

 UCE-PROYECTOS E.P. UNIVERSIDAD CENTRAL DEL ECUADOR		
SISTEMA DE GESTIÓN DE CALIDAD PARA EL SERVICIO DE INSPECCIÓN DE MEDIDORES DE DESPLAZAMIENTO POSITIVO Y TURBINAS POR EL MÉTODO PIPE PROVER		PG-DC-01
POLÍTICA DE LA CALIDAD		FECHA: mayo del 2024
		REVISIÓN: 10
ELABORADO POR:	REVISADO POR:	APROBADO POR:
Responsable del Sistema de Gestión de Calidad	Director Técnico	Gerente General UCE-PROYECTOS E.P.

La Empresa Pública de Bienes y Servicios UCE-PROYECTOS E.P. está acreditado por el Servicio de Acreditación Ecuatoriano – SAE y calificado por el ente de Regulación y Control Hidrocarburífero conforme a los requisitos contenidos en la Norma NTE INEN ISO/IEC 17020:2013 equivalente a la Norma Técnica Internacional ISO/IEC 17020:2012, como Organismo de Inspección para:

SECTOR:		Hidrocarburos		
CAMPO DE INSPECCIÓN/ALCANCE	ELEMENTOS A INSPECCIONAR	TIPO DE INSPECCIÓN O METODOLOGÍA	TIPO DE ORGANISMO EN BASE A LA INDEPENDENCIA	PROCEDIMIENTOS DE INSPECCIÓN
Inspección de medidores de desplazamiento positivo y turbinas	Medidores de desplazamiento positivo y turbinas	Visual Documental Instrumental	A	Procedimiento para la inspección de calibración y/o caracterización de medidores dinámicos de volumen de petróleo en unidad LACT/ACT, para la fiscalización y transferencia de custodia y control de producción (PG-DC-02)

Y como tal declara como política de la calidad lo siguiente:

1. Aplicar los principios y cláusulas indicadas en la Norma Técnica Internacional NTE INEN ISO/IEC 17020:2012, IDT, Segunda edición 2013. "EVALUACIÓN DE LA CONFORMIDAD – REQUISITOS PARA EL FUNCIONAMIENTO DE DIFERENTES TIPOS DE ORGANISMOS QUE REALIZAN LA INSPECCIÓN" documento que existe impreso en los archivos de la UCE-PROYECTOS E.P., que ha sido estudiado por el personal y que está a disposición de toda persona o autoridad que lo requiera, y garantizar el desarrollo y la implementación del sistema de gestión y su eficacia para alcanzar el cumplimiento coherente de esta Norma Internacional;
2. Aplicar los procedimientos de inspección de acuerdo a las normas inherentes descritas en estos procedimientos aceptados por la parte contratante y el ente de Regulación y Control Hidrocarburífero;
3. Garantizar la veracidad de los resultados del trabajo realizado; calibración y/o caracterización de medidores de volumen de petróleo en unidades LACT/ACT;
4. Garantizar la idoneidad profesional del personal, garantizar la confianza, competencia, imparcialidad e independencia, juicio e integridad; cumplir con la legislación anticorrupción, anti soborno y de fiscalización inherentes a la actividad de inspección y cumplir con el código de ética del sistema de gestión;
5. Garantizar la confidencialidad de los datos y resultados que se obtengan de este servicio;
6. Capacitación adecuada del personal que participa en el servicio;
7. Homologar las directivas, normas, reglamentos y otros procedimientos indicados por la parte contratante, a la Norma Técnica NTE INEN ISO/IEC 17020:2013 en sus partes pertinentes;
8. Cumplir con las directivas, normas, reglamentos y otros procedimientos indicados por la parte contratante, en lo concerniente a la Seguridad Industrial y Salud Ocupacional cuidado del medio ambiente y la seguridad física al interior de las instalaciones de la misma;
9. La Gerencia General de la UCE-PROYECTOS E.P. se compromete en cumplir con esta política de calidad, propender a la mejora y proveer los recursos para optimizar la gestión.

Las normativas técnicas del Manual de Estándares de Medición de Petróleo-MPMS del American

SISTEMA DE GESTION DE CALIDAD PARA EL SERVICIO DE INSPECCION DE MEDIDORES DE DESPLAZAMIENTO POSITIVO Y TURBINAS POR EL MÉTODO PIPE PROVER POLÍTICA DE LA CALIDAD	PG-DC-01
	FECHA: mayo del 2024
	REVISIÓN: 10

Petroleum Institute-API aplicadas en las versiones vigentes son:

NORMATIVA TÉCNICA APLICADA

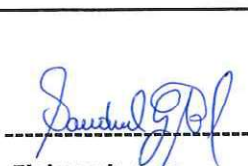
DESCRIPCIÓN
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 4-Proving Systems, Section 2-Displacement Provers.
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 4-Proving Systems, Section 7-Field Standard Test Measures.
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 4.8 Operation of Proving Systems.
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 5-Metering, Section 2-Measurement of Liquid Hydrocarbons by Displacement Meters
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 5-Metering, Section 3-Measurement of Liquid Hydrocarbons by Turbine Meters.
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 7-Temperature Determination, Section 2-Portable Electronic Thermometers
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 9.1, Standard Test Method for Density, Relative Density, or API Gravity of Crude Petroleum and Liquid Petroleum Products by Hydrometer Method.
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 11-Physical Properties Data, Section 1-Temperature and Pressure Volume Correction Factors for Generalized Crude Oils, Refined Products, and Lubricating Oils.
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 12.2 Calculation of Petroleum Quantities Using Dynamic Measurement Methods and Volumetric Correction Factors. VER NOTA 1
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 13-Statistical Aspects of Measuring and Sampling, Section 2-Methods of Evaluating Meter Proving Data.
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 21-Flow Measurement Using Electronic Metering Systems, Section 2-Electronic Liquid Volume Measurement Using Positive Displacement and Turbine Meters.
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 22.1 General Guidelines for Developing Testing Protocols for Devices Used in the Measurement of Hydrocarbon Fluids.

NOTA 1 Se utilizará la norma 12 sección 2 Parte 4 calculation of Base Prover Volumes by the Waterdraw Method, numeral 9.2, literales a), b) y c), primera edición, diciembre 1997 hasta que el ente de Regulación y Control Hidrocarbúfero oficialice la norma vigente.

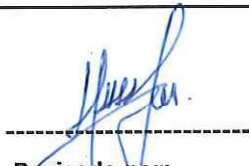
NORMATIVA TÉCNICA DE REFERENCIA

Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 4.6 / Pulse Interpolation
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 4 / Proving Systems, Section 9-Methods of Calibration for Displacement and Volumetric Tank Provers. Part 2 Determination of the Volumen of Displacement and Tank Provers by the Waterdraw Method of Calibration
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 6.1 Lease Automatic Custody Transfer (LACT) Systems
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 7-Temperature Determination, Section 4-Dynamic Temperature Measurement
Manual of Petroleum Measurement Standards Chapter 13-Statistical Aspects of Measuring and Sampling, Section 1-Statistical Concepts and Procedures in Measurements

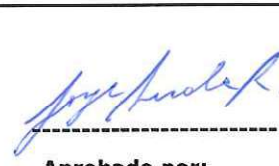
NOTA 2 En la Norma Técnica de Referencia estan las normas vigentes que nos sirve para el desarrollo de la Inspección y pueden estar o no oficializadas por el Ente de Regulación y Control Hidrocarbúfero.



Elaborado por:
Aída Sandoval C.
Responsable del
Sistema de Gestión de Calidad



Revisado por:
Fausto Ramos A.
Director Técnico



Aprobado por:
Jorge Arroba R.
Gerente General
UCE-PROYECTOS E.P.