

FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 11 DE FEBRERO DE 2019

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)	Vía a Quito Km 2.5. Lago Agrio Sucumbios	Petróleo / Diesel / Fuel OIL	Gravedad API - Hidrómetro (10 - 34 °API)	JAIME FRANCISCO BARROS ZAMORA	2020-02-19		
				Azufre - Fluorescencia de Rayos X (0,6 - 2) % (p/p)	CRISTHIAN JAVIER ALMEIDA MURILLO VIRGILIO TOMAS AVENDAÑO ZAMBRANO			
				Viscosidad Cinemática. Capilar de vidrio a 50°C (37,69 - 705,1) mm <sup>2</sup> /s	EDUARDO JOSUE VINCES PEÑAFIEL			
				Agua, volumetría (0,05 - 2) % (v/v)	ERWIN WILLIAN PROAÑO CHALÉN			
				Sedimentos, Gravimetría (0,01 - 0,42) % (p/p) (0,004 - 0,17) % (v/v)	ROMARIO ABEL PIEDRAHITA VILLACRESES NILO PATRICIO PARRA CITELLY			
				Petróleo crudo	BSW - Calculado (0,05 - 2,020%)		FELIX ALBERTO CARRIÓN BRAVO	
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	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)				
			Azufre, Fluorescencia de Rayos X (0,1 a 4,0) % (m/m)					
			Petróleo crudo Diesel	Gravedad API, Hidrómetro (14,4 a 35,1) °API			FRANKLIN EDISON TERÁN ZUMBA	
				Gravedad API (base seca), Cálculo (14,4 a 35,4) °API			XAVIER ANDRÉS CABEZAS JIMÉNEZ	
				Densidad Relativa, Hidrómetro 0,8708 a 1,007				
				Campo PARAÍSO, ENAP - SIPEC, Francisco de Orellana				Petróleo crudo
		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						
		CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SUR, Tarapoa	Petróleo crudo	Viscosidad Cinemática, capilar de vidrio (137,9 a 157,7) cSt	JUAN CARLOS DÍAZ TISALEMA			
				Agua, Destilación (0,050 a 1) % (v/v)				
				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 25,8) °API				
		Campo PINDO, CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA, Dayuma	Petróleo crudo	Gravedad API, (base seca) (19,4 a 25,8) °API	FRANKLIN VINICIO CISNEROS AYALA			
Viscosidad Cinemática, capilar de vidrio (464,8 a 553,0) cSt								
Agua, Destilación (0,050 a 1,000) % (v/v)								
Sedimentos, Gravimetría (0,007 a 0,015) % (v/v)								
Agua y sedimentos, Cálculo (0,057 a 1,015) % (v/v)								
Estación LUMBAQUI, TECPETROL, Lumbaqui	Petróleo crudo	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: 11 DE FEBRERO DE 2019

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 JUAN CARLOS DÍAZ TISALEMA FRANKLIN VINICIO CISNEROS AYALA	2020-03-31
2	SGS DEL ECUADOR S.A. (Ensayos)	Ensayos en el laboratorio (Unidad móvil)	Petróleo crudo	Agua, Volumetría, (0,05 a 1,0) % (v/v) Viscosidad Cinemática, capilar de vidrio, (13,6 a 13.099) mm <sup>2</sup> /s Agua y sedimentos, Cálculo (0,057 a 1,036) % (v/v) Sedimentos, Gravimetría (0,007 a 0,036) % (v/v) Gravedad API, Hidrómetro (14,3 a 31,2) °API Densidad relativa, Hidrómetro 0,8697 a 0,9705 Gravedad API (base seca), Cálculo (14,3 a 31,7) °API Densidad Relativa (base seca), Hidrómetro 0,8670 a 0,9705	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

FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 11 DE FEBRERO DE 2019

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		
3	LABORATORIO Y CONTROL DE CALIDAD DE REFINERÍA ESMERALDAS-EP PETROECUADOR	Km 7 1/2 vía Alacames S/N, frente a Termoesmeraldas, ESMERALDAS-ECUADOR.	Petróleo y Derivados de petróleo	Gravedad API, Hidrómetro, (10,8 a 84,1) ° API	ULLLOA QUIÑÓNEZ GABRIEL GERARDO SÁNCHEZ MORENO CESAR ANTONIO SARMIENTO VITERI DEISY VERÓNICA MORA CUERO LUIS ALBERTO LOPEZ FALCONES ROBERTH TITO FERRIN GUAGUA RICARDO JAVIER ANDRADE DÍAZ ANIBAL ENRIQUE YAGLOA GALLEGOS CARLOS ISAIAS ORTÍZ SOLIS 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 OÑATE YUMBLA CARMEN MAZZINI FLORES PAOLA BERNAL VILLAVICENCIO LOTHY LORENA TROYA HIDALGO HENRY JAVIER CAMPOVERDE LASTRA EDGAR FABRICIO	2020-09-26
				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/m3 (0,6563 a 0,9944)		
				Azúfre, Espectrometría de fluorescencia de Rayos X, (0,0075 a 3,0) % m/m		
			Petróleo	Agua, Volumetría (0,100 a 0,900) %v/v		
				Agua y sedimentos, Centrifugación, (0,075 a 0,65) % v/v		
			Fuel oil	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) mm2 /s		
			Jet Fuel	Punto de Congelamiento, Láser automático (-40 a -65)°C		
				Característica de la separación del agua, Micro-separómetro 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.		
			Naftas Gasolinas	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)		
				Derivados de petróleo (Gasóleos, asfaltos)		
			Diesel	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) mm2/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) mm2 /s						
Cemento asfáltico	Penetración, Penetrómetro, (60 a 120) 1/10 mm					
	Viscosidad cinemática, Capilar de vidrio, (135° C) (330 - 410) mm2/s					

FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 11 DE FEBRERO DE 2019

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 - Via 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
				Punto de inflamación, Copa cerrada Pensky Martens, 42 – 216 °C			
			Derivados de petróleo	Gravedad °API, Hidrómetro 12 – 60 °API			ESTHER MARIA HERNANDEZ ANGULO
				Corrosión a la Lámina de cobre Cualitativo 1a - 4c			
				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						
	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: 11 DE FEBRERO DE 2019

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-Ritter s/n y Bolivia (Planta Baja), Quito - Ecuador	Gasolina	Destilación ASTM a presión atmosférica, 30 – 250 °C 0 – 100 ml	MARGOTH VIVIANA QUILUPANGUI BUSTAMANTE  FERNANDA ARACELY TOASA LLUMIGUSIN  RICARDO DANIEL PÉREZ VILLACORTE  GHEIM LEONEL CARVAJAL CHÁVEZ  JORGE PAÚL UQUILLAS SANTACRUZ	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 (mm2/s)		
				Viscosidad cinemática, líquidos oscuros, Capilar de vidrio, a 50°C (122°F), (22,16 – 940,30) cSt (mm2/s)		
				Índice de Viscosidad, Calculado, (2,00 – 940,30) cSt		
				Corrosión a la Lámina de Cobre, Cualitativo, 1 a – 4 c		
			Petróleo Crudo	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)		
				Densidad API, Hidrómetro, (9,3 – 99,4) °API		
		Presión de Vapor Reid, (13,04 – 103,39) KPa				
		Densidad Relativa, Hidrómetro, Calculada, 0,6128 – 1,0050				
		Petróleo Crudo y Derivados	Viscosidad Saybolt Furol, Viscosímetro, (29,1 – 309) SSF			
			Viscosidad Saybolt Universal, Viscosímetro, (45,2 – 208) SSU			
			Poder Calórico Neto, Calculado, (39,9607 – 44,1475) MJ/kg			
			Azufre, Espectrofotometría RX, (0,0092 a 4,0000) % p/p			
Asfaltenos, Gravimetría, (7,04 a 13,21) % p/p						
Residuos Carbonosos, Gravimetría, (8,5 a 16,5) % p/p						
Lago Agrio via a Quito Km 152, Baeza	Petróleo Crudo	Sedimento, Gravimetría, (0,003 - 0,048) % V				
		Agua, Destilación, (0,240 - 1,000) % V				
		Azufre, Espectrometría, Rayos X, (2,0 - 4,0) %				
		Gravedad API, Hidrómetro, (15,3 - 23,9) API				
		Viscosidad Cinemática, Capilar de vidrio (517,5 - 2613,6) cts				
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	JONATHAN PAÚL SALTOS MONTAÑO	
				Viscosidad cinemática, Capilar de vidrio, (8 a 1700) mm2/s a 26,67 °C	FAUSTO JAVIER ESPINOSA CAJAS	
				Agua, volumetría (0,05 a 1,0) % v/v	ANGEL FERNANDO ALBUJA LANDI	
		Diésel	Sedimentos, Gravimetría, (0,01 a 0,1) % m/m	JORGE ANDRÉ GORTAIRE OLEAS		
			Gravedad API, Hidrómetro, (32 a 42) ° API	DIEGO FERNANDO TRUJILLO VILLA		
			Azufre, Fluorescencia Rayos X, (0,1 a 1,0) % m/m	ANA BELÉN VELA CASTRO		
			Viscosidad cinemática Capilar de vidrio, (2 a 10) mm2/s a 40°C			

FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 11 DE FEBRERO DE 2019

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- Estacion Central-Sucumbios	Petróleo Crudo	Gravedad API, Hidrómetro, (17 a 35) °API	CARLOS EFRAÍN AUCANCELA GUACHO LUIS WILFRIDO FONSECA CURILLO MARÍA JOSÉ MUÑOZ DÁVILA JUAN CARLOS HIDALGO HUILCA	2019-04-29
				Azufre, Fluorescencia Rayos X (0.1 a 4) %		
				Viscosidad cinemática Capilar de vidrio (8 a 1700) mm <sup>2</sup> /s		
				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: Estacion Auca Central, Bloque 61 Campo Auca-Francisco de Orellana	Petróleo Crudo	Gravedad API, Hidrómetro, (15 a 35) °API	DAVID ROLANDO YALAMÁ TAIMAL KATERINE FERNANDA AIZAGA LOACHAMIN CRISTIAN PAUL CASCO VALLEJO SOFIA BELEN BORJA BALLESTEROS PATRICIA GABRIELA ULLAURI ZABALA FANNY VIVIANA VALLADARES PEÑAHERRERA	2019-04-29
				Azufre, Fluorescencia Rayos X (0.5 a 5) %		
				Viscosidad cinemática Capilar de vidrio (8 a 1115) mm <sup>2</sup> /s		
				Porcentaje de agua, destilación (0.05 a 1) %v		
				Sedimentos, Gravimetría, (0,01 a 0,1) %		
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 ANA CRISTINA GUANANGA PUJOS WASHINGTON JAVIER CHIMBO REA GABRIEL ISRAEL ESCUDERO ROSAS	2019-04-29
				Azufre, Fluorescencia Rayos X, (0.1 – 5) %		
				Viscosidad cinemática, Capilar de vidrio, (360 – 6050) cSt		
				Contenido de Agua, Destilación, (0.05 – 1) % (v/v)		
				Sedimento, Extracción con tolueno, (0.01 - 0.05) %		
11	LABORATORIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO BLOQUE 57 LIBERTADOR DE PETROAMAZONAS EP.	BLOQUE 57: Campo Libertador-Estacion Sucumbios	Petróleo Crudo	Gravedad °API, Hidrómetro, (16 – 35) °API	GABRIELA JOHYMA BUERRERO MUÑOZ SERGIO ROBERTO RODAS REYES CHRISTIAN EDUARDO DURAN MEDINA MARCO ORLANDO HERRERA HERRERA	2019-04-29
				Azufre, Fluorescencia Rayos X, (0.5 – 5) %		
				Viscosidad cinemática, (25°C) (40°C), Capilar de vidrio, (8 – 1120) cSt		
				Agua, Volumetría, (0.05 – 1) %		
				Sedimentos, Gravimetría, (0,01 - 0,1) %		
12	LABORATORIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO BLOQUE 58 CUYABENO DE PETROAMAZONAS EP.	BLOQUE 58 CUYABENO, PROVINCIA FRANCISCO DE ORELLANA	Petróleo crudo	Gravedad API, Hidrómetro. (15 a 35) °API	FREDDY REINALDO MELÉNDREZ LARA DIEGO EDUARDO CHÁVEZ PALTAN PABLO SERAFÍN VALDIVIEZO SÁNCHEZ CARLOS ALEJANDRO JÁTIVA SEVILLANO	2021-01-12
				Azufre, Fluorescencia Rayos X. (0.1 - 5) %		
				Viscosidad cinemática 80 °F Capilar de vidrio. (8 - 1835) Cst.		
				Contenido Agua, Destilación (0.05 - 1) %		
				Sedimento Extracción con Tolueno 0.01 - 0.1 %		
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 PATRICIA ELIZABETH JIMÉNEZ MONTE WILSON HUMBERTO ARGUELLO MENDOZA HÉCTOR OSWALDO ARCOS PILAY CECILIA DEL CARMEN PAUCAR PINTO	2021-01-09
				Azufre Fluorescencia Rayos X. (0.5 a 4) %		
				Viscosidad cinemática Capilar de vidrio (8 a 1650) cSt		
				Contenido Agua, destilación. (0,05 a 1) %		
				Sedimento Extracción Gravimetría. (0,01 a 0,1) %		

FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 11 DE FEBRERO DE 2019

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		
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 Azufre, Fluorescencia rayos X, (0,1 - 4) % Viscosidad cinemática Capilar de vidrio (9 - 1700) cSt Contenido Agua, destilación (0,05 - 1) % Sedimento Extracción Gravimetría (0,01 - 0,1) %	MARIO PAÚL CALLE PIEDRA JORGE GABRIEL BAÑO SALAZAR MARÍA BELÉN QUISPILEMA CUNALATA JONATÁN ISMAEL ANDRADE CÁCERES CECILIA MARIBEL HARO FIGUEROA TANIA CAROLINA LOJA GUTANA	2021-01-09
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 Azufre, Fluorescencia Rayos X, (0,1 - 5) % Viscosidad cinemática, Capilar de vidrio, (8 - 400) cSt Contenido de Agua, Volumetría, (0,05 - 1) % Sedimentos, Gravimetría, (0,01 - 0,05) %	JUAN CARLOS CANDO FLORES GABRIEL FERNANDO PARRA LOMAS SEGUNDO JAVIER REINO MOYON BILFAN ANDRÉS MARTÍNEZ CANDO RICHARD ISAAC TAMAYO ALCIVAR EDWIN ORLANDO TUBÓN VELEZ SHILIAN ESTEFANI INCLAN LUNA	2019-05-05
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 Viscosidad cinemática a 40°C Capilar de vidrio 100 - 450 mm2/s Contenido de Agua, destilación 0.05 -1 (vv) Sedimento Extracción Gravimetría 0.002 - 0.3%	CARLOS RODRIGO GARZÓN GAMBOA FREDDY IVÁN VILLACIS GONZALEZ ANGEL RENÉ ACOSTA ÁLVAREZ SEGUNDO MARCELO PASUY CHORLANGO JORGE GUILLERMO LLALLICO GUADALUPE	2019-01-10
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 - Guamaní (Sur Quito)	Diésel Gasolina JET A-1 Diésel JET A1	Punto de inflamación, Copa cerrada, Perkins Martens (48 - 95) °C Viscosidad cinemática A 40 ° C, Capilar de vidrio, (1,892 - 5,822) mm2/s Gravedad API, Termohidrómetro (30,7 - 41) ° API Gravedad API, Termohidrómetro (49 - 69,6) ° API Gravedad API, Termohidrómetro (36 - 51) ° API Punto de congelación, láser automático, (-81,3 a -42,3) oC Punto de inflamación, copa cerrada TAG (36,6 - 59,3) oC Determinación de las características de separación de agua, Separómetro Portátil MSEP (81 - 100)	ALEJANDRA CECILIA ESPÍN SALTOS BLASS SALOMÓN PALACIOS ENCALADA MANUEL DELFÍN CALDERÓN CISNEROS EDGAR ISAAC PADILLA MOYA RAMÓN IGNACIO TRUJILLO PONCE WILLIAM FERNANDO MUÑOZ IZA PABLO RAUL JACOME AGUILAR CRISTIAN MARCELO RAMÍREZ TAPIA	2019-04-04
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  Provincia Santa Elena Comuna MONTEVERDE, Ruta de Spondylus	Diesel Gasolina JET A1 Propano - Butano - Mix GLP	Viscosidad cinemática, Capilar de vidrio, (1,8 - 4,3 mm2/s) Gravedad API, Termohidrómetro (35,9 - 66,4)°API Punto de inflamación, Copa cerrada Pensky Martens (41 - 75) °C Gravedad API, Termohidrómetro (35,9 - 66,4)°API Punto de Congelamiento - Láser automático (-42 a -60) °C Punto de inflamación, Copa cerrada TAG (38,5 A 47) °C Determinación de las características de separación del agua, Separómetro portátil MSEP (72 a 100)MSEP Presión de vapor, Bomba de Presión (38 a 180 psi) a 37,8 °C (En laboratorio permanente) Densidad Relativa, Hidrómetro (0,499 a 0,649) a 15,6°C/15,6°C (Ensayo in situ)	MARCOS ANTONIO INTRIAGO SAQUICELA MARÍA DOLORES MENDOZA SALTOS MANUEL GEOVANNY RUIZ CARRANZA DIANA BELÉN COLUMBUS MENDOZA JUAN ALBERTO CONTRERAS CABRERA JOHN STALIN GADVAY VILLEGAS WILSON MARTÍN PERALTA GARCÍA CERTORIO ELIT CÁRDENAS RAMOS GLADYS ELIZABETH MUÑOZ PONTÓN FRANCISCO LADISLAO HIDALGO BARZOLA FREDDY AGUSTÍN GÓMEZ BENAVIDES LEONARDO ERNESTO ESPINOZA MENDIETA PAMELA SOLEDAD VELOZ PINTO MARÍA DOLORES MENDOZA SALTOS DIANA BELÉN COLUMBUS MENDOZA GLADYS ELIZABETH MUÑOZ PONTÓN JOHN STALIN GADVAY VILLEGAS PAMELA SOLEDAD VELOZ PINTO CERTORIO ELIT CÁRDENAS RAMOS	2019-07-24

FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 11 DE FEBRERO DE 2019

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 Dayama.	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). Sedmentos, 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 Agrio, 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 SEGUNDO JAVIER REINO MOYÓN	2020-02-23
22	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, (17.4 a 39.7) °API Agua - Destilación, (0,15 a 0,975) % v/v Sedimentos - Extracción con tolueno, (0,007 a 0,012) % v/v Determinación de azufre, por espectrometría de energía dispersiva de fluorescencia de rayos X (0,088 a 2,15)%	CHEYLIS CAROLINA RUIZ TORRES SABRINA ELIZABETH CASTRO BONE	2020-11-23
23	SERVICIOS TÉCNICOS Y LABORATORIOS PARA LA INDUSTRIA SERTINLAB S.A.	Calle N71H Oe5-251 y Catón Cárdenas. Sector Urb. "El Condado" Quito - Ecuador	Aceite aislante mineral Aceite aislante mineral o Siliconado Petróleo y derivados Derivados de petróleo (aceites lubricantes, aceites térmicos y diésel) Aceite aislante eléctrico (aceite dieléctrico) Diésel	Densidad relativa, Hidrómetro (0,8515 a 0,8953) Tensión interfacial entre aceite aislante y agua, Método del anillo (10 a 80) Mv/m Numero de ácido, volumetría (0,003 a 0,80) mg KOH/g Contenido de agua, Volumetría Karl Fischer (10 a 200) µg/g Rigidez Dieléctrica, Rompimiento con electrodos de disco (10,8 a 75,0) kV Punto de inflamación, Copa Abierta Cleveland (72,8 a 250) °C Viscosidad Cinemática a 40°C; 50°C y 100°C, Capilar de vidrio (3 a 2500) cSt Color ASTM, Colorímetro de dos campos 0,5 a 7,0 Examen visual, Cualitativo con Haz de Luz Punto de inflamación, Copa Cerrada Pensky-Martens (166 a 250) °C	GABRIELA FERNANDA ABADIANO RIVERA CHRISTIAN FABRICIO GÓMEZ PÉREZ	2019-10-31



FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 11 DE FEBRERO DE 2019

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				
24	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	PETRÓLEO CRUDO Y COMBUSTIBLE RESIDUAL	Método de prueba estándar para humedad en aceite crudo por titulación Coulométrica Karl Fisher.	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		
				Método de prueba para la determinación de azufre en petróleo y productos del petróleo por espectroscopia fluorescente de energía dispersa de rayos X.				
				Procedimiento A Determinación de agua en productos del petróleo, aceites, lubricantes, aditivos; por el método Coulométrico Karl Fischer.				
				Agua y sedimento en aceite crudo por el método de centrifugación (Procedimiento de campo).				
				Método de prueba estándar para densidad y densidad relativa de petróleo crudo por medidor digital de densidad.				
				Método de prueba estándar para densidad, densidad relativa (gravedad específica) o gravedad API de petróleo crudo y productos líquidos del petróleo por hidrómetro.				
				Método de prueba estándar para sales en aceite crudo. (Método electrométrico).				
			DESTILADOS DEL PETRÓLEO	Método de prueba para la determinación del punto de inflamación mediante el analizador Pensky Martens copa cerrada.				
				Método de prueba estándar para presión de vapor de productos del petróleo (Método Reid).				
				Método de prueba estándar para densidad, densidad relativa y gravedad API de líquidos por densímetro digital.				
				Determinación azufre por espectrometría de fluorescencia de rayos x, en productos destilados del petróleo.				
				Destilación de Productos del Petróleo a Presión atmosférica.				
				Método de prueba estándar para determinación de agua y sedimento en petróleo por centrifugación (Procedimiento de laboratorio)				
				Cálculo del índice de cetano de combustibles destilados.				
24	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 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		
				Método de prueba para la determinación del punto de inflamación mediante el Analizador Pensky Martens copa cerrada.				
				Método de prueba estándar para determinación de azufre en productos del petróleo por espectroscopia fluorescente de energía dispersiva de rayos X.				
				Método de Prueba Estándar para humedad en aceite crudo por titulación Coulométrica Karl Fisher.				
				Procedimiento A Determinación de agua en productos del petróleo, aceites, lubricantes, aditivos; por el método Coulométrico Karl Fischer.				
				Método de prueba estándar para densidad, densidad relativa (gravedad específica) o gravedad API de petróleo crudo y productos del petróleo por hidrómetro				
				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.				
				Determinación de la presión neumática				
				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.
								Determinación de la presión neumática
Presión de ajuste y diferencial de cierre								
Hermeticidad de sello								
Presión de ajuste con contrapresión								

FECHA DE ACTUALIZACIÓN: 11 DE FEBRERO DE 2019

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 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	
26	LABORATORIO DE CONTROL DE CALIDAD DE LA ESTACIÓN DE BOMBEO NO. 1 LAGO AGRIO EP PETROECUADOR	LABORATORIO: Km 1 vía al aeropuerto Estación de Bombeo del Oleoducto Ciudad: Nueva Loja Provincia: Sucumbios	Petróleo	Gravedad API, Hidrómetro, (24,3 a 29,5) °API	GONZALO NAPOLEÓN ZAMBRANO LAGOS	2021-01-17
				Viscosidad cinemática. Capilar de vidrio	RAÚL ARCENIO MONTENEGRO RODRÍGUEZ	
				(5,932 a 30,24) mm <sup>2</sup> /s a 37,8 °C (4,380 a 19,56) mm <sup>2</sup> /s a 50,0 °C	ROGER ROLANDO MORENO ITURRALDE	