

EMPRESA: RESERTEC SRL

Consultas Técnicas:

1. **¿Petroperú entregará planos de detalles mecánicos para la ejecución de trabajos en techo de tanques 9, 3A, 13, 47 y 58?**

Respuesta: No se entregará planos de los tanques, la ubicación de las boquillas se definirá con el tanque sin producto y se ubicarán lo más próximo a las existentes, de manera que el cableado existente pueda adaptarse para conectarse a los instrumentos ubicados en las nuevas boquillas en el techo.

Se actualiza el apéndice 2 numeral 1

Dice: *Esta actividad sería necesaria para los Tanques NL, 9, 3A, 13, 47 y 58 en este caso se iniciará, con la limpieza general del tanque....*

Debe decir: *Esta actividad sería necesaria para los Tanques NL, 9, 3A, 13, 47 y 58 en este caso se iniciará, con la confección de planos de acuerdo con datos de campo, considerando la adecuación de cableado solo en el techo para llegar a la nueva ubicación de boquillas al visto bueno de estos planos, comenzaría con la limpieza general del tanque.....*

2. **¿La reubicación de equipos incluirá un nuevo ruteo de líneas montantes de alimentación eléctrica y comunicación de instrumentos en techo de tanque o se mantendrá la subida actual de ambas líneas?**

Respuesta: No es parte del alcance el cambio de ruta de los montantes de alimentación eléctrica ni de comunicación en la subida al tanque, solo la adecuación en techo para la llegada a la nueva ubicación de los instrumentos.

Considerado en la actualización del Punto Anterior.

3. **¿La fabricación de nuevos manholes (24" en plancha 3/16" de acero al carbono) ubicados en techo de tanques 9, 3A, 13, 47 y 58, incluirá el diseño de un sistema tipo embudo para toma de muestra de producto o solo será manhole tapa ciega?**

Respuesta: Se trasladará los actuales tomamuestras en tapas manhole, a nuevas boquillas soldadas a techo.

4. **¿Petroperú entregará los planos mecánicos para fabricación de escalera helicoidal y baranda en techo de tanque Q1 Y Q3?**

Respuesta: Solo plano referencial de disposición, la fabricación se realizará según dimensiones normadas de escaleras, barandas y pasarelas.

También se agregó aclaración de uso de grating galvanizado de 1" espesor para plataformas y pasarelas.

5. **¿Petroperú entregará el análisis estructural de los tanques Q1 Y Q3, considerando la adición de carga en uno de los lados producto del soldeo de escaleras de acceso?**

Respuesta: No, se deberá verificar en campo y el análisis es a cargo del contratista.

6. **Referente al tubo de calma del tanque 21, favor de confirmar que las características del tubo de calma a instalarse será de SCH80 y bridas clase 300 psi, puesto que los demás tanques poseen tuberías SCH40 y bridas clase 150 lbs.**

Para el caso del nuevo tubo de Calma en Tk 21 se actualizó el numeral 4 del apéndice 2 donde se retira un recorte de ficha técnica de radares con datos que pueden prestarse a confusión y se cambió lo siguiente:

Dice: *..se ha elaborado el plano adjunto, para fabricar un tubo de calma con 2 filas de ranuras diametralmente opuestas de 30mm x 300mm con una distancia entre ellos de 250mm en tubo Sch 80 con brida sleep-on de 300psi.*

Debe decir: *Se ha elaborado el plano adjunto, para fabricar un tubo de calma con 2 filas de ranuras diametralmente opuestas de 30mm x 300mm con una distancia entre ellos de 250mm en tubo 8" Sch 40 con brida de 150psi*

7. En el APÉNDICE N° 01 PROPUESTA ECONÓMICA. No menciona los gastos por la nueva cubicación de tanque, ¿esta partida será responsabilidad de Petroperú o se agregará a las partidas de la contratista.

Respuesta: Nuevas cubicaciones de Tanques no son alcance del contrato. En los tanques que se cambie la boquilla de medición de manual (winchado) se verificará con topografía que la nueva brida de medición esta a la misma altura que la anterior o con un error menor a 1/16" dejando esta verificación en protocolo firmado.

Se incorpora al apéndice 2 numeral 2 cambiando las bridas a clase 150psi e incorporando la verificación topográfica para no perder la cubicación actual.

Dice: Esta actividad sería necesaria para los Tanques NL 28 y 35 . Iniciando siempre con la limpieza de Tanque y en este caso las boquillas existentes donde esta montados los instrumentos se quedará como esta, pero se necesita nuevas boquillas para medición (winchado) de tanques (como ningun TK tiene TFI no se trata de tubos de calma, sino solo boquillas montadas en techo del tanque).

Estas nuevas boquillas incluyen suministro de materiales como 0,5m de tubo A53/ A106 Sch 40 (al momento de instalar se cortaría a la misma altura de la existente) más una brida deslizable de acero al carbono ASTM A 105 x 300psi de Ø 8" , 4" , 3" , 2"

Debe decir: Esta actividad sería necesaria para los Tanques NL 28 y 35. Iniciando con la confección de planos de acuerdo a datos de campo, al visto bueno de estos planos, comenzaría la limpieza de Tanque y en este caso las boquillas existentes (actual medición manual) se usarán para los ENRAFs, haciendo nuevas boquillas para medición manual (winchado) de tanques las cuales seran boquillas 8" nuevas montadas en techo del tanque. Estas nuevas boquillas incluyen suministro de materiales como 0,5m de tubo 8" A53/ A106 Sch 40 más brida deslizable de acero al carbono ASTM A 105 x150 psi de Ø 8" Al momento de instalar las nuevas tomas de medición manual se montarían con la brida a la misma altura de la existente, para no alterar la cubicación del tanque esto requiere protocolo de topografía que verifique que diferencia de alturas es menor a 1/16" firmado por Ingeniero Colegiado.

En el caso del tanque 21 por el hecho de colocar nuevo tubo de calma, la nueva cubicación requerida se realizaría a cargo de Petroperú.