



- Planes y Programas de Inversión

- Tecpetrol Colombia

- 14 de febrero de 2024

- 
- \_ Empresa de energía con presencia en América Latina.
  - \_ Exploración y producción de petróleo y gas.
  - \_ Transporte y distribución de gas.
  - \_ Generación de energía eléctrica.
  - \_ Transición Energética



# CONTEXTO TECPETROL

# La Organización Techint en el Mundo



Exploración, producción, redes de transmisión de petróleo & gas y generación de energía eléctrica



Tubos de acero y servicios para la industria del petróleo y gas, y para aplicaciones industriales y automotrices



Productos de acero planos y largos



Ingeniería y construcción de grandes proyectos de infraestructura, industriales y civiles



Proveedor de tecnologías, productos y servicios para las industrias metalúrgica y minera



Instituciones de salud orientadas a la investigación



**Fundada en 1945**

**Seis principales empresas** con operaciones en todo el mundo

Empleados totales: **79.300**

**Ingresos Globales (~): USD 33,6 Billion**

# Presencia en América Latina



## Tecpetrol

**Empleados:** 4200 (entre propios y contratistas)

**Producción propia:** 186.5 mil boe/ día

**Facturación:** + US\$ 2.0 Billions.



## E&P

- \_ Shale y Tight gas (Argentina y México).
- \_ Pozos Profundos de gas (Argentina & Bolivia).
- \_ Mejora y desarrollo de campos maduros (Argentina, México, Ecuador).
- \_ Campos exploratorios (Argentina, Colombia, Venezuela, Bolivia, Perú).

## G&P

- \_ Ductos de gas natural en Argentina > 10.000 km de líneas en operación
- \_ Generación Eléctrica (CCTG) en México 1000 MW

# TRANSICIÓN ENERGÉTICA



## Principales verticales:

- \_ Hidrógeno
- \_ Gestión del carbon: captura, uso y almacenamiento de CO2
- \_ Litio
- \_ Electrificación



- Desarrollo de parques eólicos:
- Buena Ventura de 100 MW (Tenaris) y Parque Vientos Olavarría (Ternium) de 100 MW.



- Planta piloto de Litio en Olacapato



- Exploración y Explotación de Litio (Argentina)

## TechEnergy Ventures

### Inversiones:

- H2
- CCUS
- Litio
- Electrificación

<https://www.techenergyventures.com/en>



# CONTEXTO TECPETROL EN COLOMBIA



## Llanos Orientales

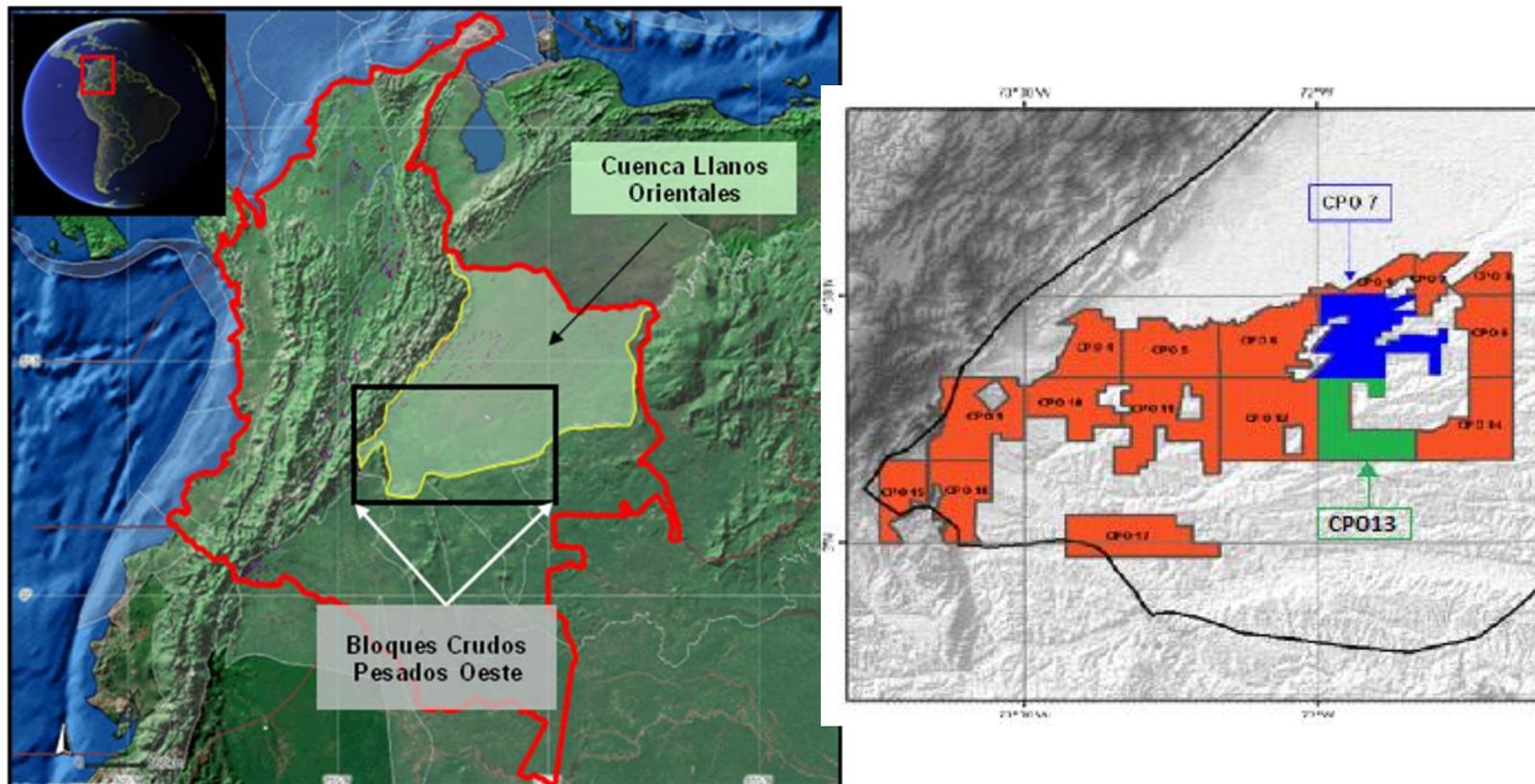
- Tres contratos E&P Ronda 2008 (100% Operador) en la Cuenca de los Llanos Orientales, **CPO-6, CPO-7 y CPO-13**.
- 2,900 km de sísmica 2D registrados en 3 campañas
- 107 pozos perforados (42 exploratorios) con 6 descubrimientos (Puerto Gaitán, Atrarraya, Pendare, Pendare Norte, La Pluma y Maute)
- 320 km<sup>2</sup> de sísmica 3D registrados
- >12000 BOPD producción potencial actual.
- 467 MMUSD Inversiones al 100% a 2023.
- 10 Consultas Previas con resguardos indígenas y 1 consulta en proceso. (sísmica Maute)
- 9 licenciamientos ambientales: 5 lic. exploratorias, 2 desarrollo y 2 modificaciones. 2 Licencias en proceso (Sísmica y Explotación Maute)

COLOMBIA

Bloque CPO13

# Tecpetrol en Colombia

## Ronda 2008: Bloques CPO-6, CPO-7 y CPO-13



\_ Actualmente operando Bloque CPO-13

\_ 3 campos en Explotación (Pendare, Pendare Norte y La Pluma)



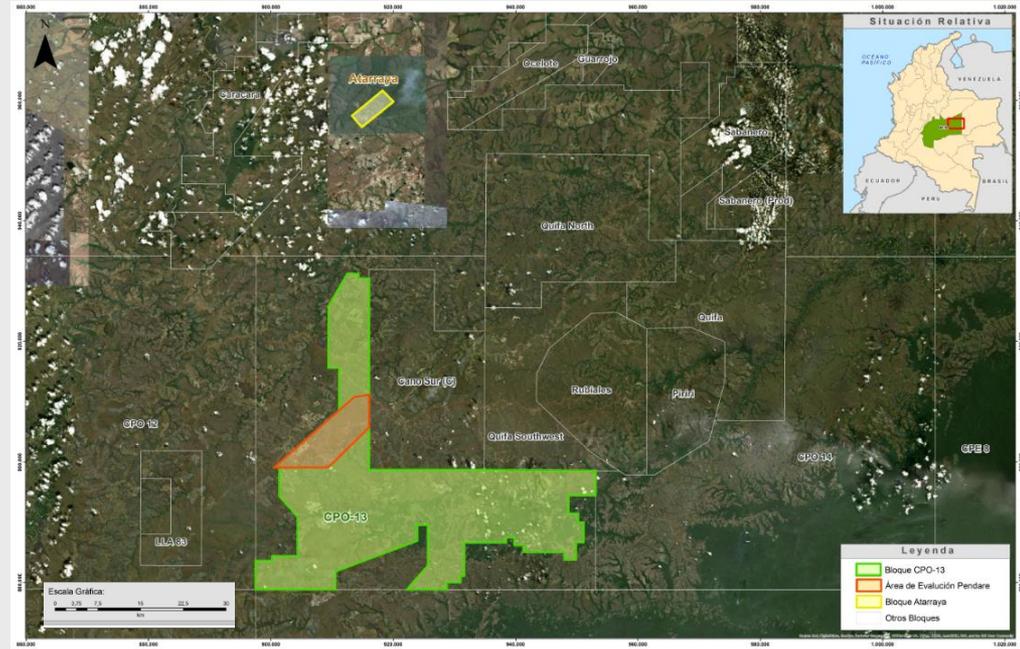
## CPO-13

### INICIO DE OPERACIONES - 2009

- \_ Área 1,889 Km<sup>2</sup>
- \_ 1 pozo perforado (SV-4)
- \_ 69 Km de Sísmica 2D (1981)

### RESUMEN 2009 – 2023

- \_ 95 pozos perforados
- \_ Adquisición y procesamiento de 916 km de Sísmica 2D.
- \_ Adquisición y procesamiento de 214 Km<sup>2</sup> de Sísmica 3D.





## CPO-13 – Continuación

SITUACIÓN ACTUAL – 2023

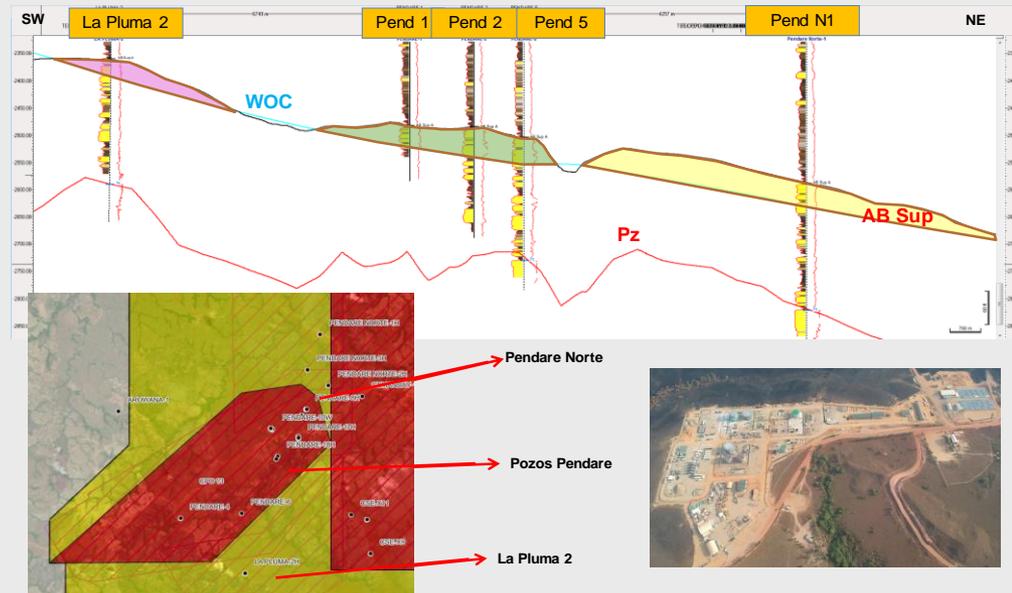
### EN EXPLOTACIÓN:

- Campos Pendare (2018); Pendare Norte (2021); La Pluma (2022)
- Producción actual:
  - Petróleo 11000 bopd, 90% BSW; 58 pozos activos.
  - Agua 105000 bbl; 2 pozos inyectoros.

### EN EVALUACIÓN

- Campo Maute (2022)
- 1 pozo exploratorio exitoso en May-22; 2 pozos delimitadores.

**1 Prospectos Exploratorio remanente (sin compromiso)**





# PROGRAMA DE ACTIVIDAD CPO-13



## Operación CPO-13

### Actividad:

- Consolidar Desarrollo Pendare y Pendare Norte – Plateau de producción en aprox 11 Mbopd
- Continuar campaña Perforación con 1 Taladro (aprox. 20 pozos/año)
- Deriskeo Maute – Pozos de Evaluación adicionales
- Inversiones anuales por aprox **60 MMUSD**

### Tratamiento:

- 2023 se completaron proyectos de ampliación CPF:
  - 6to Generador **Ago/23**
  - 4ta bomba inyección desde **Dic/23**

### Innovación

- Pozos Rastrillo (aprovechamiento subsuelo)
- Pozos de largo alcance  
(pozo htal de ~3000 ft geonavegados)

### Sujeto a resultados

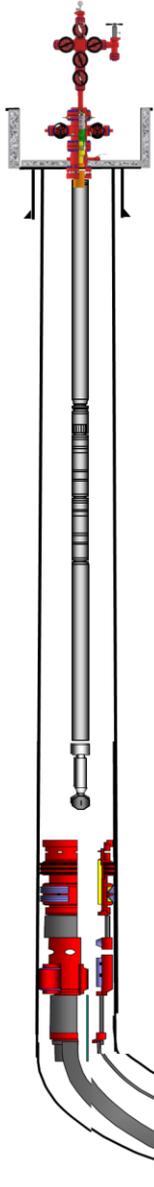
- Acumulación en Maute
- Sísmica 3D (~Nov-24)

Ampliación Planta CPF ¿?





# PERFORACIÓN



— Perforación de pozos horizontales en PADs multipozo. Cada PAD incluye manifold, variadores, CCM, transformador, químicos.

— Tipos de pozos:

- Productores: Horizontal o Piloto Vertical+Horizontal
- Inyectores: Horizontal

— Estado mecánico de pozos:

- Sección superficie Casing 9-5/8": 1100-1200 ft.
- Sección Intermedia Casing 7": 4100-5000 ft.
- Sección Horizontal Liner 4-1/2" Ranurado: 1600-2000 ft.
- Profundidad Total pozos: 5800-7000 ft (MD), 3100-3300 ft (TVD).

— Registros tipo:

- GR-Res-DEN-NEU-Sónico-Desviación-Caliper (Wireline) en todo el pozo piloto
- GR y Res con LWD en horizontales
- CBL-VDL-ultrasónico con wireline y tractor



# SITUACIÓN OPERATIVA

# Generalidades

CPF

---





- \_ CPF en operación desde Dic-21 (en Pendare), Pendare Norte conectado ducto y red eléctrica. Analizando conexiones futuras de otros campos en evaluación.
- \_ En PADs puntuales: generación, tanques para ensayo y, en algunos casos, servicio de WT con despacho de camiones a CPF.
- \_ Despachos: 100% entrega de crudo en camiones (~120 km de Puerto Gaitán por vía Rubiales)

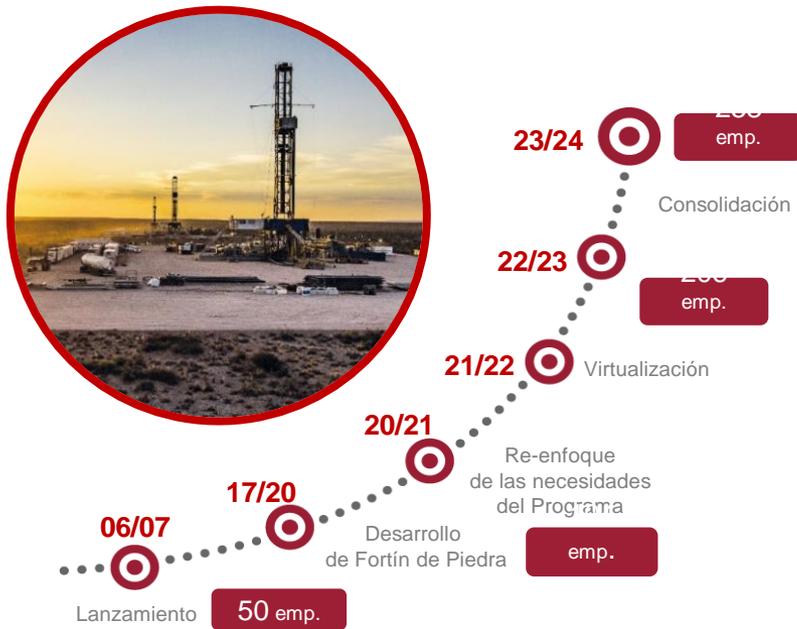
# Supply Chain



Contempla desde el inicio del requerimiento hasta la prestación del servicio/entrega de material, para que el usuario conozca como evoluciona su necesidad.



## Evolución del Programa ProPymes Tecpetrol



## 253 Empresas (+47) Distribución de Empresas 2024



**Colombia**  
Inicio 2023  
12





## Programa ProPymes Tecpetrol

Consultoría: 311 hs

Capacitaciones: 603 hs – 39 personas – 20 cursos distintos.

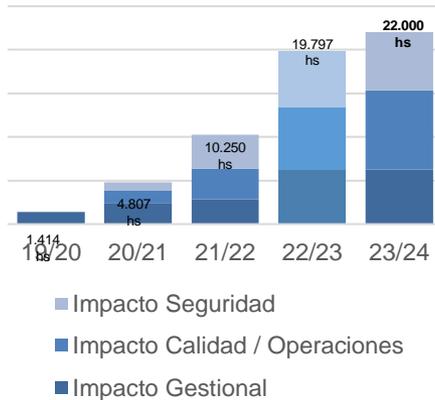


### CAPACITACIONES

**22/23**  
19.797 Horas Ejecutadas (+72% del plan)

**23/24**  
22.000 Horas Planificadas

**COLOMBIA**  
603 hs  
39 personas  
20 cursos

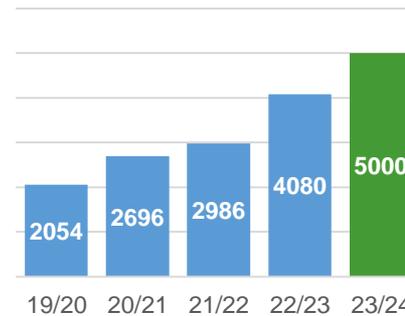


### CONSULTORÍAS

**22/23**  
4.080 Horas Ejecutadas (+16% del plan)

**23/24**  
5.000 Horas Planificadas

**COLOMBIA**  
311 hs  
4 empresas





## \_ Abastecimientos:

Nicolás Militello – [nicolas.militello@tecpetrol.com](mailto:nicolas.militello@tecpetrol.com)

Alejandra Avila – [alejandra.avila@tecpetrol.com](mailto:alejandra.avila@tecpetrol.com)

## \_ Operaciones:

Marco Hernández – [marco.hernandez@tecpetrol.com](mailto:marco.hernandez@tecpetrol.com)

## \_ Ingeniería y Obras:

Nahuel Allo – [nahuel.allo@tecpetrol.com](mailto:nahuel.allo@tecpetrol.com)

## \_ Planeamiento y Comercial:

Juan Amoroso – [juan.amoroso@tecpetrol.com](mailto:juan.amoroso@tecpetrol.com)

## \_ Reservorios:

Matías Brolli – [matias.brolli@tecpetrol.com](mailto:matias.brolli@tecpetrol.com)

## \_ Seguridad y Medio Ambiente:

Juan Pablo Presser – [juan.presser@tecpetrol.com](mailto:juan.presser@tecpetrol.com)



**MUCHAS GRACIAS**