

TRÁMITE: Aprobación de peajes de instalaciones de transmisión fuera del Sistema Troncal de Interconexión (STI) y la fórmula de indexación para el periodo Noviembre 2010 – Abril 2011.

SÍNTESIS RESOLUTIVA: Aprobar los montos de peajes de las instalaciones de transmisión fuera del STI y la fórmula de indexación de peajes, para su aplicación en el periodo Noviembre 2010 – Abril 2011.

VISTOS Y CONSIDERANDO:

Que mediante nota GMO-0867-10, recibida por la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) en fecha 16 de septiembre de 2010, con registro de la AE N° 8240, la TDE solicitó la aprobación de los Peajes de Instalaciones de Transmisión Fuera del STI para el periodo Noviembre 2010 - Abril 2011.

Que la Dirección de Precios, Tarifas e Inversiones de la AE, realizó la revisión de la solicitud presentada por TDE en el Informe AE DPT N° 793/2010 de 28 de octubre de 2010.

Que es necesario aprobar los peajes de las Instalaciones fuera del STI no incluidas en la Resolución de aprobación de Precios de Nodo correspondientes al periodo Noviembre 2010 – Abril 2011.

CONSIDERANDO (MARCO LEGAL)

Que el artículo 50 de la Ley N° 1604 de 21 de diciembre de 1994, de Electricidad, dispone la aprobación semestral de los precios máximos de transmisión y, el numeral VII del artículo 40 del Reglamento de Precios y Tarifas (RPT) aprobado mediante Decreto Supremo N° 26094 de 2 de marzo de 2001, establece que los mismos precios entrarán en vigencia en la misma oportunidad que los precios de nodo.

Que el artículo 35 del RPT, establece las fórmulas de indexación de los Costos de Inversión y de los Costos de Operación, Mantenimiento y Administración (OM&A) de las Instalaciones pertenecientes al STI. Si bien, la norma no establece de manera explícita fórmulas de actualización de Costos de Inversión y de Costos de OM&A para Instalaciones Fuera del STI, se considera que las fórmulas aplicadas para instalaciones del STI también se pueden aplicar a las instalaciones que se encuentran Fuera del STI, por tanto, para este análisis se utilizan las mismas fórmulas de indexación.

Que el artículo 39 del RPT, establece que la remuneración anual por el uso de instalaciones de transmisión y transformación Fuera del STI, corresponderá como máximo al costo anual de transmisión definido en el Artículo 37 del RPT y será pagada por los agentes a los que se atribuya su uso.

Que así mismo el artículo 39 del RPT establece que el uso de las instalaciones fuera del STI para conectar centrales al STI, serán pagados por los Generadores, de acuerdo a los tramos utilizados en proporción a la potencia firme de dichas centrales. El citado artículo establece que el uso de las instalaciones para abastecer consumos, será incluido en el

precio de suministro a los Distribuidores o Consumidores no Regulados y será pagado por los Generadores que efectúen el suministro por los tramos utilizados, en proporción a la Potencia de Punta retirada para dicho efecto.

Que en el marco del artículo 38 del RPT, las instalaciones Fuera del STI existentes son atribuidas en su mayoría a los Consumos, excepto la línea de transmisión Chuspipata-Chojlla en 115 kV del Sistema Larecaja, que es atribuida plenamente a la empresa Hidroeléctrica Boliviana S.A., quien es responsable de su remuneración.

Que mediante Decreto Supremo N° 0488 de 28 de abril de 2010, se establecieron los mecanismos para la incorporación al Sistema Troncal de Interconexión – STI de las líneas Chuquiaguillo-Chuspipata, Chuspipata-Caranavi y Caranavi-Trinidad y se excluye la línea Chuquiaguillo-Chuspipata de las instalaciones de transmisión fuera del STI.

Que el artículo 40 del RPT, establece que se presente al ente regulador solicitud de aprobación de peajes para instalaciones de transmisión fuera del STI.

Que mediante Resolución SSDE N° 031/2002 de 5 de febrero de 2002, emitida por la extinta Superintendencia de Electricidad, se aprobaron los costos de inversión y los costos de operación, mantenimiento y administración del Sistema de Transmisión Económicamente Adaptado (STEA) del Sistema Chojlla y sus respectivas fórmulas de indexación, correspondientes al periodo 2002 - 2006.

Que mediante Resolución SSDE N° 275/2006 de 29 de septiembre de 2006, emitida por la extinta Superintendencia de Electricidad, se aprobaron los costos de inversión y los costos de operación, mantenimiento y administración del Sistema de Transmisión Económicamente Adaptado (STEA) de equipos de la Subestación Aranjuez pertenecientes al STI de propiedad de la Empresa Eléctrica Guaracachi S.A. (EGSA) y sus respectivas fórmulas de indexación correspondientes al periodo 2006 – 2010.

Que mediante Resolución SSDE N° 133/2007 de 26 de abril de 2007, de la extinta Superintendencia de Electricidad, se aprobaron los costos de inversión y los costos de operación, mantenimiento y administración del Sistema de Transmisión Económicamente Adaptado (STEA) de los equipos de la Línea Punutuma – San Cristóbal pertenecientes al STI de propiedad de la Empresa San Cristóbal Tesa S.A. y sus respectivas fórmulas de indexación correspondientes al periodo 2007 – 2011.

Que mediante Resolución SSDE N° 125/2009 de 22 de abril de 2009, la extinta Superintendencia de Electricidad, aprobó los costos de inversión y los costos de operación, mantenimiento y administración del Sistema de Transmisión Económicamente Adaptado (STEA) de las instalaciones del Sistema Sur, Sistema Larecaja e Instalaciones Complementarias Fuera del STI.

CONSIDERANDO: (Análisis)

Que la Dirección de Precios, Tarifas e Inversiones de la AE, mediante Informe AE-DPT N° 793/2010 de 28 de octubre de 2010, ha verificado y establecido, que el cálculo de peajes de instalaciones de transmisión fuera del STI y sus respectivas fórmulas de indexación, presentados por TDE para el periodo Noviembre 2010–Abril 2011; así mismo Subestación Aranjuez y línea Punutuma – San Cristóbal; se excluye la línea Chuquiaguillo-Chuspipata de las instalaciones de transmisión Fuera del STI, conforme a lo establecido en el Decreto Supremo N° 0488; por otro lado, respecto a las instalaciones

del Sistema Chojlla, se aplicaron los valores de inversiones establecidos en la Resolución SSDE N° 031/2002 de 5 de febrero de 2002 para la determinación de los peajes de las instalaciones del sistema Chojlla pertenecientes a la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE), ya que a la fecha esta empresa no presentó su Estudio de Actualización de Costos de transmisión, tal como establece el artículo 40 de RPT, análisis realizado de acuerdo con las disposiciones legales vigentes; por lo que se recomendó emitir la correspondiente Resolución que apruebe los montos de los peajes señalados.

Que la presente Resolución de carácter técnico se basa en el análisis exhaustivo realizado por la Dirección de Precios, Tarifas e Inversiones de la AE en el Informe A° DPT N° 793/2010, de 28 de octubre de 2010.

Que el párrafo III del artículo 52 de la Ley N° 2341, de Procedimiento Administrativo, de 23 de abril de 2009, dispone que: "La aceptación de informes o dictámenes servirá de fundamentación a la resolución cuando se incorporen al texto de ella". Por lo que se hace aceptación del Informe AE DPT N° 793/2010 de 28 de octubre de 2010, elevado por la Dirección de Precios, Tarifas e Inversiones.

CONSIDERANDO: (Conclusión)

Que, por todo lo expuesto, en mérito a las consideraciones y recomendaciones del Informe AE DPT N° 793/2010, de 28 de octubre de 2010, emitido por la Dirección de Precios Tarifas e Inversiones de la AE, corresponde aprobar los peajes de las Instalaciones fuera del STI no incluidas en la Resolución de aprobación de Precios de Nodo correspondientes al periodo Noviembre 2010–Abril 2011.

CONSIDERANDO: (Competencia de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad).

Que el artículo 138 del Decreto Supremo N° 29894 de 07 de febrero de 2009, dispuso entre otros, la extinción de la Superintendencia de Electricidad, en el plazo de sesenta (60) días y estableció que las competencias y atribuciones de la misma serían asumidas por los Ministerios correspondientes o por una nueva entidad a crearse por norma expresa. En tal sentido, se aprobó el Decreto Supremo N° 0071 de 07 de mayo de 2009, el cual, en el artículo 3 determina la creación de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad - AE, estableciendo que las atribuciones, competencias, derechos y obligaciones de las ex Superintendencias Sectoriales serán asumidas por las Autoridades de Fiscalización y Control Social en lo que no contravenga a lo dispuesto por la Constitución Política del Estado, por lo que, siendo que las normas expuestas no contradicen la Carta Magna, corresponde su aplicación al presente caso de análisis.

POR TANTO:

El Director Ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, en ejercicio de las facultades y atribuciones conferidas por la Ley de Electricidad, su reglamentación, el Decreto Supremo N° 0071, con base en el Informe técnico AE DPT N° 793/2010, de 28 de octubre de 2010 y demás disposiciones legales vigentes,





**Autoridad de Fiscalización y
Control Social de Electricidad**
LUZ PARA TODOS

RESOLUCIÓN AE N° 516/2010
La Paz, 28 de octubre de 2010

RESUELVE:

ÚNICA.- Aprobar los montos de peajes de las Instalaciones de Transmisión fuera del Sistema Troncal de Interconexión (STI) y la fórmula de indexación de peajes, correspondientes a las instalaciones del Sistema SUR, Sistema Larecaja, Sistema Chojlla, Subestación Aranjuez, Línea Punutuma-San Cristóbal e Instalaciones Complementarias de propiedad de la TDE, de acuerdo a detalle contenido en el Anexo de la presente Resolución, para su aplicación en el período Noviembre 2010 – Abril 2011.

Regístrese, comuníquese y archívese.

Nelson Caballero Vargas
DIRECTOR EJECUTIVO

Es conforme:

Erika V. Luna Vigorel
DIRECTORA LEGAL

ANEXO

**MONTOS DE PEAJES POR USO DE INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN
FUERA DEL SISTEMA TRONCAL DE INTERCONEXIÓN
Y FORMULA DE INDEXACIÓN DE PEAJES**

1.- PEAJES DEL SISTEMA SUR

INSTALACIÓN	PEAJE (Bs/mes)
PAÑO DE SALIDA A YURA DE PUNUTUMA	46.938,96
PAÑO DE SALIDA A TAZNA DE PUNUTUMA	46.938,96

2.- PEAJES DEL SISTEMA LARECAJA

INSTALACIÓN	PEAJE (Bs/mes)
LÍNEA CHUSPIPATA - CHOJLLA	125.037,67

3.- PEAJES DE INSTALACIONES COMPLEMENTARIAS FUERA DEL STI

INSTALACIÓN		PEAJE (Bs/mes)
VALLE HERMOSO	SALIDA A PLANTA VALLE HERMOSO EN 115 KV DEL TIPO INTERRUPTOR Y MEDIO	53.567,06
	SALIDA A ELFEC EN 115 KV DEL TIPO INTERRUPTOR Y MEDIO	53.567,06
VINTO	SALIDA A INTI RAYMI EN 115 KV DEL TIPO INTERRUPTOR Y MEDIO	53.567,06
POTOSÍ	SALIDA A SEPSA EN 69 KV DEL TIPO BARRA PRINCIPAL Y BARRA DE TRANSFERENCIA	46.938,96

4.- PEAJES DEL SISTEMA CHOJLLA

INSTALACIÓN	PEAJE (Bs/mes)
LÍNEA CHOJLLA - LILIANA	1.499,51
LÍNEA CHOJLLA - PUENTE VILLA	12.722,39
PAÑO 115 KV SALIDA DE CHOJLLA A CHUSPIPATA	2.405,20
TRANSFORMADOR EN CHOJLLA DE 7 MVA	8.205,13

5.- PEAJES DE INSTALACIONES DE SUBESTACIÓN ARANJUEZ

INSTALACIÓN	PEAJE (Bs/mes)
PAÑO E-544	25.042,25
PAÑO E-545	28.294,67
PAÑO GND	2.249,68

6.- PEAJE DE LA LÍNEA PUNUTUMA SAN CRISTÓBAL

INSTALACIÓN	PEAJE (Bs/mes)
LÍNEA PUNUTUMA - SAN CRISTOBAL	2.467.092,82

7.- FORMULA DE INDEXACIÓN DE PEAJES

$$PJ = \left[0,63 \frac{PD * (1 + D)}{7,07 * (1 + D_0)} + 0,37 \frac{IPC}{119,52} \right] * PJ_0$$

- PJ Peaje indexado.
 PJ₀ Peaje base.
 PD Precio de venta oficial del Banco Central de Bolivia, del dólar americano vigente al 25 del mes anterior al que regirán los precios indexados.
 Do Tasa arancelaria de equipo electromecánico base (9.18%)
 D Tasa arancelaria de equipo electromecánico vigente al 25 del mes anterior al que regirán los precios indexados. Calculada de acuerdo a la Norma Operativa No 14 (valor al 25 de septiembre = 9.18%)
 7,07 Precio base del dólar americano al 25 de septiembre de 2010.
 IPC Índice de Precios al Consumidor del segundo mes anterior del mes de la indexación.
 119,52 Índice de Precios al Consumidor a septiembre de 2010.
 0,63 Proporción del costo de equipo importado en las instalaciones de transmisión.

