

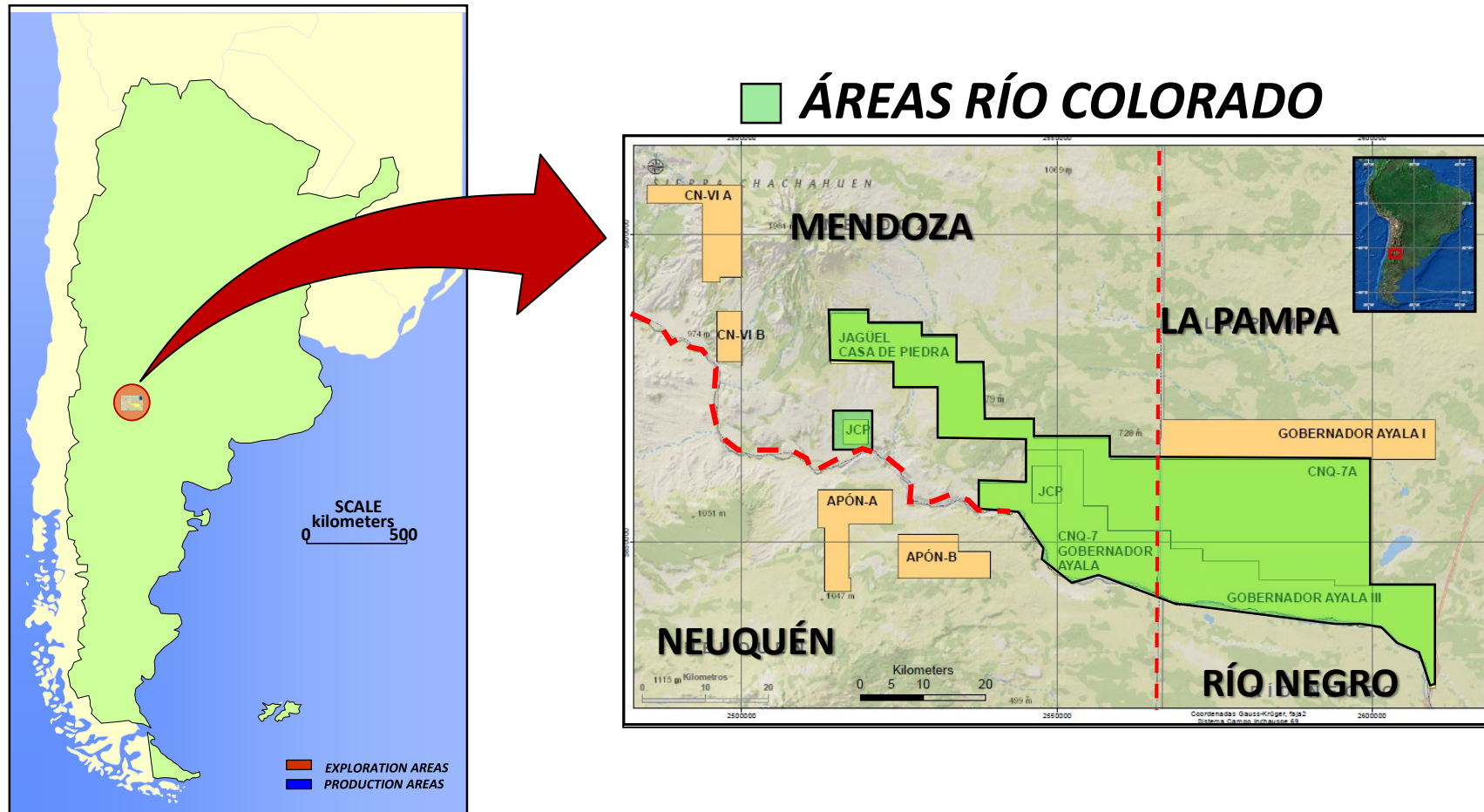
GESTIÓN DE INGENIERÍA DE PRODUCCIÓN EN YACIMIENTO EL CORCOBO

AGENDA

- ❖ Presentación de las Áreas.
- ❖ Optimización de tiempos de ensayo en terminaciones C.H.O.P.S.
- ❖ Evolución del Índice de Pulling (IP) y mecanismos de falla.
- ❖ Foco actual.
- ❖ Optimización de producción por revisiones sistemáticas de pozos.
- ❖ Conclusiones.



PRESENTACIÓN DE LAS ÁREAS



PRESENTACIÓN DE LAS ÁREAS

CARACTERÍSTICAS DEL RESERVORIO / FLUIDOS

Principales Formaciones Productivas: Lower Centenario y/o Upper Centenario

“ARENAS NO CONSOLIDADAS”

Porosidad: 30-35%

Permeabilidad: 0.5 – 4 [Darcy]

Profundidad promedio: Pozos @ 650 [m] / Objetivos @ 550 /620 [m]

Presión de reservorio: 25 [kg/cm²] (sub-presionado)

Temperatura de reservorio: 38 °C

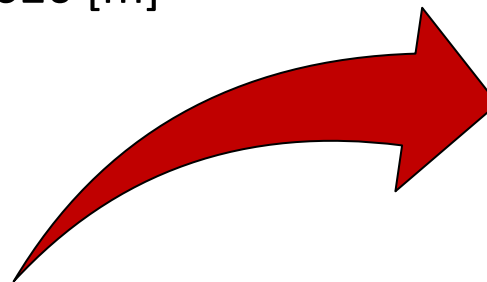
Densidad del crudo: 18 - 19 °API (HEAVY OIL).

Viscosidad del crudo: 250 / 450 [cp]

Técnica de producción: C.H.O.P.S. (Cold Heavy Oil with Sand)+ Waterflooding.

**Sistema de
levantamiento artificial**

PCP





EN QUE CONSISTE LA TÉCNICA C.H.O.P.S.?

SECUENCIA DE ENSAYO EN TERMINACIÓN C.H.O.P.S.

1-Ensayo con PTS.

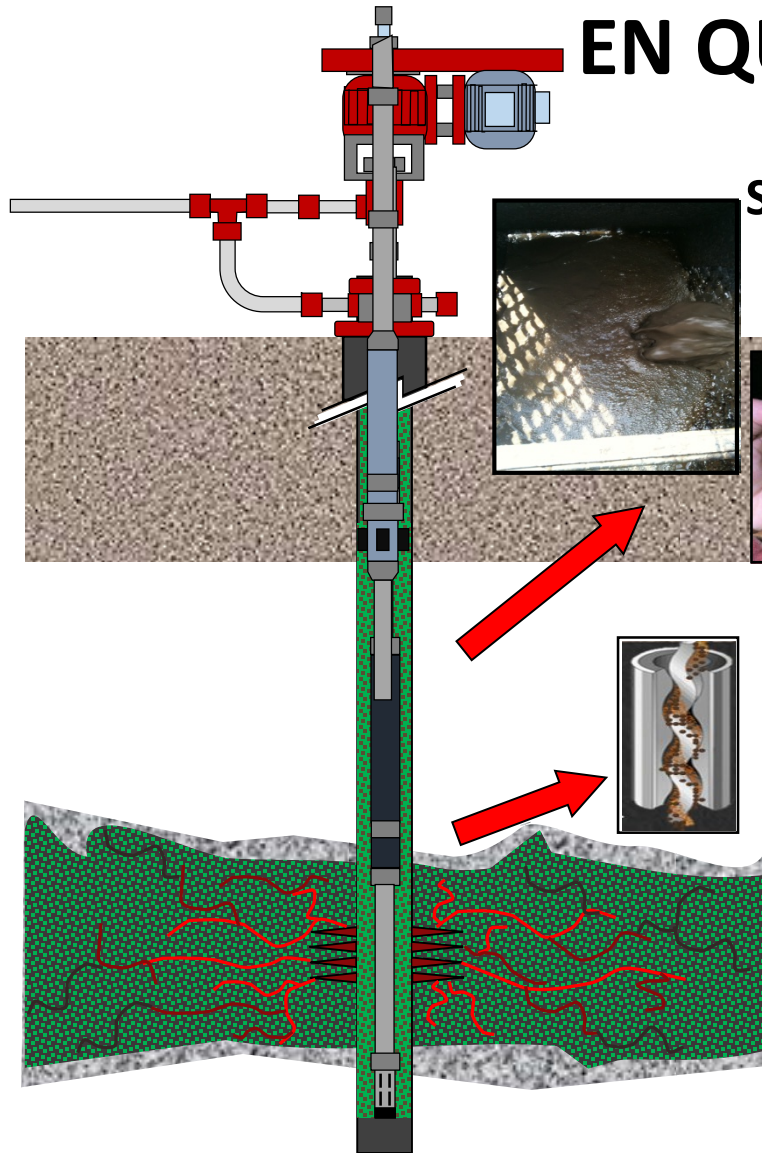
2-Formación y propagación de Wormholes.

3-Evaluación de parámetros de ensayo.

Extracción [L/hr.], OIL%, WATER%, SAND%, Cl [mgr/L].

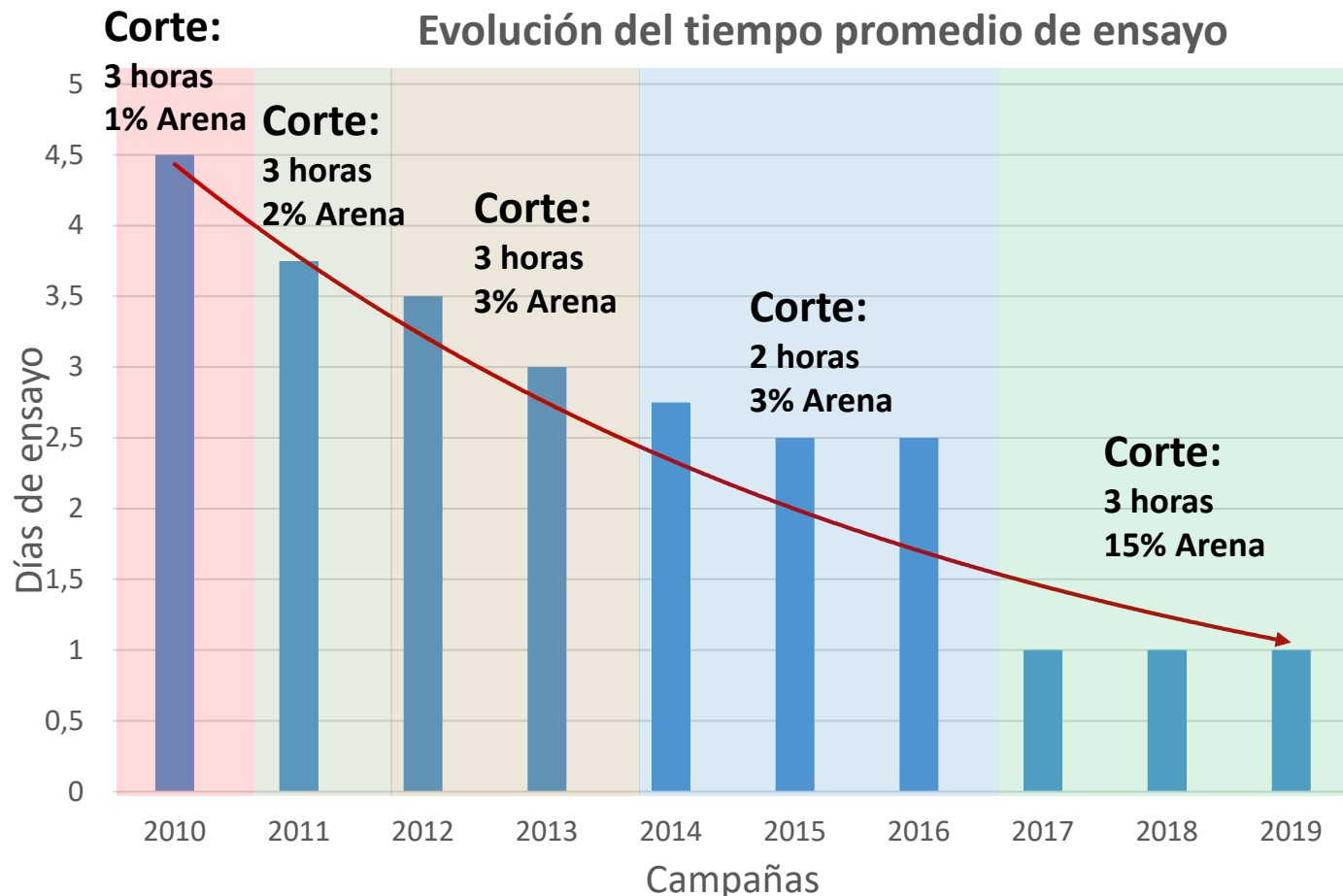
4-Finalización de ensayo en base a **criterio de corte.**

5-Diseño, instalación y puesta en marcha de sistema PCP.





SEGUIMIENTO Y OPTIMIZACIÓN DE TIEMPOS DE ENSAYO



Experiencia y conocimiento
adquiridos en el área.

Tecnologías PCP para manejo de
arena:

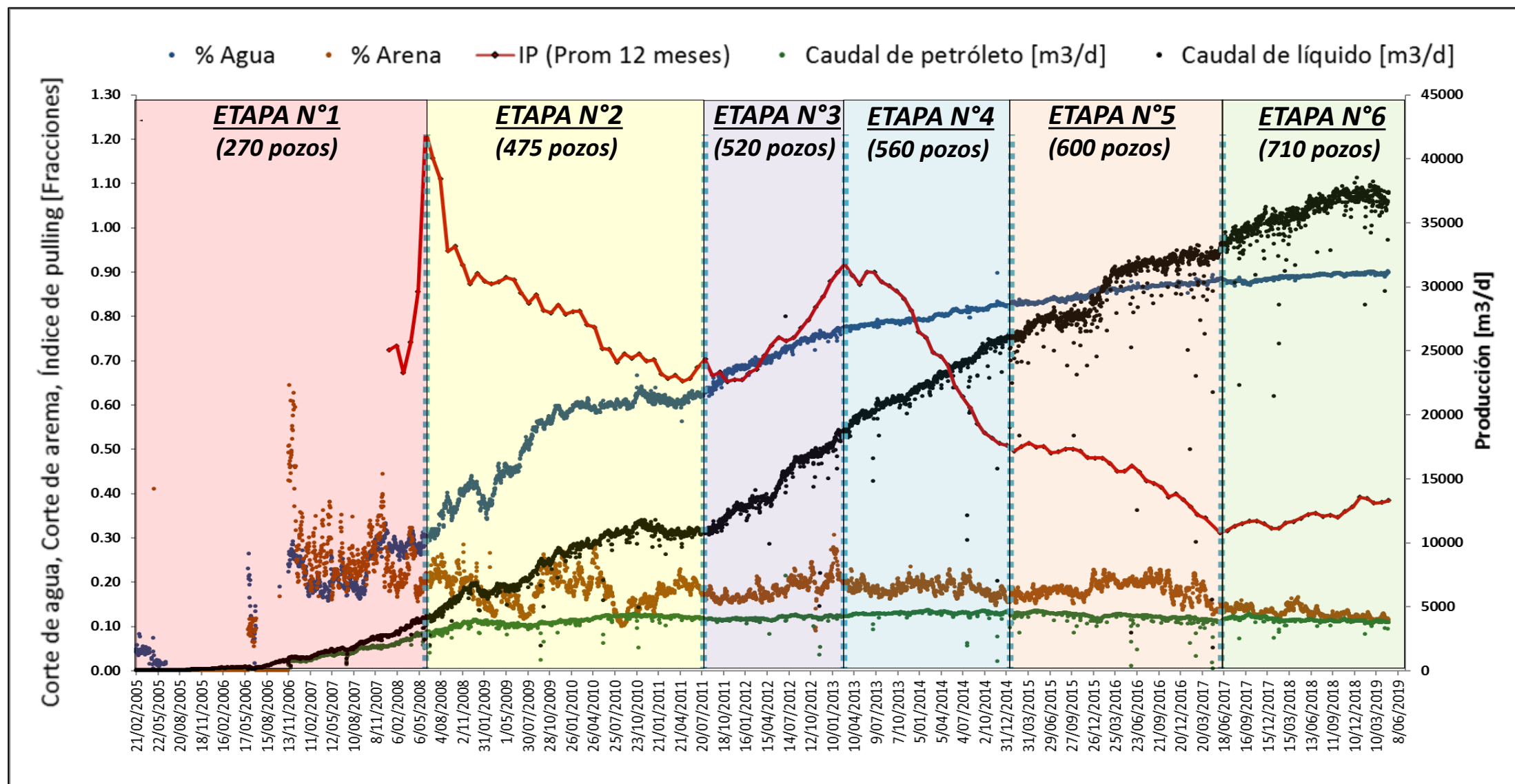
- Charge PCP.
- PCP Geometría Especial.

Configuraciones más eficientes en
herramientas de ensayo.

Piloto: Pozos “NO TEST”.

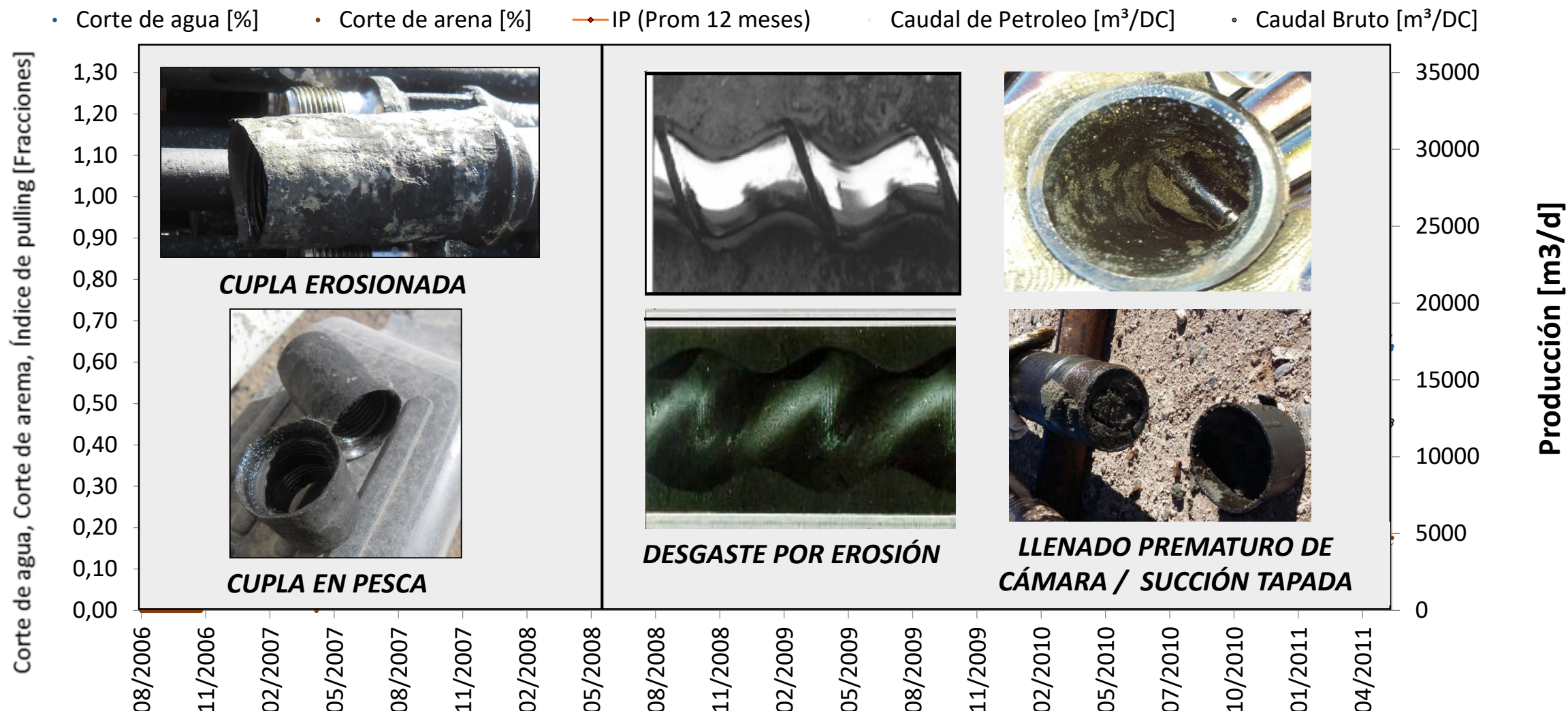


EVOLUCIÓN DE CAUSAS DE FALLA E ÍNDICE DE PULLING



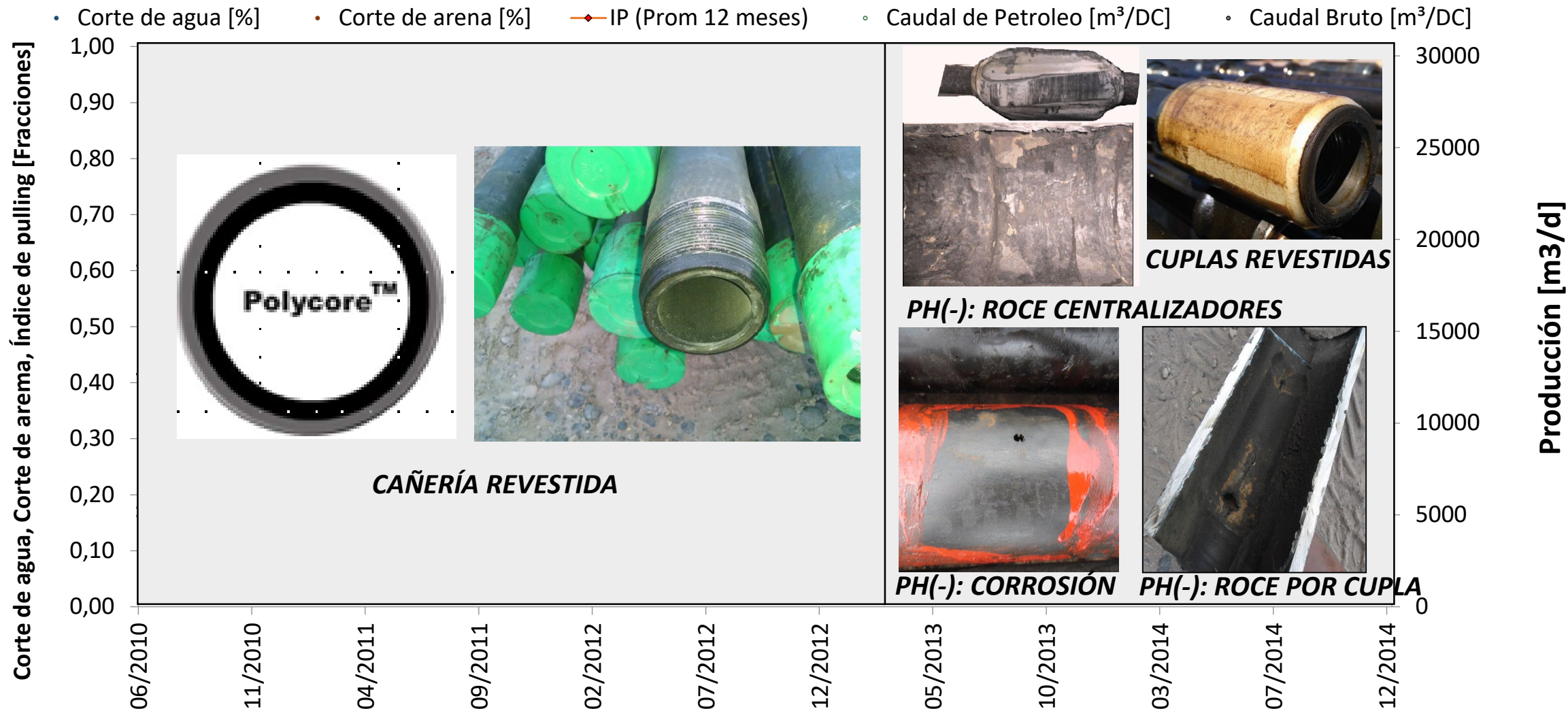


EVOLUCIÓN DE CAUSAS DE FALLA E ÍNDICE DE PULLING



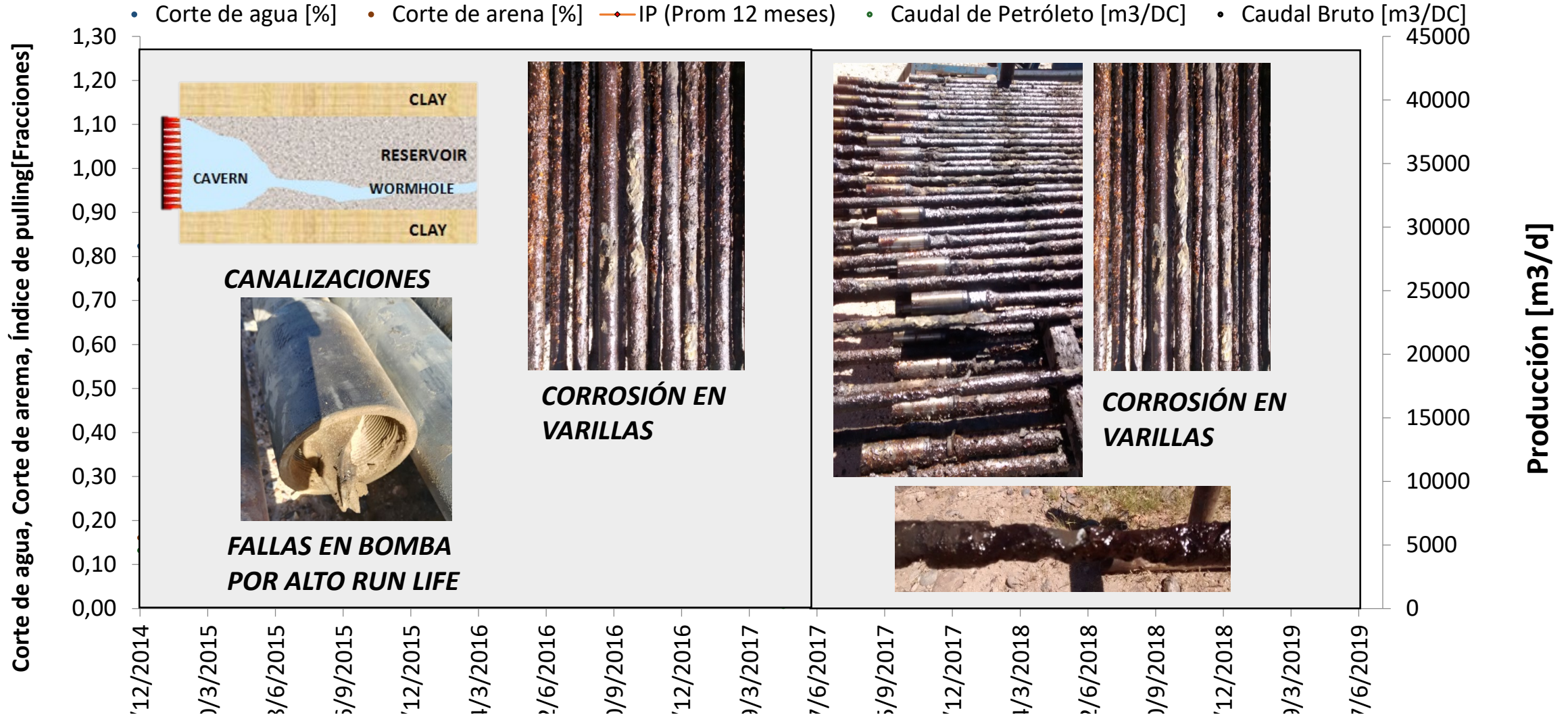


EVOLUCIÓN DE CAUSAS DE FALLA E ÍNDICE DE PULLING





EVOLUCIÓN DE CAUSAS DE FALLA E ÍNDICE DE PULLING





OPTIMIZACIÓN DE PRODUCCIÓN – FOCO ACTUAL



Varillas revestidas con pintura epóxica y ERFV



Bomba TOP TAG



Controlador de boca de pozo



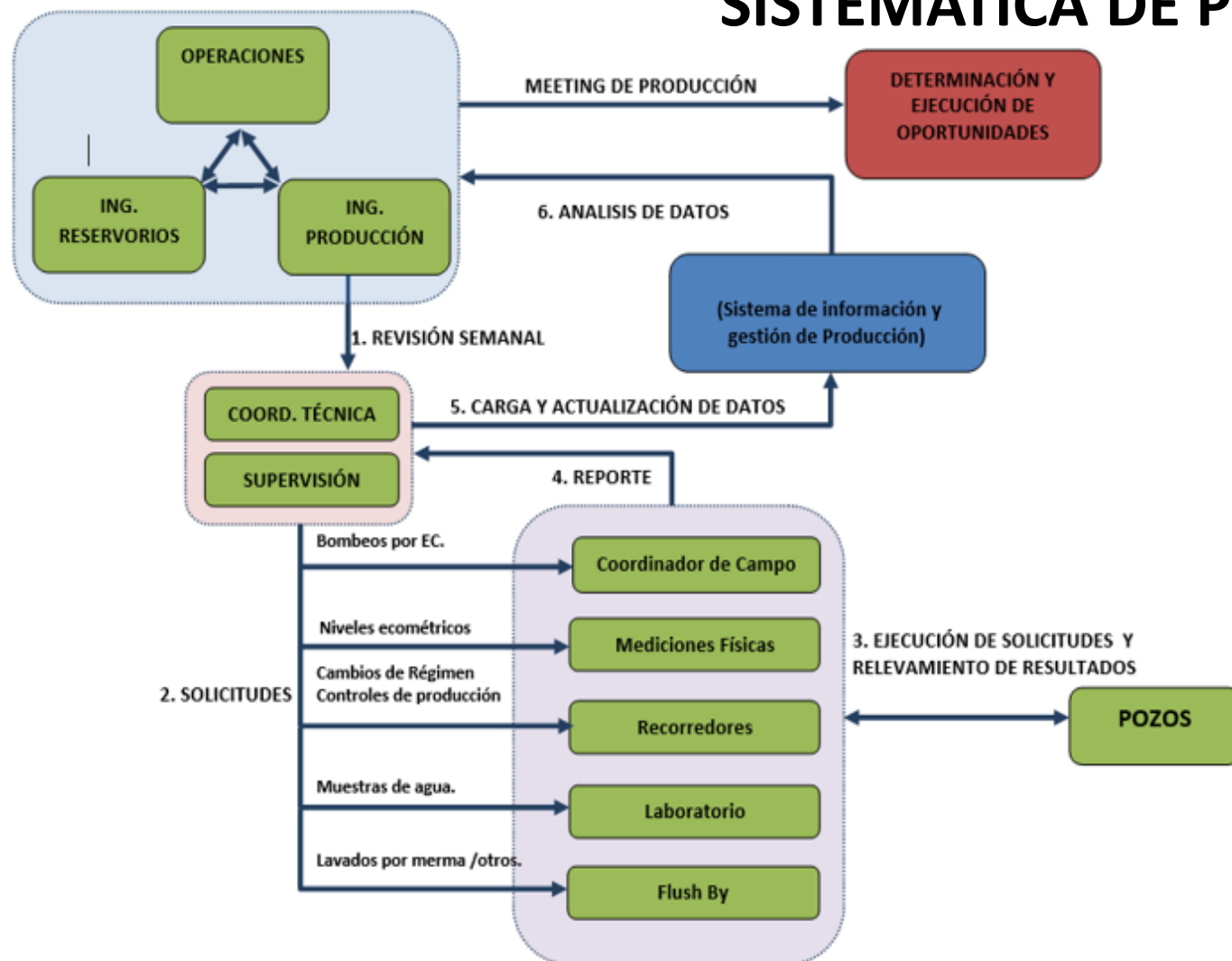
Sensor de fondo en lazo

LINEAS DE TRABAJO

- ✓ Tecnologías de revestimiento de varillas (pintura epóxica y ERFV).
- ✓ Nuevos diseños de bomba no convencionales (TOP TAG).
- ✓ Metodologías para manejo de arena.
- ✓ Automatización – Digital Field.



OPTIMIZACIÓN DE PRODUCCIÓN MEDIANTE REVISIONES SISTEMÁTICAS DE POZOS.



Método de revisión por excepción

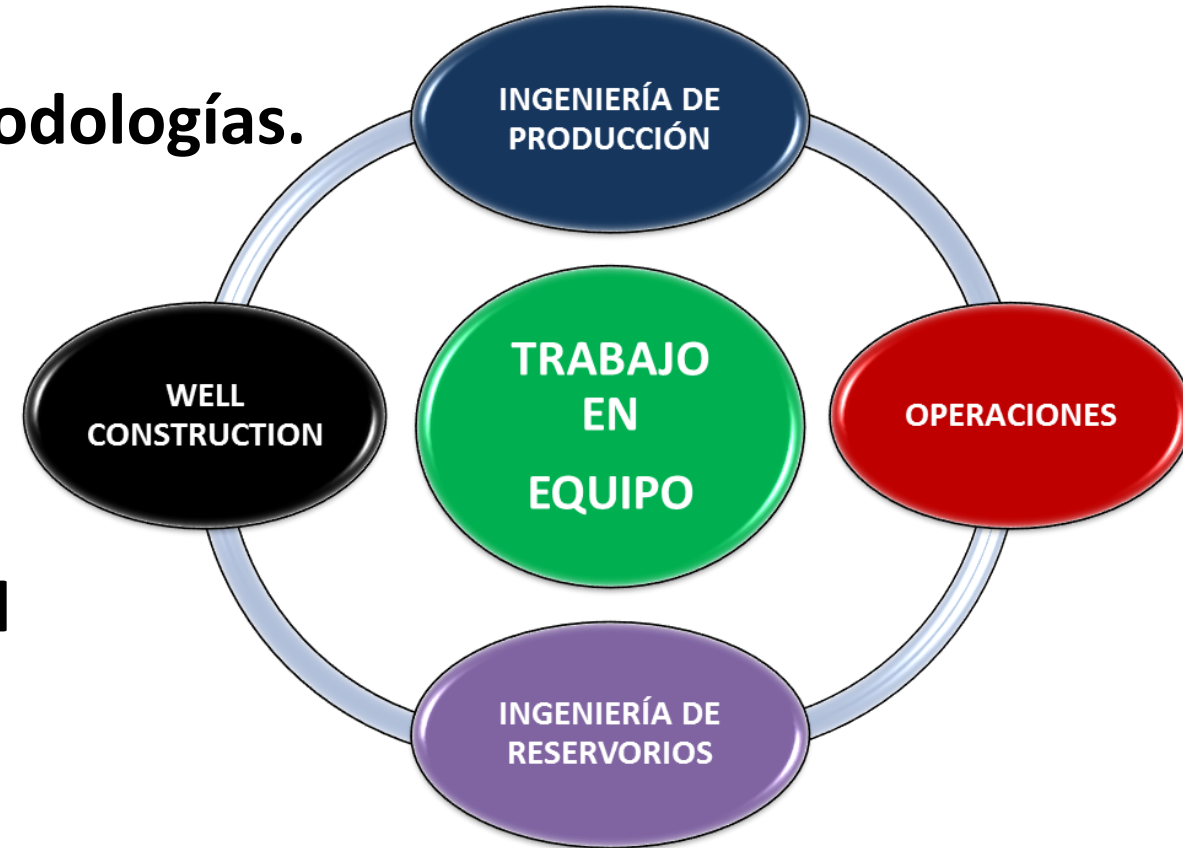
Entradas:

- Parámetros eléctricos de variadores
- Valores de producción (controles, muestras de agua, entre otros)



CONCLUSIONES

- **Aplicación constante de nuevas metodologías.**
- **Manejo de datos.**
- **Calidad humana y predisposición del grupo de trabajo.**



MUCHAS GRACIAS