DE LAS DIFERENTES ZONAS A NIVEL NACIONAL



RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024

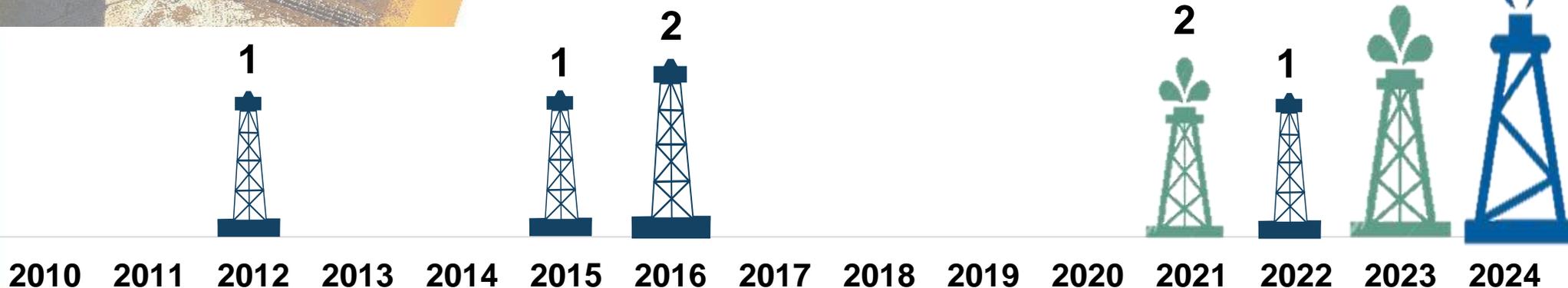
(*) Pozos Estratigráficos.

POZOS EXPLORATORIOS – YPFB CASA MATRIZ PERIODO 2010 – 2024 (EXPRESADO EN NÚMERO DE POZOS)



-  Ejecutado
-  Positivos
-  Negativos

17 Pozos

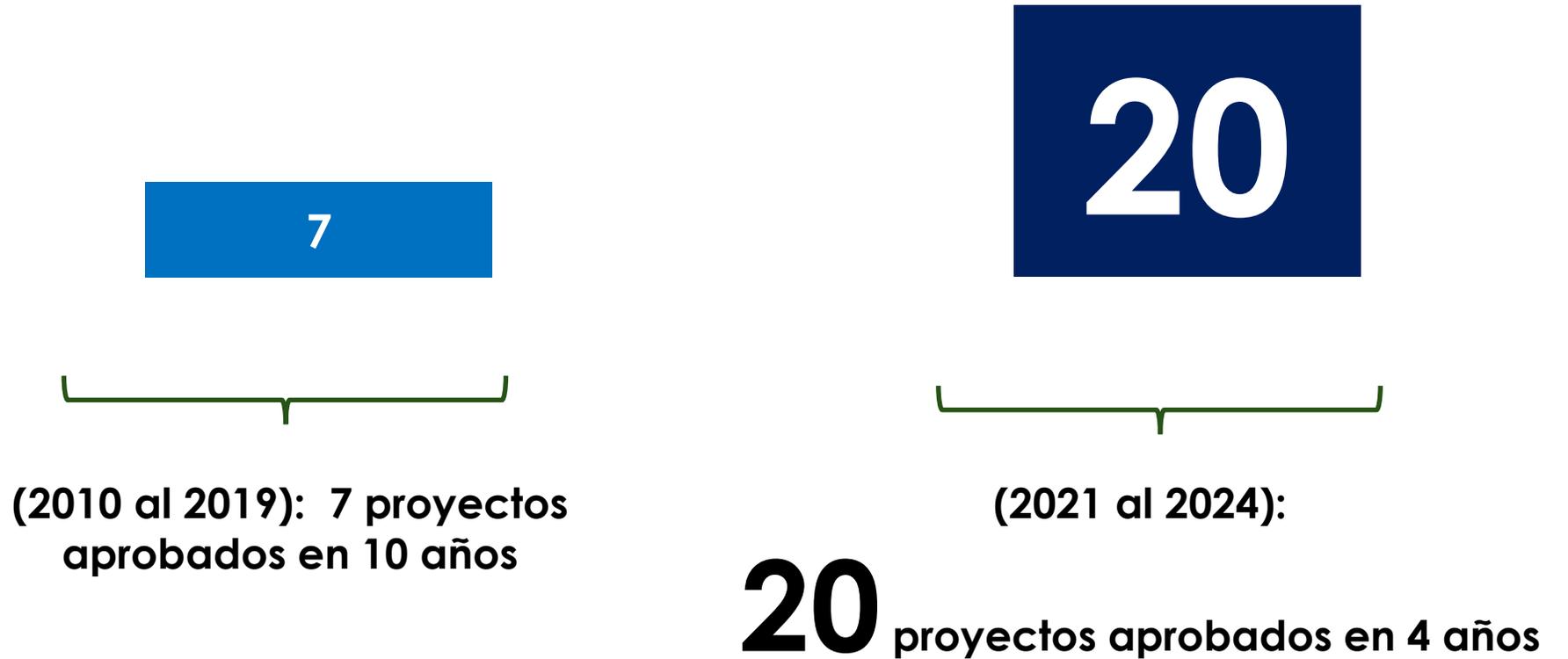


4 Pozos

RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024



PROYECTOS APROBADOS EN DIRECTORIO DE YPFB 2010-2024*



* El 2020 no se aprobó ningún proyecto ni en upstream ni en downstream



PROYECTOS INICIALES EXPLORATORIOS (PIE)



11 FINALIZADOS

1. ÁREA RÍO BENI.
2. ÁREA CUPECITO.
3. ÁREA SAN TELMO SUR.
4. ÁREA OKINAWA.
5. ÁREA MADRE DE DIOS
6. ÁREA IRENDIA
7. ÁREA IÑAU
8. ÁREA VITIACUA
9. ÁREA SAUCE MAYU
10. ÁREA MENONITA
11. ÁREA SAN JOAQUIN

8 EN EJECUCIÓN

1. ÁREA INGRE
2. ÁREA SAN SIMON
3. ÁREA YAPACANI ESTE
4. ÁREA SIRARI OESTE
5. ÁREA IÑIGUAZU
6. ÁREA MIRAFLORES
7. ÁREA ALMENDRO
8. ÁREA ABEJA

19

CONVENIOS DE ESTUDIO (CE)

1. ÁREA SAN TELMO SUR.
2. ÁREA IÑIGUAZU



CONTRATOS DE SERVICIOS PETROLEROS AUTORIZADOS Y SUSCRITOS (CSP)



4

1. OVAI (Ley N° 1475 de 14/10/2022).
2. FLORIDA ESTE (Ley N° 1473 de 12/10/2022).
3. ARENALES (Ley N° 1511 de 31/05/2023).
4. TITA TECHI (Ley N° 1585 de 15/10/2024).

CONTRATOS DE SERVICIOS PETROLEROS APROBADOS (CSP) EN EJECUCIÓN



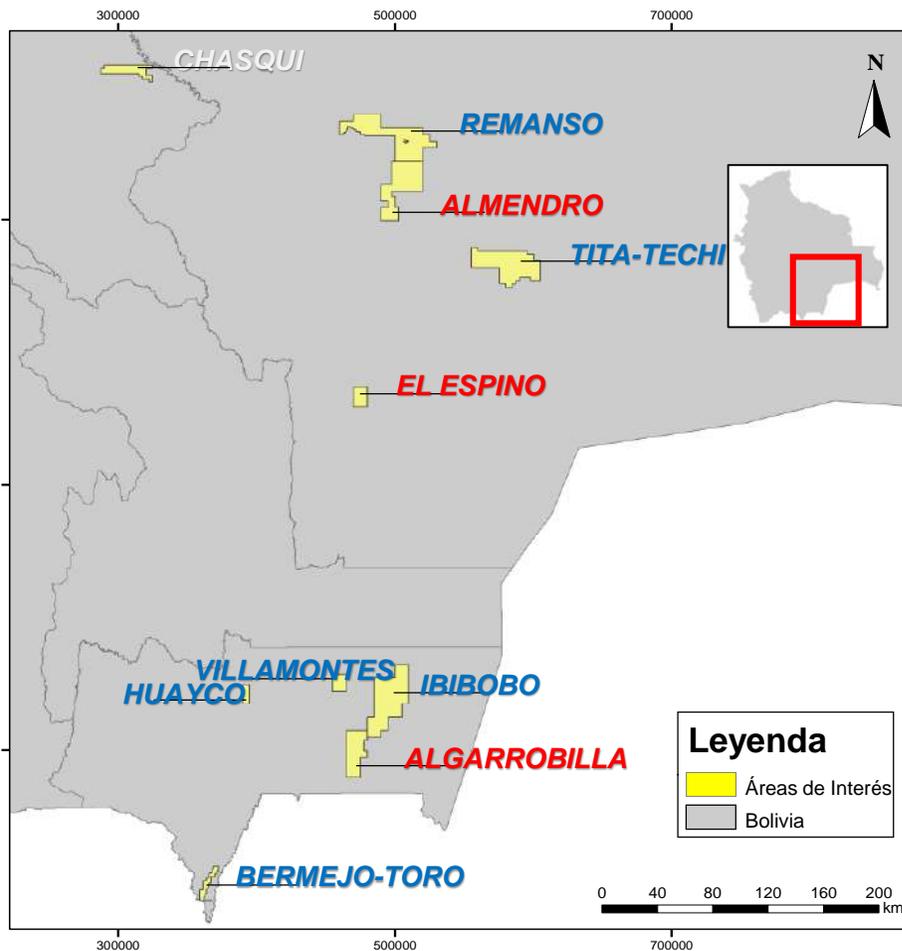
3

1. CARANDAITI (Protocolizado 26/07/2024).
2. SAYURENDA (Protocolizado 26/07/2024).
3. YUARENDA (Protocolizado 26/07/2024).



RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024

ESTADO DEL SERVICIO DE ADQUISICIÓN DE DATOS EN CAMPOS MADUROS Y CERRADOS – GESTIÓN 2024.



- Pozos con Datos Adquiridos
- Pozos en ejecución
- Pozos por ejecutar

REACTIVACIÓN CM



RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024

PLANTA DE BIODIESEL I SANTA CRUZ



- Alcanzó el **100%** de avance físico acumulado.
- Ejecutó **37,37 MMUSD**.
- Planta concluida.
- Producción el 2024:
13.500,8 TN

PLANTA DE BIODIESEL II “HÉROES DE SENKATA”



- Alcanzó un **83,28%** de avance físico acumulado.
- Ejecutó **24,45 MMUSD**.
- La capacidad de producción de la Planta será de 1.500 BPD de Biodiesel.

PLANTA DE DIESEL RENOVABLE HVO



- Estudios de ingeniería básica concluidos.
- En elaboración de estudios de Ingeniería Feed.

NUEVO ESTUDIO DE MANIOBRABILIDAD

Incrementará la condición de altura de Ola actual de 1 metro para atraque y desatraque, a un nuevo valor hasta 1,5 m de altura, incrementándose al año los días de operación del Terminal y como consecuencia el número de desembarques.

INCREMENTO DE CAPACIDAD DE CARGA DE CISTERNAS

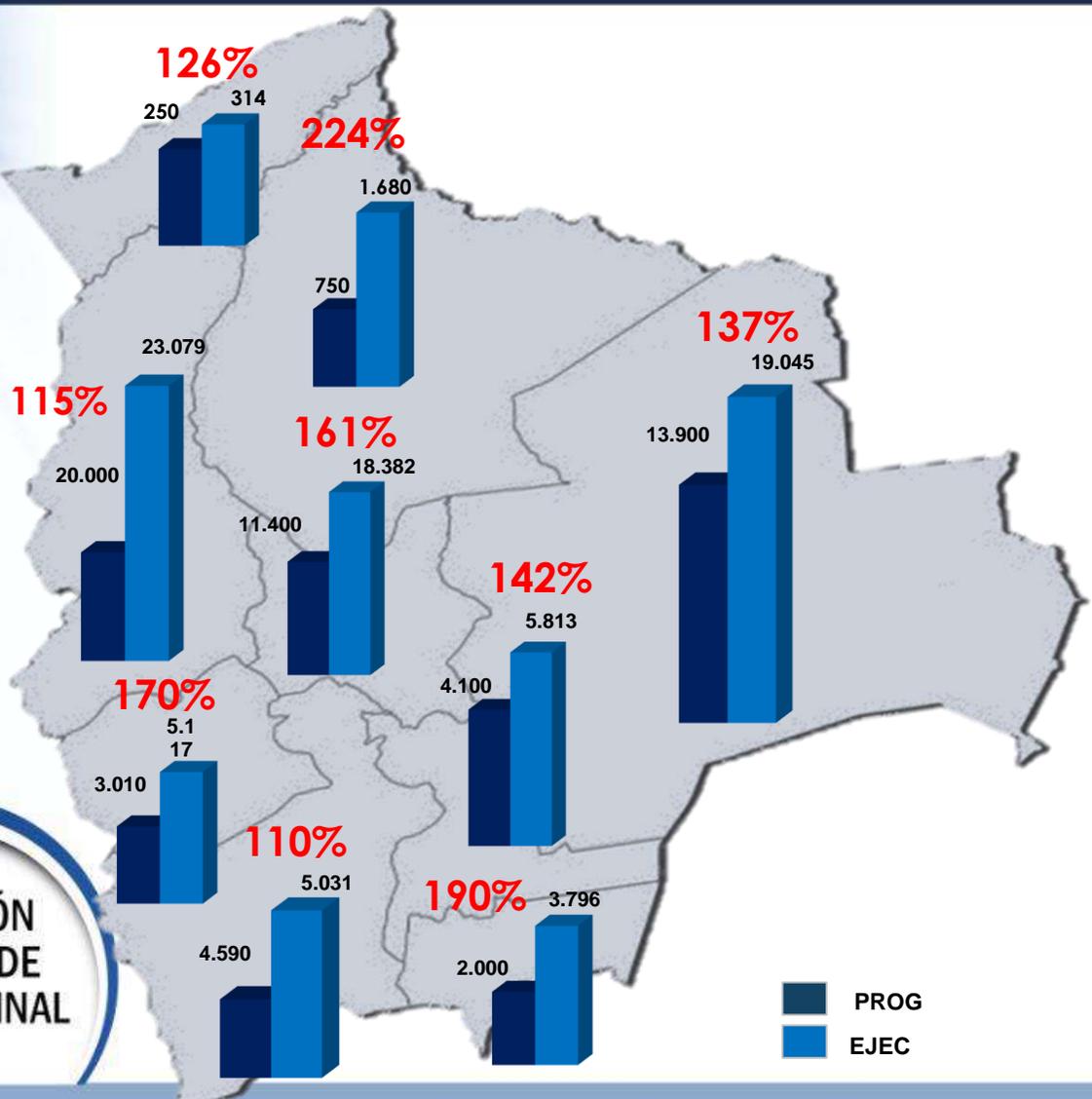
Se incrementó la capacidad de despacho de cisternas de 108 a 128 cisternas.

INCREMENTO DE LA CAPACIDAD DE ALMACENAJE

En la gestión 2024, se operan al 100% los tanques logrando disponer de una capacidad operativa nominal de 700.000 Bbl, para el almacenaje de Diésel Oil, Gasolina y Petróleo Crudo importados por YPFB para garantizar el abastecimiento de Bolivia.



NÚMERO DE INSTALACIONES INTERNAS DE GAS DOMICILIARIO.



60.000

INSTALACIONES PROGRAMADAS 2024

82.257

INSTALACIONES EJECUTADAS EL 2024

137%



RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024

PROG
EJEC

RENDA PETROLERA 2019 – 2024(P) (Expresado en Millones de \$us)



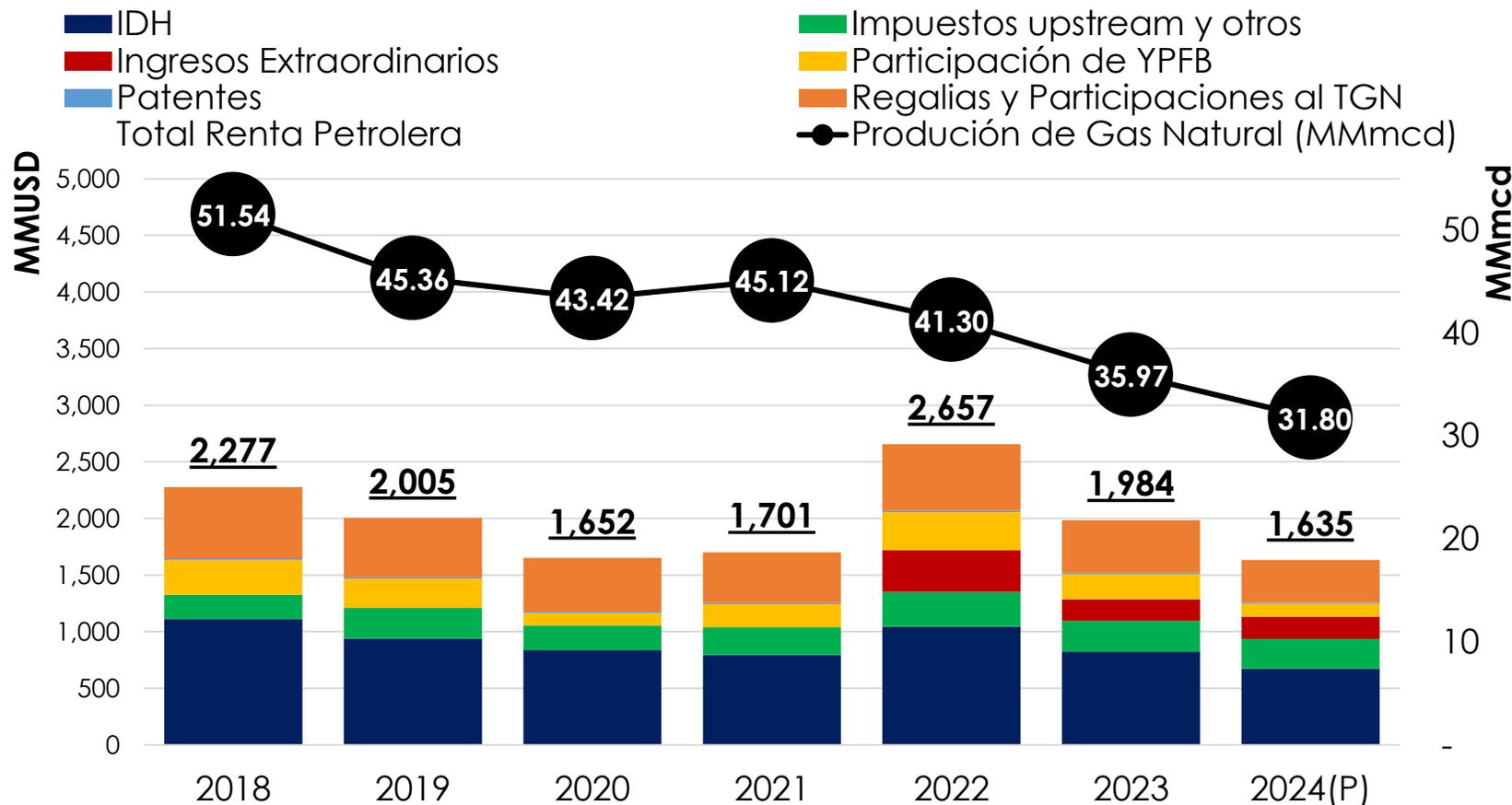
Ene – Dic 2024

\$us74.365

Priorizamos las iniciativas para incrementar la Renta Petrolera a pesar de la declinación en la producción.

Durante el 2024 se continuó con la gestión comercial y negociación de contratos de compra venta de gas natural.

RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024



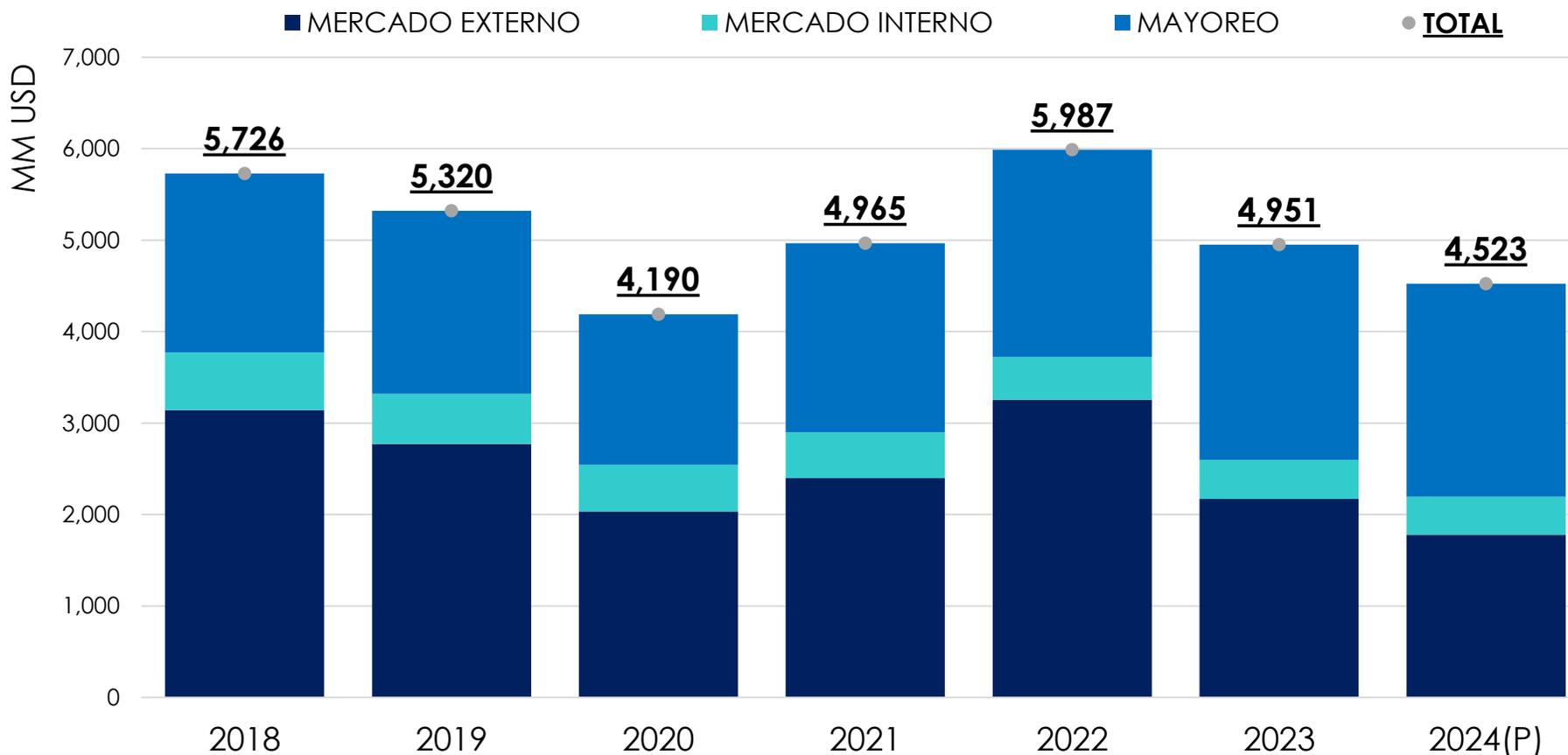
Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

Nota: (*): Datos preliminares de la renta actualizados a octubre y proyectados a diciembre 2024 (Proy).

Datos preliminares de producción, ya que diciembre tiene un reporte operativo y no fiscalizado.

INGRESOS OPERATIVOS POR VENTA

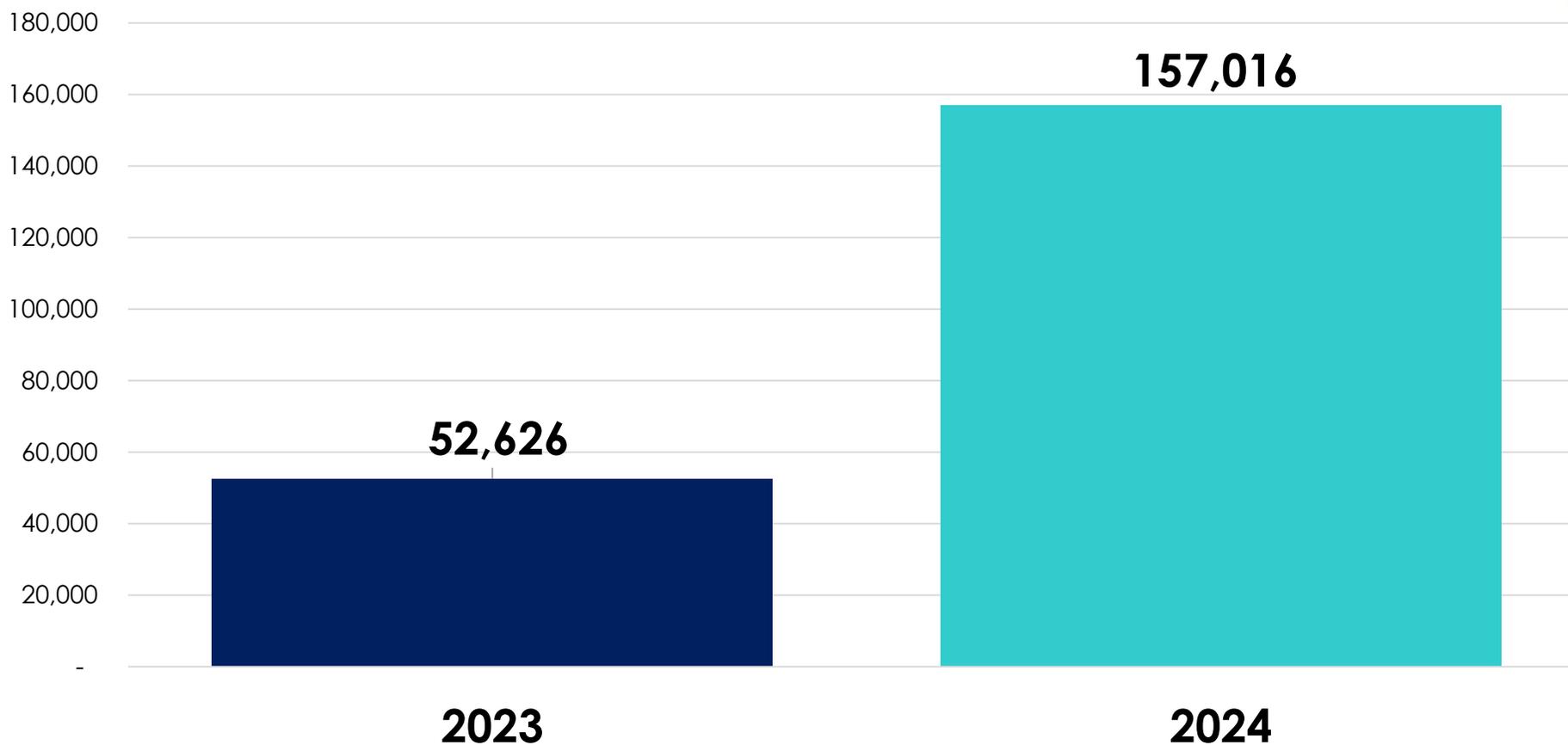
(Expresado en Millones de \$us)



Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) e Instituto Nacional de Estadística (INE).
 Nota: (*): Datos preliminares actualizados a noviembre y proyectados a diciembre 2024 (Proy). Son preliminares hasta la auditoría.

RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024

VOLÚMENES IMPORTADOS DE CRUDO 2023 y 2024(P) (Expresada en metros cúbicos)



Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

Nota: (*): Datos actualizados a diciembre 2024.

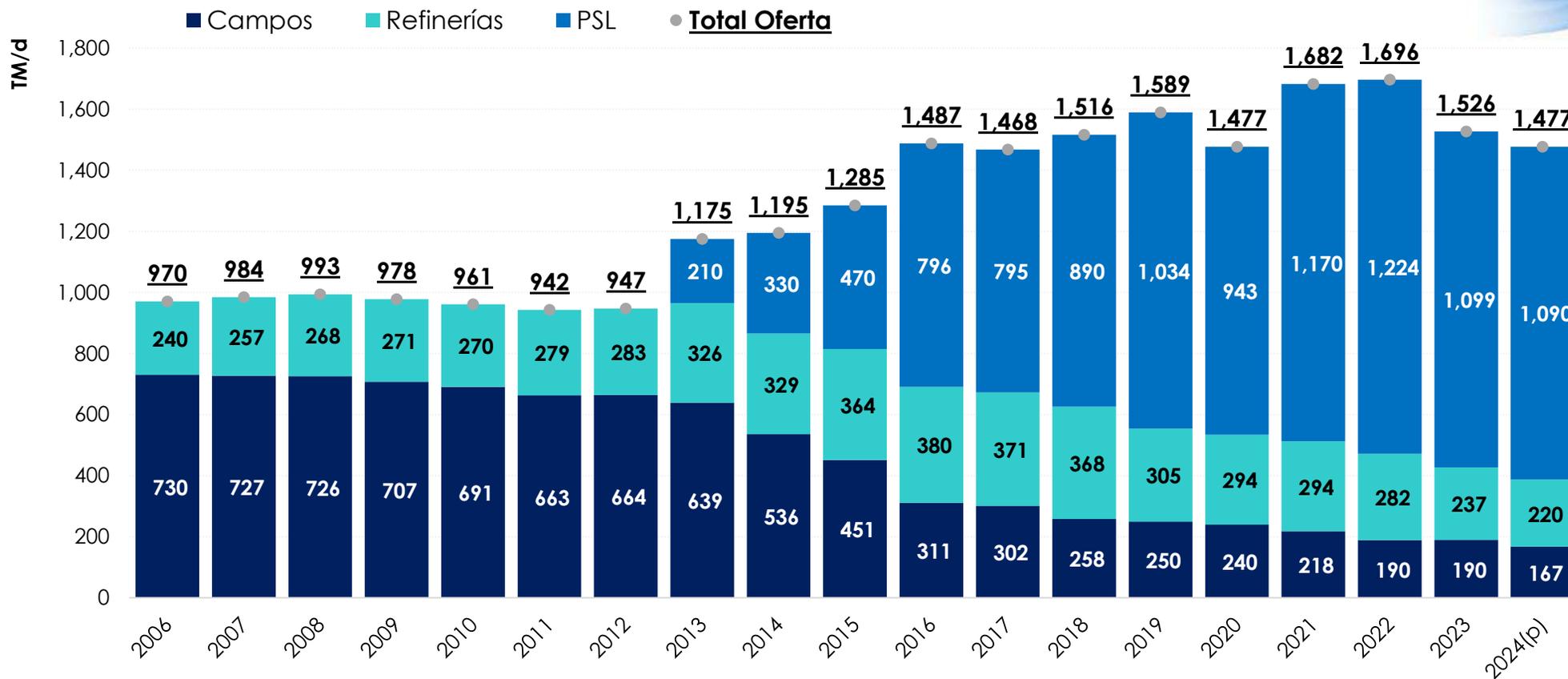
Los volúmenes correspondientes a la fecha de descarga del producto en las plantas.

RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024

PRODUCCIÓN DE GLP POR FUENTE



(Expresado en toneladas día)



Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) y Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).
 Nota: (*): Datos preliminares actualizados a octubre de refinerías, producción en Campo de noviembre y proyectados a diciembre 2024 (Proy). Los datos de las PSL son actualizados a diciembre 2024.
 (1) Considera la 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.

RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024

PRODUCCIÓN DE UREA

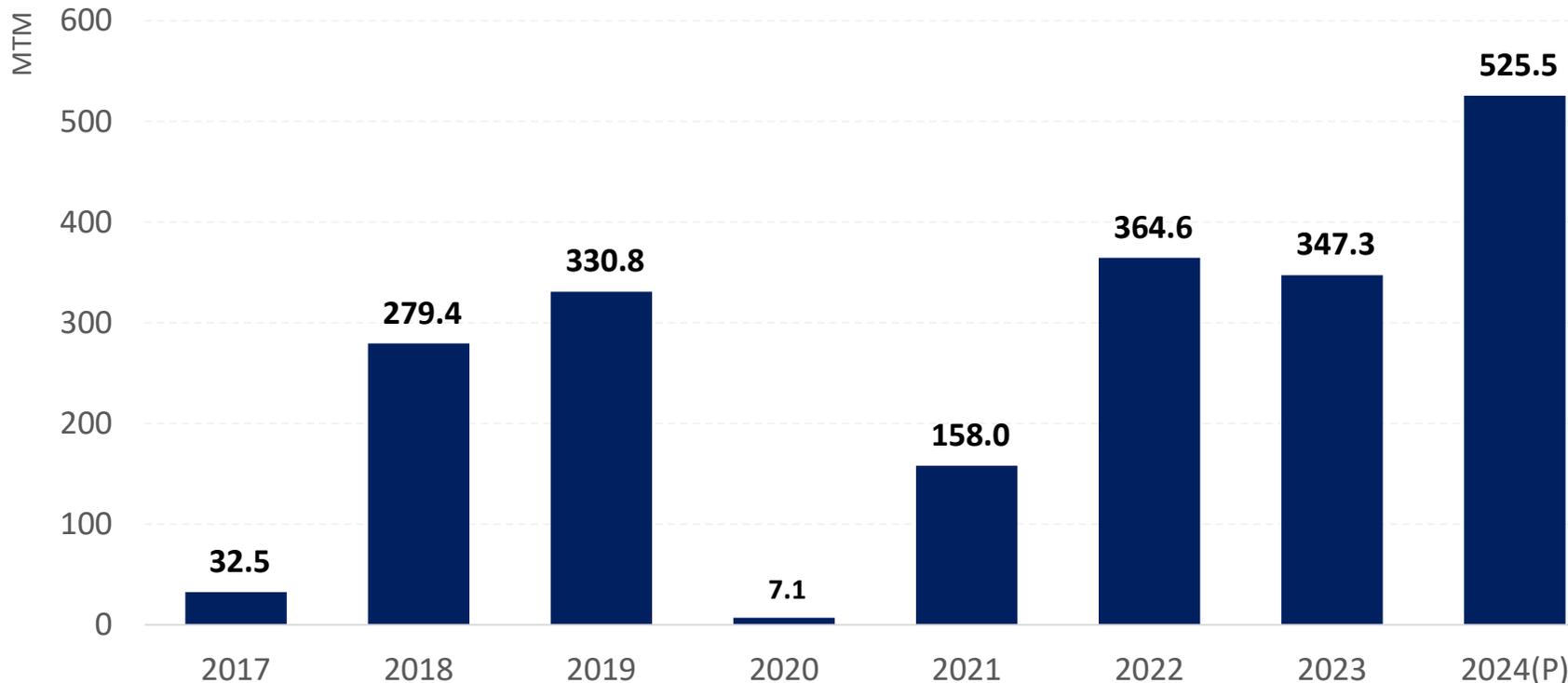
(Expresado en miles de toneladas métricas)



Ene – Dic 2024

525.474 (TN)

La producción se incremento en 51%, permitiendo batir un nuevo record en la producción de urea.



Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) e Instituto Nacional de Estadística (INE).

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.

RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024

CONSUMO HISTÓRICO ANUAL DE UREA EN MERCADO INTERNO

2007 – 2024 (noviembre)
(Expresado en miles de toneladas métricas)



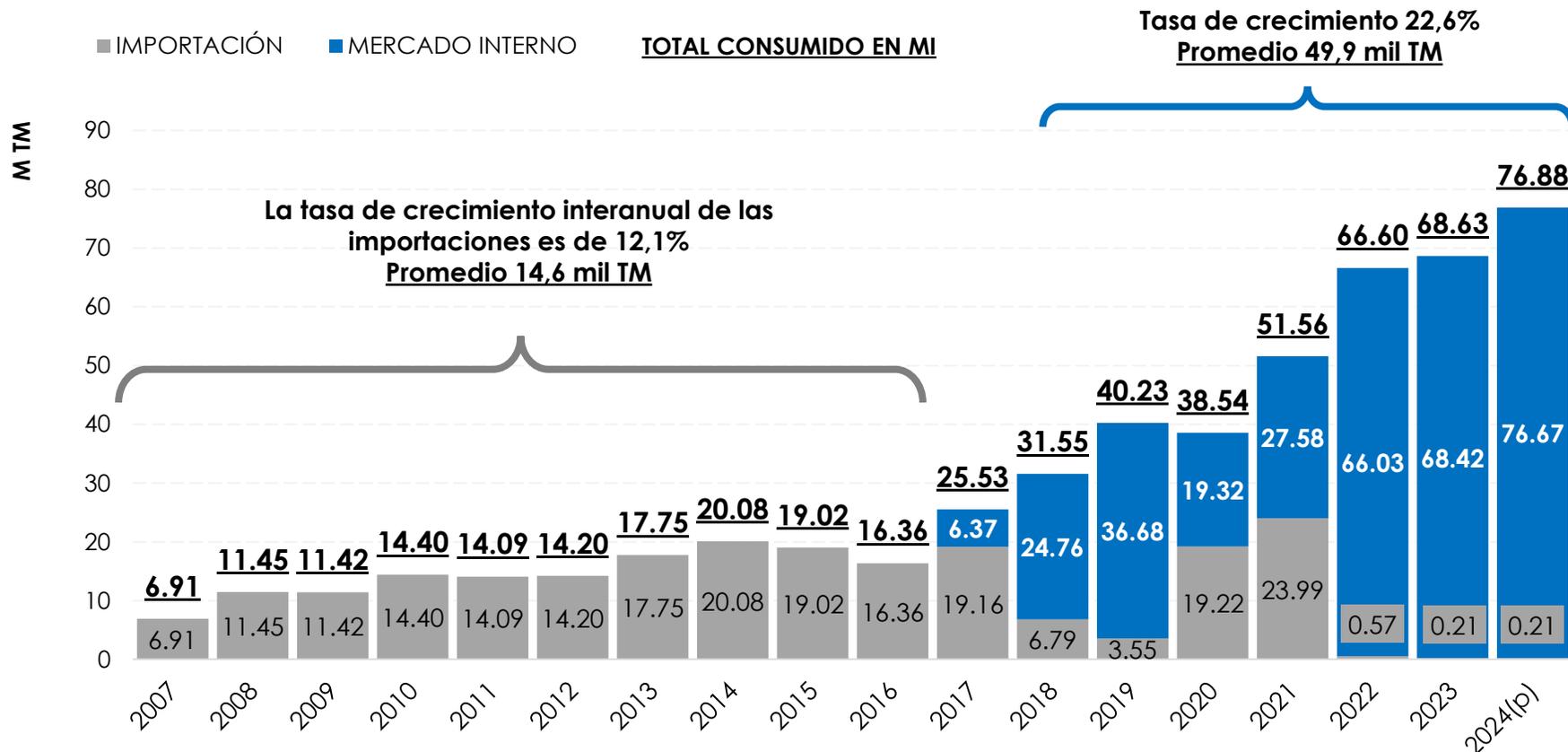
Ene – Dic 2024

76.670 (TN) - PAU

LAS IMPORTACIONES NO SON SIGNIFICATIVAS

Según el último reporte del INE (octubre), las importaciones llegaron aproximadamente 210 TM, lo que representa solo el 0,27% del volumen total comercializado en el mercado interno.

RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024



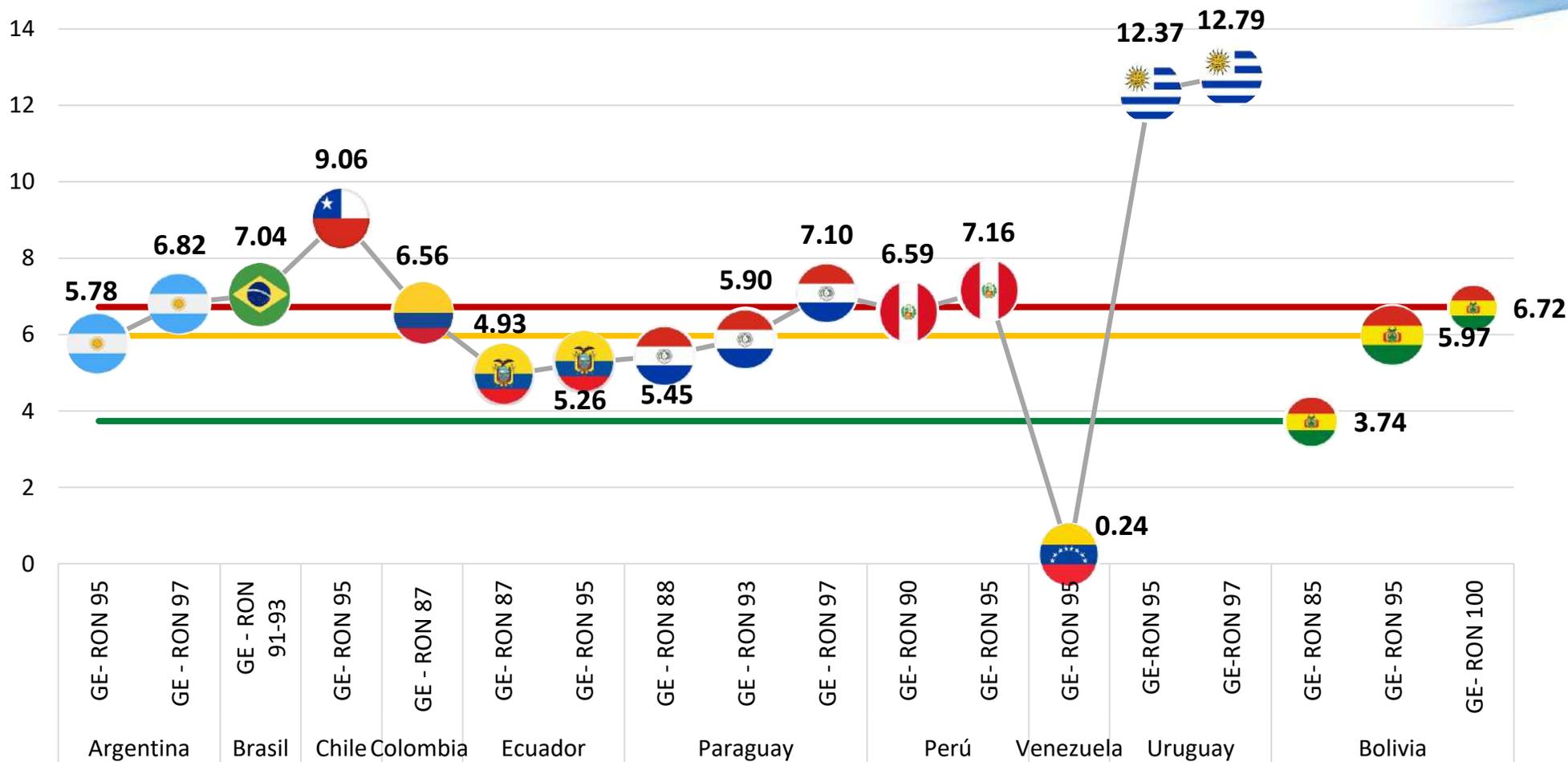
Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) e Instituto Nacional de Estadística (INE).

Nota: (*): Datos de la venta de la PAU actualizados a diciembre 2024. Datos de las importaciones actualizadas a octubre (INE).

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

COMPARACIÓN DE LOS PRECIOS DE GASOLINAS EN PAÍSES DE LA REGIÓN

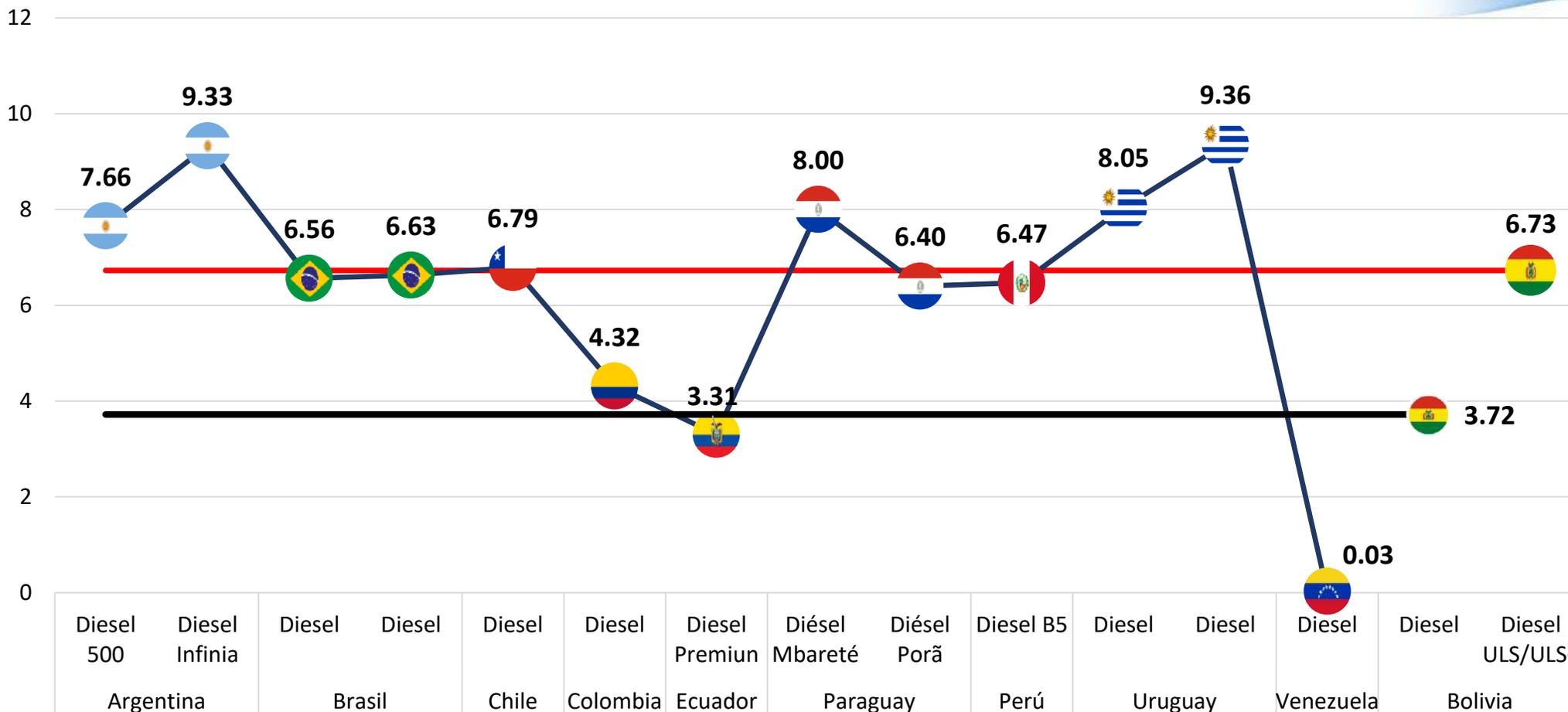
(Expresado en bolivianos por litro)



Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), revisión de páginas oficiales y https://es.globalpetrolprices.com/gasoline_prices/

COMPARACIÓN DE LOS PRECIOS DE DIÉSEL EN PAÍSES DE LA REGIÓN

(Expresado en bolivianos por litro)

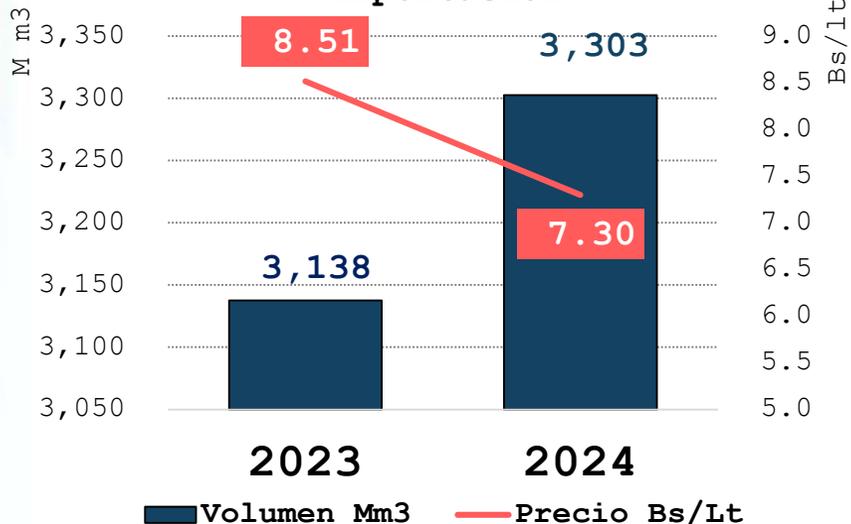


Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), revisión de páginas oficiales y https://es.globalpetrolprices.com/diesel_prices/

CAMBIO LOGÍSTICO EN EL CORTO PLAZO



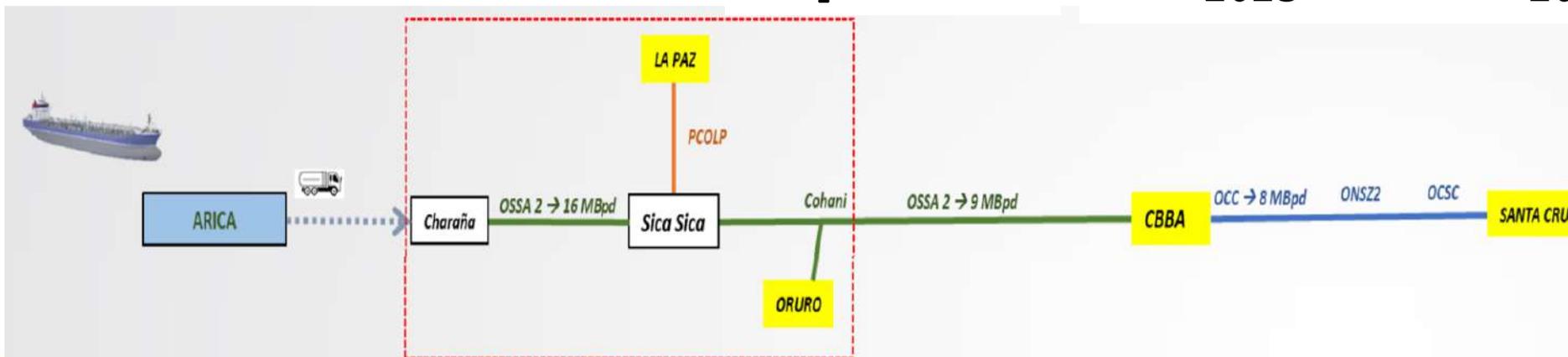
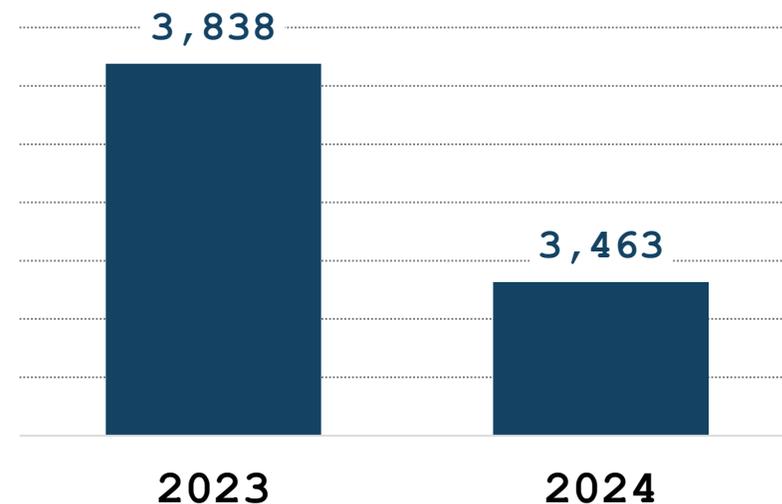
Relación Volumen Costo de Importación




Mayor Importación de Volumen

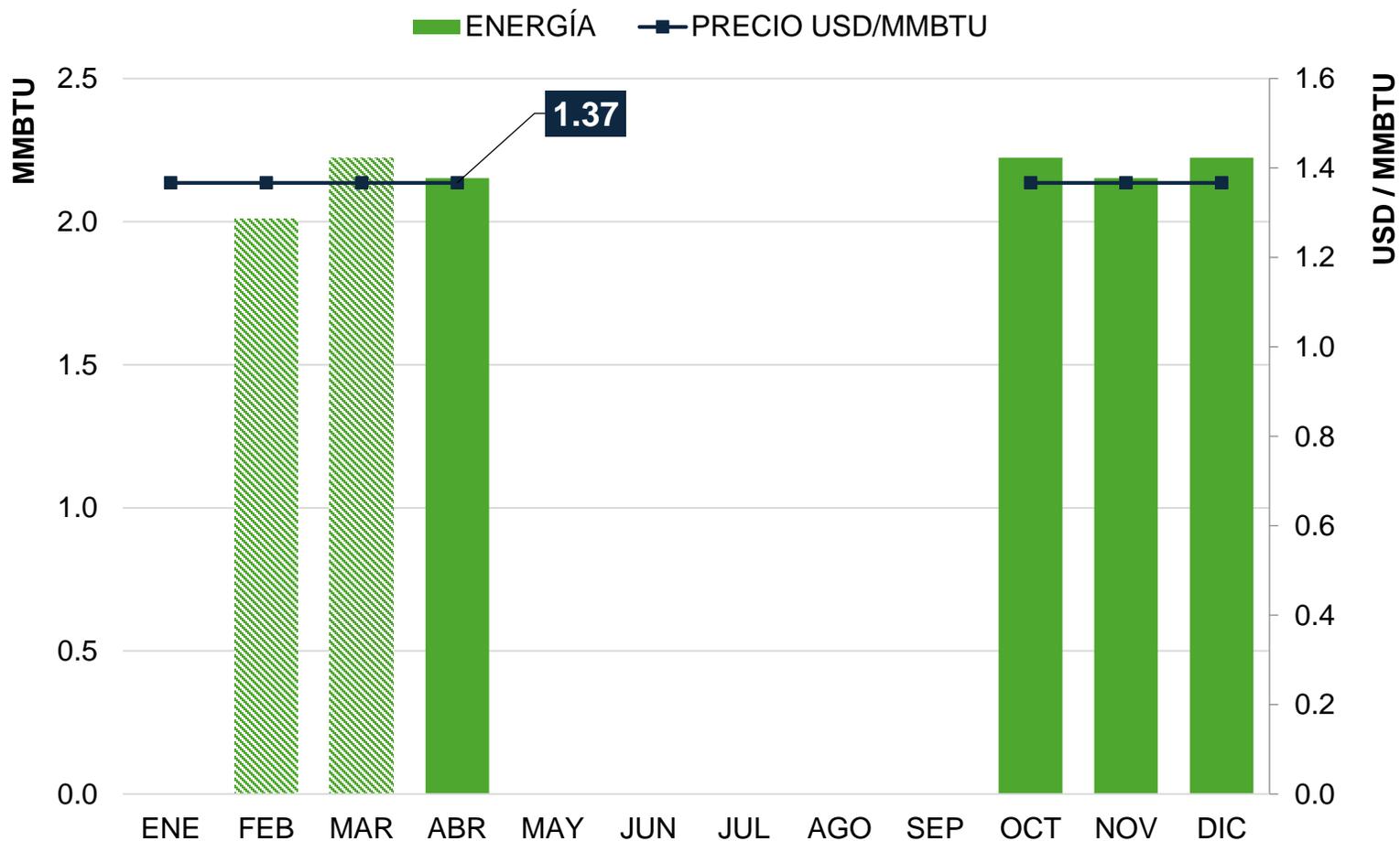
Menor Costo de Importación

Monto de Importación MM USD



PROYECCIÓN GAS EN TRÁNSITO 2025

Condiciones previstas



Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB)

- 1) ENARSA instale un medidor bidireccional fiscal en la frontera, que en principio no lo tenía y recuperaron uno, lo que quedaría pendiente su calibración, aprobación habilitación, estimamos que para marzo-abril,
- 2) REFINOR acceda a transitar gas, para lo cual se requiere, una interconexión con el ducto de transporte a través de Madrejones. Esto podrían estar listo hasta el 31 de enero, operativa, regular y comercialmente.

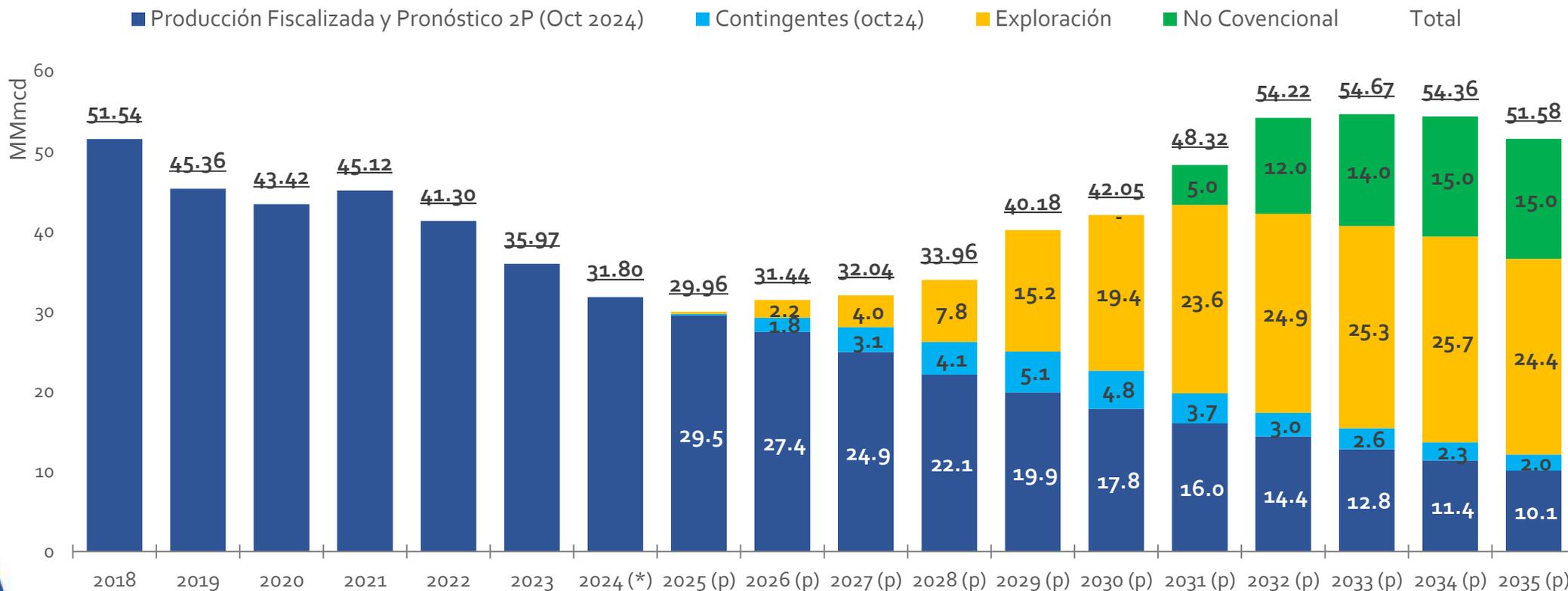
RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2024

PRONÓSTICOS DE PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL



2019 a 2035(P)

(Expresado en Millones de metros cúbicos día)



Nota: 2024(*) Datos preliminares de producción, ya que diciembre tiene un reporte operativo y no fiscalizado. (p) Datos proyectados en octubre 2024.
Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

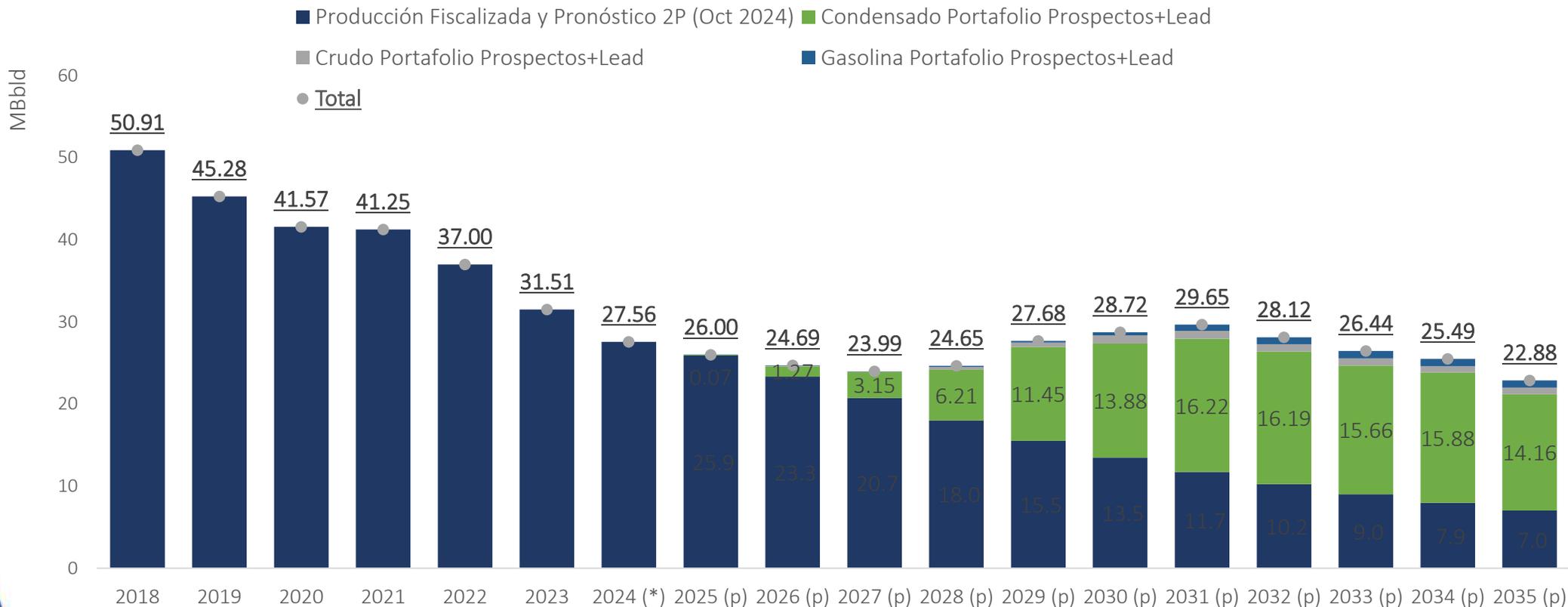


PRONÓSTICOS DE PRODUCCIÓN HIDROCARBUROS LÍQUIDOS



2019 a 2035*

(Expresado en miles de barriles día)



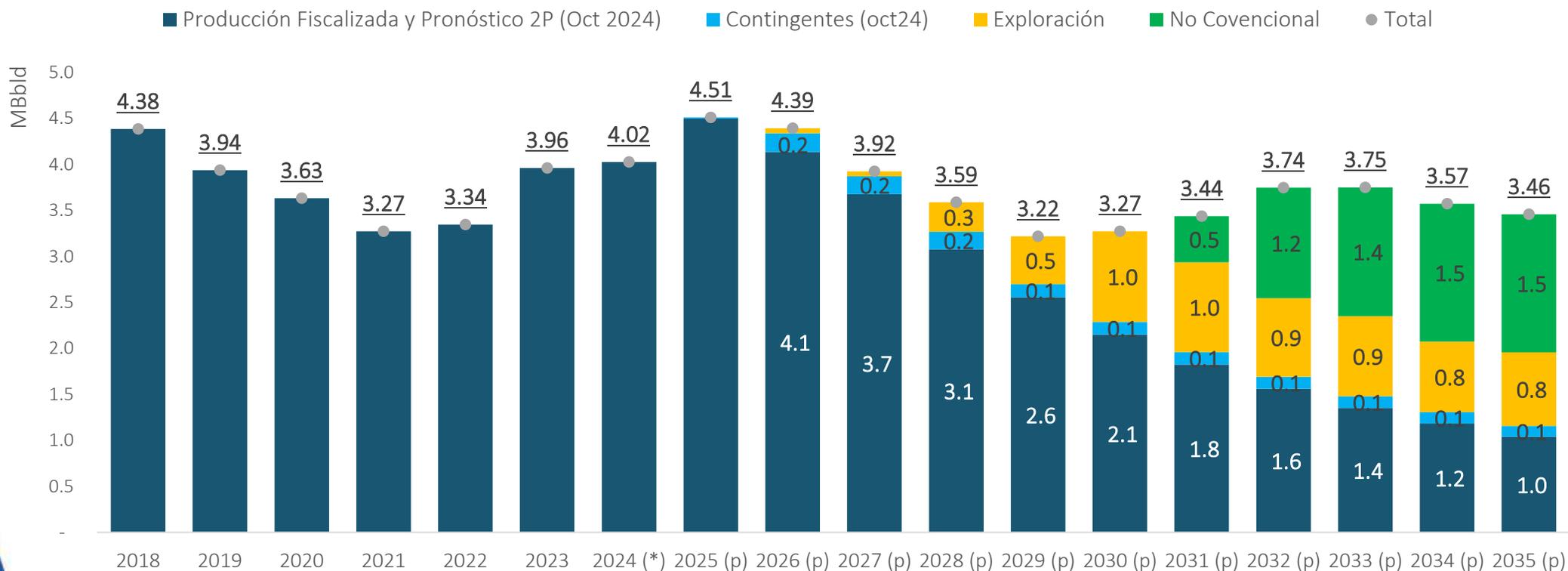
Nota: 2024(*) Datos preliminares de producción, ya que diciembre tiene un reporte operativo y no fiscalizado. (p) Datos proyectados en octubre 2024.
Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).



PRONÓSTICOS DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

2019 A 2035(P)

(Expresado en miles de barriles día)



Nota: 2024(*) Datos preliminares de producción, ya que diciembre tiene un reporte operativo y no fiscalizado. (p) Datos proyectados en octubre 2024.
Fuente: Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).



SURTIDORES MÓVILES DE YPFB PARA EL ABASTECIMIENTO A POBLACIONES LEJANAS



4 POBLACIONES Abastecimiento continuo

- Bella Flor
- Santa Rosa del Abuna
- Porvenir
- Filadelfia
- GE 702.000 litros
- DO 88.000 litros

1 POBLACIÓN Abastecimiento continuo

- Puerto Villarroel
- GE 203.000 litros
- DO 177.497 litros

4 POBLACIONES Abastecimiento continuo

- Llica
- Candelaria de Viluyo
- Río Mulatos
- San Juan del Rosario
- DO 96.523 litros

1 POBLACIÓN Atención a solicitud

Tumupasa (desde Rurrenabaque)

- GE 40.497 litros
- DO 23.521 litros

1 POBLACIÓN Atención a solicitud

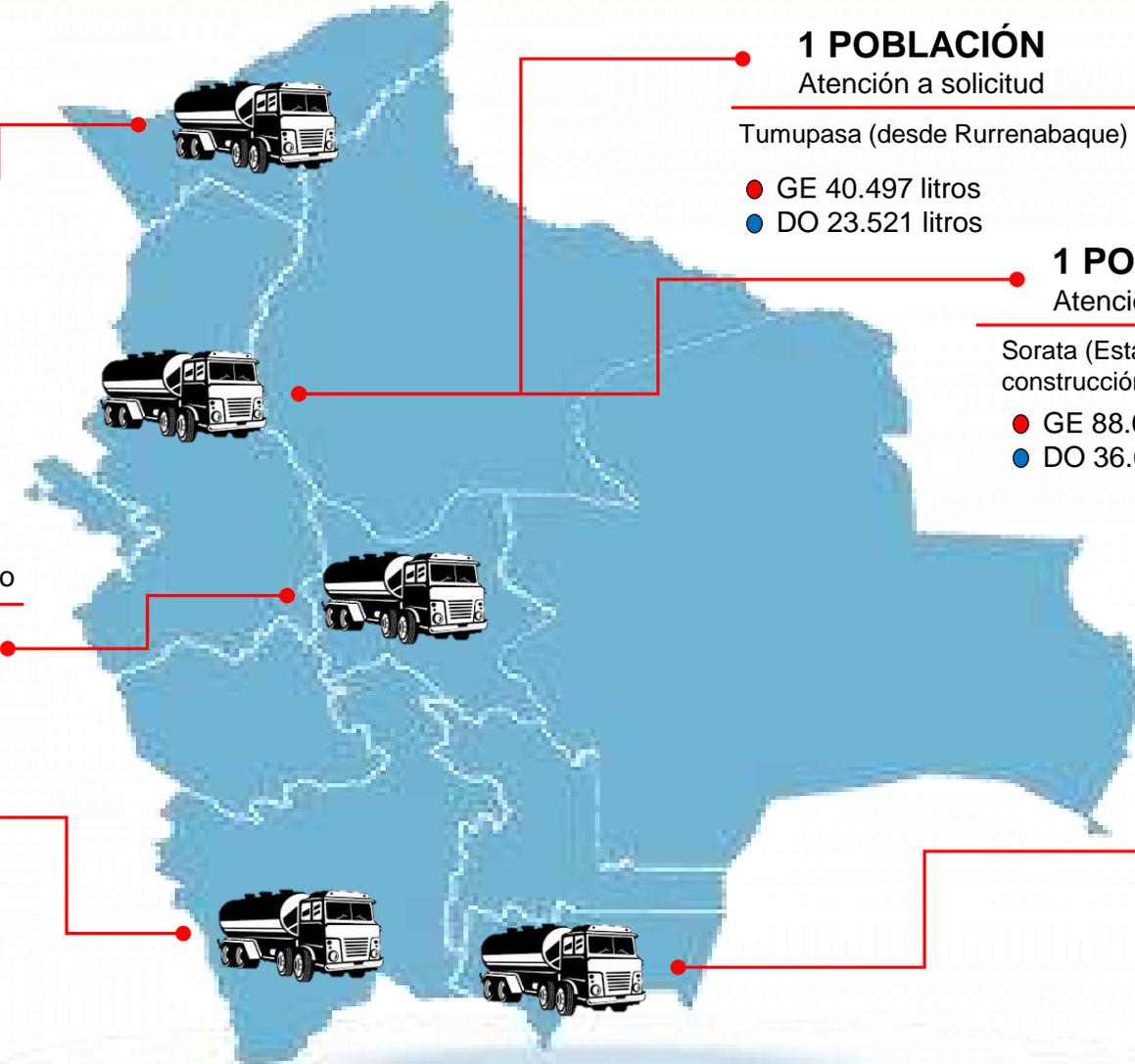
Sorata (Estación afectada por construcción camino)

- GE 88.000 litros
- DO 36.000 litros

1 POBLACIÓN Atención a solicitud

El Punte

- GE 697.000 litros
- DO 669.000 litros



Gracias.



SOMOS ENERGÍA

RENDICIÓN
PÚBLICA DE
CUENTAS FINAL
2024