



ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA

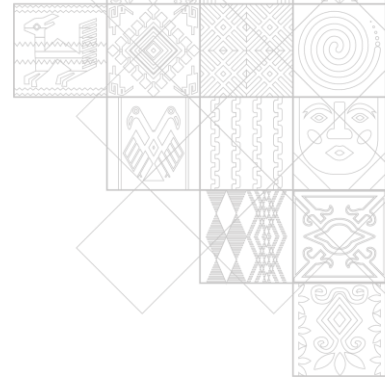
MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS



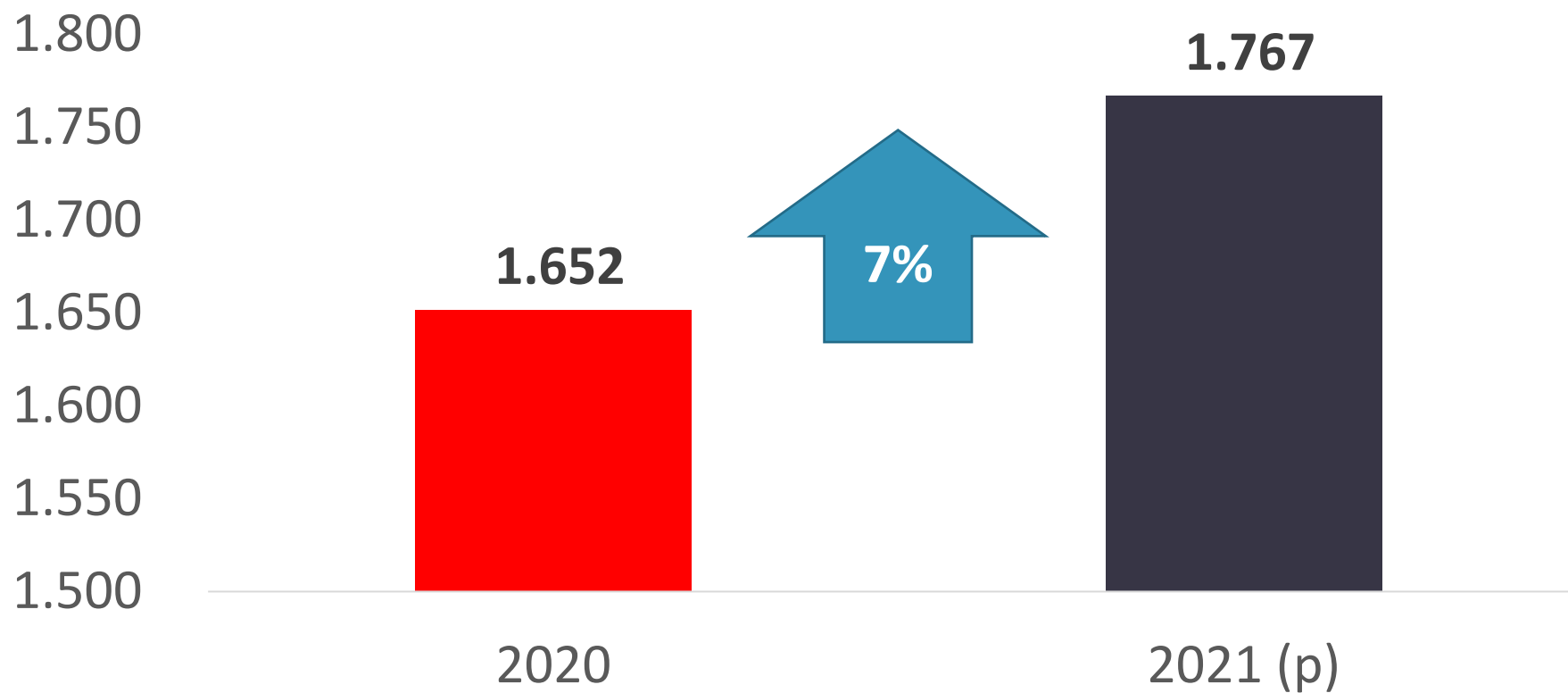
AUDIENCIA DE RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL GESTIÓN 2021



RENTA PETROLERA E INGRESOS 2021.

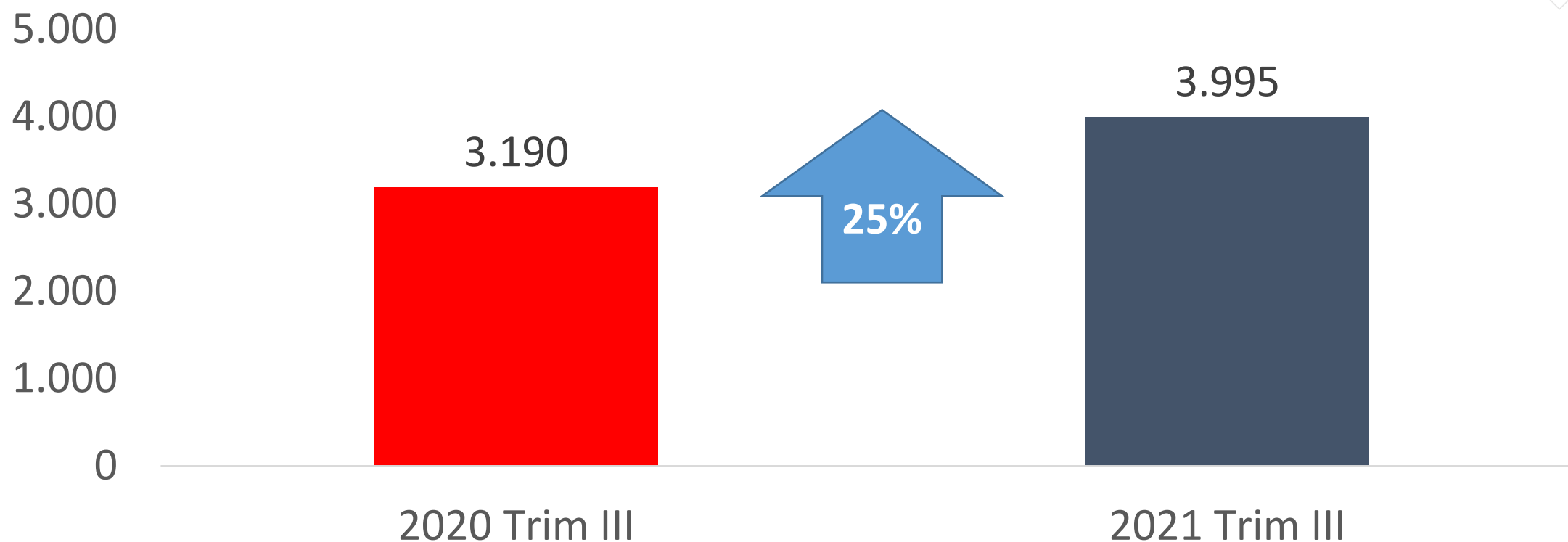


RENTA PETROLERA, EN MILLONES DE DÓLARES.



Nota: P: proyectado

INGRESOS DE YPFB, 2020 - 2021 EN MILLONES DE DÓLARES.



Información preliminar

Fuente: EEEF de YPFB Casa Matriz

Nota: Los ingresos de YPFB Casa Matriz, son los considerados por las ventas de exportación, las ventas del mercado interno y las ventas por mayoreo, la primera, tiene como productos principales el gas natural, el gas licuado de petróleo (GLP), urea, crudo reconstituido, gasolina blanca rica en isopentano y estabilizada, además de butano. La segunda está compuesta por la venta de gas natural, gas licuado de petróleo y petróleo crudo. Finalmente, el mayoreo, considera la venta de diésel oíl nacional e importado, la gasolina especial y especial plus, gasolina súper etanol 92, además de gasolina premium.



La fuerza que transforma Bolivia



PRESUPUESTO 2021.



ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA

MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

PRESUPUESTO REFORMULADO 2021 Y EJECUCIÓN DE INVERSIÓN EN MILLONES DE DÓLARES – SECTOR HIDROCARBUROS

Actividad de la cadena	Presupuesto al cierre de gestión (*)	Monto ejecutado (**)	% Ejecución con respecto del presupuesto de cierre de gestión
1.Exploración	259,60	142,09	55%
2.Explotación	180,65	105,24	58%
3.Transporte	92,69	60,15	65%
4.Refinación	10,69	7,80	73%
5.Plantas e Industrialización	44,05	2,21	5%
6.Distribución	136,00	62,31	46%
7.Comercialización	8,14	4,65	57%
8.Almacenaje	4,38	3,02	69%
9.Otras Inversiones	13,98	3,69	26%
Total	750,17	391,16	52%

Presupuesto de Casa Matriz al cierre de gestión, presupuesto reformulado para la actividad de transporte y refinación, para exploración y explotación se considera los PTP's reformulados a agosto.

Proyección Preliminar de ejecución, incluye la ejecución de YPFB Casa Matriz al 31/12/2021, ejecución de las empresas Filiales, subsidiarias y operadoras a noviembre, más la proyección preliminar de ejecución de diciembre de las empresas Filiales, subsidiarias y operadoras.

Nota: Empresas Filiales y Subsidiarias incluye YPFB Chaco y YPFB Andina.



La fuerza que transforma Bolivia



RESULTADOS 2021.



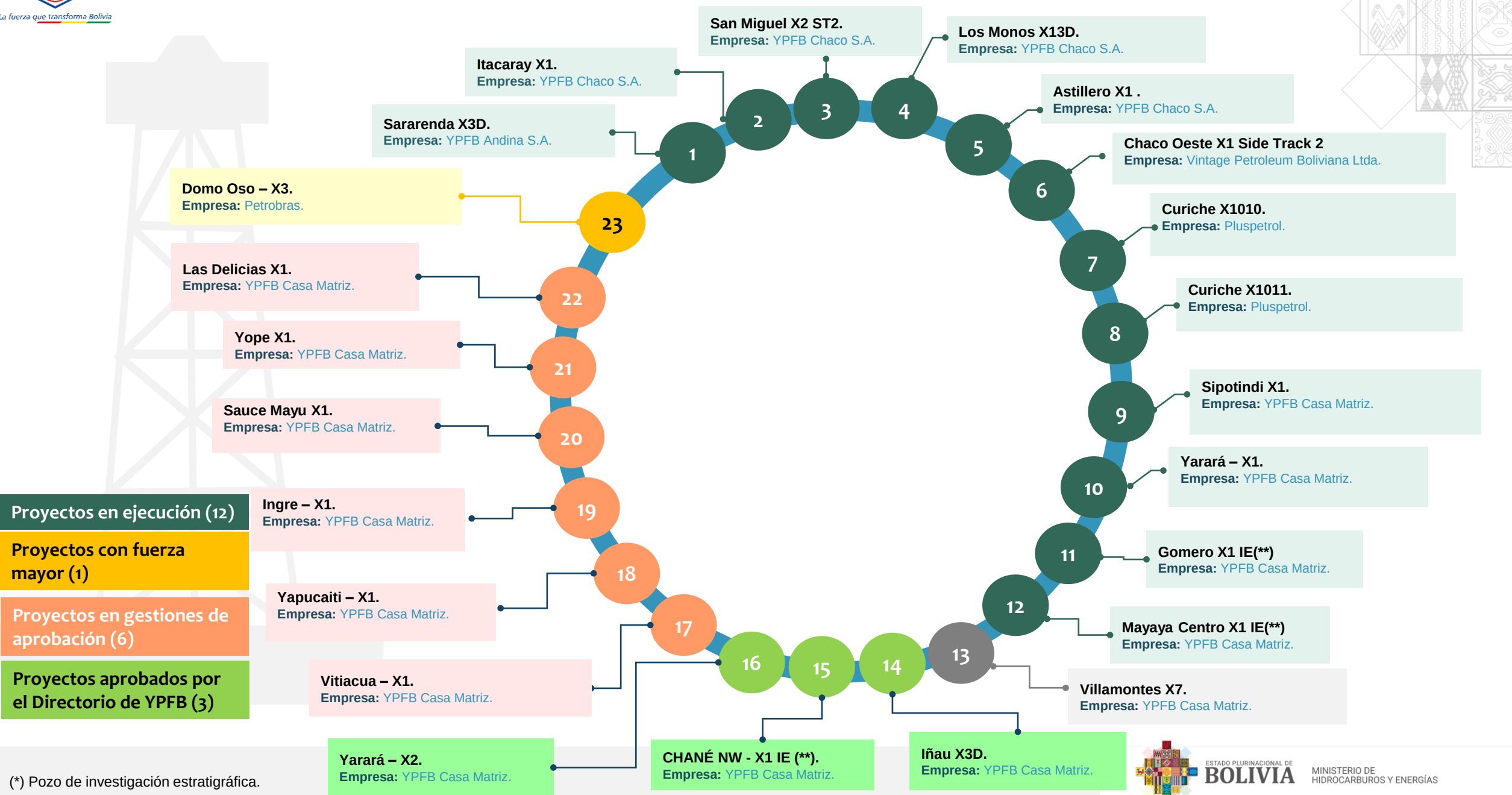
ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA

MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS



La fuerza que transforma Bolivia

PLAN DE REACTIVACIÓN DEL UPSTREAM 2021, 2022 Y 2023



(*) Pozo de investigación estratigráfica.



La fuerza que transforma Bolivia



EXPLORACIÓN.



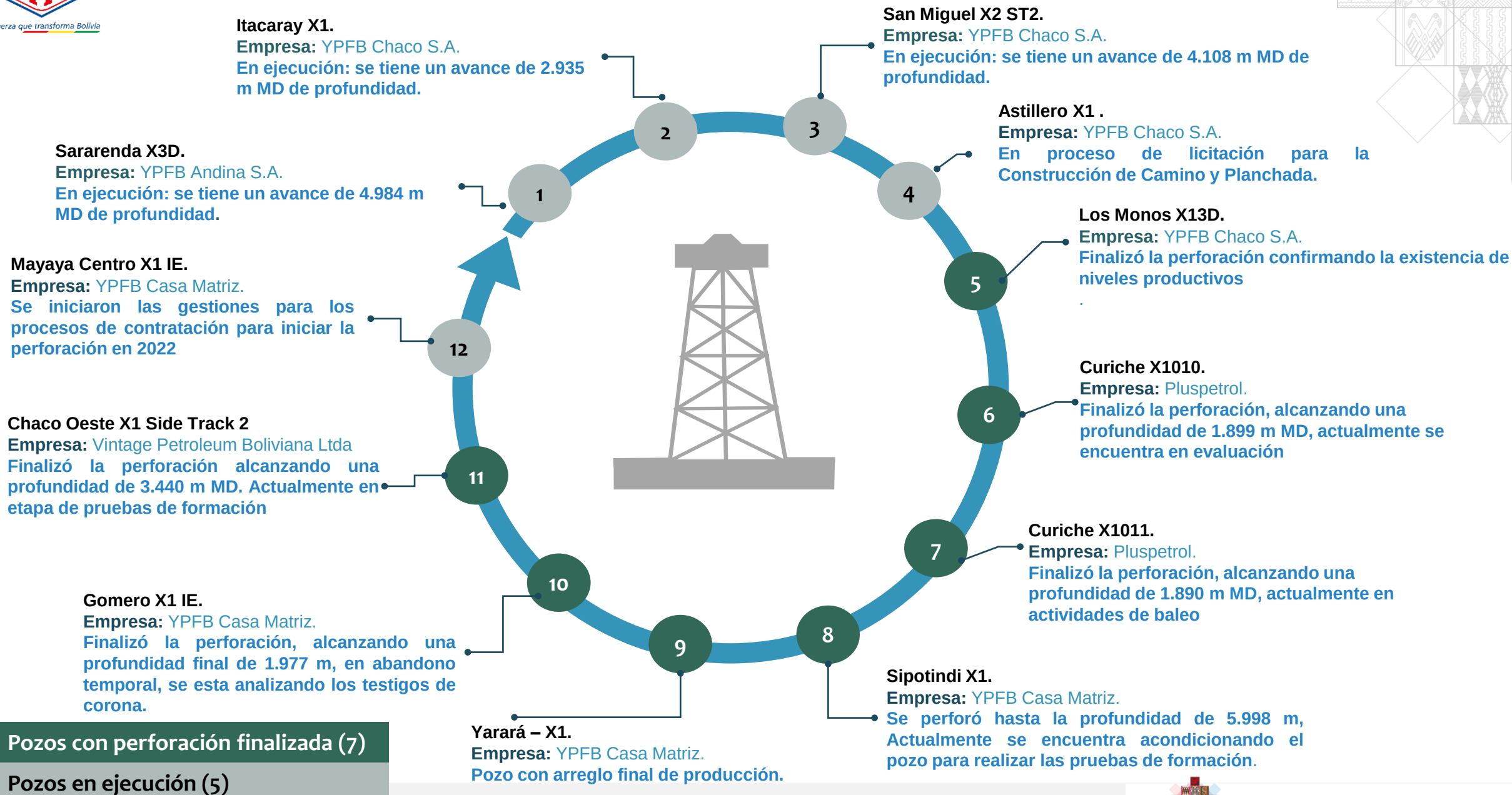
ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA

MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS



La fuerza que transforma Bolivia

12 POZOS EXPLORATORIOS*



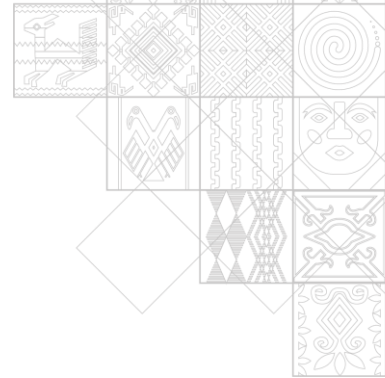
(*) Incluye pozos de investigación estratigráfica



ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA

MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

Convenios de Estudio (CE) y Planes Iniciales de Exploración (PIE) y estudios sísmicos



1

CE Área Arenales

Empresa: Canacol Energy Colombia SAS Sucursal Bolivia
El CE del Área Arenales fue suscrito entre YPFB y Canacol el 17 de febrero de 2021, con un plazo para la realización del estudio de 9 meses.
Autorizado para negociar contrato.

2

CE Área Boyuibe

Empresa: Canacol Energy Colombia SAS Sucursal Bolivia
El CE del Área Boyuibe fue suscrito entre YPFB y Canacol el 17 de febrero de 2021, con un plazo para la realización del estudio de 12 meses.

3

PIE Área Menonita

Empresa: YPFB Andina S.A
La autorización para la elaboración del PIE del Área Menonita fue comunicada por YPFB a YPFB Andina S.A. el 30 de julio de 2021, con un plazo para la realización del estudio de 180 días calendario.

4

PIE Área Iñau

Empresa: YPFB Andina S.A
La autorización para la elaboración del PIE del Área Iñau fue comunicada por YPFB a YPFB Andina S.A. el 30 de julio de 2021, con un plazo para la realización del estudio de 180 días calendario.
Aprobado en el Directorio de YPFB para actividades posteriores.

5

PIE Área Irenda

Empresa: YPFB Chaco S.A.
La autorización para la elaboración del PIE del Área Irenda fue comunicada por YPFB a YPFB Chaco S.A. el 30 de julio de 2021, con un plazo para la realización del estudio de 180 días calendario.

6

Reprocesamiento Sísmico 3D Charagua

Empresa: YPF E&P
Inicio actividades el 13 de agosto de 2021 para llevar a cabo la reprocesamiento del cubo en dominio Tiempo (PSTM) y Profundidad (PSDM) con un avance del 95% y 30%, respectivamente.

NEGOCIACIÓN DE CONTRATOS CONCLUIDA Y CONTRATOS DE SERVICIOS PETROLEROS (CSP) PARA APROBACIÓN



1

CSP CARANDAITI

Empresa: Vintage Petroleum Boliviana LTD (Sucursal Bolivia).

CAPEX: 194,5 Millones de dólares

Recursos (*): 163,2 BCF; 10,8 MMBbl

Resultado: En revisión de anteproyecto de Ley por el MHE.

2

CSP YUARENDA

Empresa: Vintage Petroleum Boliviana LTD (Sucursal Bolivia).

CAPEX: 252,7 Millones de dólares

Recursos (*): 171,4 BCF; 12,8 MMBbl

Resultado: En revisión de anteproyecto de Ley por el MHE.

3

CSP SAYURENDA

Empresa: Vintage Petroleum Boliviana LTD (Sucursal Bolivia).

CAPEX: 57,4 Millones de dólares

Recursos (*): 35,5 BCF; 2,8 MMBbl

Resultado: En revisión de anteproyecto de Ley por el MHE.

4

CSP OVAI

Empresa: Canacol Energy Colombia SAS (Sucursal Bolivia)

CAPEX: 41,5 Millones de dólares

Recursos (*): 62,5 BCF

Resultado: En revisión de anteproyecto de Ley por el MHE.

5

CSP FLORIDA ESTE

Empresa: Canacol Energy Colombia SAS (Sucursal Bolivia)

CAPEX: 36,2 Millones de dólares

Recursos (*): 53,2 BCF; 0,2 MMBbl

Resultado: En revisión de anteproyecto de Ley por el MHE.

6

ADENDA CSP CHARAGUA

Empresa: YPF Exploración y Producción de Hidrocarburos de Bolivia S.A. 60%; YPFB Chaco S.A. 40%.

CAPEX: 1.176,6 Millones de dólares

Recursos (*): 2.694,2 BCF; 0,3 MMBbl

Resultado: Tramite concluido.



1

VITIACUA

Empresa con la que se esta negociando:

GP Exploración y Producción S.L.
Boliviana LTD (Sucursal Bolivia).

CAPEX (*): 729,2 Millones de dólares

Recursos (*): 2.492,8 BCF; 51,4 MMBbl.

2

CEDRO

Empresa con la que se esta negociando:

Vintage Petroleum Boliviana LTD (Sucursal Bolivia)

CAPEX (*): 62,4 Millones de dólares

Recursos (*): 115,0 BCF; 4,2 MMBbl.



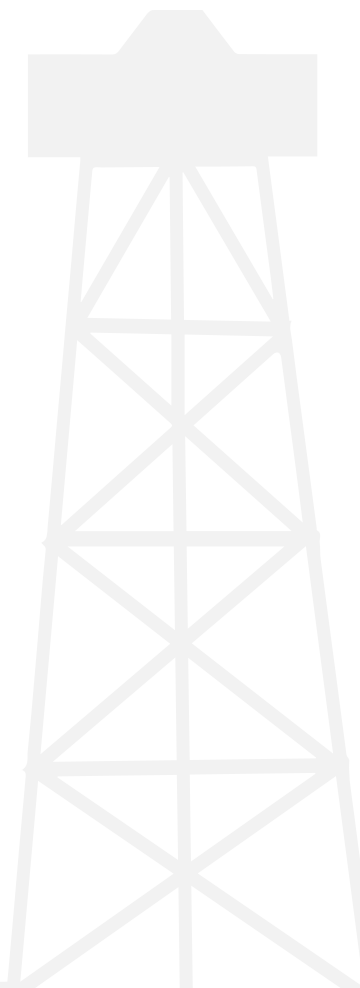
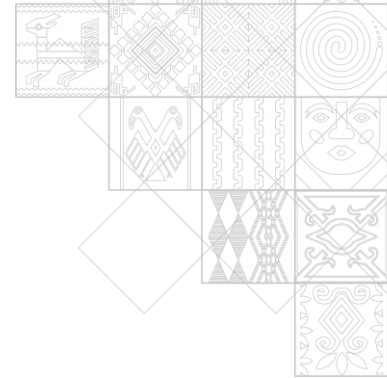
(*) Estimados



EXPLOTACIÓN.



POZOS DE DESARROLLO



01

Margarita 10.

Empresa: Repsol E&P Bolivia.

Finalizaron las operaciones de perforación, bajando un arreglo de producción.

Actualmente se encuentra en construcción de facilidades de producción.

02

Pozo Enconada 6.

Empresa: YPFB Andina S.A

Construcción de Camino y Planchada del pozo, con un avance del 53 % de obra.

01

02



Intervención de Pozos y Construcción e Instalación Campo/Planta



Boquerón Norte 4 Dirigido (BQN-N4D) Boquerón Norte 5 Dirigido (BQN-N5D).

Empresa: YPFB Andina

Finalizó tratamiento a nivel de reservorio, con incremento de producción de 430 BPD a 870 BPD.

01

02

Interconexión del pozo Incahuasi 5 (ICS-5)

Empresa: Total E&P

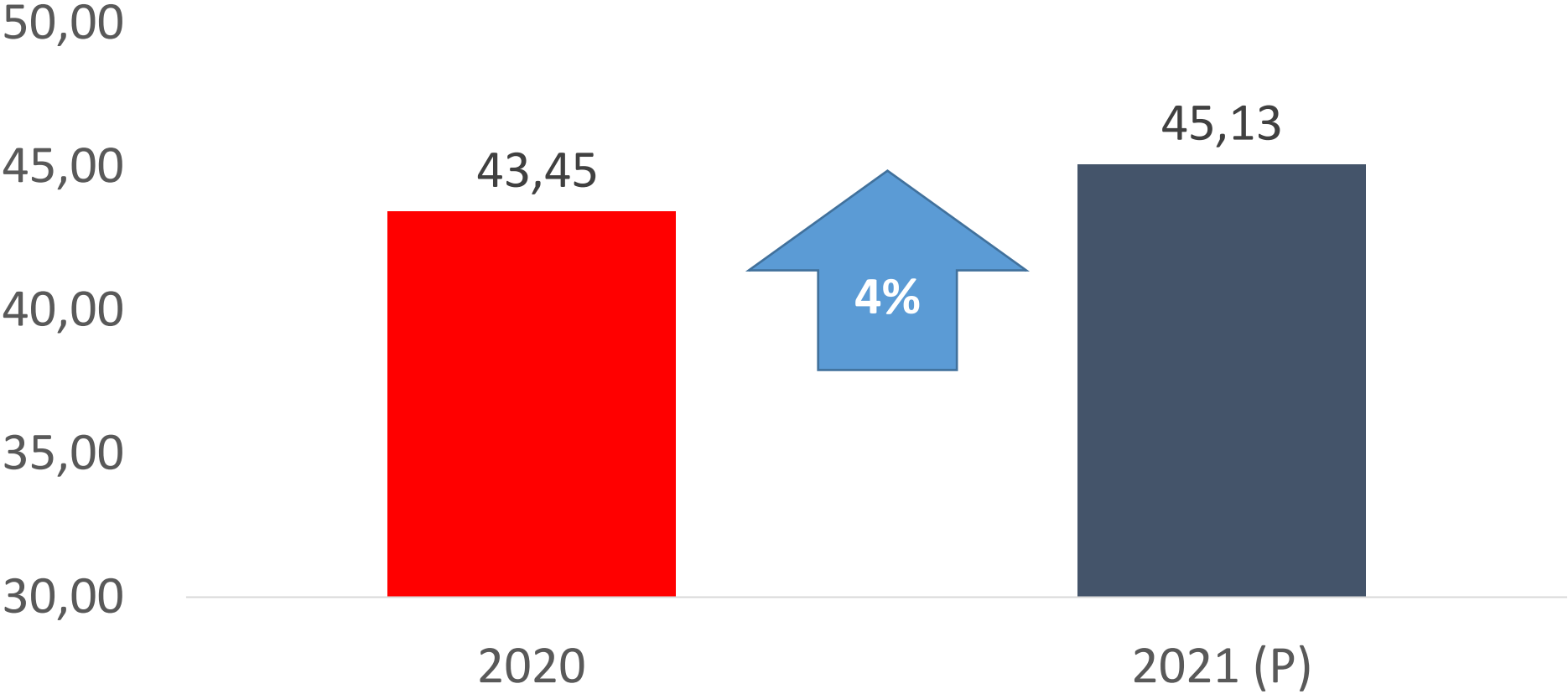
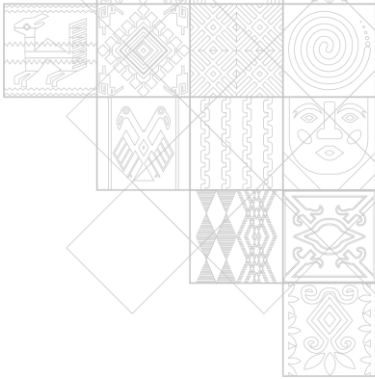
Finalizó el proyecto, incorporando la producción del pozo a planta, con un potencial de producción de 49 MMPCD.

01

02



PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL EN MILLONES DE METROS CÚBICOS DÍA.



Nota: P: datos ejecutados a noviembre y operativo diciembre.
Representa los volúmenes de gas sujetas al pago de regalías.



TRANSPORTE POR DUCTOS





PROYECTOS DE INCREMENTO DE CAPACIDAD

YPFB TRANSPORTE S.A.

Incremento de la
capacidad de transporte:

- Ampliación Gasoducto GSP Fase II (Sucre - Potosí):
26% de avance físico acumulado
- Ampliación Gasoducto GTS (Tarabuco - Sucre):
75,5% de avance físico acumulado
- Expansión Norte - Loop GCY 16" (Ichilo - Carrasco):
100 % de avance físico acumulado

de 10,3 a 12,7
MMpcd.

de 29,9 a 45,2
MMpcd.

Incremento
en 30 MMpcd.





PROYECTOS DE INCREMENTO DE CAPACIDAD

YPFB TRANSPORTE S.A.

Incremento de la
capacidad de transporte:

- Ampliación Poliducto Camiri - Sucre (PCS):
40,6 % de avance físico acumulado

de 3.334 BPD a
7.000 BPD.

- Incremento de Capacidad GTC (Tramo Huayñacota – Tarabuco)
46 % de avance físico acumulado

de 10 a 16 MMpcd.





PROYECTOS DE CONTINUIDAD

YPFB TRANSPORTE S.A.

- 5ta Unidad de Compresión Estación Carrasco

92 % de avance físico acumulado

- Renovación de Unidades de Bombeo PCS

92 % de avance físico acumulado





PROYECTOS DE CONTINUIDAD

YPFB TRANSIERRA S.A

- Adecuación Puentes de Medición (Medidores Ultrasónicos)
91,55 % de avance físico
- Overhaul TC-D de Estación de Compresión Villa Montes
90 % de avance físico
- Mejoras Operativas ECV
39 % de avance físico
- Mejoras Operativas ECP
31 % de avance físico





PROYECTOS DE CONTINUIDAD

GAS TRANSBOLIVIANO – GTB

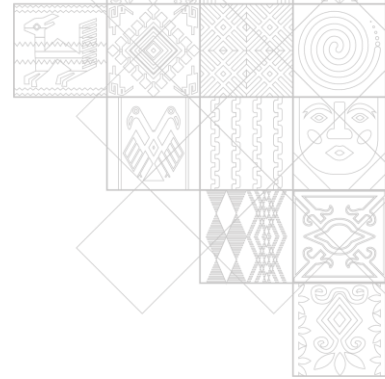
- Seguridad Operativa
100 % de avance físico
- Continuidad Operativa
100 % de avance físico
- Optimización
89 % de avance físico
- Infraestructura
10 % de avance físico





REFINACIÓN.





Refinería Guillermo Elder Bell - Santa Cruz

- Reemplazo Hornos 3H-1001 RSCZ.
Avance físico: 11%.
- Sistema de Control y Seguridad para Sellos Secos de la Unidad 3C-1301A.
Avance físico: 100%.
- Servicio de Estudios de seguridad de procesos CAR Y SET.
Avance físico: 100%.
- Implementación y Configuración de la Mitigación automática del Sistema de Detección de Fuego y Gas de la Refinería Guillermo Elder Bell.
Avance físico: 49%.
- Virtualización de Estaciones de Operación:
Avance físico: 4%.





Refinería Gualberto Villarroel – Cochabamba



- Re-Refino Aceites Usados.
Avance físico: 100%.
- Reemplazo del “BPCS” de los calderos y del sistema de generación de vapor.
Avance físico: 32%.
- Modernización del Compresor de proceso C-1201.
Avance físico: 93%.
- Estudio Estructural de los Soportes de las Esferas.
Avance físico: 100%.
- Modernización y Overhaul de turbogeneradores a vapor.
Avance físico: 100%.

Nueva línea de lubricantes para vehículos a gasolina

Extrem G13 API SN PLUS

- YPFB Refinación S.A. introdujo al mercado nacional la nueva línea de aceites lubricantes para vehículos a gasolina Extrem G13 API SN PLUS, disponible con dos grados de viscosidad SAE 10W-30 y SAE 10W-40.
- Extrem G13 API SN PLUS, es un lubricante multigrado de alto rendimiento formulado con una mezcla balanceada de aceites base altamente refinados y un paquete de aditivos de última generación el cual supera todos los requerimientos de los fabricantes de motores a gasolina más exigentes a nivel mundial.





INDUSTRIALIZACIÓN.



INDUSTRIALIZACIÓN



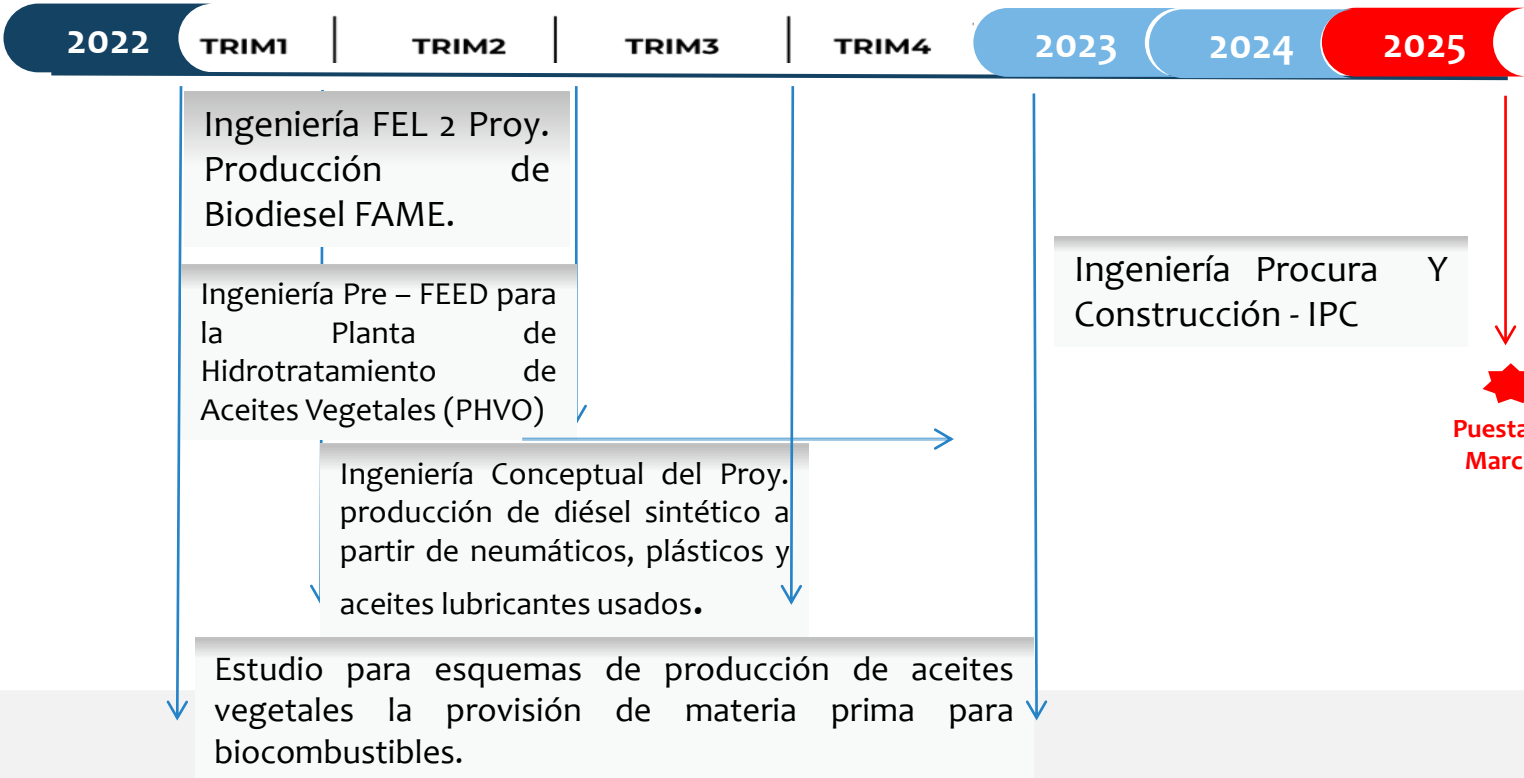
IMPLEMENTACIÓN DEL PROGRAMA DE SUSTITUCIÓN DE IMPORTACIONES DE DIÉSEL A NIVEL NACIONAL

OBJETIVO

Reducir la importación del diésel oíl mediante procesos alternativos que se encuentren en armonía con el medio ambiente y atender la demanda interna.

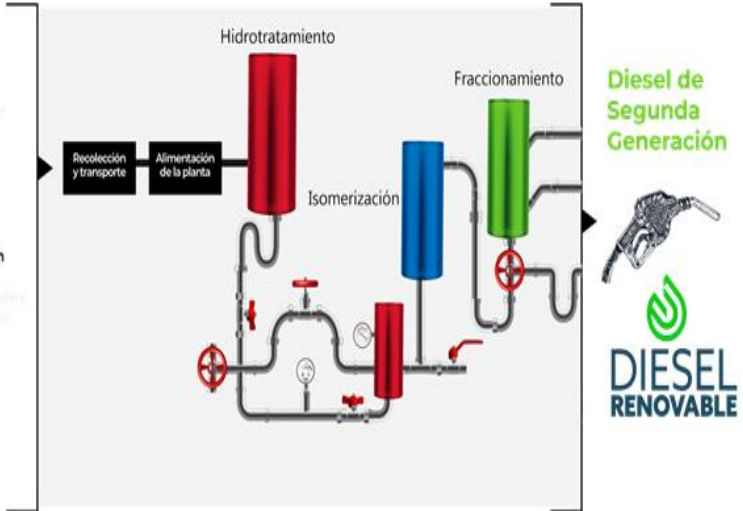
317 Millones de USD Planta HVO
66 Millones de USD Biodiesel
46 Millones de USD Planta diésel Sintético

CRONOGRAMA DE EJECUCIÓN DE ESTUDIOS

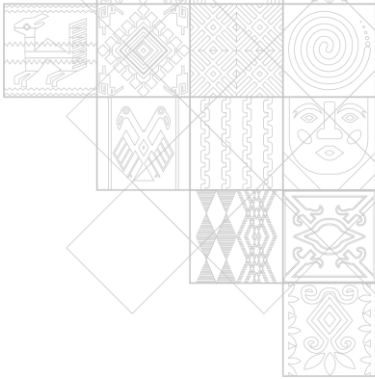


Puesta en Marcha

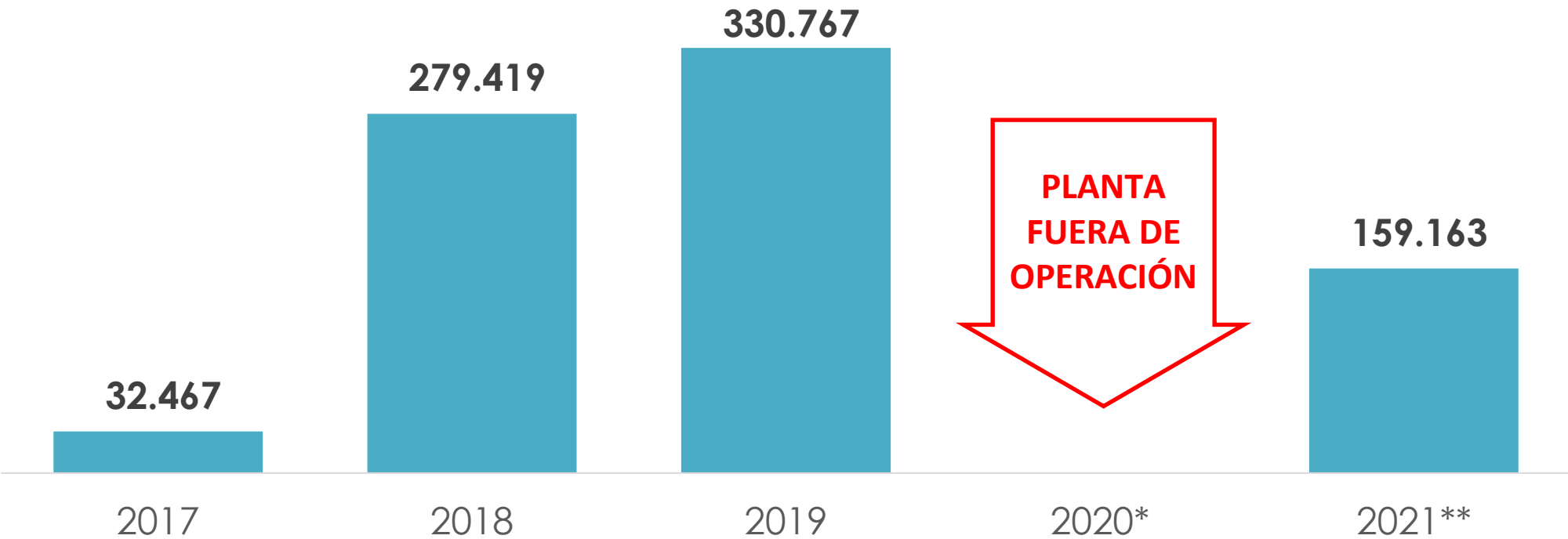
- Aceites Usados**
 - ✓ Cocinado en hogares
 - ✓ Remanente de restaurantes
- Aceites Vegetales**
 - ✓ Siembra/ Forestación
 - ✓ Soya, Palma, Jatropha
 - ✓ Total, Cusi
- Grasas Animales**
 - ✓ Sebo (vacuno)
 - ✓ Manteca (puerco)
 - ✓ Grasa de Pollerías



REACTIVACIÓN DE LA PLANTA DE AMONIACO Y UREA

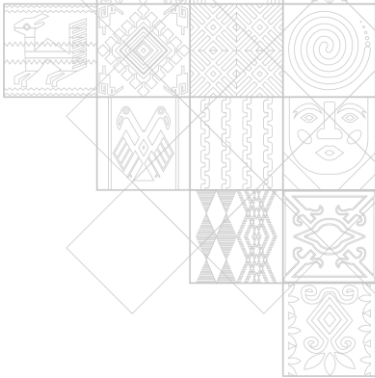


PRODUCCIÓN DE UREA, 2017 A 2021(*) (En Toneladas Métricas)

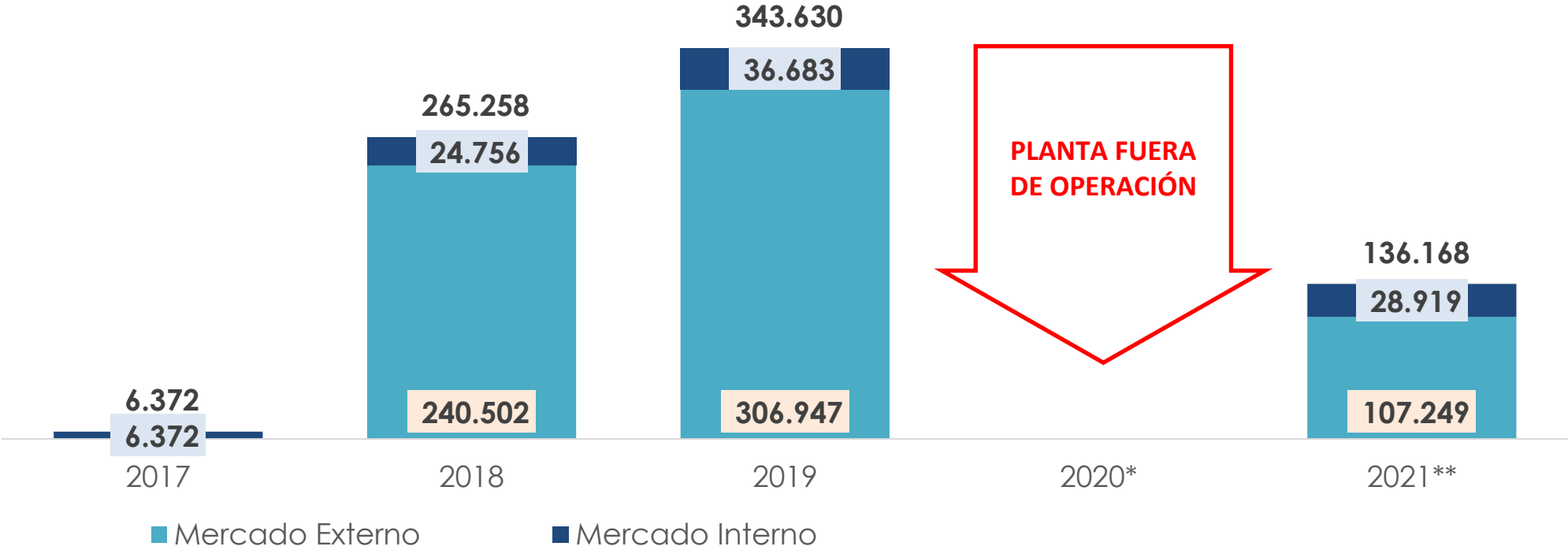


Nota: (*) El 2020 se realizó ajustes por saldos de producción 2020. Sin embargo la PAU se encontraba fuera de operación.
(**) Información ejecutada a noviembre y proyección a diciembre.
Fuente: GIND.

REACTIVACIÓN DE LA PLANTA DE AMONIACO Y UREA



COMERCIALIZACIÓN DE UREA, 2017 A 2021(**)(En Toneladas Métricas)

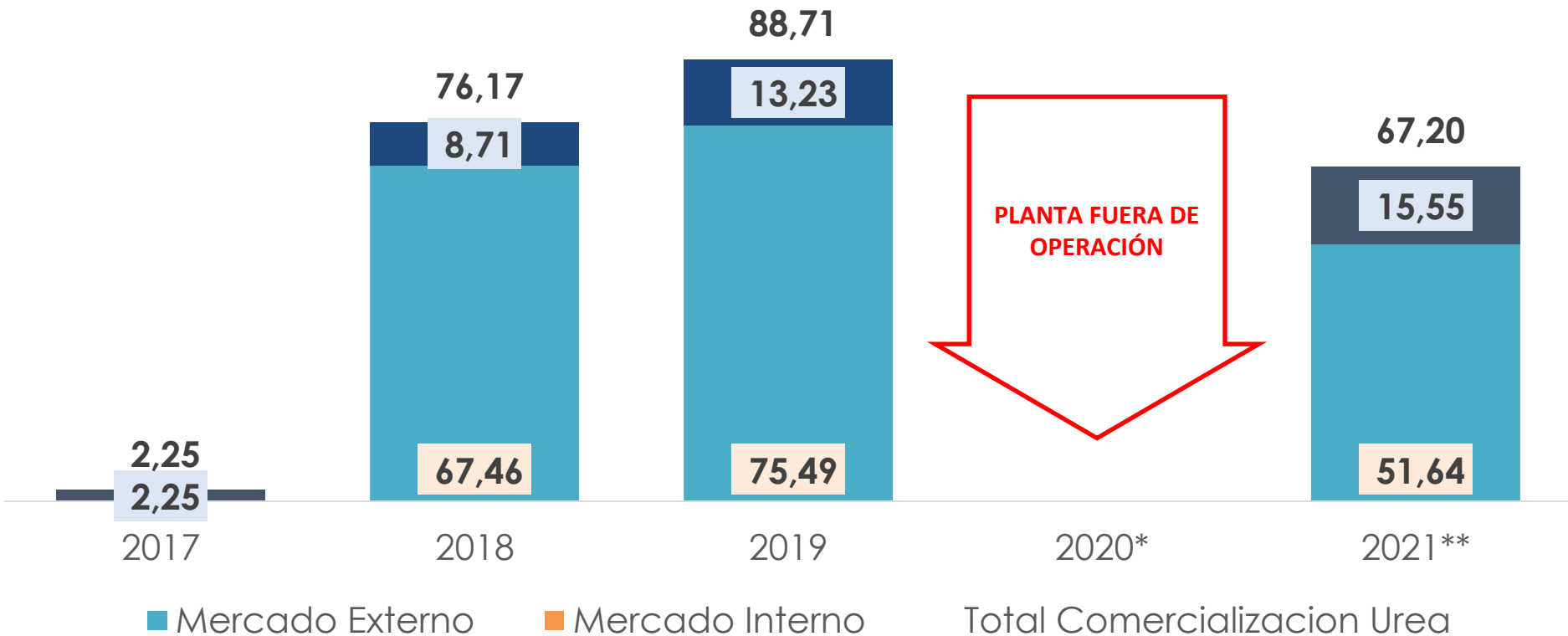


Nota: 2021(*) Corresponden a saldos de la gestión 2019, por ajustes de medición en planta. Los volúmenes alcanzaron a 38.378 TM.
(**) Información ejecutada a noviembre y proyección a diciembre.
Fuente: GIND.

REACTIVACIÓN DE LA PLANTA DE AMONIACO Y UREA

INGRESOS POR COMERCIALIZACIÓN DE UREA, 2017 A 2021(**)

(En Millones de Dólares)



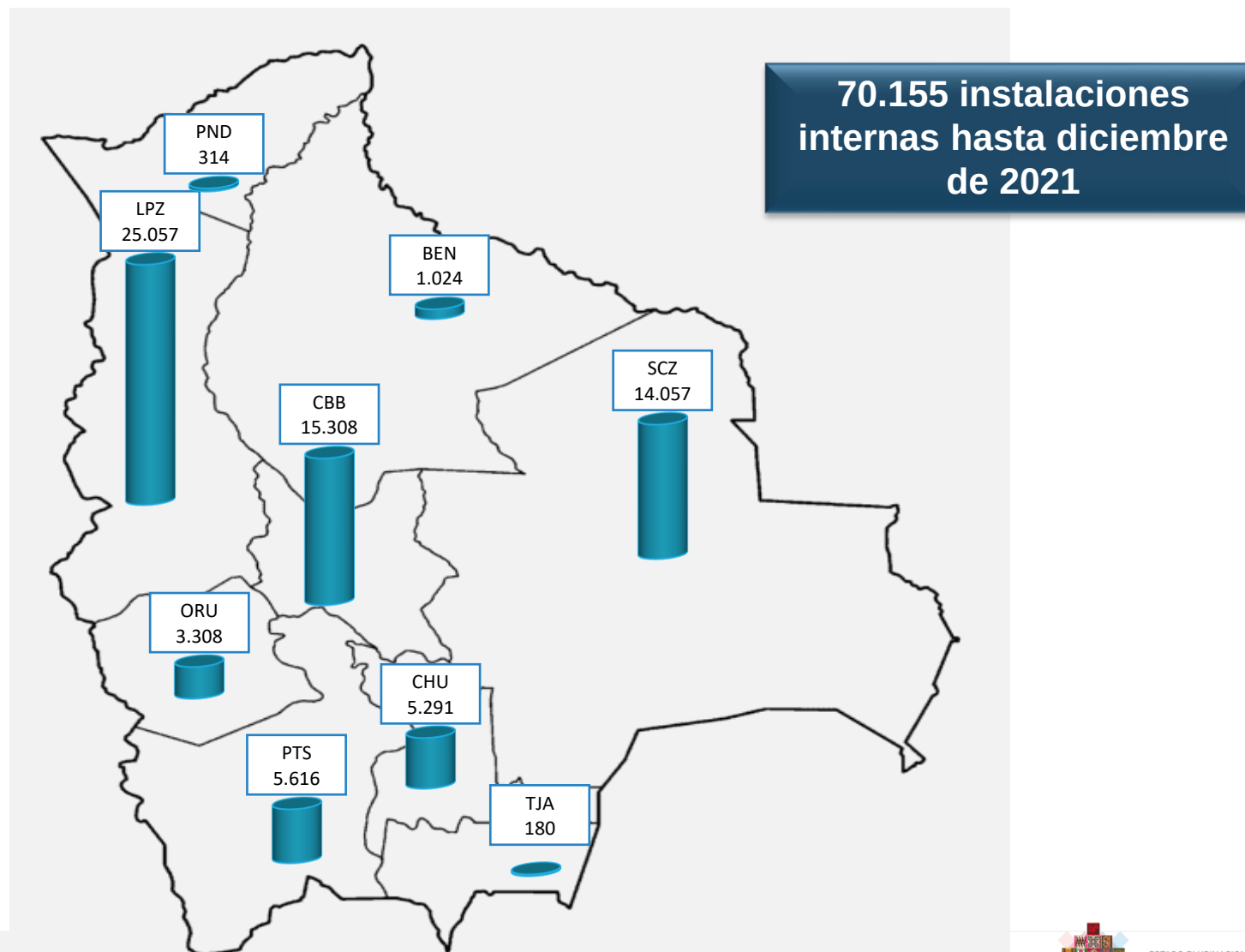
Nota: 2021(*) Corresponden a saldos de la gestión 2019, por ajustes de medición en planta. Los ingresos alcanzaron a 10,37 Millones de Dólares.
(**) Información ejecutada a noviembre y proyección a diciembre.
Fuente: GIND.



DISTRIBUCIÓN.



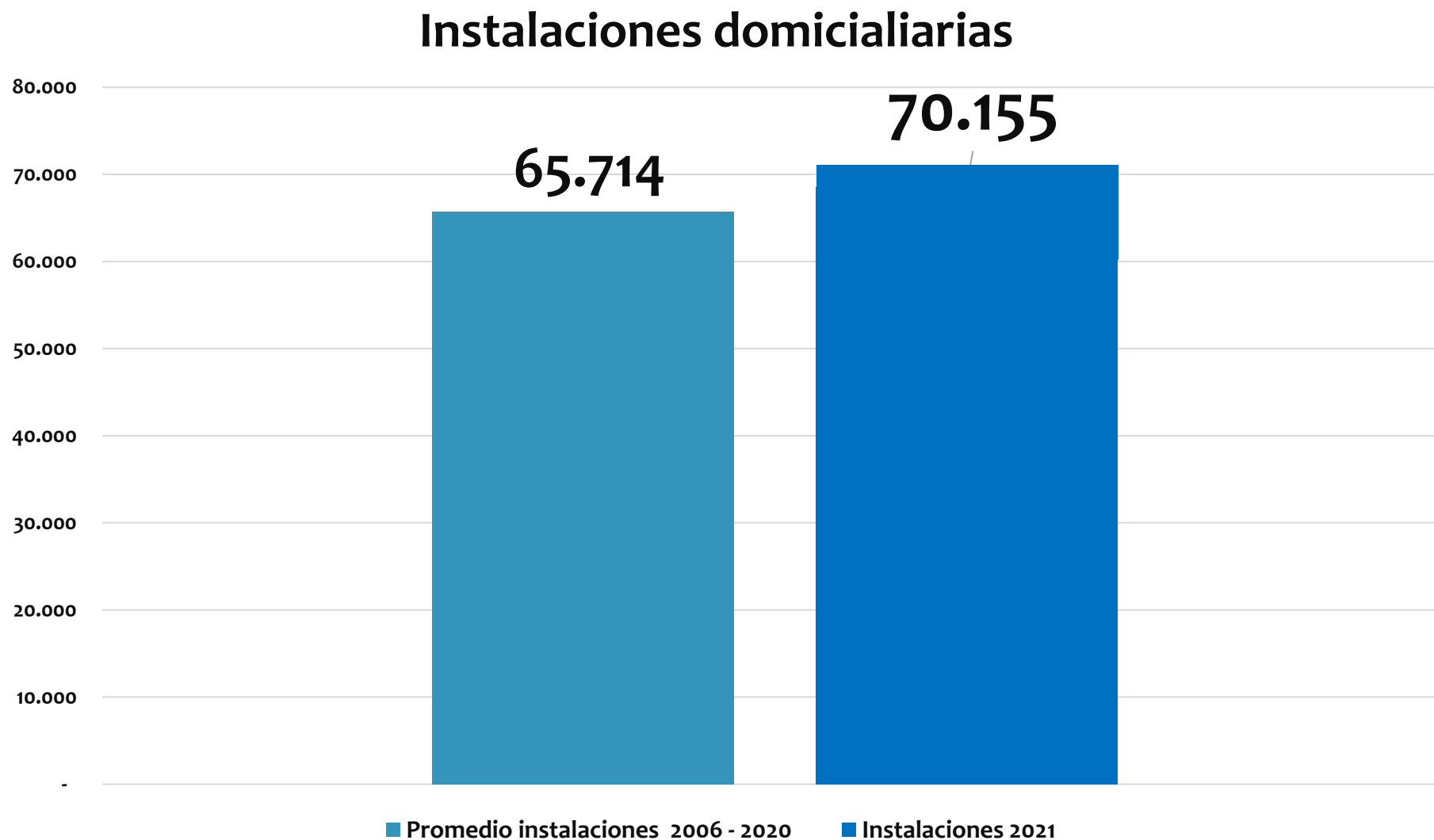
CONSTRUCCIÓN DE REDES DE GAS DOMICILIARIO POR DEPARTAMENTO (*)



Fuente; YPFB

(*) Ejecución a diciembre.

DESEMPEÑO EN INSTALACIONES INTERNAS DOMICILIARIAS (*)



(*) Ejecución a diciembre.

CONVENIO ENTRE YPFB Y ECEBOL POTOSÍ

YPFB, suscribió el Convenio Interinstitucional para la Construcción de Red Primaria e Instalación de City Gate para la Interconexión de la Fábrica de Cemento ECEBOL Potosí por Bs32.279.204,21 (Bs10.703.204,21 – YPFB; Bs21.576.000,00 - SEDEM-ECEBOL).

Se adjudicó la construcción a YPFB Transporte S.A., se dio orden de proceder los primeros días del mes de diciembre. Se estima que la obra concluya el marzo de 2022.

FÁBRICA ECEBOL POTOSÍ

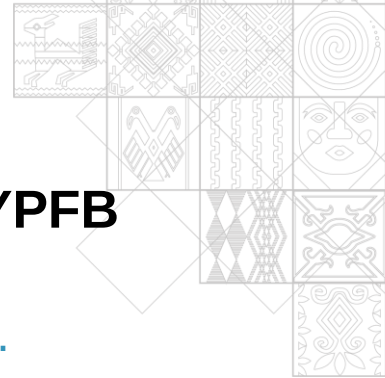
La fábrica de Cementos de Potosí ECEBOL se encuentra en proceso de reinicio de obras con un avance del 90%.

ECEBOL



COMERCIALIZACIÓN.

PRINCIPALES PROYECTOS DE COMERCIALIZACIÓN



● Estaciones de Servicio de Tupiza y Villazón

Se ha concluido con la construcción de las Estaciones de Servicio (GNV- Líquidos) de Tupiza y Villazón de Potosí.

● Estaciones de Servicio Rurrenabaque, Robore y Tupiza (GNV- Líquidos)

Adquisición de Dispensers, Bombas Sumergibles de Combustibles Líquidos, adquisición, instalación y puesta en marcha Sistema de Telemedición, adquisición, instalación y puesta en marcha de equipos B-SISA y controladores de gota.

● Implementación Aero B-Sisa (YPFB Aviación)

Se tuvo una ejecución física de 81%.

Se concluyó con la instalación de sistemas de Video Vigilancia a nivel nacional, adquisición de cabezales digitales para las plantas de Viru Viru, Cochabamba, La Paz, Trompillo y Trinidad.

● Implementación de la planta de suministro de combustibles en Uyuni. (YPFB Aviación)

Se tuvo una ejecución física de 99%

Se concluyó con la construcción y puesta en marcha de la planta, quedando pendiente la inspección por parte del ente regulador.



ALMACENAJE.



PRINCIPALES PROYECTOS EN ALMACENAJE

- Implementación de Sistema de Mezcla en línea Etanol en Plantas (Cochabamba, Santa Cruz, Senkata y Tarija)
Avance físico del 20%
- Ingeniería Básica Extendida Plan de Adecuación Plantas de Almacenaje - 1ra, 2da y 3ra etapa a nivel nacional
Avance físico del 90%
- Implementación Sistema de Recepción - Almacenaje y Despacho de Etanol Plantas (Oruro y Puerto Villarroel).
Avance físico del 60%



PRINCIPALES PROYECTOS EN ALMACENAJE

- **Mantenimiento de Tanque de Gasolina Especial – Trinidad.**
Avance físico del 100%
- **Mantenimiento de Tanque de Diesel Oíl – Monteagudo.**
Avance físico del 100%
- **Montaje nueva Matriz del Sistema Contraincendios – Oruro.**
Avance físico del 10%
- **Montaje Brazo de Carga en puntos de Despacho a Camiones cisterna - Planta de Almacenaje.**
Avance físico del 90%





GRACIAS.

