RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 163-2015-OS/CD

Lima, 23 de julio de 2015

CONSIDERANDO:

Que, mediante los Decretos de Urgencia N° 037-2008 y N° 049-2008, los Decretos Legislativos N° 1002 y N° 1041, así como la Ley N° 29852 y la Ley N° 29970 (en adelante “las Normas”) se estableció que se incluya como parte del Peaje por Conexión Unitario al Sistema Principal de Transmisión:

- (i) El cargo para compensar la generación adicional que las empresas estatales implementan en virtud de encargos del Ministerio de Energía y Minas, para atender situaciones de restricción temporal de electricidad ;
- (ii) Los costos variables adicionales en que incurran las unidades de generación respecto del costo marginal que se determine asumiendo que no existe restricción alguna de producción, transporte de gas natural, ni restricciones de transmisión eléctrica y los costos que por la diferencia entre los Precios en Barra y los costos marginales de corto plazo suponga atender retiros sin contrato de las empresas distribuidoras para sus Usuarios Regulados;
- (iii) El Cargo por Prima determinado a partir de la diferencia entre la valorización de las inyecciones netas de energía de los generadores que utilizan recursos energéticos renovables a su correspondiente Tarifa de Adjudicación de licitación y la valorización de la mencionada energía a Costos Marginales de Corto Plazo;
- (iv) El Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro que compensa los contratos de Reserva Fría (RF) de la Planta Ilo, la Planta Talara y la planta Puerto Eten;
- (v) El Cargo Unitario por FISE que compensa los recargos pagados por los generadores eléctricos para financiar el Fondo de Inclusión Social Energética (FISE);
- (vi) El Cargo Unitario por CASE que compensa el pago del Adelanto de Ingresos Garantizados del Sistema Integrado de Transporte de Hidrocarburos, que comprende los Ductos de Seguridad y el Gasoducto Sur Peruano; así como la Compensación a los Generadores Eléctricos por el pago de la Tarifa Regulada del Sistema de Seguridad de Transporte de Gas Natural; y
- (vii) El Cargo Unitario por CMJ que compensa la devolución a Enersur y San Gabán de los pagos realizados por sistema de transmisión para dar cumplimiento de los mandatos judiciales emitidos por la Segunda Sala Contencioso Administrativa Transitoria de Lima y Décimo Segundo Juzgado Contencioso Administrativo de Lima;

Que, mediante Resoluciones N° 001-2009-OS/CD, N° 228-2012-OS/CD, N° 001-2010-OS/CD, N° 651-2008-OS/CD, N° 151-2013-OS/CD y N° 043-2015-OS/CD y modificatorias, se aprobaron las normas que establecen la metodología a seguir para la determinación de los cargos unitarios por compensaciones al momento de fijarse los Precios en Barra, así como su revisión trimestral en la misma oportunidad en que se calculen los Precios a Nivel Generación;

Que, mediante Resolución N° 067-2015-OS/CD y modificatorias, se fijaron los Precios en Barra aplicables al periodo mayo 2015 – abril 2016 que incluyeron los cargos unitarios por

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 163-2015-OS/CD**

compensación establecidos por las Normas. Asimismo, se estableció que los mencionados cargos se actualizarán mediante la aplicación de un factor “p” que se determinará trimestralmente conforme a lo establecido por las normas señaladas en el considerando anterior;

Que, luego de revisada la información proporcionada por el COES y las empresas Electroperú S.A., Electronoroeste S.A., Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A., Electrocentro S.A. y Electro Ucayali S.A., se ha procedido a elaborar los [Informes Técnicos N° 455-2015-GART](#), [N° 456-2015-GART](#) y [N° 457-2015-GART](#) que contienen el detalle de los cálculos que sustentan los factores de actualización “p” a aplicar para determinar los cargos unitarios por compensación a partir del 04 de agosto de 2015;

Que, el análisis legal y la procedencia de la publicación de los factores de actualización se encuentran sustentados en el [Informe Legal N° 453-2015-GART](#);

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas; en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos; en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y en su Reglamento, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM; en la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica; y, en la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General; así como en sus normas modificatorias, complementarias y conexas; y

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 23-2015.

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Aprobar los factores de actualización “p” aplicables a partir del 04 de agosto de 2015 para determinar los cargos unitarios por Compensación por Seguridad de Suministro de RF de Talara, RF Ilo y RF Puerto Eten, por CVOA-CMg, por CVOA-RSC, por Prima, por FISE, por Generación Adicional, por CASE y por CMJ.

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 163-2015-OS/CD

Cargo Unitario		Factor "p"
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro	RF de Talara	1,0479
	RF de Ilo	1,0484
	RF de Puerto Eten	1,0560
Cargo Unitario por CVOA-CMg		2,0839
Cargo Unitario por CVOA-RSC		0,0000
Cargo por Prima	Central Cogeneración Paramonga	1,6931
	C.H. Santa Cruz II	1,2982
	C.H. Santa Cruz I	1,3922
	C.H. Poechos 2	1,4235
	C.H. Roncador	1,3958
	C.H. La Joya	1,2477
	C.H. Carhuaquero IV	1,5232
	C.H. Caña Brava	2,0882
	C.T. Huaycoloro	1,1739
	C.H. Purmacana	1,2500
	C.H. Huasahuasi I	1,3846
	C.H. Huasahuasi II	1,4211
	C.H. Nuevo Imperial	1,3750
	Repartición Solar 20T	1,1283
	Majes Solar 20T	1,1279
	Tacna Solar 20T	1,0911
	Panamericana Solar 20T	1,0624
	C.H. Yanapampa	1,1860
	C.H. Las Pizarras	1,2765
	C.E. Marcona	1,1934
	C.E. Talara	1,1585
	C.E. Cupisnique	1,1464
	C.H. Runatullo III	1,2714
C.H. Runatullo II	1,3540	
CSF Moquegua FV	1,1440	
C.H. Canchaylo	0,9535	
Cargo Unitario por FISE		1,0000
Cargo Unitario por CASEsi		1,0000
Cargo Unitario por CASEge		1,0000
Cargo Unitario por Generación Adicional	Usuarios Regulados	0,9684
	Usuarios Libres que no son Grandes Usuarios	0,9700
	Grandes Usuarios	0,9692
Cargo Unitario por CMJ-ens		1,0079
Cargo Unitario por CMJ-sg		1,0126

Artículo 2°.- El COES deberá distribuir los montos a transferir por aplicación del Cargo Unitario por Generación Adicional entre las empresas Electroperú S.A., Electronoroeste S.A., Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A., Electrocentro S.A. y Electro Ucayali S.A. según las proporciones 1,2%, 1,7%, 37,9%, 58,9% y 0,3%, respectivamente.

Artículo 3°.- La presente Resolución deberá ser publicada en el diario oficial El Peruano y consignada, junto con los [Informes N° 455-2015-GART](#), [Informes N° 456-2015-GART](#) y [N° 457-2015-GART](#) y [N° 453-2015-GART](#), en la página Web de Osinergmin: www.osinergmin.gob.pe.

JESUS TAMAYO PACHECO
Presidente del Consejo Directivo