



La fuerza que transforma Bolivia



ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA

MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS



**AUDIENCIA
RENDICIÓN PÚBLICA
DE CUENTAS INICIAL** **2023**



La fuerza que transforma Bolivia



ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA

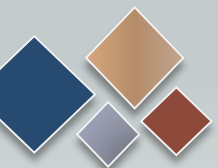
MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

Antecedentes



YPFB Andina S.A. es una empresa subsidiaria de YPFB, dedicada a la exploración y explotación de hidrocarburos en territorio boliviano, a la fecha tiene 19 Contratos de Operación Petrolera vigentes, de los cuales en 16 contratos figura como Operador y en los otros 3 contratos participa como socio estratégico (Campo San Alberto y Campo San Antonio como socio mayoritario con el 50% y el tercer campo No Operado es Monteagudo donde tiene una participación del 20%).

En otros negocios, YPFB Andina S.A., es socio principal de YPFB Transierra S.A. que opera el GASYRG (Gasoducto Yacuiba-Río Grande) junto a YPFB e YPFB Transporte S.A., asimismo, cuenta con la Planta de Compresión Rio Grande (JV), en la cual es operador con un 50% de participación, en sociedad con Petrobras Bolivia S.A. (21%), YPFB Chaco S.A. (20%) y TotalEnergies EP Bolivie (9%).



AUDIENCIA
RENDICIÓN PÚBLICA
DE CUENTAS INICIAL

2023

Filosofía Empresarial



Misión

Explorar y producir hidrocarburos de manera eficiente y rentable, creando valor en un marco de responsabilidad social empresarial y respeto al medio ambiente, contribuyendo al fortalecimiento del sector y al desarrollo sustentable del país.



Visión

Ser una empresa de excelencia con participación estatal y privada, admirada y reconocida por su modelo exitoso de gestión, transformador de la industria petrolera boliviana.



Valores

- › Responsabilidad
- › Compromiso
- › Liderazgo
- › Integridad
- › Transparencia

Objetivos Estratégicos

Perspectiva	Objetivo Estratégico Empresarial	Ponderación
Financiera	O1: Maximizar la Rentabilidad de la Empresa.	20%
Procesos internos	O2: Optimizar la utilización de las facilidades y recursos, garantizando la continuidad de las operaciones.	20%
	O3: Fortalecer la gestión de SSM&RSE.	12%
	O4: Cumplir con el portafolio de proyectos de inversión con disciplina de Capital.	15%
	O5: Incorporar a la cartera de la empresa nuevo dominio minero.	18%
	O6: Maximizar los volúmenes de producción de hidrocarburos, a través del desarrollo de las reservas.	13%
Aprendizaje y crecimiento	O7: Potenciar las competencias del Talento Humano de la Compañía.	2%
TOTAL		100%

Principales proyectos programados

1 Perforación pozo BQN-N24D

Campo: Boquerón Norte

Inversión estimada el 2023: USD 4.693.815

Total estimado del proyecto: USD 5.527.869

2 Perforación pozo BQN-N18D

Campo: Boquerón Norte

Inversión estimada el 2023: USD 5.318.153

Total estimado del proyecto: USD 5.423.153

3 Perforación pozo BQN-N16H

Campo: Boquerón Norte.

Inversión estimada el 2023: USD 9.068.745

Total estimado del proyecto: USD 9.068.745

4 Perforación pozo PPL-3D

Campo: Puerto Palos.

Inversión estimada el 2023: USD 5.234.249

Total estimado del proyecto: USD 6.272.280

5 Perforación pozo PLC-4D

Campo: Palacios.

Inversión estimada el 2023: USD 6.030.744

Total estimado del proyecto: USD 6.147.598

5 Proyectos de perforación de pozos

Principales proyectos programados

6 Intervención pozo YPC-34

Campo: Yapacaní.

Inversión estimada el 2023: USD 2.107.054

Total estimado del proyecto: USD 2.108.054

8 Intervención pozo RGD-X2

Campo: Río Grande.

Inversión estimada el 2023: USD 820.236

Total estimado del proyecto: USD 821.236

7 Intervención pozo YPC-22

Campo: Yapacaní.

Inversión estimada el 2023: USD 2.325.468

Total estimado del proyecto: USD 2.325.468

3 Proyectos de intervención de pozos

Principales proyectos programados

9 Batería Boquerón

Objetivo: Completar y finalizar la construcción de las instalaciones de la Batería Boquerón definitiva.

Inversión estimada el 2023: USD 4.462.271

Total estimado del proyecto: USD 6.345.010

11 Ampliación Sistema de Compresión YPC

Objetivo: Ampliar el sistema de compresión de 200 psi y la readecuación del sistema de compresión de 500 psi en la Planta Yapacaní, para mantener y mejora el factor de recuperación de la producción de los reservorios.

Inversión estimada el 2023: USD 1.795.003

Total estimado del proyecto: USD 2.291.149

10 Instalaciones de Superficie ECD-PLC-PPL

Objetivo: Completar la construcción y montaje de ductos, para ampliar la capacidad de recolección de la producción de hidrocarburos desde los Campos Enconada, Palacios y Puerto Palos.

Inversión estimada el 2023: USD 1.420.680

Total estimado del proyecto: USD 12.443.478

12 Telemetría ECD-PLC-PPL

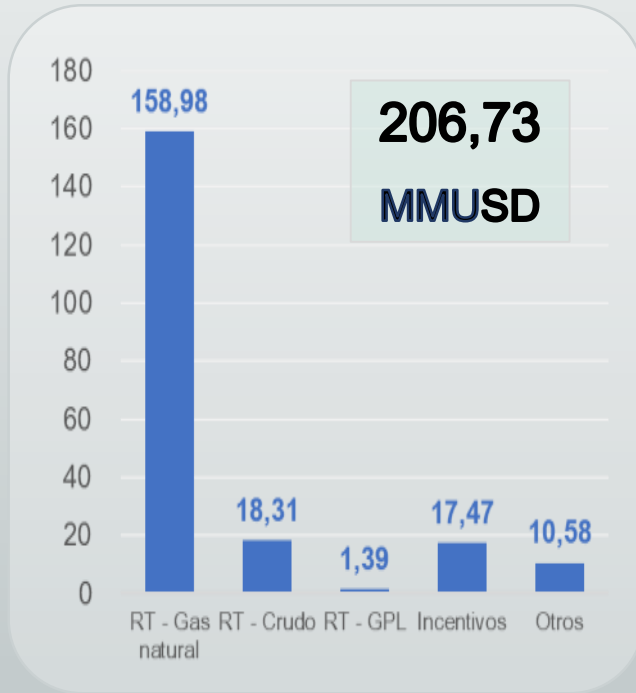
Objetivo: Desarrollar un sistema de telemetría para monitorear las señales operativas y de seguridad en tiempo real.

Inversión estimada el 2023: USD 662.101

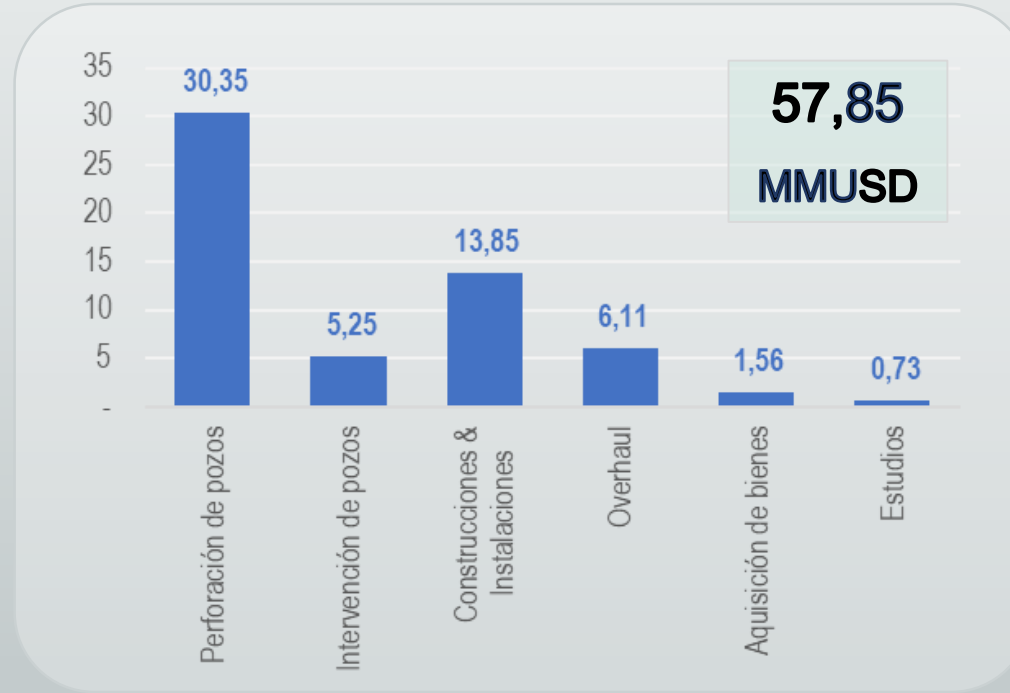
Total estimado del proyecto: USD 724.658

Presupuesto Gestión 2023

Ingresos esperados



Inversiones programadas



Gastos operativos



NOTAS:

- Valores expresados es millones de dólares (MMUSD).
- No incluyen los montos de inversión adicional para los proyectos de perforación ECD-5D, PLC-5 y PTJ-6D (MMUSD 20,4), los cuales se encuentran en actual evaluación, sujetos a aprobación por el Directorio.



La fuerza que transforma Bolivia

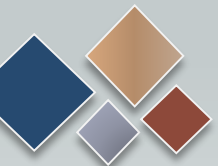


ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA

MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS



¡ Gracias !



**AUDIENCIA
RENDICIÓN PÚBLICA
DE CUENTAS INICIAL**

2023