

RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0033/2018

La Paz, 19 de enero de 2018

VISTOS:

El informe INF-DRE 0026/2018 de 16/01/2018, por el cual la Dirección de Regulación Económica, en base al volumen de 4.145.213 Litros, comercializado de Gas Oil correspondiente al mes de Diciembre de la Gestión 2017, determinó el monto de compensación para la emisión de Notas de Crédito Fiscal a favor de YPFB resultado del Diferencial de Precios entre Diesel Oil y Gas Oil.

CONSIDERANDO:

Que el artículo 20 de la Constitución Política del Estado, señala que toda persona tiene derecho al acceso universal y equitativo a los servicios básicos, entre ellos el de electricidad, debiendo su provisión responder a los criterios de universalidad, responsabilidad, accesibilidad, continuidad, calidad, eficiencia, eficacia, tarifas equitativas y cobertura necesaria con participación y control social, a través de entidades públicas, mixtas, cooperativas o comunitarias.

Que conforme a lo previsto en la Ley de Electricidad de 21/12/1994 y en la Ley de Hidrocarburos N° 3058 de 17/05/2005, las actividades relacionadas a la industria eléctrica y las actividades petroleras, respectivamente, se regirán (entre otros) por los principios de continuidad y universalidad; por tanto, ambos servicios públicos deben ser prestados sin interrupciones a nivel nacional.

Que el artículo 1 del Decreto Supremo N° 27691 de 19/08/2004, tiene por objeto: "(...) *adecuar las condiciones de comercialización del petróleo crudo en el mercado interno, estableciendo un sistema de estabilización para el precio de referencia del petróleo crudo puesto en refinería.*"

Que el artículo 3 del Decreto Supremo N° 28117 de 16/05/2005, modifica el artículo 2 del Decreto Supremo N° 27959 de 30/12/2004, en consecuencia modifica el artículo 10 del Decreto Supremo N° 24914, por el siguiente texto: "Se establece un nuevo Margen de Refinería en \$us/Bbl 4.81 (CUATRO 81/100 DOLARES AMERICANOS POR BARRIL), monto que no contempla el Impuesto al Valor Agregado - IVA, para todos los productos regulados, incluidos el GLPR y el Gas Oil, con excepción del GLPP. Para el caso del GLPP se establece como Margen de Refinería para fines de cálculo, un valor igual a \$us/Bbl -3.10 (MENOS TRES 10/100 DOLARES AMERICANOS POR BARRIL)."

Que con el fin de asegurar la continuidad del suministro de Gas Oil para la generación de electricidad en los sistemas aislados según su asignación, el parágrafo I del artículo final único del Decreto Supremo N° 2236 de 31/12/2014, estableció que: "El Ministerio de Hidrocarburos y Energía y el Ministerio de Economía y Finanzas Públicas, reglamentarán el procedimiento y mecanismo para el cálculo de compensación derivada del diferencial de precios existentes entre Diésel Oil y Gas Oil, a través de Resolución Bi-Ministerial, en un plazo no mayor a treinta (30) días calendario siguientes a la fecha de publicación del presente Decreto Supremo".

Que conforme al artículo señalado precedentemente, la compensación derivada del diferencial de precios existente entre el Diésel Oil y el Gas Oil, se la realizará mediante la emisión de Notas de Crédito Fiscal.

Que los Ministros de Economía y Finanzas Públicas y de Hidrocarburos y Energía (ahora Ministerio de Hidrocarburos), aprobaron mediante Resolución Bi-Ministerial N° 001/15 de 05/08/2015 el "Reglamento para el Cálculo de la compensación derivada del Diferencial

de Precios existente entre el Diesel Oil y el Gas Oil mediante la emisión de Notas de Crédito Fiscal".

Que el artículo 3 de la referida Resolución Bi-Ministerial, señala que: "(...) el Diferencial de Precios es igual a la diferencia entre el Precio Ex Refinería sin IVA vigente menos el del Gas Oil. Todos estos conceptos no incluyen IVA y deberán corresponder al mes de comercialización." Precio de Referencia actual, y el Margen de Refinería Precio de Referencia actual, y el Margen de Refinería (...)".

CONSIDERANDO:

Que en cumplimiento a lo previsto en el artículo 2 del Decreto Supremo N° 2236 de 31/12/2014, la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, autorizó las asignaciones de volúmenes máximos de Gas Oil a los operadores de generación de energía eléctrica en los sistemas aislados del país, con el propósito de asegurar la operación adecuada y el suministro de electricidad a las usuarias y usuarios finales de dichos sistemas, mientras se desarrollen otras alternativas energéticas para la sustitución del combustible subvencionado.

Que la Dirección de Regulación Económica mediante el informe INF - DRE 0024/2018 de 12/01/2018, concluyó que: "(...) el Diferencial de Precios vigente entre el Diésel Oil y Gas Oil correspondiente al mes de diciembre de 2017 es de -0.73 Bs/Lt sin IVA, calculado de acuerdo al mecanismo establecido en el Artículo 3, del "Reglamento para el Cálculo de la Compensación Derivada del Diferencial de Precios existente entre el Diésel Oil y el Gas Oil mediante la emisión de Notas de Crédito Fiscal", aprobado mediante Resolución Bi Ministerial N° 001 – 2015 de 5 de agosto de 2015 (...)".

Que posteriormente, la referida Dirección, mediante el informe INF - DRE 0026/2018 de 16/01/2018, concluyó que: "(...) Efectuado el cálculo correspondiente, la Agencia Nacional de Hidrocarburos, por el volumen comercializado de Gas Oil de 4.145.213 Litros, determina la compensación de Bs3.026.005,49.- (Tres Millones Veintiséis Mil Cinco 49/100 Bolivianos), para la emisión de Notas de Crédito Fiscal en favor de YPFB, resultado del Diferencial de Precios entre el Diesel Oil y el Gas Oil, correspondiente al mes de diciembre de la gestión 2017 de YPFB Refinación S.A".

POR TANTO:

El Director Ejecutivo a.i. de la Agencia Nacional de Hidrocarburos a nombre del Estado Boliviano y en ejercicio de las atribuciones conferidas por la Ley del Sistema de Regulación Sectorial N° 1600 de 28/10/1994, Ley de Hidrocarburos N° 3058 de 17/05/2005 y demás normas legales sectoriales aplicables;

RESUELVE:

PRIMERO.- FIJAR el monto de Bs3.026.005,49 (Tres Millones Veintiséis Mil Cinco 49/100 Bolivianos), como compensación derivada del diferencial de precios existente entre Diesel Oil y Gas Oil del mes de DICIEMBRE de la Gestión 2017, para la emisión de Notas de Crédito Fiscal a favor de **YACIMIENTOS PETROLÍFEROS FISCALES BOLIVIANOS (YPFB)**.

SEGUNDO.- Mediante Anexo adjunto que forma parte integrante e indivisible de la presente Resolución Administrativa, se establece el Volumen Asignado, N° de Factura, Volumen Comercializado y Diferencial de Precios por cada Sistema Aislado o Cooperativa, en cumplimiento al parágrafo II del artículo 5 de la Resolución Bi-Ministerial N° 001/15 de 05/08/2015.

TERCERO.- Notifíquese a **YACIMIENTOS PETROLÍFEROS FISCALES BOLIVIANOS (YPFB)**, a **YPFB REFINACIÓN**, al **MINISTERIO DE HIDROCARBUROS (MH)**, al

MINISTERIO DE ECONOMÍA Y FINANZAS PÚBLICAS (MEFP), al VICEMINISTERIO DEL TESORO Y CRÉDITO PÚBLICO (VTCP) y al VICEMINISTERIO DE PRESUPUESTO Y CONTABILIDAD FISCAL (VPCF), con la presente Resolución Administrativa, conforme a lo previsto por el inciso a) del artículo del Reglamento de la Ley de Procedimiento Administrativo para el Sistema de Regulación Sectorial – SIRESE, aprobado por Decreto Supremo N° 27172 de 15/09/2003.

Es conforme:



Ms. Ana Cecilia Palacios Jiménez
JEFÉ DE LA UNIDAD LEGAL DE ANÁLISIS
Y GESTIÓN REGULATORIA R.I.
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



Ing. Gary Medina Villamar, M.B.
DIRECTOR EJECUTIVO e.i.
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

ANEXO
RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR 0033/2018
LA PAZ, 19 DE ENERO DE 2018

Nº	Sistemas Atendidos	Nº Resolución ANH	Volumen Asegurado UG (Litros)	Número Factura	Fecha de Factura	Nº Certificado y Fecha de Entrega/Producción (CEP)	Reporte Facturación de Gas Oil Asociados/Cooperativas y Cálculo Compensación Diferencial de Precios Periodo Diciembre 2017					
							A	B	C= A+B	D	E	F
							Subtotal Facturado (Litros)	Total Facturado (Bs.)	Sumario Facturado (Bs.)	Total Facturado (Bs.)	Volumen Generalizado o UG ANH por 4 Cooperativas (Litros)	Cálculo Compensación NOCHES (Bs.)
1	COMPAÑIA DE ELECTRICIDAD ENDE COOP. MUNICIPAL DE MACHALA - COOPERATIVA DE MACHALA	RAR033/2017-06-27 Periodo de 2017 A-2017/2017 del 15 de Diciembre de 2017	176.205	1006	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1009	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1010	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1011	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1012	27/12/17	451000	10-1214	8.300	8.300	8.300	8.300	
				1013	27/12/17	451000	10-1214	12.000	12.000	12.000	12.000	
				1014	27/12/17	452000	10-1214	2.000	2.000	2.000	2.000	
				1015	27/12/17	452000	10-1214	2.000	2.000	2.000	2.000	
				1016	27/12/17	452000	10-1214	2.000	2.000	2.000	2.000	
				1017	27/12/17	452000	10-1214	2.000	2.000	2.000	2.000	
2	COOP. MUNICIPAL DE ELECTRICIDAD ENDE COOP. MUNICIPAL DE MACHALA - COOPERATIVA DE MACHALA	RAR033/2017-06-27 Periodo de 2017 A-2017/2017 del 15 de Diciembre de 2017	111.000	1009	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1010	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1011	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1012	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1013	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1014	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1015	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1016	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1017	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1018	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
3	COOP. MUNICIPAL DE ELECTRICIDAD ENDE COOP. MUNICIPAL DE MACHALA - COOPERATIVA DE MACHALA	RAR033/2017-06-27 Periodo de 2017	90.000	1011	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1012	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1013	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1014	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1015	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1016	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1017	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1018	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1019	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1020	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
4	COOP. MUNICIPAL DE ELECTRICIDAD ENDE COOP. MUNICIPAL DE MACHALA	RAR033/2017-06-27 Periodo de 2017	4.000	1009	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1010	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1011	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1012	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1013	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1014	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1015	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1016	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1017	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1018	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
5	EMPRENDIMIENTO ELECTRICO ENDE (CONCE)	RAR033/2017-06-27 Periodo de 2017 A-2017/2017 del 15 de Diciembre de 2017	2.134.000	1009	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1010	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1011	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1012	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1013	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1014	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1015	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1016	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1017	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1018	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
6	EMPRENDIMIENTO ELECTRICO ENDE (CONCE)	RAR033/2017-06-27 Periodo de 2017 A-2017/2017 del 15 de Diciembre de 2017	2.134.000	1011	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1012	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1013	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1014	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1015	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1016	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1017	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1018	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1019	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1020	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
7	EMPRENDIMIENTO ELECTRICO ENDE (CONCE)	RAR033/2017-06-27 Periodo de 2017 A-2017/2017 del 15 de Diciembre de 2017	2.134.000	1011	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1012	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1013	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1014	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1015	27/12/17	450000	10-1214	15.300	15.300	15.300	15.300	
				1016	27/12/17	450000	10-1214</td					