

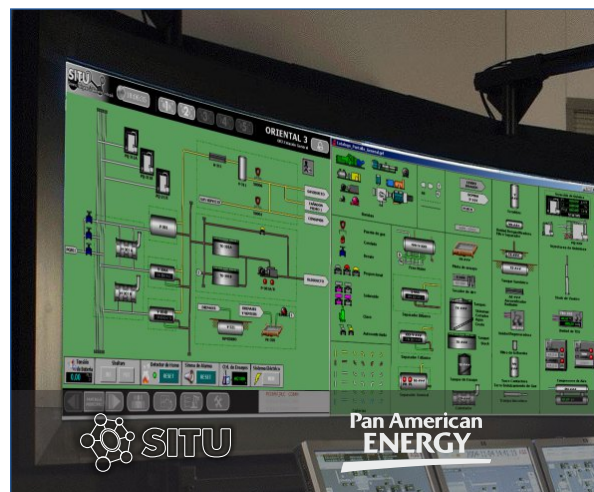
PROGRAMACIÓN DE PLC Y SCADA / IMPLEMENTACIÓN Y PEM

Tecna - Pan American Energy | Golfo San Jorge | Chubut | Santa Cruz | Argentina

ENTORNO

Adetech - Industrial Group, integró el equipo de trabajo que Tecna S.A. seleccionó para la prestación de servicios en el presente proyecto. Pan American Energy LLC (PAE) que en función a los objetivos planteados a largo plazo, tomó la postura de rever sus procesos operativos vinculados al desarrollo de su yacimiento ubicado en la cuenca del Golfo San Jorge, que posee una superficie de 3.478 Km².

En la actualidad se encuentra con una producción de petróleo, gas y agua inyectada record para el yacimiento. Los pozos son producidos en la actualidad con 6 sistemas de extracción artificial (Bombeo Mecánico (1793 pozos), ESP (381 pozos), PCP (32 pozos) con censor de fondo, Plunger Lift (5 pozos), Surgentes (2 pozos), Jet Pump (1 pozo)), 2 plantas de tratamiento y un punto de entrega en Caleta Córdoba ubicado a 70 km de Cerro Dragón.



EJECUCIÓN

36

MESES



EQUIPO

14

INGENIEROS/TÉCNICOS



COMPOSICIÓN

60% PLC y SCADA
15% VB, JScript, HTML, SQL
20% Implementación
5% Telecomunicaciones

DETALLE

2004-01

OBJETIVO Y DESARROLLO

Solución realizada a la medida de PAE, con soporte local en Idioma Español.

Posibilidad de ser utilizado vía web por todo el personal de PAE (Licencias ilimitadas) / Más de 180 personas trabajando en forma simultanea.

El objetivo principal del sistema fue la configuración del SITU para la supervisión de 450.000 puntos de base de datos, 70.000 puntos históricos del total de 2.200 pozos.

El desarrollo se basó en integrar un equipo interdisciplinario que abarcar diversas áreas:

- Telecomunicaciones y redes de datos.
- Programación de PLC y RTU.
- Sistemas SCADA.
- Análisis y programación en lenguajes de bajo y alto nivel.
- Integración de bases de datos relacionales.
- Implementación y Puesta en Marcha.

TAREAS REALIZADAS

Sistemas PLCs y Scada para automatización de baterías / Control de más de 2000 sitios en forma remota / Única interfaz de operación integrada con las demás instalaciones de yacimiento / Manejo de alarmas único integrado con las demás instalaciones de yacimiento / Estadísticas y reportes integrados con las demás instalaciones de yacimiento / Manejo integrado de downtime de pozos productores único para todo tipo de pozos.

RESULTADOS OBTENIDOS

- Incremento de la utilización de la herramienta en un 514 % (de 7 a 36 veces al mes).
- Reducción en un 60% del índice de pescas de varillas (de 0,74 a 0,44 intervenciones por pozos por años en pesca de sarta de varillas).
- 4.1 % de la producción Argentina se optimizó y se monitoreo con SIPOFF.
- Aumento de eficiencia en detección temprana de fallas y pérdida de petróleo.

