RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS FINAL 2025

YPFB ANDINA S.A.

ANTECEDENTES

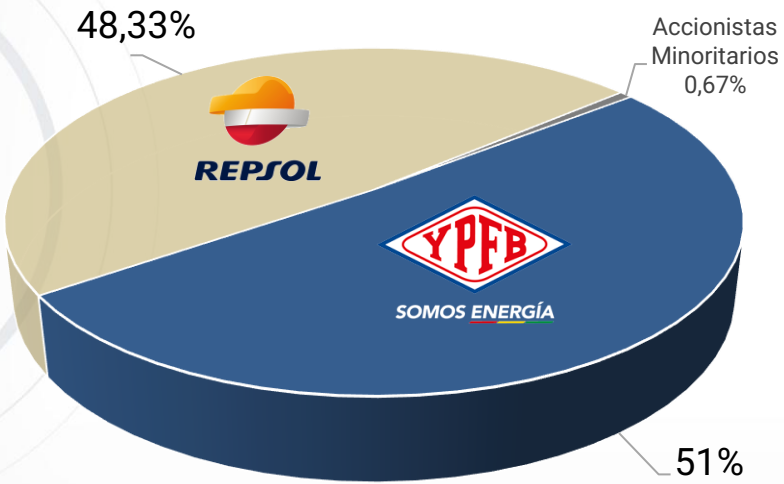
YPFB Andina S.A., fundada en 1994, es una empresa subsidiaria de YPFB dedicada a la exploración y explotación de hidrocarburos.

Trabajamos de manera permanente en la búsqueda de la excelencia a través de la mejora continua, contando con certificaciones de estándares internacionales en:

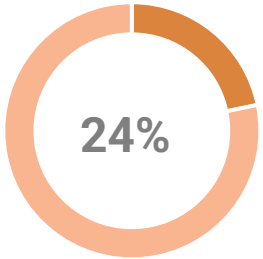
- Sistema de Gestión de Negocios — ISO 9001:2015
- Sistema de Gestión Ambiental — ISO 14001:2015
- Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo — ISO 45001:2018
- Sistema de Gestión de Calidad en la industria del petróleo, petroquímica y gas natural — ISO TS 29001:2020

ANTECEDENTES

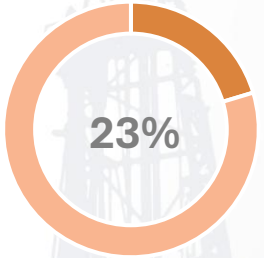
COMPOSICIÓN ACCIONARIA



PARTICIPACIÓN DE YPFB ANDINA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS A NIVEL NACIONAL



Gas Natural



Hidrocarburos Líquidos

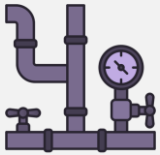
CARTERA DE NEGOCIOS

UPSTREAM
Exploración y Explotación de Hidrocarburos



- Operador en 16 Contratos de Operación suscritos con YPFB
- Socio No Operador en 2 Contratos de Operación suscritos con PETROBRAS BOLIVIA SA:
  - Campo San Antonio
  - Campo San Alberto

MIDSTREAM
Transporte de gas natural



- Administrador y Operador de la Planta de Compresión de Río Grande (JV)
- Socio de YPFB Transierra S.A.: Opera el Gasoducto Yacuiba - Río Grande junto a YPFB e YPFB Transporte S.A.

PRESTACIÓN DE SERVICIOS



Prestación de Servicios especializados a YPFB:

- Servicios Integrales para la Perforación de Pozos
- Servicios de Operación y Mantenimiento
- Servicio de procesamiento de hidrocarburos en Planta Sirari y Planta Yapacaní

PILARES ESTRATÉGICOS

FINANCIERO

- Metas Financieras
- Indicadores de Rendimiento
- Presupuesto y Recursos

MERCADO/ CLIENTE

- Análisis del mercado
- Posicionamiento
- Medición del rendimiento

YPFB Andina alinea sus Objetivos Estratégicos Empresariales en función a los siguientes pilares:

PROCESOS INTERNOS

- Optimización de procesos
- Monitoreo y evaluación
- Gestión de recursos

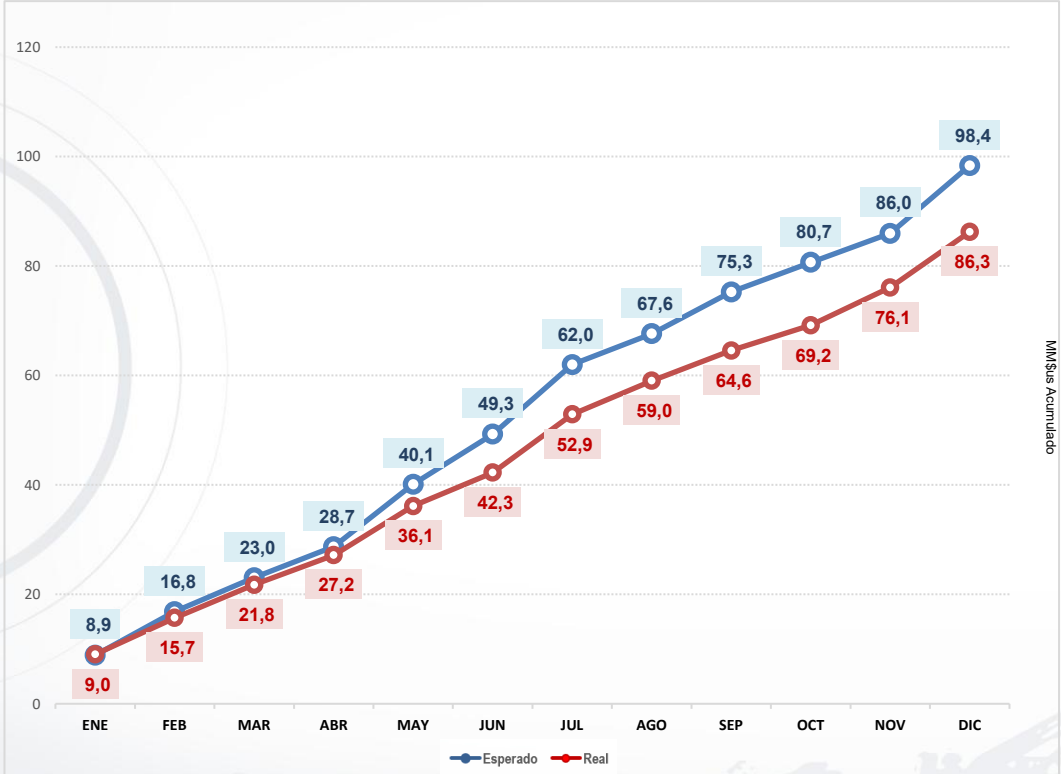
APRENDIZAJE Y CRECIMIENTO

- Desarrollo de habilidades
- Tecnología y herramientas
- Liderazgo

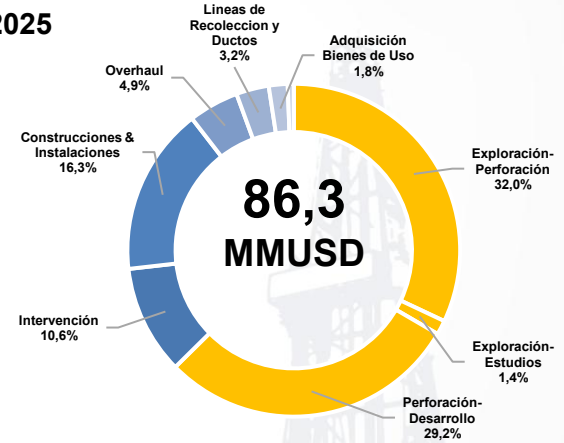
EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA



INVERSIONES



REAL 2025

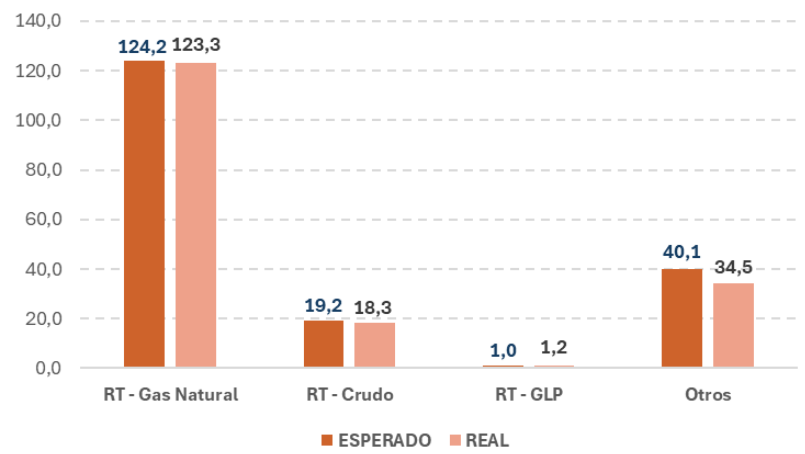


Actividades	Esperado	Real
EXPLORACIÓN	**31,4**	**28,8**
Exploración-Perforación	30,2	27,6
Exploración-Estudios	1,2	1,2
DESARROLLO	**67,0**	**57,4**
Perforación- Desarrollo	27,3	25,2
Intervención	9,8	9,1
Construcciones & Instalaciones	18,4	14,1
Overhaul	4,6	4,2
Lineas de Recoleccion y Ductos	4,1	2,7
Adquisición Bienes de Uso	2,1	1,6
Estudios	0,6	0,5
TOTAL	**98,4**	**86,3**

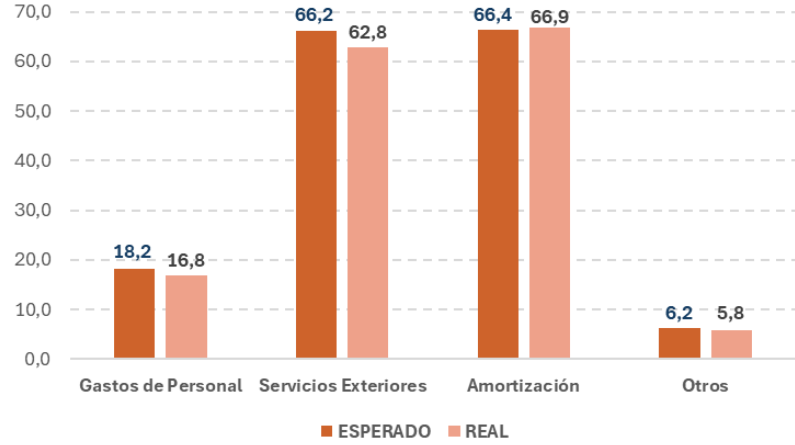
MM$us Acumulado

MARGEN OPERATIVO

Ingresos



Gastos



Resultado Operativo:

Esperado	Real
MM$us 27,4	MM$us 25,0

PRINCIPALES PROYECTOS



PRINCIPALES PROYECTOS

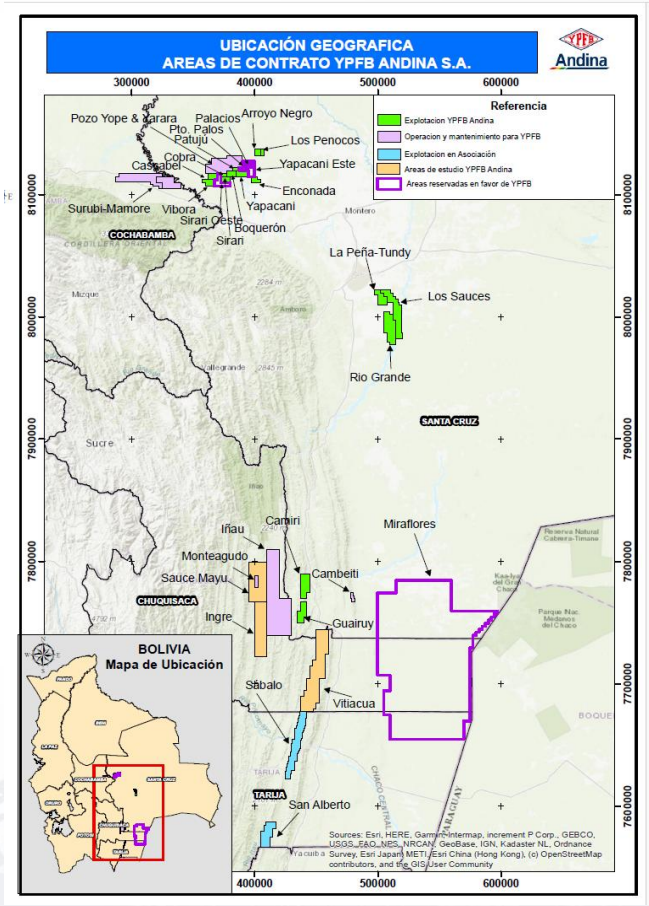
Proyectos Exploratorios en Nuevas Áreas
- ✓ 1 Proyecto en Gestión de Contrato de Servicio Petrolero (CSP)
- ✓ 4 Proyectos Iniciales Exploratorios (PIEs)

Proyectos en Áreas de Contrato
- ✓ 3 Proyectos de exploración
- ✓ 4 Proyectos de desarrollo
- ✓ 5 Proyectos de intervención
- ✓ 4 Proyectos de facilidades

Proyecto Transformación Energética

Campos en Proceso de Abandono

Servicios Especializados
- ✓ 2 Servicios Integrados de Perforación de Pozos
- ✓ 4 Servicios de Operación y Mantenimiento
- ✓ 2 Servicios de Procesamiento de Gas



Proyectos exploratorios en Nuevas Áreas - Vitiacua

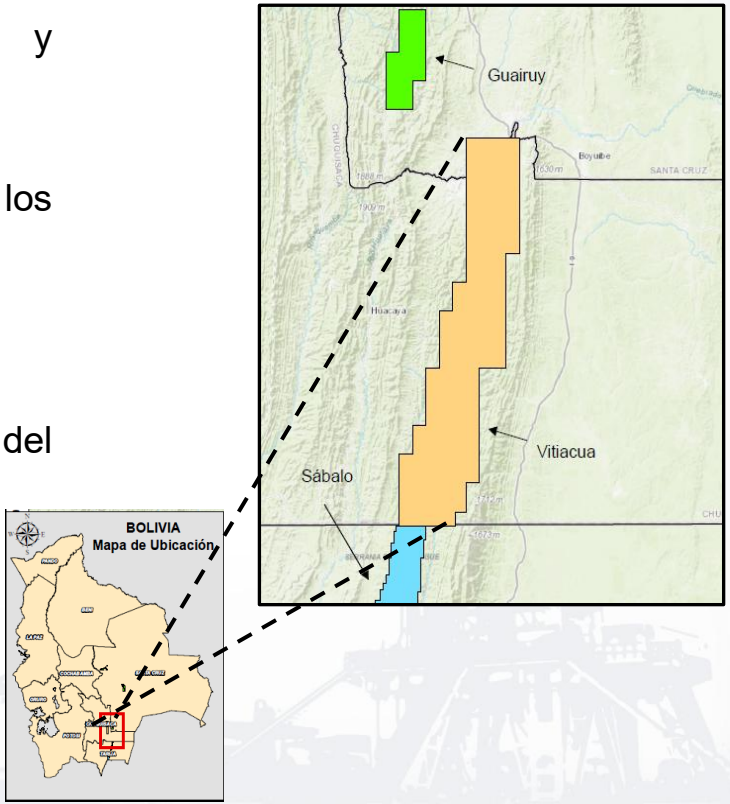
Actualmente el CSP está en proceso de aprobación y autorización.

Ubicación:
Situada inmediatamente al norte del campo Sábalo (uno de los campos de mayor producción hidrocarburífera de Bolivia).

Fases Exploratorias:

Fase I (3 años):
Reprocesamiento Sísmico 2D (En curso) y perforación del primer pozo exploratorio.

Fases II – III (2-2 años):
En caso de declararse un descubrimiento comercial, se presentará el Plan de Desarrollo del Campo.

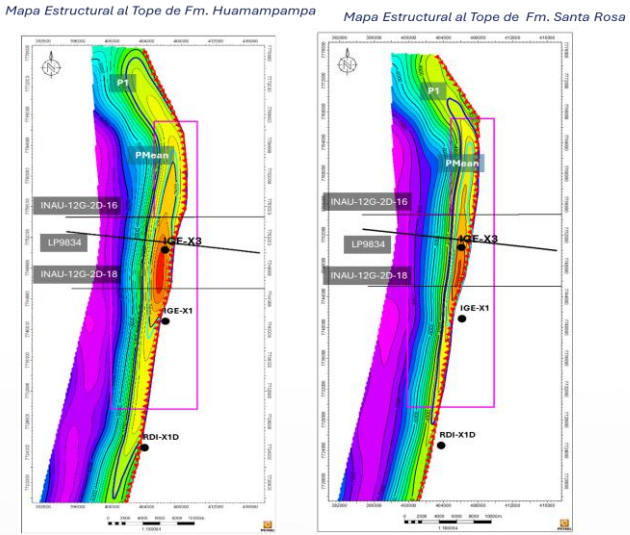


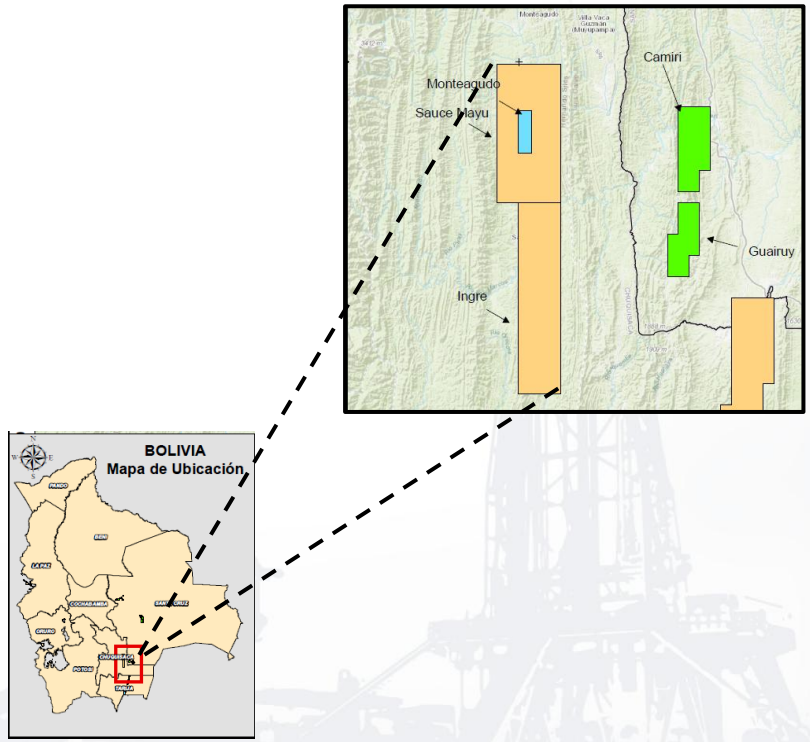
Proyectos exploratorios en Nuevas Áreas

INGRE

(Evaluación técnico-económica)

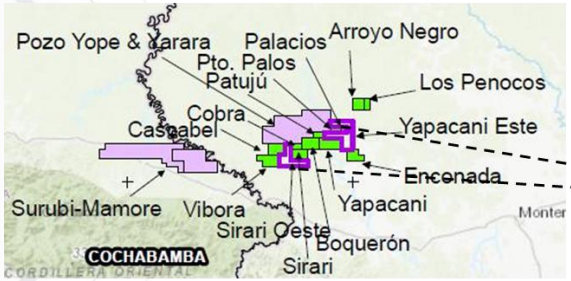
Análisis de riesgos y evaluación económica.

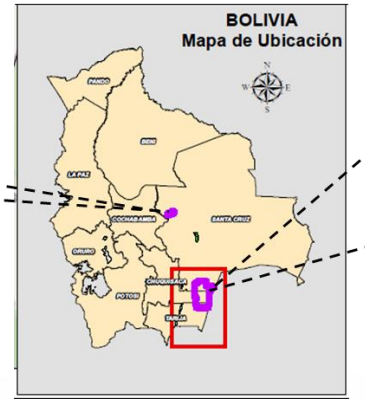


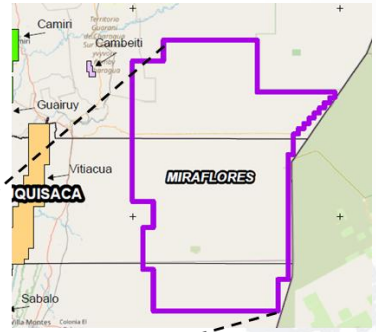


Proyectos exploratorios en Nuevas Áreas

YAPACANÍ ESTE







SIRARI OESTE

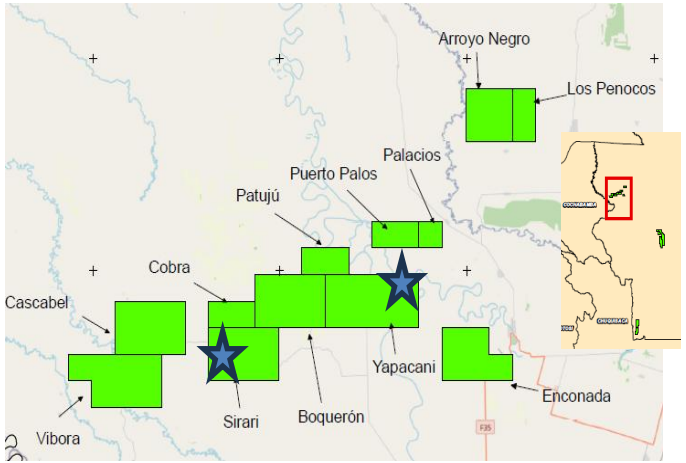
MIRAFLORES

Durante la gestión 2025, YPFB Andina envió el Informe Final a YPFB de las 3 áreas

Proyectos de Exploración en áreas bajo contrato



Perforación pozo exploratorio YPC-X43
Total estimado del proyecto: MM$us 9,1
Total ejecutado: MM$us 9,2
Recursos: 8,90 BCF
Proyecto en curso





Perforación pozo exploratorio SIR-WX1
Total estimado del proyecto: MM$us 12,8
Total ejecutado: MM$us 12,4
Resultado: descubrimiento (petróleo) no comercial
Proyecto Finalizado

INVERSIÓN ESTIMADA: MM$us 21,9
EJECUCIÓN: MM$us 21,6
TOTAL RECURSOS: 8,90 BCF

Proyectos de Desarrollo en áreas bajo contrato

TOTAL INVERSIÓN: MM$us 43,7
TOTAL EJECUTADO: MM$us 35,0
TOTAL RESERVAS: 26,15 BCF
43,7 KBL

Perforación pozo exploratorio YPC-EX 1
Total estimado del proyecto: MM$us 9,2
Total ejecutado: MM$us 9,1
Reservas: 6,00 BCF
Proyecto Finalizado

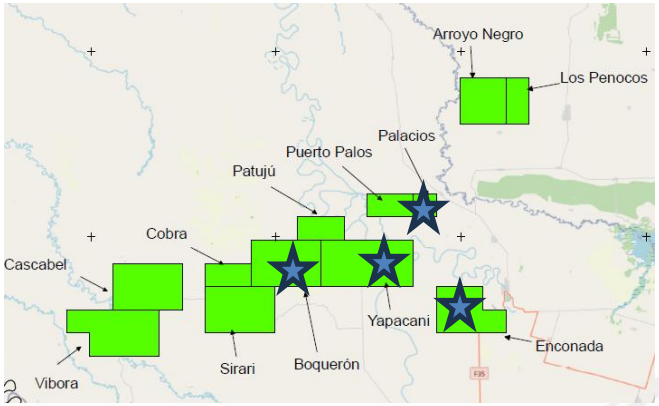


Perforación pozo BQN-N19H
Total estimado del proyecto: MM$us 8,3
Total ejecutado: MM$us 8,3
Reservas: 43,7 KBBL
Proyecto Finalizado

Perforación pozo PLC-6
Total estimado del proyecto: MM$us 7,8
Total ejecutado: MM$us 6,9
Reservas: 7,25 BCF
Proyecto Finalizado









Perforación pozo ECD-8D
Total estimado del proyecto: MM$us 7,7
Total ejecutado: MM$us 0,2 (2025)
Reservas: 6,9 BCF
Proyecto en curso

Perforación pozo ECD-7D
Total estimado del proyecto: MM$us 10,7
Total ejecutado: MM$us 10,5
Reservas: 6,0 BCF
Proyecto Finalizado

Proyectos de Intervención en áreas bajo contrato

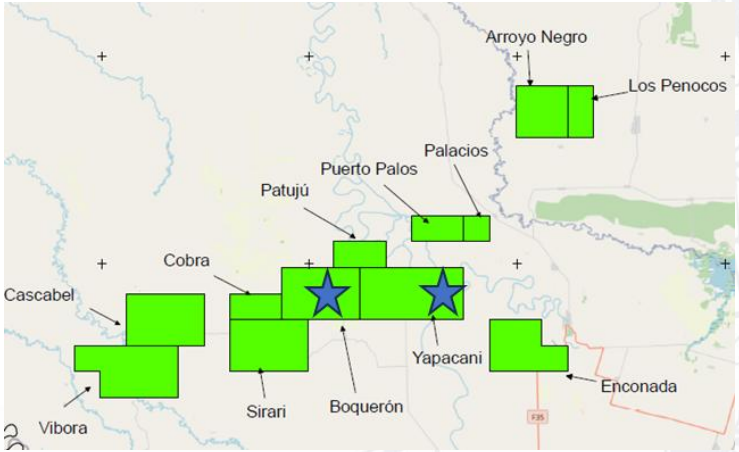
Intervención YPC-20
Total estimado del proyecto: MM$us 3,6
Total ejecutado: MM$us 1,8 (2025)
Reservas: 5,4 BCF
Proyecto en curso

Intervención YPC-26
Total estimado del proyecto: MM$us 2,5
Total ejecutado: MM$us 2,4
Reservas: 2,5 BCF
Proyecto Finalizado

Intervención YPC-3
Total estimado del proyecto: MM$us 1,6
Total ejecutado: MM$us 1,6
Reservas: 1,3 BCF
Proyecto Finalizado

Intervención YPC-18D
Total estimado del proyecto: MM$us 2,4
Total ejecutado: MM$us 2,4
Reservas: 2,1 BCF
Proyecto Finalizado

Intervenciones BQN-NX1D y BQN-N6D
Total estimado del proyecto: MM$us 1,8
Total ejecutado: MM$us 0,03 (2025)
Proyecto en curso



TOTAL INVERSIÓN: MM$us 11,9
TOTAL EJECUTADO: MM$us 8,23
TOTAL RESERVAS: 11,3 BCF

Proyectos de Facilidades en áreas bajo contrato

Proyectos Estratégicos de Facilidades

69% **Gas Lift**

BQN

Total estimado MM$us 9,7
Total ejecutado MM$us 4,2

42% **Compresión 80 PSI**

Total estimado MM$us 2,0
Total ejecutado MM$us 1,1

YPC

PTJ

SIR

95% **Compresión 200 PSI**

Total estimado MM$us 5,4
Total ejecutado MM$us 4,7

ECD

PPL

PLC

SC 500 PSI

Planta Yapacaní

64% **Batería Campos Menores**

Total estimado MM$us 10,2
Total ejecutado MM$us 5,5



Proyecto de Transformación Energética

IMPLEMENTACIÓN DE ENERGÍA SOLAR EN OFICINA CENTRAL

VISION GENERAL:

Migrar progresivamente hacia una matriz energética más limpia, reduciendo la dependencia de energías fósiles y maximizando el uso de energías renovables.



META:

Reducir el consumo de energía basado en combustibles fósiles en un 50%, optimizando el consumo eléctrico y reduciendo costos operativos.

CONCEPTO	VALOR
Capacidad del sistema	150 kWp
Energía estimada por año	223.000 kWh/año
Cobertura del consumo eléctrico estimado	47%
Reducción estimada de CO_2eq	102,58 toneladas/año
Equivalente ambiental	Aprox. 7 árboles de Tajibo rosado





IMPLEMENTACIÓN DEL PROYECTO:

La instalación física del sistema fotovoltaico se encuentra concluida. El proyecto está en etapa de habilitación de medidores y coordinaciones con CRE para la puesta en marcha del sistema.



Ahorro estimado en OPEX 108.000 USD/año



Retorno de inversión (ROI) 7.5 años



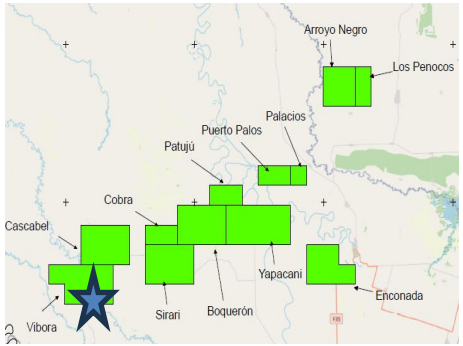
Empresa Responsable con el medio ambiente

Campos en proceso de abandono

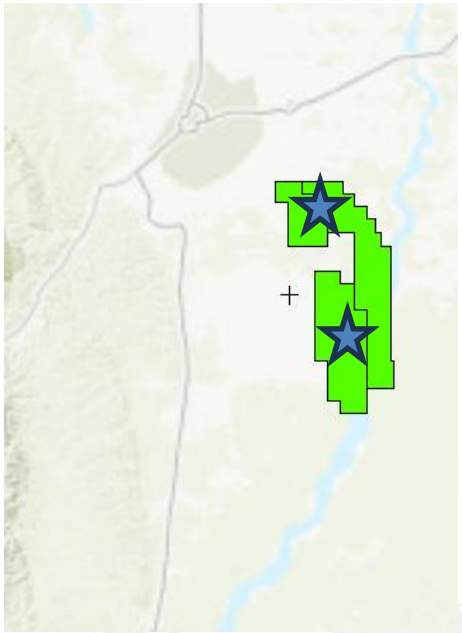
Víbora

34 Pozos

- **2025: 10 Pozos**
- 2026: 20 Pozos
- 2027: 4 Pozos







La Peña/Tundy

46 Pozos

- 2023: 3 Pozos
- 2024: 13 Pozos
- **2025: 17 Pozos**
- 2026: 13 Pozos



Rio Grande

2 Pozos

- 2024: 1 Pozo
- **2025: 1 Pozo**

Servicios especializados

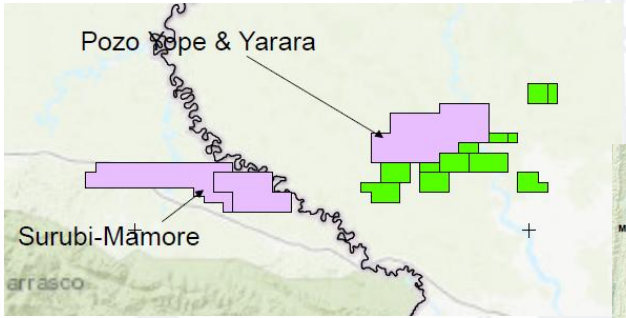
SERVICIOS	Monto
SERVICIOS DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO	
O&M Surubí Mamoré	6,2
O&M Yarará	6,0
Gerenciamiento de O&M Monteagudo	1,5
Gerenciamiento de O&M Cambeiti	1,1
SERVICIOS INTEGRALES PARA PERFORACIÓN DE POZO	
SIPP Pozo Exploratorio IÑAU-X3D	33,5
SIPP Pozos en las áreas Surubi Mamoré	2,3

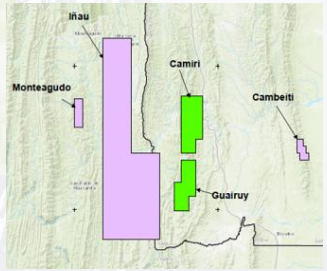
En millones de $us.

SERV. DE PROCESAMIENTO DE GAS

- Servicio de Procesamiento Yarará
- Servicio Procesamiento gas campos ajenos

En Plantas de Proceso de campos YPC, SIR y RGD.





MM$us 51 gestionados en Servicios a YPFB

Conclusiones

En la gestión 2025, YPFB Andina tuvo como enfoque principal:

- **Explorar nuevas áreas** con la finalidad de incorporar reservas e incrementar su producción.
- **Asegurar la excelencia** y el **cumplimiento** de los estándares requeridos para llevar a cabo cada servicio de manera eficiente y segura.
- Realizar una **planificación integral** que conduzca a una ejecución exitosa de las actividades programadas.

YPFB ANDINA forjando con energía una empresa sólida, transparente y sostenible.


PRESIDENCIA DEL ESTADO
PLURINACIONAL DE BOLIVIA
YPFB
SOMOS ENERGÍA
¡GRACIAS!
#SiempreBolivia
www.ypfb.gob.bo
YPFB Corp
YPFB Corp
ypfb_corporacion
YPFBcorp