



Pan American Energy

Puntos de Transferencia de Custodia de gas y petróleo y Mediciones Internas en Argentina

15/09/2005

Características Técnicas Generales

Todos los puntos de transferencia de Pan American Energy están diseñados , construidos y operados bajo los siguientes lineamientos:

- De acuerdo con las normas nacionales de medición IRAM / IAPG y las internacionales API y AGA.
- Medición ,corrección por presión /temperatura y totalización electrónica de volúmenes con trazabilidad de todos los valores.
- Determinación de composición de gas mediante cromatografía en línea o de laboratorio.
- Determinación de calidad de petróleo transferido mediante análisis de laboratorio.
- Procedimientos acordados entre las partes para operación , calibración y mantenimiento de cada punto. Trazabilidad de los ensayos y de los patrones de calibración.
- Monitoreo en tiempo real de todos los valores medidos ,calculados y acumulados mediante sistemas de telemetría.

Grados de precisiones obtenibles

En base a las condiciones de diseño , tecnologías y aparatos utilizados las precisiones esperables para las determinaciones de volúmenes son las indicadas mas abajo.

Es importante resaltar que además de las precisiones obtenibles por diseño y construcción es imprescindible tener funcionando un proceso de verificación y calibración de los equipos de medición , la certificación por terceros de los patrones de calibración y la trazabilidad de todos los ensayos y patrones utilizados.

- Gas con medición por placa orificio menor o igual al 1,3 %.
- Gas con medición por medidores ultrasónicos menor o igual al 1%.
- Petróleo menor o igual al 0,5 %.

Características Generales

- Se realizan ensayos periódicos de la producción de cada pozo y se calcula el potencial producido en base a estos ensayos y las pérdidas de producción diarias.
- La medición de producción se toma en base a lo vendido en los puntos de transferencia de custodia.
- Se define un “Factor de planta” como diferencia entre la producción potencial y la producción vendida en los puntos de transferencia.
- Tecnologías acorde a las producciones y características de los fluidos.
- Separadores de ensayo bifásicos.
- Separadores de ensayo trifásicos.
- Medidores multifásicos.
- Se dispone de medición de producción de algunas baterías.

Grados de precisiones obtenibles

- Las precisiones esperables no son uniformes.
- Dependen del método utilizado para ensayo de pozos en cada yacimiento.
- Sistematización y automatización de mediciones y recopilación de datos.
- No existen normativas que definan las precisiones obtenibles para ensayos de pozos.
- Podemos decir que las precisiones de ensayos pueden ser de
+/-5 % donde ensaya con separadores trifásicos.
+/-10 % donde se ensaya con separadores bifásicos o medidores multifásicos.

Provincia de Salta

Puntos transferencia de gas

- Punto de transferencia con TGN Tartagal - Pta. Piquirenda
Placa orificio redundante , medición electrónica de caudal.
Cromatografía en línea.
Telemetría por cableado duro.
- Punto de transferencia con Refinor Tartagal - Pta. Piquirenda
Medidor ultrasónico redundante , medición electrónica de caudal.
Cromatografía en línea.
Telemetría por cableado duro.
- Futuro pto. de transferencia con Refinor Tartagal – Pta Piquirenda
Medidor ultrasónico redundante , medición electrónica de caudal.
Cromatografía en línea.
Telemetría por cableado duro.

Provincia de Salta

Puntos transferencia de petróleo

➤ Punto de transferencia con Refinor Tartagal - Plata Piquirenda

Unidad LACT doble rama.

Medidores a turbinas.

Computador de caudal electrónico.

Telemetría por cableado duro.

Provincia de Neuquen

Puntos transferencia de gas

➤ Punto de transferencia con TGS (PM-85) Pta. Lindero Atravesado

Placa orificio , medición electronica de caudal.

Cromatografia en línea.

Telemetría por cableado duro.

➤ Punto de transferencia con TGS (PM-87) Rio Neuquen

Placa orificio , medición electronica de caudal.

Cromatografia en línea.

Telemetría por cableado duro.

Provincia Neuquén

Puntos transferencia de petróleo

➤ Punto de transferencia con OLDELVAL – Pta Almacenaje Centenario

Unidad LACT doble rama.

Medidores a desplazamiento positivo.

Computador de caudal electrónico.

Telemetría por radio.

Provincia de Chubut /Santa Cruz

Puntos transferencia de gas

➤ Punto de transferencia con TGS (PM-413) - Zona Holdich

Medidor ultrasónico, medición electrónica de caudal.

Cromatografía en línea.

Telemetría por cableado duro.

➤ Punto de transferencia con TGS (PM-359) – Planta Bayo

Placa orificio simple , medición electrónica de caudal.

Cromatografía en línea.

Telemetría por cableado duro.

Provincia Chubut

Puntos transferencia de petróleo

- Punto de transferencia con TERMAP – Pta almacenaje Caleta Cordova

Unidad LACT doble rama.

Medidores a desplazamiento positivo.

Computador de caudal electrónico.

Telemetría por radio.

Provincia de Tierra del Fuego

Puntos transferencia de gas

- Punto de transferencia con TGS (PM-29)– Pta. San Sebastian
Placa orificio, medición electrónica de caudal.
Cromatografía en línea.
Telemetría por radio.
- Punto de transferencia de con Camuzzi (PM-49) – Pta. San Sebastian
Placa orificio , medición electrónica de caudal.
Telemetría por radio.
- Futuro punto de transferencia con TGS (PM-67) – Pta. Cañadon Piedras
Placa orificio , medición electrónica de caudal.
Cromatografía en línea.
Telemetría por radio.
- Punto de transferencia con METHANEX – Zona Bandurrias
Placa orificio redundante, medición electrónica de caudal.
Cromatografía en línea.
Telemetría por radio.