

ACUERDO MARCO DE SERVICIOS PARA INSTRUMENTACIÓN DE TODOS LOS CABEZALES DE POZO CON INSTRUMENTACIÓN INALÁMBRICA.

📍 Argentina – 2021-2023 (3 years)



Phoenix Global Resources seleccionó a MDN TEC para llevar a cabo un proyecto crucial de instrumentación y telemedición de sus pozos de Shale gas en los yacimientos de Mata Mora, parte de la formación Vaca Muerta en Argentina. Este proyecto implicaba el desafío de instrumentar eficientemente, en tiempos de intervención reducidos, las principales variables del árbol de válvulas de cabeza de pozo utilizando tecnología inalámbrica avanzada.

Objetivos

El proyecto de instrumentación y telemedición ofreció numerosos beneficios clave:

1. Eficiencia Operativa Mejorada

. Instalación Rápida: El uso de instrumentación inalámbrica Accutech permitió una instalación más rápida y menos invasiva.

. Minimización del Tiempo de Intervención: La tecnología inalámbrica redujo significativamente los tiempos de intervención, minimizando las interrupciones operativas.

2. Monitoreo en Tiempo Real:

. Datos en Tiempo Real: La telemedición permitió la obtención de datos en tiempo real sobre las principales variables del pozo.

. Historización Local: Los gateways en cada pad, asociados a dataloggers, permitieron la historización local de los datos para un análisis detallado y continuo.



3.Seguridad y Confiabilidad:

- . Monitoreo de la Estabilidad del Pozo: La medición de presión en los distintos anulares del pozo mejoró la capacidad de monitorear la estabilidad del pozo, aumentando la seguridad y aumentando el aprendizaje sobre el comportamiento geotécnico.
- . Reducción de Riesgos: La implementación de un sistema SCADA robusto aseguró que las variables críticas fueran monitorizadas y gestionadas eficientemente, reduciendo los riesgos operativos.

Valor Agregado

El proyecto aportó un valor significativo a las operaciones de Phoenix Global Resources:

1.Tecnología Avanzada:

- . Instrumentación Inalámbrica de Última Generación: El uso de la línea Accutech proporcionó soluciones tecnológicas avanzadas, mejorando la precisión y fiabilidad de la medición. (se encontraron fallas de intermitencia en la captura de las señales, tema que fue solucionado con la intervención del fabricante en USA y la instalación de algunos componentes adicionales en el tablero concentrador para garantizar la estabilidad de la medición)
- . Integración con SCADA: La integración de los datos teledados con el sistema SCADA principal permitió una supervisión centralizada y un control optimizado.





2.Optimización de Recursos:

. Reducción de Costos: La minimización de los tiempos de intervención y la eficiencia en la instalación redujeron significativamente los costos operativos.

.Maximización de la Producción: La monitorización precisa y en tiempo real de las variables del pozo permitió optimizar las operaciones y maximizar la producción.

3. Innovación y Mejora Continua:

. Innovaciones en Medición: La instrumentación de la presión en los anulares del pozo representó una innovación clave, proporcionando datos críticos para la estabilidad del pozo.

. Adaptabilidad: La tecnología inalámbrica utilizada es fácilmente escalable y adaptable a futuras necesidades y expansiones

Claves y puntos críticos claves para desarrollar el proyecto:

El proyecto de instrumentación y telemedición de pozos de Shale gas para Phoenix Global Resources, esta siendo ejecutado a través de un contrato marco por MDN TEC, proporcionó importantes beneficios operativos, valor agregado y ventajas competitivas. Al utilizar tecnología avanzada y una estrategia de implementación eficiente, el proyecto mejoró la eficiencia operativa, la seguridad y la capacidad de monitoreo, asegurando un futuro prometedor para la empresa en las operaciones en la formación Vaca Muerta.

