

UPSTREAM



OPERACIÓN DE CAMPOS MADUROS



En agosto de 2024, adquirimos dos concesiones petroleras en Chubut*: Campamento Central - Cañadón Perdido (50%) y El Trébol - Escalante.

Se trata de dos yacimientos del tipo Convencional que operaremos con el objetivo de incrementar la actividad y desarrollar las áreas.



La producción total de las áreas es de 10.250 bbl/día de petróleo (incluye el 100 % de Campamento Central-Cañadón Perdido).



(*) Sujeto a aprobación de gestiones y permisos provinciales



OPERACIÓN INTEGRAL

La capacidad de eficientizar e incrementar la productividad de los procesos tiene un rol cada vez más importante en un entorno competitivo.

Desarrollamos un Modelo de Operación moderno, flexible, adaptable, escalable, basado en la digitalización de los procesos, la integración de servicios y el cambio de paradigmas, combinando nuestros recursos y KPIs compartidos con las operadoras.

Al mismo tiempo, incorporamos tecnología como parte integral del desarrollo de modelos de gestión y operación digitalizados basados en integración e inteligencia de datos.

Nuestro modelo está diseñado específicamente para cada cliente y se desarrolla según sus necesidades, planes y objetivos



Nuestros servicios comprenden entre otros:

- > Operación integral del área y la producción de los pozos nuevos y existentes.
- > Gestión de planes de inversión y de desarrollo en el área.
- > Responsable del transporte y comercialización de la producción.
- > Negociación y gestión de las operaciones de ventas de hidrocarburos con clientes y transportistas.

UPSTREAM

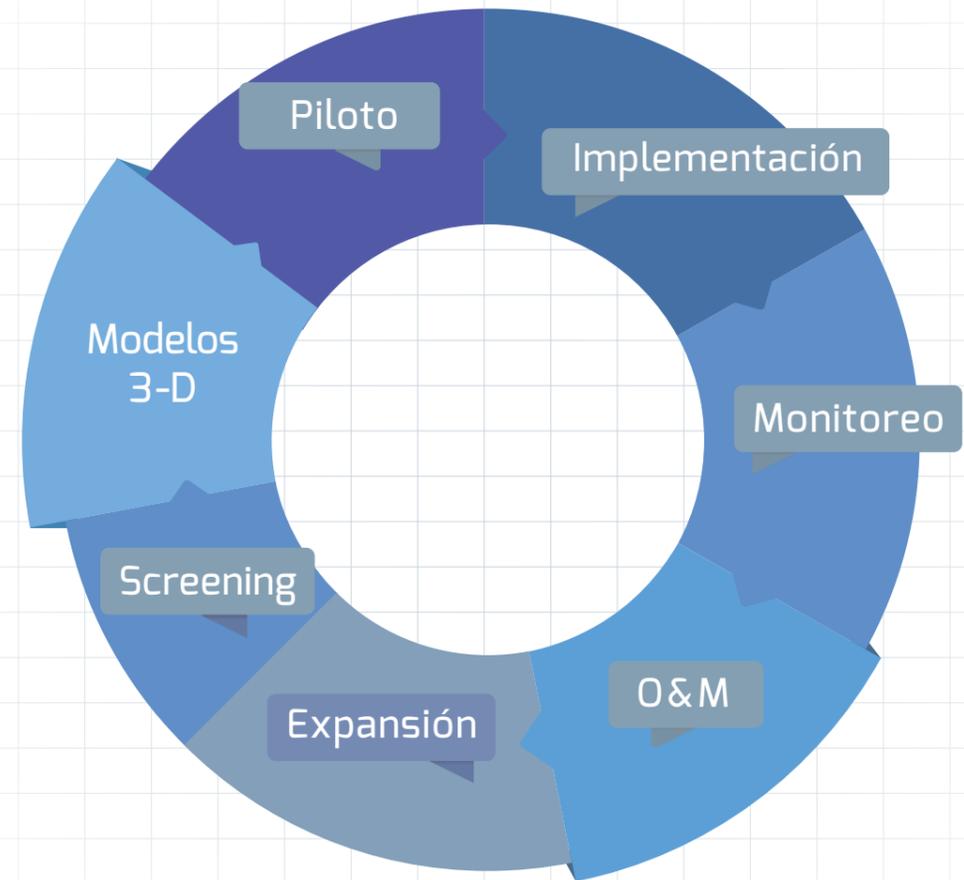
SERVICIO DE INCREMENTO DE FACTOR DE RECOBRO

MAXIMIZAR EL FACTOR DE RECOBRO

PECOM ofrece el diseño e implementación de un modelo innovador para la maximización del factor de recobro en campos maduros.

La inyección de polímeros en yacimientos con alto grado de heterogeneidad y alta viscosidad permitirá aumentar la producción de petróleo mejorando la eficiencia de barrido.

El modelo ágil de construcción de instalaciones (plug in - plug out) disminuye drásticamente los tiempos de ejecución, mejorando la rentabilidad y disminuyendo los tiempos de repago a menos de 4 años.



1. Screening:

Identificación parámetros críticos
Modelos 3D regionales
Identificación "Sweet spots"

2. Modelos 3D:

Modelos de reservorio 3D
Simulación numérica – Pronósticos de producción
Plan de desarrollo

3. Piloto:

Diseño del piloto – selección zona y patterns
Selección de polímero

4. Implementación:

Montaje/Desmontaje de PIU's
Integración PIU's con facilities existentes
Agua en calidad
Inyección Trazadores

5. Monitoreo:

Medición de parámetros críticos
Seguimiento de mediciones e interpretación
Reportes de seguimiento y plan de acción a corto plazo

6. O&M:

Logística y transporte
Operación PIU's
Mantenimiento PIU's
Supervisor de HSE
Optimización de OPEX

7. Expansión:

Incorporación datos del piloto a modelo 3D
Selección "sweet spots"
Pronósticos de producción
PIU's, # rotaciones, tiempos
Plan de desarrollo - Caso de negocios