



EL ORGANISMO NACIONAL DE ACREDITACIÓN DE COLOMBIA
acredita a:

PSL PROANALISIS LTDA

NIT: 800.193.010-3

Cr. 14 No. 55-18, Bucaramanga, Santander, Colombia.

La evaluación y acreditación de este organismo de evaluación de la conformidad, se han realizado con respecto a los requisitos especificados en la norma internacional:

ISO/IEC 17025:2017

Esta Acreditación es aplicable al alcance establecido en el anexo

13-LAB-022

*Esta Acreditación está sujeta a que el organismo de evaluación de la conformidad se mantenga conforme con los requisitos especificados, lo cual será evaluado por ONAC.
La vigencia de este certificado se puede verificar en www.onac.org.co*

Certificado de Acreditación

13-LAB-022

Fecha de Otorgamiento: 2013-10-01 Fecha Última Modificación: 2021-02-24

Fecha de Renovación: 2016-10-01 Fecha de Vencimiento: 2021-09-30


Director Ejecutivo





ANEXO DE CERTIFICADO

PSL PROANALISIS LTDA

13-LAB-022

ACREDITACIÓN ISO/IEC 17025:2017

Alcance de la acreditación aprobado / Documento Normativo



| CÓDIGO SECTOR GENERAL | CÓDIGO SECTOR ESPECÍFICO | ENSAYO | TÉCNICA | SUSTANCIA, MATERIAL, ELEMENTO O PRODUCTO A ENSAYAR | INTERVALO DE MEDICIÓN | DOCUMENTO NORMATIVO |
|-----------------------|--------------------------|--|--|--|--|------------------------------|
| L16 | C67 | Método de prueba estándar para la viscosidad cinemática de líquidos transparentes y opacos (y cálculo de la viscosidad dinámica) | Reología | Petróleo Crudo | 2,8 mm ² /s a 6604 mm ² /s a 40 °C | ASTM D445-19 |
| L16 | C67 | Método de prueba estándar para densidad, densidad relativa o gravedad API de petróleo crudo y productos de petróleo líquidos mediante el método del hidrómetro | Densimetría | Petróleo Crudo | Densidad a 15°C: (823,1 kg/m ³ a 999,5 kg/m ³) Gravedad API a 15°C: 9,9 °API a 40,3 °API | ASTM D1298-12b (2017) |
| L16 | C67 | Método de prueba estándar para sales en petróleo crudo (método electrométrico) | Electrometría | Petróleo Crudo | 0,0 mg/kg a 500,0 mg/kg 0,0 PTB (lb sal/ 1000 bbl) a 150,0 PTB (lb sal/ 1000 bbl) | ASTM D3230-19 |
| L16 | C67 | Método de prueba estándar para el azufre en el petróleo y los productos derivados del petróleo mediante espectrometría de fluorescencia de rayos X de dispersión de energía. | Espectrometría de fluorescencia de rayos X | Petróleo Crudo | 100 mg/kg a 40000 mg/kg | ASTM D4294:16e1 |
| L16 | C67 | Método de prueba estándar para sedimentos en petróleo crudo por el método de extracción. | Gravimetría | Petróleo Crudo | 0,01 g /100 g a 0,33 g /100 g | ASTM D473:07(2017e1) |
| L16 | C67 | Método de prueba estándar para la presión de vapor de productos derivados del petróleo. Método Reid (RVP). Procedimiento A. | Termodinámica | Petróleo Crudo | 6,75 kPa a 112,00 kPa (1,05 psi a 16,25 psi) | ASTM D323:20 Procedimiento A |
| L16 | C67 | Método de prueba estándar para número de ácido de productos del petróleo por titulación potenciométrica. | Volumetría | Petróleo Crudo | 0,11 mg de KOH/g a 4,94 mg de KOH/g | ASTM D664:18e2 Método A |
| L16 | C67 | Método de prueba estándar para densidad, densidad relativa y gravedad API de líquidos por medidor de densidad digital | Densidad automática | Diésel, gasolina y Jet | Densidad a 15 °C: 0,7378 g/mL a 0,9991 g/mL Gravedad API a 15 °C: 9,9 °API a 60,1 °API | ASTM D4052:18a |