

FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 13 DE NOVIEMBRE DE 2018

LABORATORIOS DE ENSAYOS AUTORIZADOS PARA EL SECTOR HIDROCARBURÍFERO

\* Se debe verificar las normas/incertidumbre constantes en el certificado de acreditación respectivo.

No.	NOMBRE DEL LABORATORIO (TIPO)	UBICACIÓN	* ACTIVIDADES AUTORIZADAS A REALIZAR EN BASE A LOS ALCANCES ACREDITADOS O DESIGNADOS		ANALISTAS CALIFICADOS	VIGENTE HASTA		
			PRODUCTO A ENSAYAR	ENSAYOS				
1	CALEB BRETT ECUADOR S.A. (Ensayos)	Via a Quito Km 2.5, Lago Agrio - Sucumbios	Petróleo / Diesel / Fuel OIL	Gravedad API - Hidrómetro (10 - 34 °API)	JAIME FRANCISCO BARROS ZAMORA CRISTHIAN JAVIER ALMEIDA MURILLO VIRGILIO TOMAS AVENDAÑO ZAMBRANO EDUARDO JOSUE VINCES PEÑAFIEL ERWIN WILLIAN PROAÑO CHALEN ROMARIO ABEL PIEDRAHITA VILLACRESES NILO PATRICIO PARRA CITELLY FELIX ALBERTO CARRIÓN BRAVO	2020-02-19		
				Azúfre - Fluorescencia de Rayos X (0,6 - 2) % (p/p)				
				Viscosidad Cinemática. Capilar de vidrio a 50°C (37,69 - 705,1) mm <sup>2</sup> /s				
				Agua, volumetría (0,05 - 2) % (v/v)				
				Sedimentos, Gravimetría (0,01 - 0,42) % (p/p) (0,004 - 0,17) % (v/v)				
			Petróleo crudo	BSW - Calculado (0,05 - 2,020%)				
2	SGS DEL ECUADOR S.A. (Ensayos)	Barrio Pablo Alverca, kilómetro 2 ½ vía a Quito, Nueva Loja, Lago Agrio - Ecuador	Petróleo crudo	Agua, Destilación (0,050 a 1) % (v/v)	CARLOS IVÁN BUENAÑO PEREIRA FRANKLIN EDISON TERÁN ZUMBA XAVIER ANDRÉS CABEZAS JIMÉNEZ BOLÍVAR RAÚL ERIQUE VARGAS ROBERTO CARLOS MATAMOROS CAJAS JUAN CARLOS DÍAZ TISALEMA FRANKLIN VINICIO CISNEROS AYALA	2020-03-31		
				Viscosidad Cinemática, capilar de vidrio, a 26,7°C (80°F) (13,50 a 11 955) cSt				
				Agua y sedimentos, Cálculo (0,054 a 1,031) % (v/v)				
				Densidad Relativa (base seca), Hidrómetro 0,8708 a 1,007				
			Sedimentos, Gravimetría (0,004 a 0,031) % (v/v)					
			Azúfre, Fluorescencia de Rayos X (0,1 a 4,0) % (m/m)					
			Petróleo crudo	Gravedad API, Hidrómetro (14,4 a 35,1) °API				
			Diesel	Gravedad API (base seca), Cálculo (14,4 a 35,4) °API				
		Campo PARÁISO, ENAP - SIPEC, Francisco de Orellana	Petróleo crudo	Agua, Destilación (0,050 a 1) % (v/v)	BOLÍVAR RAÚL ERIQUE VARGAS ROBERTO CARLOS MATAMOROS CAJAS JUAN CARLOS DÍAZ TISALEMA FRANKLIN VINICIO CISNEROS AYALA			
				Sedimentos, Gravimetría (0,002 a 0,031) % (v/v)				
				Agua y sedimentos, Cálculo (0,052 a 1,031) % (v/v)				
				Gravedad API, Hidrómetro (22,3 a 28,8) °API				
			Gravedad API, (base seca) (22,3 a 25,8) °API					
			Viscosidad Cinemática a 80°F, capilar de vidrio (21,1 a 164,7) cSt					
			CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SUR, Tarapoa	Petróleo crudo			Agua, Destilación (0,050 a 1) % (v/v)	FRANKLIN VINICIO CISNEROS AYALA
							Sedimentos, Extracción (0,015 a 0,038) % (v/v)	
		Agua y sedimentos, Cálculo (0,065 a 1,038) % (v/v)						
		Gravedad API, Hidrómetro (19,4 a 25,7) °API						
		Gravedad API, (base seca) (19,4 a 25,7) °API						
		Viscosidad Cinemática, capilar de vidrio (137,9 a 157,7) cSt						
		Campo PINDO, CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA, Dayuma	Petróleo crudo	Agua, Destilación (0,050 a 1) % (v/v)	FRANKLIN VINICIO CISNEROS AYALA			
				Sedimentos, Gravimetría (0,018 a 0,036) % (v/v)				
				Agua y sedimentos, Cálculo (0,068 a 1,036) % (v/v)				
				Gravedad API, Hidrómetro (19,4 a 25,6) °API				
Gravedad API, (base seca) (19,4 a 25,8) °API								
Viscosidad Cinemática a 80°F, capilar de vidrio (464,8 a 553,0) cSt								
Estación LUMBAQUI, TECPETROL, Lumbaqui	Petróleo crudo	Agua, Destilación (0,050 a 1,000) % (v/v)	FRANKLIN VINICIO CISNEROS AYALA					
		Sedimentos, Gravimetría (0,007 a 0,015) % (v/v)						
		Agua y sedimentos, Cálculo (0,057 a 1,015) % (v/v)						
		Gravedad API, Hidrómetro (28,9 a 35,3) °API						
Gravedad API, (base seca) (28,9 a 35,3) °API								
Viscosidad Cinemática a 80°F, capilar de vidrio (12,80 a 14,00) cSt								

FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 13 DE NOVIEMBRE DE 2018

LABORATORIOS DE ENSAYOS AUTORIZADOS PARA EL SECTOR HIDROCARBURÍFERO

\* Se debe verificar las normas/incertidumbre constantes en el certificado de acreditación respectivo.

No.	NOMBRE DEL LABORATORIO (TIPO)	UBICACIÓN	* ACTIVIDADES AUTORIZADAS A REALIZAR EN BASE A LOS ALCANCES ACREDITADOS O DESIGNADOS		ANALISTAS CALIFICADOS	VIGENTE HASTA
			PRODUCTO A ENSAYAR	ENSAYOS		
2	SGS DEL ECUADOR S.A. (Ensayos)	Bloque 16 NPF YASUNI (REPSOL)	Petróleo crudo	Agua, Volumetría, (0,05 a 1,0) % (v/v) Viscosidad Cinemática, capilar de vidrio, (5 100 a 14.300) mm <sup>2</sup> /s Agua y sedimentos, Cálculo (0,057 a 1,020) % (v/v) Sedimentos, Gravimetría (0,007 a 0,020) % (v/v) Gravedad API, Hidrómetro (12,6 a 15,4) °API Densidad relativa, Hidrómetro 0,9632 a 0,9820 Gravedad API (base seca), Cálculo (12,6 a 15,5) °API Densidad Relativa (base seca), Hidrómetro 0,9632 a 0,9820 Azufre, Fluorescencia de Rayos X (2 a 3) % (m/m)	CARLOS IVÁN BUENAÑO PEREIRA FRANKLIN EDISON TERÁN ZUMBA XAVIER ANDRÉS CABEZAS JIMÉNEZ BOLÍVAR RAÚL ERIQUE VARGAS ROBERTO CARLOS MATAMOROS CAJAS JOSÉ ANDRÉS VITERI RUIZ JUAN CARLOS DÍAZ TISALEMA FRANKLIN VINICIO CISNEROS AYALA	2020-03-31
3	LABORATORIO Y CONTROL DE CALIDAD DE REFINERÍA ESMERALDAS-EP PETROECUADOR	Km 7 1/2 vía Atacames S/N, frente a Termoesmeraldas, ESMERALDAS-ECUADOR.	Petróleo y Derivados de petróleo Petróleo Fuel oil Jet Fuel Naftas Gasolinas Derivados de petróleo (Gasóleos, asfaltos) Diesel Cemento asfáltico	Gravedad API, Hidrómetro, (10,8 a 84,1) ° API Gravedad API, densidad a 15,0° C, Densidad relativa 15,6° C/15,6° C, Hidrómetro, (10,8 a 84,1) ° API (656,2 a 993,8) kg/m <sup>3</sup> (0,6563 a 0,9944) Azufre, Espectrometría de fluorescencia de Rayos X, (0,0075 a 3,0) % m/m Agua, Volumetría (0,100 a 0,900) %v/v Agua y sedimentos, Centrifugación, (0,075 a 0,65) % v/v Punto de inflamación, Copa cerrada Pensky Martens (49,0 a 95,0) °C Viscosidad cinemática a 50° C, Capilar de vidrio, (300,0 a 900,0) mm <sup>2</sup> /s Punto de Congelamiento, Láser automático (-40 a -65)°C portátil. CLASIFICACIÓN MSEP-A: 80 a 100 Punto de inflamación. Copa cerrada TAG Closep, (35,0 a 55,0) °C Contenido de tipos de hidrocarburos: olefinas, aromáticos y saturados, Indicador de Adsorción fluorescente, Olefinas, (2,0 a 20,0) % v/v Aromáticos, (12,0 a 35,0) % v/v Saturados, (45,0 a 86,0) % v/v Punto de humo, equipo manual (20,0 a 38,0) mm Número de octano, Octanómetro (78,0 a 98,0) N.O. Presión de vapor, Método automático, DVPE (11,0 a 85,0) kPa PVT (15,0 a 90,0) kPa Contenido de tipos de hidrocarburos: olefinas, aromáticos y saturados, Adsorción de indicar fluorescente, Olefinas, (2,0 a 20,0) % v/v Aromáticos, (12,0 a 35,0) % v/v Saturados, (45,0 a 86,0) % v/v Corrosión de la lámina de cobre, Lámina de cobre, (1a - 3b) Punto de inflamación. Copa abierta Cleveland, (170 - 296) °C Punto de inflamación, Copa cerrada Pensky Martens (49,0 a 95,0) °C Viscosidad cinemática, Capilar de vidrio (40°C) (2,060 a 3,000) mm <sup>2</sup> /s Color ASTM, Colorimetría, (0,5 a 8,0) unidades Corrosión de la lámina de cobre, Lámina de cobre, (1a - 3b) Viscosidad cinemática a 40° C, Capilar de vidrio, (2,060 a 4,450) mm <sup>2</sup> /s Penetración, Penetrómetro, (60 a 120) 1/10 mm Viscosidad cinemática, Capilar de vidrio, (135° C) (330 - 410) mm <sup>2</sup> /s	ULLOA QUIÑÓNEZ GABRIEL GERARDO SÁNCHEZ MORENO CESAR ANTONIO SARMIENTO VITERI DEISY VERÓNICA MORA CUERO LUIS ALBERTO LOPEZ FALCONES ROBERTH TITO FERRÍN GUAGUA RICARDO JAVIER ANDRADE DÍAZ ANIBAL ENRIQUE YAGLOA GALLEGOS CARLOS ISAIAS ORTÍZ SOLÍS CRISTÓBAL FABRICIO MARQUEZ FIGUEROA CARLOS ANTONIO HURTADO MERA GRACIELA ELIZABETH VERA QUIJUE PEDRO ENRIQUE GARCÍA VERA WILTON HERNAN MALDONADO SAETEROS ANDRES SEBASTIAN DEMERA CARRASCO JOSÉ LEONARDO ESPINOZA COTERA MIGUEL ALBERTO HEREDIA VEGA PEDRO PABLO ONCE CHACHA JOSÉ NICOLAS CUADRO RODRIGUEZ DIANA LISETH CRUZ BAILÓN GUIDO ALBERTO MARRETT PORTOCARRERO PAUL ABNER PAEZ MONTERO OSCAR EDISON TABOADA DOMINGUEZ ROBERTO JOHNNY CARRILLO VILLAFUERTE JOSE LUIS DUQUE REBOLLEDO RUBEN DARIO ORTIZ RODRIGUEZ FERNANDO JACOBO VILLAFUERTE RAMÓN ERICK BYRON CALLE DE LA TORRE PABLO SEBASTIAN DURAN MONCAYO FRANCIS ALEJANDRA FLOR MONTAÑO MARÍA JOSÉ CISNEROS CASTRO JOSÉ ALBERTO ÑATE YUMBLA CARMEN MAZZINI FLORES PAOLA BERNAL VILLAVICENCIO LOTTY LORENA TROYA HIDALGO HENRY JAVIER CAMPOVERDE LASTRA EDGAR FABRICIO	2020-09-26

FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 13 DE NOVIEMBRE DE 2018

LABORATORIOS DE ENSAYOS AUTORIZADOS PARA EL SECTOR HIDROCARBURÍFERO

\* Se debe verificar las normas/incertidumbre constantes en el certificado de acreditación respectivo.

No.	NOMBRE DEL LABORATORIO (TIPO)	UBICACIÓN	* ACTIVIDADES AUTORIZADAS A REALIZAR EN BASE A LOS ALCANCES ACREDITADOS O DESIGNADOS		ANALISTAS CALIFICADOS	VIGENTE HASTA	
			PRODUCTO A ENSAYAR	ENSAYOS			
4	Complejo Industrial Shushufindi - EP PETROECUADOR	Laboratorio de Control de Calidad del Complejo Industrial Shushufindi - Shushufindi - Vía Limoncocha Km. 1 1/2, S/N.	Diésel	Viscosidad cinemática a 40 °C, líquidos claros, capilar de vidrio (1,0 – 5,7 mm <sup>2</sup> /s)	LUIS GABRIEL NAVAS HURTADO		
				Punto de inflamación, Copa cerrada Pensky Martens, (60 – 110 °C)			
				Índice de Cetano, Calculado, 37 – 60			
				Destilación atmosférica, Destilación, 155 – 400 °C			
			Petróleo y Derivados de petróleo	Azufre, fluorescencia de rayos X. (0,01-2,5 % masa)			
				Densidad Relativa, Hidrómetro, 0,7164 – 0,9680			
			Fuel oil Crudo Reducido	Viscosidad cinemática a 50°C líquidos opacos, capilar de vidrio, 316,0 – 2200mm <sup>2</sup> /s			PAMELA MARICELA CABEZAS CHARVET
				Viscosidad Saybolt Furol, Calculado, 25,1 – 613 SSF (a 50 °C) 25,2 – 623 SSF (a 100 °C)			
			Diésel Jet fuel	Punto de inflamación, Copa cerrada TAG, 42 – 73 °C			CECILIA ELIZABETH GARZÓN VITERI
			Derivados de petróleo	Punto de inflamación, Copa cerrada Pensky Martens, 42 – 216 °C			EDWIN JOSELITO ZAMORA LÓPEZ
				Gravedad °API, Hidrómetro 12 – 60 °API			ESTHER MARIA HERNANDEZ ANGULO
				Corrosión a la Lámina de cobre Cualitativo 1a - 4c			DAVID PACHACAMA CAIZA
				Color, Colorimetría, 0,5 - 8 Escala ASTM			
			Gasolina	Presión de vapor, Mini method automático (46,7 a 67) KPa			DIEGO FRANCISCO JARA BEDON
				Relación de escurrimiento, Termometría (Automático de aire/presión) (5 a 25) V/L			RICARDO XAVIER VILLALVA GRANDA
				Destilación atmosférica, Destilación 30 – 400°C			
Fuel Oil	Punto de escurrimiento, Termometría (Automático de aire/presión) (-15 a 5) °C	SANTIAGO EDUARDO ZAMBRANO SUAREZ					
Gas licuado de petróleo	Azufre total, Fluorescencia Ultravioleta, (10 a 75) ppm	MARIANELA FÁTIMA ANDRADE BRAVO					
	Densidad relativa, Hidrómetro (0.520 0.545)						
	Corrosión, lámina de cobre (1a - 4c)						
	Volatilidad al 95% Termometría (30 a 40) °F						
	Residuo gravimetría (0 a 2)%						

2020-07-09

FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 13 DE NOVIEMBRE DE 2018

LABORATORIOS DE ENSAYOS AUTORIZADOS PARA EL SECTOR HIDROCARBURÍFERO

\* Se debe verificar las normas/incertidumbre constantes en el certificado de acreditación respectivo.

No.	NOMBRE DEL LABORATORIO (TIPO)	UBICACIÓN	* ACTIVIDADES AUTORIZADAS A REALIZAR EN BASE A LOS ALCANCES ACREDITADOS O DESIGNADOS		ANALISTAS CALIFICADOS	VIGENTE HASTA
			PRODUCTO A ENSAYAR	ENSAYOS		
5	FACULTAD DE INGENIERÍA QUÍMICA - LABORATORIO DEL DEPARTAMENTO DE PETRÓLEOS, ENERGÍA Y CONTAMINACIÓN, (DPEC)	Ciudadela Universitaria-Ritters/n y Bolivia (Planta Baja), Quito - Ecuador	Gasolina	Destilación ASTM a presión atmosférica, 30 – 250 °C 0 – 100 ml	MARGOTH VIVIANA QUILLUPANGUI BUSTAMANTE  FERNANDA ARACELY TOASA LLUMIGUSIN  RICARDO DANIEL PÉREZ VILLACORTE	2020-07-25
			Diesel	Índice de Cetano, Cálculo, 40 – 60		
			Hidrocarburos Derivados de petróleo	Punto de inflamación, Copa abierta Cleveland, (86,6 – 224,1) °C		
				Punto de inflamación, Copa cerrada Pensky Marten, (42,6-214,2) °C		
				Viscosidad cinemática, líquidos claros, Capilar de vidrio, a 37,8 °C (100°F), (1,15 – 4,66) cSt (mm <sup>2</sup> /s)		
				Viscosidad cinemática, líquidos oscuros, Capilar de vidrio, a 50°C (122°F), (22,15 – 940,30) cSt (mm <sup>2</sup> /s)		
			Petróleo Crudo	Índice de Viscosidad, Calculado, (2,00 – 940,30) cSt		
				Corrosión a la Lámina de Cobre, Cualitativo, 1 a – 4 c		
				Contenido de Agua, Destilación, (0,050 – 0,775) %V		
				Sedimentos, Extracción, (0,012 – 2,033) %P		
		Agua y sedimentos (BSW), Cálculo, (0,012 – 1,607) % (v/v)				
		Petróleo Crudo y Derivados	Densidad API, Hidrómetro, (9,3 – 99,4) *API	ANA VICTORIA BALLAGAN OLIVO		
			Presión de Vapor Reid, (13,04 – 103,39) KPa			
			Densidad Relativa, Hidrómetro, Calculada, 0,6128 – 1,0050	DIANA ELIZABETH ROSERO ALMEIDA		
			Viscosidad Saybolt Furol, Viscosímetro, (29,1 – 309) SSF			
Viscosidad Saybolt Universal, Viscosímetro, (45,2 – 208) SSU	GHEM LEONEL CARVAJAL CHÁVEZ					
Poder Calórico Neto, Calculado, (39,9607 – 44,1475) MJ/kg						
Azufre, Espectrofotometría RX, (0,0092 a 4,0000) % p/p	RICHARD DANILO HERRERA VEINTIMILLA					
Asfaltenos, Gravimetría, (7,04 a 13,21) % p/p						
Residuos Carbonosos, Gravimetría, (8,5 a 16,5) % p/p						
Lago Agrio vía a Quito Km 152, Baeza	Sedimento, Gravimetría, (0,003 - 0,048) % V		RICARDO EMANUEL HERRERA CHUMANIA			
	Agua, Destilación, (0,240 - 1,000) % V					
	Azufre, Espectrometría, Rayos X, (2,0 - 4,0) %					
	Gravedad API, Hidrómetro, (15,3 - 23,9) API					
6	INSPECTORATE DEL ECUADOR S.A.	Estación Amazonas - Instalaciones de OCP, Km 4,5, vía Lago Agrio - Quito. Provincia de Sucumbios	Petróleo crudo	Agua por Destilación, 0,1 – 0,8 %V	WILLIAM ISRAEL MORENO UBILLUZ	2020-09-03
			API, Hidrometría (14,7 - 35,7)	HECTOR ANTONIO SUAREZ		
			Azufre, Fluorescencia de rayos x, 0,5 - 4,0 %	IVÁN LEONARDO YAGUAL LIMÓN		
			Sedimento, Gravimetría (0,01 a 0,06 % v/v)	GLORIA PRISCILLA CORONEL CASTILLO		
			Viscosidad, capilar de vidrio (143 - 3006 cst a 100 F); (79 - 1165 cst a 120 F)	MARTHA VANESSA NAVARRETE LOYOLA		
7	LABORATORIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO BLOQUE 15 CPF DE PETROAMAZONAS EP.	Sucumbios, cantón Shushufindi, parroquia Limoncocha, campamento CPF, Bloque 15, Km 30 vía Shushufindi - Limoncocha.	Petróleo crudo	Gravedad API, Hidrómetro, (16 a 35 *API)	HECTOR GERARDO POZO ANDRADE	2020-10-28
				Azufre, Fluorescencia Rayos X, (0,1 a 5) % m/m		
				Viscosidad cinemática, Capilar de vidrio, (8 a 1700) mm <sup>2</sup> /s a 26.67 °C		
				Agua, volumetría (0,05 a 1,0) % v/v		
				Sedimentos, Gravimetría, (0,01 a 0,1) % m/m		
		Diésel	Gravedad API, Hidrómetro, (32 a 42) ° API	ANGEL FERNANDO ALBUJA LANDI		
			Azufre, Fluorescencia Rayos X, (0,1 a 1,0) % m/m			
			Viscosidad cinemática Capilar de vidrio, (2 a 10) mm <sup>2</sup> /s a 40°C			

FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 13 DE NOVIEMBRE DE 2018

LABORATORIOS DE ENSAYOS AUTORIZADOS PARA EL SECTOR HIDROCARBURÍFERO

\* Se debe verificar las normas/incertidumbre constantes en el certificado de acreditación respectivo.

No.	NOMBRE DEL LABORATORIO (TIPO)	UBICACIÓN	* ACTIVIDADES AUTORIZADAS A REALIZAR EN BASE A LOS ALCANCES ACREDITADOS O DESIGNADOS		ANALISTAS CALIFICADOS	VIGENTE HASTA
			PRODUCTO A ENSAYAR	ENSAYOS		
8	LABORATORIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO BLOQUE 57 SHUSHUFINDI DE PETROAMAZONAS EP.	BLOQUE 57: Campo Shushufindi, Ciudad Shushufindi-Estación Central-Sucumbios	Petróleo Crudo	Gravedad API, Hidrómetro, (17 a 35) °API	CARLOS EFRÁIN AUCANCELA GUACHO	2019-04-29
				Azufre, Fluorescencia Rayos X (0.1 a 4) %	LUIS WILFRIDO FONSECA CURILLO	
				Viscosidad cinemática Capilar de vidrio (8 a 1700) mm <sup>2</sup> /s	MARÍA JOSÉ MUÑOZ DÁVILA	
				Porcentaje de agua, volumetría (0.05 a 1) %v		
				Sedimentos, gaviometría (0.01 a 0.10) %		
9	LABORATORIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO BLOQUE 61 AUCA DE PETROAMAZONAS EP	BLOQUE 61: Estación Auca Central, Bloque 61 Campo Auca-Francisco de Orellana	Petróleo Crudo	Gravedad API, Hidrómetro, (15 a 35) °API	DAVID ROLANDO YALAMÁ TAIMAL	2019-04-29
				Azufre, Fluorescencia Rayos X (0.5 a 5) %	KATERINE FERNANDA AIZAGA LOACHAMIN	
				Viscosidad cinemática Capilar de vidrio (8 a 1115) mm <sup>2</sup> /s	CRISTIAN PAUL CASCO VALLEJO	
				Porcentaje de agua, destilación (0.05 a 1) %v	SOFÍA BELEN BORJA BALLESTEROS	
				Sedimentos, Gravimetría, (0,01 a 0,1) %	PATRICIA GABRIELA ULLAURI ZABALA FANNY VIVIANA VALLADARES PEÑAHERRERA	
10	LABORATORIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO BLOQUE 21 YURALPA DE PETROAMAZONAS EP	BLOQUE 21: Estación Yuralpa Chontapunta-Napo	Petróleo Crudo	Gravedad °API, Hidrómetro, (15– 33) °API	TANIA CAROLINA LOJA GUTAMA	2019-04-29
				Azufre, Fluorescencia Rayos X, (0.1 – 5) %	ANA CRISTINA GUANANGA PUJOS	
				Viscosidad cinemática, Capilar de vidrio, (360 – 6050) cSt	WASHINGTON JAVIER CHIMBO REA	
				Contenido de Agua, Destilación, (0,05 – 1) % (v/v)	GABRIEL ISRAEL ESCUDERO ROSAS	
				Sedimento, Extracción con tolueno, (0,01 - 0,05) %		
11	LABORATORIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO BLOQUE 57 LIBERTADOR DE PETROAMAZONAS EP.	BLOQUE 57: Campo Libertador-Estación Sucumbios	Petróleo Crudo	Gravedad °API, Hidrómetro, (16 – 35) °API	GABRIELA JOHYMA BUJERRERO MUÑOZ	2019-04-29
				Azufre, Fluorescencia Rayos X, (0,5 – 5) %	SERGIO ROBERTO RODAS REYES	
				Viscosidad cinemática, (25°C) (40°C), Capilar de vidrio, (8 – 1120) cSt	CHRISTIAN EDUARDO DURAN MEDINA	
				Agua, Volumetría, (0,05 – 1) %	MARCO ORLANDO HERRERA HERRERA	
				Sedimentos, Gravimetría, (0,01 - 0,1) %	GUIDO HERNANDO FREIRE DÍAS	
12	LABORATORIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO BLOQUE 58 CUYABENO DE PETROAMAZONAS EP.	BLOQUE 58 CUYABENO, PROVINCIA FRANCISCO DE ORELLANA	Petróleo crudo	Gravedad API, Hidrómetro, 19 a 31 °API	FREDDY REINALDO MELÉNDRIZ LARA	2019-01-12
				Azufre Fluorescencia rayos X, 0.1 - 5 %	DIEGO EDUARDO CHÁVEZ PALTAN	
				Viscosidad cinemática Capilar de vidrio 8.5 - 120 mm <sup>2</sup> /s	PABLO SERAFÍN VALDIVIEZO SÁNCHEZ	
				Contenido Agua, destilación 0,025 - 1 % (v/v)	CARLOS ALEJANDRO JÁTIVA SEVILLANO	
				Sedimento Extracción Tolueno 0.01 - 0.05 %		
13	LABORATORIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO BLOQUE 18 ZPF DE PETROAMAZONAS EP.	BLOQUE 18 ZPF PALO AZUL, PROVINCIA FRANCISCO DE ORELLANA	Petróleo crudo	Gravedad API, Hidrómetro, 19 a 35 °API	MARCIA LUCÍA VALENZUELA MARTÍNEZ	2019-01-09
				Azufre Fluorescencia rayos X, 0.5 - 4 %	PATRICIA ELIZABETH JIMÉNEZ MONTE	
				Viscosidad cinemática Capilar de vidrio 8 - 1650 mm <sup>2</sup> /s	WILSON HUMBERTO ARGUELLO MENDOZA	
				Contenido Agua, destilación 0.05 - 1 % (v/v)	HÉCTOR OSWALDO ARCOS PILAY	
				Sedimento Extracción Gravimetría 0.01 - 0.1 %	DIEGO FERNANDO TRUJILLO VILLA	
14	LABORATORIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO BLOQUE 56 LAGO AGRIO DE PETROAMAZONAS EP.	BLOQUE 56 LAGO AGRIO, LAGO AGRIO, SUCUMBIOS	Petróleo crudo	Gravedad API, Hidrómetro, 14,5 a 35 °API	MARIO PAÚL CALLE PIEDRA	2019-01-09
				Azufre Fluorescencia rayos X, 0.1 - 4 %	JORGE GABRIEL BAÑO SALAZAR	
				Viscosidad cinemática Capilar de vidrio 9 - 1700 mm <sup>2</sup> /s	MARÍA BELÉN QUISPILEMA CUNALATA	
				Contenido Agua, destilación 0,05 - 1 % (v/v)	JONATÁN ISMAEL ANDRADE CÁCERES	
				Sedimento Extracción Gravimetría 0.01 - 0.1 %	CECILIA MARIBEL HARO FIGUEROA	

FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 13 DE NOVIEMBRE DE 2018

LABORATORIOS DE ENSAYOS AUTORIZADOS PARA EL SECTOR HIDROCARBURÍFERO

\* Se debe verificar las normas/incertidumbre constantes en el certificado de acreditación respectivo.

No.	NOMBRE DEL LABORATORIO (TIPO)	UBICACIÓN	* ACTIVIDADES AUTORIZADAS A REALIZAR EN BASE A LOS ALCANCES ACREDITADOS O DESIGNADOS		ANALISTAS CALIFICADOS	VIGENTE HASTA
			PRODUCTO A ENSAYAR	ENSAYOS		
15	LABORATORIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO BLOQUE 07 PAYAMINO DE PETROAMAZONAS EP.	BLOQUE 07: Estación Payamino, Francisco de Orellana	Petróleo crudo	Gravedad API, Hidrómetro, (16 – 32) °API	JUAN CARLOS CANDO FLORES	2019-05-05
				Azúfre, Fluorescencia Rayos X, (0.1 – 5) %	GABRIEL FERNANDO PARRA LOMAS	
				Viscosidad cinemática, Capilar de vidrio, (8 – 400) cSt	SEGUNDO JAVIER REINO MOYON	
				Contenido de Agua, Volumetría, (0.05 – 1) %	BILFAN ANDRÉS MARTÍNEZ CANDO	
				Sedimentos, Gravimetría, (0.01 - 0.05) %	RICHARD ISAAC TAMAYO ALCIVAR EDWIN ORLANDO TUBÓN VELEZ SHILIAN ESTEFANI INCLAN LUNA	
16	LABORATORIO DE LA UNIDAD LACT DEL BLOQUE TIGUINO COMPAÑÍA PETROBELL	LABORATORIO: Bloque Tiguino: Vía al Auca (120 Km de la ciudad de Francisco de Orellana), Parroquia Inés Arango, Provincia de Orellana- Ecuador	Petróleo crudo	Gravedad API Hidrómetro 15-30 °API	CARLOS RODRIGO GARZÓN GAMBOA	2019-01-10
				Viscosidad cinemática a 40°C Capilar de vidrio 100 - 450 mm2/s	FREDDY IVÁN VILLACIS GONZALEZ	
				Contenido de Agua, destilación 0.05 -1 (v/v)	ANGEL RENÉ ACOSTA ÁLVAREZ SEGUNDO MARCELO PASUY CHORLANGO	
				Sedimento Extracción Gravimetría 0.002 - 0.3%	MILTON GERMÁN GARÓFALO VELASCO JORGE GUILLERMO LLALLICO GUADALUPE	
17	LABORATORIO "EL BEATERIO" PERTENECIENTE A EP PETROECUADOR	Pichincha /Quito / Av. El Beaterio y Av Pedro Vicente Maldonado Terminal de Almacenamiento El Beaterio, sector el Beaterio - Guamami (Sur Quito)	Diésel	Punto de inflamación, Copa cerrada, Perkins Martens (48 – 95) °C	ALEJANDRA CECILIA ESPÍN SALTOS	2019-04-04
				Viscosidad cinemática A 40 ° C, Capilar de vidrio, (1,892 – 5,822) mm2/s	BLASS SALOMÓN PALACIOS ENCALADA	
			Gasolina	Gravedad API, Termohidrómetro (30,7 – 41) ° API	MANUEL DELFÍN CALDERÓN CISNEROS	
				Gravedad API, Termohidrómetro (49 – 69,6) ° API	EDGAR ISAAC PADILLA MOYA	
			JET A-1 Diésel	Gravedad API, Termohidrómetro (36 – 51) ° API	RAMÓN IGNACIO TRUJILLO PONCE	
				Punto de congelación, láser automático, (-81,3 a -42,3) oC	WILLIAM FERNANDO MUÑOZ IZA	
				Punto de inflamación, copa cerrada TAG (36,6 – 59,3) oC	PABLO RAUL JACOME AGUILAR	
JET A1	Determinación de las características de separación de agua, Separómetro Portátil MSEP (81 – 100)	CRISTIAN MARCELO RAMÍREZ TAPIA				
18	LABORATORIO DE CONTROL DE CALIDAD DEL TERMINAL PASCUALES EP. PETROECUADOR	Guayas, Guayaquil, Pascuales, vía a Daule a dos cuadras del paradero los Girasoles, Km 14 1/2	Diesel	Viscosidad cinemática, Capilar de vidrio, (1.8 – 4.3 mm2/s)	MARCOS ANTONIO INTRIAGO SAQUICELA	2019-07-24
				Gravedad API, Termohidrómetro (35,9 – 66.4)°API	MARÍA DOLORES MENDOZA SALTOS	
				Punto de inflamación, Copa cerrada Pensky Martens (41 – 75) °C	MANUEL GEOVANNY RUIZ CARRANZA	
			Gasolina	Punto de inflamación, Copa cerrada Pensky Martens (41 – 75) °C	DIANA BELÉN COLUMBUS MENDOZA	
				Gravedad API, Termohidrómetro (35,9 – 66.4)°API	JUAN ALBERTO CONTRERAS CABRERA	
				Punto de inflamación, Copa cerrada Pensky Martens (41 – 75) °C	JOHN STALIN GADVAY VILLEGAS	
		JET A1	Gravedad API, Termohidrómetro (35,9 – 66.4)°API	WILSON MARTÍN PERALTA GARCÍA		
			Punto de Congelamiento - Láser automático (-42 a -60) °C	CERTORIO ELIT CÁRDENAS RAMOS		
			Punto de inflamación, Copa cerrada TAG (38,5 A 47) °C	GLADYS ELIZABETH MUÑOZ PONTÓN		
			Determinación de las características de separación del agua, Separómetro portátil MSEP (72 a 100)MSEP	FRANCISCO LADISLAO HIDALGO BARZOLA		
Propano – Butano – Mix GLP	Presión de vapor, Bomba de Presión (38 a 180 psi) a 37,8 °C (En laboratorio permanente)	FREDDY AGUSTÍN GÓMEZ BENAVIDES				
	Densidad Relativa, Hidrómetro (0,499 a 0,649) a 15.6°C/15.6°C (Ensayo in situ)	LEONARDO ERNESTO ESPINOZA MENDIETA				
Propano – Butano – Mix GLP	Presión de vapor, Bomba de Presión (38 a 180 psi) a 37,8 °C (En laboratorio permanente)	PAMELA SOLEDAD VELOZ PINTO				
	Densidad Relativa, Hidrómetro (0,499 a 0,649) a 15.6°C/15.6°C (Ensayo in situ)	MARÍA DOLORES MENDOZA SALTOS				
Propano – Butano – Mix GLP	Presión de vapor, Bomba de Presión (38 a 180 psi) a 37,8 °C (En laboratorio permanente)	DIANA BELÉN COLUMBUS MENDOZA				
	Densidad Relativa, Hidrómetro (0,499 a 0,649) a 15.6°C/15.6°C (Ensayo in situ)	GLADYS ELIZABETH MUÑOZ PONTÓN				
Propano – Butano – Mix GLP	Presión de vapor, Bomba de Presión (38 a 180 psi) a 37,8 °C (En laboratorio permanente)	JOHN STALIN GADVAY VILLEGAS				
	Densidad Relativa, Hidrómetro (0,499 a 0,649) a 15.6°C/15.6°C (Ensayo in situ)	PAMELA SOLEDAD VELOZ PINTO				
Propano – Butano – Mix GLP	Presión de vapor, Bomba de Presión (38 a 180 psi) a 37,8 °C (En laboratorio permanente)	CERTORIO ELIT CÁRDENAS RAMOS				
	Densidad Relativa, Hidrómetro (0,499 a 0,649) a 15.6°C/15.6°C (Ensayo in situ)	CERTORIO ELIT CÁRDENAS RAMOS				

FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 13 DE NOVIEMBRE DE 2018

LABORATORIOS DE ENSAYOS AUTORIZADOS PARA EL SECTOR HIDROCARBURÍFERO

\* Se debe verificar las normas/incertidumbre constantes en el certificado de acreditación respectivo.

No.	NOMBRE DEL LABORATORIO (TIPO)	UBICACIÓN	* ACTIVIDADES AUTORIZADAS A REALIZAR EN BASE A LOS ALCANCES ACREDITADOS O DESIGNADOS		ANALISTAS CALIFICADOS	VIGENTE HASTA
			PRODUCTO A ENSAYAR	ENSAYOS		
19	LABORATORIO CFAS CONSORCIO PEGASO	Vía Auca Cononaco, km 44.5, (300 m al Norte de la Estación de Producción Auca SUR-PETROAMAZONAS) Parroquia Dayuma.	Petróleo crudo	Densidad API, Hidrómetro (13 a 20) °API Porcentaje de agua, Volumetría (0,2 a 1,0) % (v/v) Sedimentos, Gravimetría, (0,01 a 0,03) % (v/v)	MARCELO ERNESTO CALERO ZAPATA ÁNGEL FERNANDO SEGOVIA MURILLO CRISTIAN RAÚL MERA TERÁN OSCAR MARIO ASTUDILLO CAJAMARCA FRANCISCO RUBÉN JIMÉNEZ YAGUARZHUNGO FRANCISCO ERASMO MORENO GUERRERO	2020-02-28
20	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	Laboratorio - Campo: Vía Auca Km 35 margen izquierdo a 200 metros de la carretera, Coca - Ecuador.	Petróleo crudo	Viscosidad cinemática, 40° C, Capilar de vidrio, 200 - 500 mm <sup>2</sup> /s (cSt). Gravedad API, Hidrómetro, (15 - 24) API. Agua Volumetría, (0,1 - 1,0) % (v/v). Sedimentos, Gravimetría, (0,02 - 0,1) % V. Azufre Fluorescencia, Rayos x, (0,1 - 3,2) %.	WILSON RAMIRO CORRALES HERRERA JORGE POLIVIO CALDERÓN SALGUERO BENJAMÍN ALEXANDER VANEGAS MADERO ORLANDO HIPOLITO FLORES BENITEZ CARLOS FERNANDO FIALLOS SALAZAR VÍCTOR BENJAMÍN GRANDA GRANDA EDISON PAÚL GRANDA CUEVA CARLOS WASHINGTON URRESTA PONCE	2019-12-19
21	LABORATORIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO BLOQUE 60 SACHA - PETROAMAZONAS EP	Provincia de Orellana, cantón Joya de los Sachas, sector La Parker, km 65 vía Coca Lago Agrío, a 5 km de la Joya de los Sachas.	Petróleo crudo	Contenido de agua Destilación, 0,1 - 1,5 % (v/v). Sedimentos, Gravimetría, 0,004 - 0,2 % v Viscosidad cinemática, 40° C, Capilar de vidrio, 10 - 100 mm <sup>2</sup> /s (cSt). Viscosidad cinemática, 26,67° C, Capilar de vidrio, 30 - 60 mm <sup>2</sup> /s (cSt). Gravedad API, Hidrómetro, 19 - 31° API Azufre, Fluorescencia Rayos X (0,5 - 3 %)	MARITZA SILVANA MONTA GÓMEZ JHONATHAN MIGUEL RIVAS VELEZ FERNANDA RAQUEL VASQUEZ SOLIS CAROLINA JACQUELINE SILVA CEPEDA CLAUDIA MERCEDES ALVEAR NIACATA CÉSAR ALBERTO VIZUETE VIZUETE BORIS ROQUE MASSI MEDINA	2020-02-23
22	LABORATORIO DE REFINERÍA LA LIBERTAD EP PETROECUADOR	Provincia Santa Elena, Parroquia La Libertad, Barrio Las Acacias, Calle Principal S/N a una cuadra del Club Puerto Rico.	<p>Acéite agrícola Petróleo Diesel</p> <p>Fuel oil</p> <p>Jet fuel</p> <p>Acéite agrícola Petróleo Diesel Mineral Turpentine Fuel oil</p> <p>Jet fuel Nafta Gasolina</p> <p>Petróleo Diesel Fuel oil</p> <p>Diesel Gasolina Mineral Turpentine Jet fuel</p> <p>Nafta Gasolina</p> <p>Jet fuel</p> <p>Petróleo Derivados</p> <p>Nafta Gasolina</p> <p>Petróleo Derivados</p> <p>Diesel Acéite agrícola</p> <p>Derivados de petróleo claros</p> <p>Diesel Gasolina</p> <p>Jet fuel</p> <p>Diesel</p>	<p>Viscosidad cinemática, Capilar de vidrio, 1 - 560 mm<sup>2</sup> /s (40° C)</p> <p>Viscosidad cinemática, Capilar de vidrio, 1 - 560 mm<sup>2</sup> /s (50° C)</p> <p>Viscosidad cinemática, Capilar de vidrio, 1 - 560 mm<sup>2</sup> /s (-20° C)</p> <p>Azufre, Fluorescencia de rayos X, 0,05 - 2 % (p/p)</p> <p>Contenido de Olefinas, aromáticos y saturados, Absorción de indicador fluorescente, Olefinas, 1,4 - 10,3 % Aromáticos, 21,3 - 23,7 % Saturados, 66,0 - 77,3 %</p> <p>Punto de inflamación, Copa cerrada Pensky Martens, 60 - 140° C</p> <p>Punto de inflamación, Copa cerrada TAG, 30 - 40° C</p> <p>Presión de vapor, 45 - 61 KPa (6,53 - 8,85 psi)</p> <p>Punto de congelación, Termometría láser automático, -40 a -60 °C</p> <p>Destilación, Presión atmosférica, 25 - 400 ° C</p> <p>Número de octanos, 85 - 100 (RON)</p> <p>Gravedad API, Hidrómetro, 16 - 73° API</p> <p>Color ASTM, Colorimetría, 0,5 - 8 color ASTM</p> <p>Color Saybolt, Colorimetría, -16 a +30 color Saybolt</p> <p>Corrosión, Lámina de Cobre, 1 - 4 Cualitativo</p> <p>Característica de separación de agua, Separómetro, 60 - 100</p> <p>Índice de Cetano, Cálculo, 30 - 60</p>	<p>GUSTAVO PAUL DE LA ROCHE GUAMAN</p> <p>JOSÉ ABRAHAM SUAREZ BRIONES</p> <p>OSVALDO SANTIAGO CARRERA SORIA</p> <p>JULLY TERESA SAENZ SERRANO</p> <p>LUIS ALBERTO ROMERO CORONEL</p> <p>MILTON EDUARDO SANDOVAL CALDERON</p> <p>CARLOS ENRIQUE CORNEJO AREVALO</p> <p>FAUSTO ALFREDO CARVAJAL ORRALA</p>	2018-11-23



FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 13 DE NOVIEMBRE DE 2018

LABORATORIOS DE ENSAYOS AUTORIZADOS PARA EL SECTOR HIDROCARBURÍFERO

\* Se debe verificar las normas/incertidumbre constantes en el certificado de acreditación respectivo.

No.	NOMBRE DEL LABORATORIO (TIPO)	UBICACIÓN	* ACTIVIDADES AUTORIZADAS A REALIZAR EN BASE A LOS ALCANCES ACREDITADOS O DESIGNADOS		ANALISTAS CALIFICADOS	VIGENTE HASTA
			PRODUCTO A ENSAYAR	ENSAYOS		
23	INSERMAR S.C. INSPECCIONES, SERVICIOS Y REPRESENTACIONES MARINAS	Punta Gorda, Esmeraldas Km 485. Referencia: Terminal Marítimo OCP y a 15 Km de la Cd. De Esmeraldas, vía Atacames.	Petróleo crudo	Gravedad API, Hidrómetro, (19.6 a 26.8) °API Agua, Destilación, (0.15 a 0.40) % v/v Sedimentos, Extracción con tolueno, (0.007 a 0.012) % v/v	CHEYLIS CAROLINA RUIZ TORRES  SABRINA ELIZABETH CASTRO BONE	2018-11-23
24	SERVICIOS TÉCNICOS Y LABORATORIOS PARA LA INDUSTRIA SERTINLAB S.A.	Calle N71H Oe5-251 y Catón Cárdenas. Sector Urb. "El Condado" Quito - Ecuador	<p>Aceite aislante mineral</p> <p>Aceite aislante mineral o Siliconado</p> <p>Petróleo y derivados</p> <p>Derivados de petróleo (aceites lubricantes, aceites térmicos y diésel)</p> <p>Aceite aislante eléctrico (aceite dieléctrico)</p> <p>Diésel</p>	<p>Densidad relativa, Hidrómetro (0,8515 a 0,8953)</p> <p>Tensión interfacial entre aceite aislante y agua. Método del anillo (10 a 80) Mn/m</p> <p>Numero de ácido, volumetría (0,003 a 0,80) mg KOH/g</p> <p>Contenido de agua, Volumetría Karl Fischer (10 a 200) µg/g</p> <p>Rigidez Dieléctrica, Rompimiento con electrodos de disco (10,8 a 75,0) kV</p> <p>Punto de inflamación, Copa Abierta Cleveland (72,8 a 250) °C</p> <p>Viscosidad Cinemática a 40°C; 50°C y 100°C, Capilar de vidrio (3 a 2500) cSt</p> <p>Color ASTM, Colorímetro de dos campos 0,5 a 7,0</p> <p>Examen visual, Cualitativo con Haz de Luz</p> <p>Punto de inflamación, Copa Cerrada Pensky-Martens (166 a 250) °C</p>	GABRIELA FERNANDA ABADIANO RIVERA  CHRISTIAN FABRICIO GÓMEZ PÉREZ	2019-10-31
25	LABORATORIO FUJISANSURVEY S.A.	LABORATORIO PERMANENTE OFICINA: José Félix Valdivieso N45-107 y José Paredes. Sector Unión Nacional. Quito - Ecuador CAMPAMENTO: Km 4 1/2 vía a Shushufindi	<p>PETRÓLEO CRUDO Y COMBUSTIBLE RESIDUAL</p> <p>DESTILADOS DEL PETRÓLEO</p>	<p>Método de prueba estándar para humedad en aceite crudo por titulación Coulométrica Karl Fisher.</p> <p>Método de prueba para la determinación de azufre en petróleo y productos del petróleo por espectroscopia fluorescente de energía dispersa de rayos X.</p> <p>Procedimiento A Determinación de agua en productos del petróleo, aceites, lubricantes, aditivos; por el método Coulométrico Karl Fisher.</p> <p>Agua y sedimento en aceite crudo por el método de centrifugación (Procedimiento de campo).</p> <p>Método de prueba estándar para densidad y densidad relativa de petróleo crudo por medidor digital de densidad.</p> <p>Método de prueba estándar para densidad, densidad relativa (gravedad específica) o gravedad API de petróleo crudo y productos líquidos del petróleo por hidrómetro.</p> <p>Método de prueba estándar para sales en aceite crudo. (Método electrométrico).</p> <p>Método de prueba para la determinación del punto de inflamación mediante el analizador Pensky Martens copa cerrada.</p> <p>Método de prueba estándar para presión de vapor de productos del petróleo (Método Reid).</p> <p>Método de prueba estándar para densidad, densidad relativa y gravedad API de líquidos por densímetro digital.</p> <p>Determinación azufre por espectrometría de fluorescencia de rayos x, en productos destilados del petróleo.</p> <p>Destilación de Productos del Petróleo a Presión atmosférica.</p> <p>Método de prueba estándar para determinación de agua y sedimento en petróleo por centrifugación (Procedimiento de laboratorio)</p> <p>Cálculo del índice de cetano de combustibles destilados.</p>	AGUSTIN DANIEL PINEDA RUEDA JAIME ARTURO GARCÍA CISNEROS LUIS ENRIQUE AGUILAR PALACIOS ERICK ALEJANDRO TRUJILLO CASTELLANOS CESAR AUGUSTO DE LA CRUZ GONZÁLEZ JOSÉ MARTÍNEZ IGNACIO LUIS FERNANDO SANDOVAL TINAL MARCO ANTONIO GARCÍA URGELL DAVID PALACIOS LÓPEZ	2020-02-20



FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 13 DE NOVIEMBRE DE 2018

LABORATORIOS DE ENSAYOS AUTORIZADOS PARA EL SECTOR HIDROCARBURÍFERO

\* Se debe verificar las normas/incertidumbre constantes en el certificado de acreditación respectivo.

No.	NOMBRE DEL LABORATORIO (TIPO)	UBICACIÓN	* ACTIVIDADES AUTORIZADAS A REALIZAR EN BASE A LOS ALCANCES ACREDITADOS O DESIGNADOS		ANALISTAS CALIFICADOS	VIGENTE HASTA					
			PRODUCTO A ENSAYAR	ENSAYOS							
25	LABORATORIO FUJISANSURVEY S.A.	LABORATORIO MÓVIL	PETRÓLEO CRUDO Y COMBUSTIBLE RESIDUAL DESTILADOS DEL PETRÓLEO	Agua y sedimento en aceite crudo por el método de centrifugación (Procedimiento de campo).	AGUSTIN DANIEL PINEDA RUEDA	2020-02-20					
				Método de prueba para la determinación del punto de inflamación mediante el Analizador Pensky Martens copa cerrada.			JAIME ARTURO GARCÍA CISNEROS				
				Método de prueba estándar para determinación de azufre en productos del petróleo por espectroscopia fluorescente de energía dispersiva de rayos X.				LUIS ENRIQUE AGUILAR PALACIOS			
				Método de Prueba Estándar para humedad en aceite crudo por titulación Coulométrica Karl Fisher.					ERICK ALEJANDRO TRUJILLO CASTELLANOS		
				Procedimiento A Determinación de agua en productos del petróleo, aceites, lubricantes, aditivos; por el método Coulométrico Karl Fischer.						CESAR AUGUSTO DE LA CRUZ GONZÁLEZ	
				Método de prueba estándar para densidad, densidad relativa (gravedad específica) o gravedad API de petróleo crudo y productos del petróleo por hidrómetro							JOSÉ MARTÍNEZ IGNACIO
				Método de prueba estándar para densidad, densidad relativa y gravedad API de líquidos por densímetro digital.							
		LABORATORIO PERMANENTE	Seguridad (Válvulas de Seguridad)	Válvulas de relevo de presión (seguridad, seguridad alivio y alivio) operadas por resorte y piloto, fabricadas de acero y bronce.	MARCO ANTONIO GARCÍA URGELL						
				Determinación de la presión neumática	DAVID PALACIOS LÓPEZ						
				Presión de ajuste y diferencial de cierre							
				Hermeticidad de sello							
				Presión de ajuste con contrapresión							
LABORATORIO MÓVIL	Seguridad (Válvulas de Seguridad)	Válvulas de relevo de presión (seguridad, seguridad alivio y alivio) operadas por resorte y piloto, fabricadas de acero y bronce.	DAVID PALACIOS LÓPEZ								
		Determinación de la presión neumática									
		Presión de ajuste y diferencial de cierre									
26	LABORATORIO DE CONTROL DE CALIDAD DEL TERMINAL MARÍTIMO DE BALAO - EP PETROECUADOR	LABORATORIO: vía universitaria Luis Vargas Torres, Campo Balao, Barrio Santa Rosa Sarate, calle Manabí. ESMERALDAS- ECUADOR	Petróleo crudo	Agua y sedimentos, cálculo (0,2 a 1,0) % v/v	ALEX DUEÑAS LÓPEZ	2020-05-21					
				Gravedad API, Hidrómetro, (20 a 28) °API	IVÁN PALOMINO DELGADO						
				Agua, Volumetría (0,279 a 1,35)% v/v	MAXIMILIANO MONTAÑO REYES						
				Sedimentos, Gravimetría (0,02 a 0,04)% p/p	OSWALDO LARREA SIERRA TONINHO PEREA TENORIO						
				Azufre, Fluorescencia de rayos X (0,9 a 1,7)% m/m	RONALD INTRIAGO MERA						