

**TRÁMITE:** Factor de Ajuste para estabilizar la variación de tarifas de la Cooperativa Eléctrica Riberalta Ltda. (CER).

**SÍNTESIS RESOLUTIVA:** Aprobar el Factor de Ajuste para estabilizar la variación de tarifas de la Cooperativa Eléctrica Riberalta Ltda. (CER).

**VISTOS:**

La necesidad de aprobar el factor de ajuste para estabilizar la variación de tarifas que se aplican mensualmente para la Cooperativa Eléctrica Riberalta Ltda. (CER), el Informe AE DPT N° 247/2010 de 28 de abril de 2010, emitido por la Dirección de Precios Tarifas e Inversiones de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE), los antecedentes del mismo y todo lo demás que ver convino, y:

**CONSIDERANDO: (Antecedentes)**

Que en el marco de la Ley de Electricidad, el Reglamento de Precios y Tarifas (RPT) y el Contrato de Adecuación, la AE elaboró la Metodología para el Cálculo de Precios y Tarifas – Empresas Eléctricas con Contrato de Adecuación para la aplicación por aquellas empresas que cuentan con un número menor o igual a los 20.000 consumidores, donde se establece los procedimientos para la determinación de precios y tarifas.

Que debido a que las tarifas que se aplican mensualmente en CER dependen principalmente del costo del uso de combustible utilizado en la generación y que este puede ser adquirido a precios subvencionados o a precios de mercado y siendo estos costos transferidos directamente al consumidor final, originan variaciones en la tarifa aplicada cada mes.

Que analizando las variaciones de tarifas de CER en los últimos meses, se pudo evidenciar que existen variaciones considerables en la tarifa fruto del uso de combustible a precios de mercado.

Que la Dirección de Precios, Tarifas e Inversiones de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, mediante el Informe AE DPT N° 247/2010 de fecha 28 de abril de 2010, analizó minuciosamente toda la información recabada, fundamentó su posición y recomendó aprobar un factor de compensación y un factor de ajuste a la fórmula de indexación de la 28 de mayo de 2008 a ser aplicado mensualmente por CER.

Que el Informe AE DPT N° 247/2010 de 28 de abril de 2010, muestra variaciones significativas en la tarifa aplicada mensualmente.



**CONSIDERANDO: (Fundamentación legal)**

Que la Ley de Electricidad N° 1604 de 21 de diciembre de 1994, establece en su Artículo 12 además de las atribuciones generales de los Superintendentes Sectoriales contenidas en la Ley del Sistema de Regulación Sectorial (SIRESE) N° 1600 de 28 de octubre de 1994, entre otras, las siguientes funciones y atribuciones específicas detalladas en los correspondientes incisos que se citan a continuación:

- a) Proteger los derechos de los consumidores,*
- f) Velar por el cumplimiento de las obligaciones y derechos de los Titulares;*
- h) Aplicar los procedimientos de cálculo de precios y tarifas para las actividades de Generación, Transmisión y Distribución;*
- i) Aprobar y controlar, cuando corresponda, los precios y tarifas máximos a ser aplicables a las actividades de la Industria Eléctrica y publicarlos en medios de difusión nacional;*
- n) Cumplir y hacer cumplir la presente Ley y sus Reglamentos, asegurando la correcta aplicación de sus principios, objetivos y políticas que forman parte de la misma, así como las disposiciones legales conexas."*

Que el Artículo 46 de la Ley de Electricidad, determina que los precios y tarifas de los Sistemas Aislados, se establece siguiendo los criterios definidos para el Sistema Interconectado Nacional (SIN), cuando estos sean aplicables. Caso contrario, la AE aprobará precios y tarifas que cubran los costos medios del suministro, teniendo en cuenta criterios de eficiencia.

Que el Artículo 55 de la Ley de Electricidad, establece que la AE aprobará, para cada empresa de Distribución, estructuras tarifarias definidas en función de las características técnicas del suministro y del consumo de electricidad.

Que el Artículo 58 del RPT aprobado mediante Decreto Supremo N° 26094 de 2 de marzo de 2001, dispone que las estructuras tarifarias y sus formulas de indexación serán aprobadas cada cuatro años.

Que el Decreto Supremo N° 29598 de 11 de junio de 2008, modifica el RPT, aprobado mediante Decreto Supremo N° 26094 de 2 de marzo de 2001, Decreto Supremo N° 27302 de 23 de diciembre de 2003 y el Artículo 55 del Decreto Supremo N° 26094 de 2 de marzo de 2001.

Que el Decreto Supremo N° 27302 de 23 de diciembre de 2003, el cual tiene por objeto establecer medidas que permitan estabilizar las tarifas de electricidad determinando para ello que la variación semestral del valor promedio en términos reales de las tarifas de

distribución que aplique cada distribuidor a sus consumidores regulados, por efecto de las variaciones de precios del mercado eléctrico mayorista, o por variaciones en los precios de distribución no serán superiores al 3%.

Que la Resolución SSDE N° 169/2008 de 28 de mayo de 2008 emitida por la ex Superintendencia de Electricidad, aprobó la estructura tarifaria y las fórmulas de indexación para CER.

**CONSIDERANDO: (Análisis)**

Que la presente Resolución se basa en el análisis exhaustivo efectuado por la Dirección de Precios Tarifas e Inversiones contenido en su Informe AE DPT N° 247/2010 de 28 de abril de 2010 y demás antecedentes mencionados, por lo que recomienda aprobar la Resolución de aprobación de factor de ajuste para estabilizar la variación de tarifas de CER.

**CONSIDERANDO: (Competencias y atribuciones de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad)**

Que el Artículo 138 del Decreto Supremo N° 29894 de 9 de abril 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 9 de abril 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;

Que en tal sentido, corresponde que la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, asuma la competencia de la ex Superintendencia de Electricidad para la aprobación del Factor de Ajuste para estabilizar la variación de tarifas de la Cooperativa Eléctrica Riberalta Ltda. (CER), siendo que las disposiciones aplicables no contravienen lo dispuesto por la Constitución Política del Estado.

**POR TANTO:**

El Director Ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, en atención a las consideraciones del Informe AE DPT N° 247/2010 de 28 de abril de 2010, en uso de sus facultades y atribuciones conferidas por las disposiciones legales vigentes,

**RESUELVE:**

**PRIMERO.-** Aprobar el Factor de Ajuste para estabilizar la variación de tarifas de la Cooperativa Eléctrica Riberalta Ltda. (CER) y disponer que los precios máximos de suministro de electricidad aprobado en la Resolución SSDE N° 169/2008 de 28 de mayo de 2008, que CER aplicará a sus consumidores regulados, a partir de la facturación del mes de abril de 2010, serán determinados mensualmente aplicando la fórmula de indexación detallada en el Anexo de la presente Resolución.

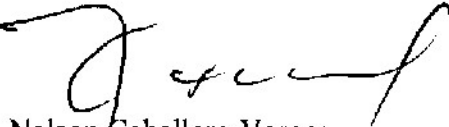
La Estructura Tarifaria indexada mensualmente debe ser remitida a la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad hasta el 15 del mes siguiente a su aplicación.

**SEGUNDO.-** Instruir a CER, crear una cuenta de balance denominada "Diferencias en las Ventas de Energía", en la cual se registrará y acumulará las diferencias no transferidas de ventas de energía. Para este propósito, CER deberán remitir mensualmente a la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, el movimiento de dicha cuenta.

**TERCERO.-** Instruir la notificación del Informe AE DPT N° 247/2010 de 28 de abril de 2010, junto con la presente Resolución.

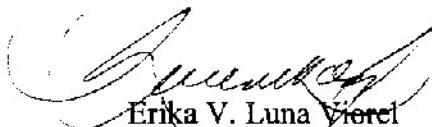
**CUARTO.-** De conformidad a lo establecido en el Artículo 12 inciso i) de la Ley N° 1604, se dispone la publicación de la presente Resolución.

**Regístrese, comuníquese y archívese.**



Nelson Caballero Vargas  
**DIRECTOR EJECUTIVO**

Es conforme:



Erika V. Luna Vierci  
**DIRECTORA LEGAL a.i.**



Autoridad de Fiscalización y  
Control Social de Electricidad

UNZ PARA TODOS

## ANEXO A LA RESOLUCIÓN AE N° 177/2010

TRAMITE N° 543

La Paz, 3 de mayo de 2010

### FÓRMULA DE INDEXACIÓN - CER

A partir de la facturación del mes de abril 2010, CER aplicará a sus consumidores regulados, la estructura tarifaria base (a precios de diciembre de 2006), indexados con la fórmula de indexación que se indica a continuación:

$$Ct = \{ [ P1 \cdot TPC / TPCo + P2 \cdot TPB / TPBo + P3 \cdot TPCC / TPCCo + P4 \cdot CPG / CPGo + (1 - P1 - P2 - P3 - P4) \cdot IPC / IPCo - n \cdot Xcomac ] \cdot (1 + TR) \} \cdot Ft \cdot Cto$$

Donde:

- Ct** Cargo Tarifario en bolivianos aplicable en el mes de facturación
- Cto** Cargo Tarifario Base en bolivianos aprobado en la Resolución SSDE N° 169/2008 de 28 de mayo de 2008,
- IPC** Índice de Precios al Consumidor vigente dos meses anterior al mes de facturación
- IPCo** Índice de Precios al Consumidor Base correspondiente al segundo mes anterior al mes de facturación.
- P1** Relación del costo anual de compra de electricidad respecto a los ingresos totales de explotación determinados en base al estudio tarifario.
- P2** Relación del costo anual de generación a biomasa respecto a los ingresos totales de explotación determinados en base al estudio tarifario.
- P3** Relación del costo anual de combustible para generación de electricidad respecto a los ingresos totales de explotación determinados en base al estudio tarifario.
- P4** Relación del costo anual de operación, mantenimiento y administración de generación respecto a los ingresos totales de explotación determinados en base al estudio tarifario.
- TPC** Tarifa Promedio de Compra de Electricidad del mes de facturación, en bolivianos indexados al mes de facturación y calculados considerando los precios de compra en bolivianos y las cantidades proyectadas para cada gestión de acuerdo al estudio tarifario.
- TPCo** Tarifa Promedio Base de Compra de Electricidad expresado en bolivianos, y calculados considerando los precios base de compra en bolivianos y las cantidades proyectadas para cada gestión de acuerdo al estudio tarifario.
- TPB** Tarifa Promedio de Generación a Biomasa del mes de facturación, en bolivianos indexados al mes de facturación y calculados considerando el costo de generación a biomasa en bolivianos y las cantidades de biomasa generadas y proyectadas para cada gestión de acuerdo al estudio tarifario.
- TPBo** Tarifa Promedio Base de Generación a Biomasa expresado en bolivianos y calculados considerando el costo de generación a biomasa en bolivianos y las cantidades de biomasa generadas y proyectadas para cada gestión de acuerdo al estudio tarifario.

**ANEXO A LA RESOLUCIÓN AE N° 177/2010  
TRAMITE N° 543**

La Paz, 3 de mayo de 2010

- TPCC** Tarifa Promedio de Costo de Combustible del mes de facturación, en bolivianos indexados al mes de facturación y calculados considerando el costo de combustible en bolivianos y las cantidades generadas proyectadas para cada gestión de acuerdo al estudio tarifario.
- TPCCo** Tarifa Promedio Base de Costo de Combustible del mes de facturación, en bolivianos y calculados considerando el costo de combustible en bolivianos y las cantidades generadas proyectadas para cada gestión de acuerdo al estudio tarifario.
- CPG** Costo Promedio de Operación, Mantenimiento y Administrativos de Generación del mes de facturación, en bolivianos indexados al mes de facturación con el IPC y calculados considerando los costos de generación en bolivianos y las cantidades totales generadas proyectadas para cada gestión de acuerdo al estudio tarifario.
- CPGo** Costo Promedio Base de Operación, Mantenimiento y Administrativos de Generación y calculados considerando los costos de generación en bolivianos y las cantidades totales generadas proyectadas para cada gestión de acuerdo al estudio tarifario.
- TR** Tasa de Regulación aprobada por la ex Superintendencia de Electricidad.
- Xcomac** Índice de eficiencia de disminución de costos de operación, mantenimiento, administrativos y consumidores = 0,1% mensual.
- n** Número del mes de la indexación respecto del mes base
- Ft** Factor de ajuste al factor de indexación de tal manera que no tenga variación respecto a las variaciones del factor de indexación aplicado en el mes de marzo de 2010 por uso de combustible.

**FORMULAS DE CÁLCULO DEL PRECIO DE COMBUSTIBLE A SER  
UTILIZADO EN LA FÓRMULA DE INDEXACIÓN DE CER**

$$PC = (PGO * GO + PDo * DO) / (GO + DO)$$

$$DO = EGB * 0,26 - GO \quad \text{Cuando: } EGB * 0,26 > GO$$

Donde:

- PC** Precio de Combustible
- PGO** Precio del gas oil en Bs/litro sin IVA vigente al 25 del mes anterior al mes de facturación
- PDo** Precio del diesel en Bs/litro sin IVA vigente al 25 del mes anterior al mes de facturación
- GO** Volumen de gas oil en litros utilizado en el mes anterior al de la facturación
- DO** Volumen de diesel en litros utilizado en el mes anterior al de la facturación
- EGB** Energía generada bruta del mes anterior al de la facturación
- 0,26** Consumo Específico de combustible en Lts/kWh.



**ANEXO A LA RESOLUCIÓN AE N° 177/2010  
TRAMITE N° 543**

La Paz, 3 de mayo de 2010

**NOTA:** CER antes de calcular los factores de indexación de cada mes, deberá hacer llegar a la AE la siguiente información:

- Detalle de compras de electricidad que considere la factura, kWh comprados, precio unitario e importe.
- Detalle de compra de combustible subvencionado que considere cantidad en litros, precio unitario e importe.
- Detalle de consumo de combustible subvencionado que considere cantidad en litros, precio unitario e importe.
- Detalle de compra de combustible no subvencionado que considere cantidad en litros, precio unitario e importe.
- Detalle de consumo de combustible no subvencionado que considere cantidad en litros, precio unitario e importe.
- Detalle de energía generada que considere la generación bruta, pérdidas, consumo propio, consumo específico y generación neta.
- Detalle de compra de combustible a biomasa que considere cantidades, precio unitario e importe.
- Detalle de consumo de combustible a biomasa que considere cantidades, precio unitario e importe.
- Detalle de energía generada a biomasa que considere la generación bruta, pérdidas, consumo propio, consumo específico y generación neta.
- Detalle de gastos de operación, mantenimiento y administrativos que deben ser modificados cada gestión una vez que se cuente con los estados financieros disponibles.

