

RESOLUCIÓN AE N° 109/2010
TRÁMITE N° 205
La Paz, 6 de abril de 2010

TRÁMITE: Inicio del Proceso de Revisión Extraordinaria de Tarifas Base para el periodo 2008 - 2011

SÍNTESIS RESOLUTIVA: Disponer el inicio del proceso de Revisión Extraordinaria de Tarifas Base correspondientes al periodo 2008- 2011 de las empresas Distribuidoras: Electricidad de La Paz S.A. (ELECTROPAZ), Cooperativa Rural de Electrificación Ltda. (CRE), Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica Cochabamba S.A. (ELFEC), Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica de Oruro S.A. (ELFEO) y Servicios Eléctricos Potosí S.A. (SEPSA)

VISTOS:

La Ley de Electricidad N° 1604 de 21 de Diciembre de 1994, en lo referido a la aprobación de precios máximos de Distribución, los Decretos Supremos N° 26094 de 2 de marzo de 2001, el Decreto Supremo N° 28653 de 21 de marzo de 2006, Decreto Supremo N° 28792 de 12 de julio de 2006 y todo lo que ver convino,

CONSIDERANDO: (Antecedentes)

Que el Artículo 51 de la Ley de Electricidad N° 1604, de 21 de diciembre de 1994, el Artículo 58 del Reglamento de Precios y Tarifas aprobado mediante Decreto Supremo N° 26094 de 2 de marzo de 2001 (RPT), establecen que la ex Superintendencia de Electricidad deberá aprobar las tarifas base de Distribución y sus fórmulas de indexación.

Que el Capítulo IV de la Ley de Electricidad N° 1604, y el Capítulo IV del RPT, establecen los principios bajo los cuales se aprueban los precios máximos de distribución de las empresas eléctricas.

Que en ese marco, la ex Superintendencia de Electricidad aprobó las tarifas base y las correspondientes fórmulas de indexación para el periodo 2008 – 2011, para las empresas ELECTROPAZ, CRE, ELFEC, ELFEO y CESSA mediante las Resoluciones SSDE 345/2007, SSDE 357/2007, SSDE 353/2007, SSDE 349/2007 y SSDE 368/2007 de noviembre de 2007 respectivamente y para la empresa SEPSA mediante Resolución SSDE 403/2007 de 7 diciembre de 2007.

CONSIDERANDO: (Base Legal)

Que el Artículo 52 de la Ley de Electricidad, establece que cuando existan variaciones significativas respecto a las previsiones de venta de electricidad utilizadas en la última aprobación de las tarifas base, la Superintendencia de Electricidad (ahora Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad), de oficio, o a solicitud del Titular, podrá efectuar una revisión extraordinaria de tarifas base.

Que el Artículo 6 del Decreto Supremo N° 28653, dispuso que la entidad regulatoria, según lo establecido en el Artículo 52 de la Ley N° 1604, de Electricidad, efectuará la Revisión Extraordinaria de Tarifas de las empresas distribuidoras del Sistema Interconectado Nacional (SIN) que operan en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM),

**RESOLUCIÓN AE N° 109/2010
TRÁMITE N° 205**

La Paz, 6 de abril de 2010

determinando nuevas estructuras tarifarias en un plazo máximo de tres (3) meses computables a partir de la publicación del Reglamento respectivo, aprobado por el Poder Ejecutivo.

Que en este contexto, se aprobó el Decreto Supremo N° 28792 de 12 de julio de 2006 el cual reglamenta el Artículo 52 de la Ley de Electricidad, estableciendo las disposiciones necesarias para la realización de la Revisión Extraordinaria de Tarifas.

Que de acuerdo a lo dispuesto en el Artículo 5 del Decreto Supremo N° 28792, la entidad regulatoria, cuando exista una variación significativa de las ventas de electricidad de un Distribuidor, según lo establecido en el Artículo 4 del referido Decreto Supremo, de oficio o a solicitud del Distribuidor podrá disponer el inicio del proceso de revisión extraordinaria de Tarifas Base, estableciendo mediante Resolución Administrativa el alcance del estudio correspondiente.

CONSIDERANDO: (Análisis y Conclusiones)

Que en aplicación de lo dispuesto por el Artículo 4 del Decreto Supremo N° 28792, la Dirección de Precios, Tarifas e Inversiones de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad mediante Informe DPT N° 125/2010 del 11 de marzo de 2010, ha determinado la existencia de variaciones significativas respecto de las previsiones de venta de electricidad, utilizadas en la última aprobación de tarifas base de las empresas Distribuidoras: Electricidad de La Paz S.A. (ELECTROPAZ), Cooperativa Rural de Electrificación Ltda. (CRE), Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica Cochabamba S.A. (ELFEC), Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica de Oruro S.A. (ELFEO), y Servicios Eléctricos Potosí S.A. (SEPSA).

Que el referido informe DPT N° 125/2010 de 11 de marzo de 2010, concluye señalando que en cumplimiento de lo establecido en el Artículo 5 del Decreto Supremo N° 28792, corresponde a la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad disponer el inicio del proceso de Revisión Extraordinaria de Tarifas Base de las referidas empresas y establecer el alcance del estudio correspondiente.

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;

**RESOLUCIÓN AE N° 109/2010
TRÁMITE N° 205**

La Paz, 6 de abril de 2010

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 iniciar el proceso de Revisión Extraordinaria de Tarifas Base para el Periodo 2008- 2011.

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° 28792, con base en el Informe Técnico AE DPT N° 125/2010, de 11 de marzo de 2010 y demás disposiciones legales vigentes,

RESUELVE:

PRIMERO. Disponer el inicio, a partir del 19 de abril de 2010, del proceso de Revisión Extraordinaria de Tarifas Base correspondientes al período 2008-2011 de las empresas Distribuidoras: Electricidad de La Paz S.A. (ELECTROPAZ), Cooperativa Rural de Electrificación Ltda. (CRE), Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica Cochabamba S.A. (ELFEC), Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica de Oruro S.A. (ELFEO), y Servicios Eléctricos Potosí S.A. (SEPSA).

SEGUNDO.- Aprobar el documento "Alcance del Estudio de Revisión Extraordinaria de Tarifas Base", para su aplicación en la realización de los estudios de Revisión Extraordinaria de Tarifas Base para el Periodo Tarifario 2008-2011 de las empresas Distribuidoras: Electricidad de La Paz S.A. (ELECTROPAZ), Cooperativa Rural de Electrificación Ltda. (CRE), Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica Cochabamba S.A. (ELFEC), Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica de Oruro S.A. (ELFEO), y Servicios Eléctricos Potosí S.A. (SEPSA), que en Anexo forma parte de la presente Resolución.

Regístrese, comuníquese y archívese.



Nelson Caballero Vargas
DIRECTOR EJECUTIVO

Es conforme:



Luis Adolfo Ormachea M.
DIRECTOR LEGAL a.i.

ALCANCE PARA EL ESTUDIO DE REVISIÓN EXTRAORDINARIA DE TARIFAS BASE

I. INTRODUCCIÓN

El presente documento contiene el alcance del estudio de revisión de las tarifas base para las empresas Distribuidoras que operan en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).

La revisión extraordinaria de tarifas base (RET), tiene el propósito de determinar los ajustes de los cargos componentes de las tarifas base y establecer nuevas estructuras tarifarias, como consecuencia de las variaciones significativas en las ventas de electricidad en el marco del Artículo 52 de la Ley de Electricidad y del D.S. 28792.

II. MARCO LEGAL DE REFERENCIA -

Decreto Supremo N° 28792 de 12 de julio de 2006, establece que la RET podrá ser realizada una sola vez durante el periodo tarifario, cuando haya transcurrido al menos doce meses de la aprobación de las tarifas y consiste en la determinación de nuevas tarifas base y nuevas estructuras tarifarias, que deben ser aplicadas desde el momento de sus vigencias hasta la finalización del periodo tarifario que corresponde.

El Artículo 3 del Decreto Supremo 28792, en su párrafo II establece que las nuevas tarifas base se calcularán a precios del año base, considerando el promedio de las variables requeridas de los cuatro años del periodo tarifario. Además dispone que deban ser utilizadas en el cálculo los valores reales de ingresos por ventas de electricidad y otros ingresos, inversiones y compras de electricidad para los años transcurridos y las nuevas proyecciones para los años restantes del periodo tarifario. Asimismo, señala que los valores de los demás parámetros y variables utilizadas en el último estudio se mantendrán constantes.

Asimismo, en su párrafo III establece que los costos de administración, operación y mantenimiento y consumidores, a considerar, serán los aprobados para el estudio tarifario correspondiente.

III. ALCANCE DEL ESTUDIO DE REVISIÓN EXTRAORDINARIA DE TARIFAS BASE

El estudio de revisión extraordinaria de tarifas, se realizara considerando el periodo 2008 – 2011, e incluirá todos los analisis, estudios y otras actividades que correspondan, como se detalla a continuación:

Estudios de la Demanda y del Programa de Inversiones

1. Recopilar y analizar la información disponible en las distribuidoras, así como toda otra información de fuentes públicas de instituciones competentes que sea de utilidad para la proyección de la demanda. En los estudios de la demanda deberá considerar los parámetros utilizados en el estudio tarifario correspondiente, los criterios y metodologías de proyección establecidos y aspectos de la nueva situación de las ventas de electricidad, que reflejen niveles de crecimiento acordes con lo experimentado en el periodo tarifario transcurrido.
2. Proyectar en forma mensual la demanda de energía y potencia de los consumidores a los cuales prestará el suministro, dentro y fuera de su área de concesión, diferenciados por subsistemas (urbano, rural, otros) para el periodo restante del periodo tarifario, por tipo de demanda y consumidores y nivel de tensión.
3. Realizar los balances de energía y potencia, considerando los conceptos de los balances incluidos en el estudio tarifario, para los distintos niveles de tensión basados en la demanda proyectada y determinar la cantidad de energía y potencia a comprar en cada punto de suministro considerando las pérdidas aprobadas en el estudio tarifario.
4. Preparar el plan de expansión y el programa de inversiones, que tenga correspondencia con la demanda proyectada. En lo posible mantener los montos previstos anuales de inversión del periodo restante, si es necesario cambiar proyectos o perfiles temporales por ejemplo adelantando o postergando inversiones previstas según se trate, pudiendo ser selectivos en las inversiones sobre las que se realiza el cambio en el perfil temporal.
5. Este programa de inversiones, tiene que presentar en detalle los ítemes que componen la formación de los costos de inversión, resumen de las unidades físicas (km. de líneas, kVA a ser instalados, números de transformadores y su capacidad, otros), sus costos unitarios y sus costos totales.

Determinación del Valor de los Activos, Depreciación Acumulada y Patrimonio Afecto

6. Calcular el valor total de los activos para el periodo transcurrido y para el periodo de proyección, de acuerdo al Artículo Tercero del D.S. 29598 de fecha 11 de junio de 2008.
7. Calcular la depreciación acumulada considerando los mismos criterios establecidos en el punto 6 anterior.
8. Calcular el patrimonio afecto a la concesión de acuerdo a lo establecido en el Artículo 50 del Reglamento de Precios y Tarifas, considerando todos los préstamos contratados a la fecha del estudio de RET.

La Paz, 6 de abril de 2010

Cálculo de los Costos de Suministro

9. Calcular los costos de compra de electricidad para el periodo tarifario considerando las compras determinadas en el balance de energía y potencia valorizadas a los precios utilizados en el estudio tarifario, estos valores, para el periodo transcurrido, deben ser similares a los valores de las compras pagadas actualizadas al año base. Se debe explicar detalladamente la metodología utilizada en la actualización de las compras de electricidad.
10. Los valores de los costos de operación y mantenimiento, administrativos y generales y consumidores, que deben ser incluidos en la RET son los aprobados por la ex Superintendencia de Electricidad, para el estudio tarifario.
11. La cuota anual de depreciación de los activos será calculada aplicando las tasas de depreciación aprobadas por la ex Superintendencia.
12. La cuota anual de amortización de los activos intangibles se calculará de acuerdo al plan de amortizaciones establecido en el estudio tarifario.
13. Los costos financieros comprenden los intereses y otros gastos resultantes de préstamos vigentes incluidos en el estudio tarifario y de los préstamos contratados durante el periodo transcurrido para la expansión de las instalaciones de distribución. El cálculo de los costos financieros debe considerar las limitaciones establecidas en la resolución SSDE No. 311/2007 del 19 de octubre de 2007.

Determinación de los Ingresos, Tasa de Retorno y Utilidad

14. Determinar la utilidad para el periodo observado y para el periodo faltante, de manera que la tasa de retorno sobre el patrimonio afecto a la concesión sea en promedio para los cuatro años del periodo tarifario la tasa de retorno aprobada mediante resolución SSDE N° 229/2007 del 25 de julio de 2007.
15. Proyectar los otros ingresos para el periodo restante
16. Calcular los nuevos ingresos y el nuevo ingreso promedio del periodo tarifario. Los ingresos totales están conformados por los ingresos por ventas de electricidad y los otros ingresos.

Determinación de las Tarifas Base

17. Determinar las nuevas tarifas base que serán aplicadas en el periodo restante
18. Aplicar las nuevas tarifas base a los consumos de energía y demandas de potencia de los consumidores regulados, cuyo resultado deberá ser igual al valor de los nuevos ingresos por ventas de electricidad.

La Paz, 6 de abril de 2010

Determinación de estructuras tarifarias

19. Determinar las estructuras tarifarias cuya aplicación en el período restante deben reproducir los nuevos ingresos, verificando que la tasa de retorno para los cuatro años del período tarifario sea la aprobada mediante resolución SSDE N° 229/2007 del 25 de julio de 2003.

Contenido del Informe del Estudio

20. Descripción de la información existente relacionada a la revisión extraordinaria de tarifas, incorporando un análisis crítico de la validez de la misma y la metodología utilizada en el estudio de la RET
21. Los estudios de la proyección de la demanda y el programa de inversiones aprobados por la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad.
22. Descripción de todos los estudios realizados, información y documentación utilizada, criterios y consideraciones básicos asumidos, metodología adoptada, metodología utilizada sobre la actualización a precios del año base de los valores observados de las variables para el cálculo de las tarifas base, resultados obtenidos, cuadros resúmenes y toda otra información que permita disponer de todos los elementos requeridos para el total reconocimiento de lo determinado y de los resultados alcanzados.

IV. MODELO TARIFARIO

La actualización de la información descrita en el punto III, deberá ser realizada en el modelo tarifario utilizado y presentado a la ex Superintendencia de Electricidad en la aprobación ordinaria de tarifas del período 2008-2011.

El modelo tarifario deberá mantener invariable los parámetros y datos que no requieren ser actualizados, de acuerdo a lo establecido en el parágrafo II del Decreto Supremo N° 28792.

V. PROCEDIMIENTO Y PLAZOS

En el plazo de treinta (30) días calendario de iniciado el proceso, el Distribuidor presentará a la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, toda la información correspondiente al período transcurrido, la proyección de demanda y el nuevo programa de inversiones para los años restantes del período tarifario, con el respaldo correspondiente.

La Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad en un plazo de hasta quince (15) días calendario, revisará la documentación presentada y aprobará los valores de demanda y el programa de inversiones a ser utilizados en la determinación de las nuevas tarifas base.

ANEXO A LA RESOLUCIÓN AE N° 109/2010
TRÁMITE N° 502
La Paz, 6 de abril de 2010

El Distribuidor en un plazo de hasta quince (15) días calendario, presentará el estudio de Revisión Extraordinaria de Tarifas, incluyendo la proyección de demanda, el nuevo programa de inversiones aprobado por la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, las demás variables determinantes de las tarifas base, las nuevas tarifas base y estructura tarifaria resultante. El estudio se basará en el alcance definido en el Artículo 3 del Decreto Supremo N° 28792.

La Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, en un plazo de quince (15) días calendario, a partir de la fecha de su recepción, evaluará el estudio y formulará las observaciones que considere pertinentes.

El Distribuidor analizará las observaciones, efectuará las correcciones correspondientes y enviará el estudio corregido a la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad en el plazo de diez (10) días calendario de recibida las observaciones.

Con base en el estudio corregido, en un plazo de noventa (90) días calendario desde el inicio del proceso, la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad mediante Resolución Administrativa aprobará las nuevas tarifas base, fórmulas de indexación y estructura tarifaria, con vigencia hasta el final del período tarifario.

