

RESOLUCIÓN AE N° 630/2010
TRÁMITE N° 2010-882-33-0-0-0-DPT
CIAE N° 0037-0004-0004-0007
La Paz, 24 de diciembre de 2010

TRAMITE: Estructura Tarifaria, para la Empresa Servicios Eléctricos de Tarija (SETAR).

SINTESIS RESOLUTIVA: Aprobar las Tarifas Base de Distribución, la Estructura Tarifaria y sus Fórmulas de Indexación, de la Empresa Servicios Eléctricos de Tarija (SETAR) para el periodo 2011-2014.

VISTOS:

La necesidad de aprobar las Tarifas Base de Distribución, la Estructura Tarifaria y sus Fórmulas de Indexación para la Empresa Servicios Eléctricos de Tarija (SETAR), aplicable al presente periodo tarifario enero 2011 – octubre 2014; el Informe AE DPT N° 937/2010 de 17 de diciembre de 2010 emitido por la Dirección de Precios Tarifas e Inversiones; los antecedentes del mismo y todo lo demás que ver convino y,

CONSIDERANDO: (Antecedentes)

Que dando cumplimiento al Artículo 47 del RPT, mediante nota AE-479-DPT-74/2010 de fecha 24 de febrero de 2010, la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) da inicio al proceso de Fijación de Tarifas de la empresa SETAR y sus subsistemas en consecuencia remitió los Términos de Referencia para la elaboración del Estudio Tarifario, el cual debería ser encargado a una empresa consultora especializada y precalificada por la AE.

Que consta en el Acta de reunión sostenida el 02 de marzo de 2010, en instalaciones de la AE, con el objeto de coordinación del inicio del Estudio Tarifario de SETAR y aclaraciones respecto a su alcance.

Que con nota AE-607-DPT-102/2010 de 10 de marzo de 2010, la AE solicita a SETAR la presentación de la Proyección de la Demanda y Programa de Inversiones.

Que SETAR mediante nota GER.GRAL.375-06-10 presentada el 18 de junio de 2010 remitió el documento de la Proyección de la Demanda, para el estudio Tarifario del periodo 2011-2014, elaborado por la empresa consultora XONEX-Energía.

Que mediante nota GER.GRAL.494/07/10 recepcionada el 26 de julio de 2010, SETAR remitió el Plan de Inversiones.

Que el 23 de septiembre de 2010, se sostuvo una reunión en las instalaciones de la AE, con el objeto de solicitar presentación de información complementaria y absolver aclaraciones pertinentes respecto al Plan de Inversiones presentado por SETAR, entre el personal de la AE y de SETAR.

Que mediante memorial registrado en la AE con código N° 8679 de 30 de septiembre de 2010, se apersona y ratifica todas las actuaciones anteriores, el representante legal

RESOLUCIÓN AE N° 630/2010, 1/13

RESOLUCIÓN AE N° 630/2010
TRÁMITE N° 2010-882-33-0-0-DPT
CIAE N° 0037-0004-0004-0007
La Paz, 24 de diciembre de 2010

Freddy Andrés Ruiz Ruiz, en mérito al Testimonio de Poder N° 054/2010 de 08 de julio de 2010, otorgado por ante Notaria del Gobierno Autónomo del Departamento de Tarija, en representación de Servicios Eléctricos de Tarija, dentro del procedimiento de Estudio Tarifario SETAR por el periodo 2011-2014, en consecuencia se emite el correspondiente Decreto AE DPT-108-10 de 30 de septiembre de 2010.

Que mediante nota AE-2923-DPT-482/2010 de fecha 01 de octubre de 2010, la AE realizó formalmente observaciones al Plan de Inversiones presentado por SETAR a efectos del Estudio Tarifario a ser analizado.

Que SETAR presentó su Estudio Tarifario, con nota GER.GRAL.631-09-10 de recepcionada en fecha 09 de septiembre y registrada con código N° 7964, para su revisión y aprobación por parte de la AE, el mismo que contenía la información inherente al objeto de la presente resolución.

Que con nota AE-2999-DPT-495/2010 de 07 de octubre de 2010, la AE realizó las correspondientes observaciones al Estudio Tarifario de SETAR.

Que en fecha 22 de octubre de 2010, SETAR remite la versión final de su documento de Plan de Inversiones.

Que luego de seguir el procedimiento establecido en la normativa vigente, SETAR presentó el Estudio Tarifario para el periodo 2011-2014 en su versión final, mediante nota recepcionada el 01 de noviembre de 2010 y registrada en la AE con código N° 9881.

Que la Dirección de Precios Tarifas e Inversiones de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE), ha procedido con la revisión minuciosa y detallada de la versión final del estudio tarifario, a fin de hacer la verificación de que dicho estudio cumple con los preceptos contenidos en la Ley de Electricidad y en el Reglamento de Precios y Tarifas aprobado por Decreto Supremo N° 26094.

CONSIDERANDO: (Marco Legal)

Que la Ley N° 1604 de 21 de diciembre de 1994 de Electricidad, establece en su artículo 12 además de las atribuciones generales de los Superintendentes Sectoriales contenidas en la Ley N° 1600 de 28 de octubre de 1994, del Sistema de Regulación Sectorial (SIRESE), 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;*

RESOLUCIÓN AE N° 630/2010
TRÁMITE N° 2010-882-33-0-0-DPT
CIAE N° 0037-0004-0004-0007
La Paz, 24 de diciembre de 2010

- 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 51 (Precios Máximos de Distribución) de la Ley de Electricidad, que establece que los precios máximos para el suministro de electricidad de las empresas de distribución a sus consumidores regulados contendrán las tarifas base y las fórmulas de indexación.

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 Reglamento de Precios y Tarifas (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, tiene por objeto modificar las fórmulas de indexación del artículo 55 del Decreto Supremo N° 26094 de 2 de marzo de 2001 (RPT) y el Decreto Supremo N° 27302 de 23 de diciembre de 2003.

Que el Decreto Supremo N° 26094 del 2 de marzo de 2001, por el cual se aprueba el Reglamento de Precios y Tarifas (RPT), en su Capítulos IV norma respecto a los precios máximos de distribución en concordancia con el Capítulo IV de la Ley de Electricidad, en los cuales se establecen los principios bajo los cuales se aprueban los precios máximos de las empresas distribuidoras.

Que mediante la Resolución SSDE N° 126/1997 del 31 de octubre de 1997 la extinta Superintendencia de Electricidad, aprueba las tasas de depreciación de activos tangibles que deben obligatoriamente aplicar las empresas distribuidoras.

Que con Resolución SSDE N° 229/2007 del 25 de julio de 2007, la extinta Superintendencia de Electricidad aprueba la tasa de retorno del 10,1%, que las empresas de distribución deben aplicar para el periodo tarifario noviembre 2007 a octubre 2011.

CONSIDERANDO: (Análisis)

Que la Empresa Servicios Eléctricos de Tarija (SETAR), presentó el Estudio Tarifario para el periodo 2011–2014, habiendo complementado y subsanado la información de acuerdo a lo observado y requerido por la AE.

RESOLUCIÓN AE N° 630/2010
TRÁMITE N° 2010-882-33-0-0-DPT
CIAE N° 0037-0004-0004-0007
La Paz, 24 de diciembre de 2010

Que la Dirección de Precios Tarifas e Inversiones, ha realizado análisis exhaustivo relativo al Estudio Tarifario de la Empresa Servicios Eléctricos de Tarija (SETAR), contenido en el Informe AE DPT N° 937/2010 de 17 de diciembre de 2010 y demás antecedentes mencionados, el mismo que recomienda emitir la resolución correspondiente para la aprobación de las Tarifas Base de Distribución, la Estructura Tarifaria y sus Fórmulas de Indexación para la Empresa Servicios Eléctricos de Tarija (SETAR) por el periodo 2011–2014.

Que el párrafo III del artículo 52 de la Ley N° 2341, de 23 de abril de 2002, de Procedimiento Administrativo, dispone que: “La aceptación de informes o dictámenes servirá de fundamentación a la resolución cuando se incorporen al texto de ella”.

Que la presente resolución es de carácter eminentemente técnico en sus determinaciones y cálculos, en consecuencia se hace aceptación al análisis exhaustivo realizado por la Dirección de Precios Tarifas e Inversiones de la AE en el Informe AE DPT N° 937/2010 de 17 de diciembre de 2010, como fundamento de la presente resolución de acuerdo a los efectos señalados en la norma citada en el párrafo precedente, conforme recomienda el Informe Legal AE DLG N° 165/2010 de 24 de diciembre de 2010.

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

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 09 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 extintas 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 (AE), en ejercicio de las facultades y atribuciones conferidas por la Ley N° 1604 de Electricidad, su reglamentación, el Decreto Supremo N° 0071 de 09 de abril de 2009, demás disposiciones vigentes y en base al Informe Técnico AE DPT N° 937/2010 de 17 de diciembre de 2010 e Informe Legal AE DLG N° 165/2010 de 24 de diciembre de 2010,

RESOLUCIÓN AE N° 630/2010, 4/13

RESOLUCIÓN AE N° 630/2010
TRÁMITE N° 2010-882-33-0-0-DPT
CIAE N° 0037-0004-0004-0007
La Paz, 24 de diciembre de 2010

RESUELVE:

PRIMERO.- Aprobar las Tarifas Base de Distribución y las correspondientes Fórmulas de Indexación, incluyendo los Índices de Incremento de Eficiencia, para Servicios Eléctricos de Tarija (SETAR) en su Sistema Central para el periodo tarifario enero 2011 – octubre 2014, detallados en el Anexo I de la presente Resolución, para su aplicación a partir de la facturación del mes de enero de 2011.

SEGUNDO.- Aprobar la Estructura Tarifaria y su correspondiente Fórmula de Indexación que Servicios Eléctricos de Tarija (SETAR) aplicará a sus consumidores regulados a partir de la facturación del mes de enero de 2011 en sus sistemas Central, Bermejo, Entre Ríos, Yacuiba y Villamontes, la misma que se detalla en el Anexo II de la presente Resolución.

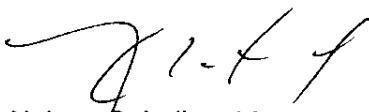
TERCERO.- Disponer que los precios máximos de suministro de electricidad que aplicará la Empresa Servicios Eléctricos de Tarija (SETAR) en sus sistemas, a sus consumidores regulados, a partir de la facturación del mes de enero de 2011, serán determinados mensualmente aplicando la estructura tarifaria y la Fórmula de Indexación detallada en el Anexo II 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.

CUARTO.- Instruir la notificación del Informe AE DPT N° 937/2010 de 17 de diciembre de 2010, junto con la presente Resolución.

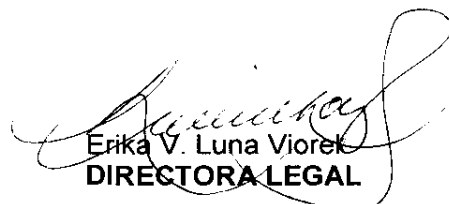
QUINTO.- De acuerdo a lo establecido en el artículo 12 inciso i) de la Ley N° 1604 de 21 de diciembre de 1994 de Electricidad, se dispone la publicación de la presente Resolución.

Regístrese, comuníquese y archívese.



Nelson Caballero Vargas
DIRECTOR EJECUTIVO

Es conforme:



Erika V. Luna Violek
DIRECTORA LEGAL

RESOLUCIÓN AE N° 630/2010, 5/13

ANEXO I

CARGOS BASE PARA SETAR CENTRAL
PERIODO ENERO 2011 A OCTUBRE 2014
 (Con impuestos - a precios de diciembre 2009)

Cargos por Potencia Fuera de Punta

Media Tensión	34.745	Bs./kW-mes
Baja Tensión	44.570	Bs./kW-mes

Cargos de Consumidores

Pequeñas Demandas - CCPD	15.992	Bs./mes
Medianas Demandas - CCMD	31.984	Bs./mes
Grandes Demandas - CCGD	47.976	Bs./mes

Cargos por Energía

PEST - Bloque alto	302.924	Bs./MWh
PEST - Bloque medio	302.924	Bs./MWh
PEST - Bloque bajo	302.924	Bs./MWh

Primer componente: Cargos por Potencia de Punta

PPST	0	Bs./kW-mes
------	---	------------

FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CARGOS BASE PARA SETAR
PERIODO ENERO 2011 A OCTUBRE 2014

Cargos por Consumidor

Las fórmulas para la indexación de los cargos por consumidor correspondiente al mes n son las siguientes:

$$CC = CCo * (a * IPC / IPC_o + b * PD / PD_o - n * X_{cc})$$

Donde:

- CC Cargo por consumidor
- CC_o Cargo por consumidor base
- a Proporción de los Costos de Distribución en moneda Nacional
- b Proporción de los Costos de Distribución en Dólares Americanos
- IPC Índice de precios al consumidor del mes de la indexación correspondiente al segundo mes anterior a aquel en que la indexación tendrá efecto.
- IPC_o Índice de precios al consumidor base, correspondiente al segundo mes anterior al mes para el cual se establece el nivel de precios para el estudio de las tarifas de Distribución.
- PD Precio del dólar
- PD_o Precio base del dólar
- X_{cc} Índice de disminución mensual de los costos de consumidor
- n Número del mes de la indexación respecto del mes base.

Cargo por Potencia:

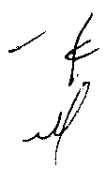
Primer componente: Cargo por potencia de punta

Las fórmulas para la indexación de los cargos por potencia de punta correspondientes al mes n para el nivel de tensión j son las siguientes:

$$CPP_{j,n} = CPPE_{j,n} * FPP_j * (1 - n * X_{ppj})$$

Donde:

- CPP_{j,n} Cargo por potencia de punta del nivel de tensión j correspondiente al mes de la indexación
- CPPE_{j,n} Cargo por Potencia de Punta a la entrada del nivel de tensión correspondiente al mes de la indexación



ANEXO-RESOLUCIÓN AE N° 630/2010
TRÁMITE N° 2010-882-33-0-0-0-DPT
CIAE N° 0037-0004-0004-0007
La Paz, 24 de diciembre de 2010

FPP_j	Factor de pérdidas medias de potencia de punta base del nivel de
tensión j	
X_{ppj}	Índice mensual de reducción de pérdidas medias de potencia de punta del nivel de tensión j
j	Baja tensión, media tensión y alta tensión
n	Número del mes de la indexación respecto del mes base, siendo n=1 para el mes de noviembre de 2007.

Segundo Componente: Cargos por Potencia Fuera de Punta

Las fórmulas para la indexación de los cargos por potencia fuera de punta correspondientes al mes n para la red del nivel de tensión j son las siguientes:

$$CFP = CF_0 \cdot (a \cdot IPC / IPC_0 + b \cdot PD / PD_0 - p_1 \cdot n \cdot X_{com} - p_2 \cdot n \cdot X_{cag} + p_3 \cdot ZI + p_4 \cdot ZT)$$

Donde:

CFP	Cargo por potencia fuera de punta indexado del nivel de tensión.
CF_0	Cargo por potencia fuera de punta base del nivel de tensión.
a	Proporción de los Costos de Distribución en moneda Nacional.
b	Proporción de los Costos de Distribución en Dólares Americanos.
IPC	Índice de precios al consumidor del mes de la indexación, correspondiente al segundo mes anterior a aquel en que la indexación tendrá efecto.
IPC_0	Índice de precios al consumidor base, correspondiente al segundo mes anterior al mes para el cual se establece el nivel de precios para el estudio de las tarifas de Distribución.
PD	Precio del dólar
PD_0	Precio base del dólar
X_{com}	Índice de disminución mensual de los costos de operación y mantenimiento del nivel de tensión.
X_{cag}	Índice de disminución mensual de los costos administrativos y generales del nivel de tensión.
ZI	Índice de variación de los impuestos directos
ZT	Índice de variación de las tasas
p1	Participación de los costos de operación y mantenimiento en los costos de Distribución correspondientes al nivel de tensión considerado.
p2	Participación de los costos administrativos y generales en los costos de Distribución correspondientes al nivel de tensión considerado.
p3	Participación de los impuestos directos en los costos de Distribución correspondientes al nivel de tensión considerado.

ANEXO-RESOLUCIÓN AE N° 630/2010
TRÁMITE N° 2010-882-33-0-0-DPT
CIAE N° 0037-0004-0004-0007
La Paz, 24 de diciembre de 2010

- p4 Participación de las tasas en los costos de Distribución correspondientes al nivel de tensión considerado.
n Número del mes de la indexación respecto del mes base.

Cargos por Energía

Las fórmulas para la indexación de los cargos por energía correspondientes al mes n para el nivel de tensión j son las siguientes:

$$CE_{j,a,m,b} = CEE_{j,a,m,b} * FPE_j * (1 - n * Xpe_j)$$

Donde:

- $CE_{j,a,m,b}$ Cargo por energía indexado del nivel de tensión j y para cada bloque horario correspondiente al mes de indexación
 $CEE_{j,a,m,b}$ Cargo por energía a la entrada del nivel de tensión j y para cada bloque horario correspondiente al mes de indexación
 FPE_j Factor de pérdidas de energía base del nivel de tensión j
 Xpe_j Índice mensual de reducción de pérdidas de energía del nivel de tensión j
j Baja tensión, media tensión y alta tensión
n Número del mes de la indexación respecto del mes base
a,m,b bloque horario alto, medio y bajo respectivamente

FÓRMULA PARA INCORPORAR LOS IMPUESTOS Y TASAS EN LOS CARGOS TARIFARIOS

$$CT_c = \frac{CT_s}{[(1 - IVA) * ((1 - TREG) - IT)]}$$

Donde:

CT_c = Cargo Tarifario con impuestos y tasas

CT_s = Cargo Tarifario sin impuestos ni tasas.

IVA = Alícuota del Impuesto al Valor Agregado.

IT = Alícuota del Impuesto a las Transacciones

TREG= Alícuota de la Tasa de Regulación.

ÍNDICES DE REDUCCIÓN MENSUAL DE COSTOS

Índices de reducción mensual de costos:

Xcc = 0.070 %
 Xcom = 0.070 %
 Xcag = 0.070 %

Parámetros por nivel de tensión

Nivel de tensión/parámetros	p1	p2	p3	p4	FPEJ	FPPJ	Xppj	Xpej
Alta Tensión	65.9%	15.2%	0.0%	0.0%	1.00000	1.00000	0.0%	0.0%
Media Tensión	65.9%	15.2%	0.0%	0.0%	1.02343	1.04443	0.0%	0.0%
Baja Tensión	65.9%	15.2%	0.0%	0.0%	1.18758	1.45525	0.0%	0.0%

ANEXO II **ESTRUCTURA TARIFARIA BASE PARA SETAR Y SUS SISTEMAS** **(A precios de Diciembre de 2009 con impuestos)**

RESIDENCIAL (DOM)

Cargo Mínimo (hasta 20 kWh/mes)	Bs	15.846
De 21 a 100 kWh	Bs/kWh	0.389
De 101 a 200 kWh	Bs/kWh	0.679
Excedente a 201 kWh	Bs/kWh	0.916

Aplicación: A usuarios de tipo domiciliario.

GENERAL MENOR (G-1)

Cargo Mínimo (hasta 20 kWh/mes)	Bs	25.847
21-100	Bs/kWh	1.267
101-Ad.	Bs/kWh	1.341

Aplicación: A usuarios de tipo general, con un consumo de energía entre 21 - 350 kWh, con suministro en Baja Tensión.



ANEXO-RESOLUCIÓN AE N° 630/2010
TRÁMITE N° 2010-882-33-0-0-DPT
CIAE N° 0037-0004-0004-0007
La Paz, 24 de diciembre de 2010

GENERAL MAYOR (G-2)

Cargo Mínimo (hasta 20 kWh/mes)	Bs	26.323
0- 40	Bs/kWh	1.765
41-Ad.	Bs/kWh	1.727

Aplicación: A usuarios de tipo general, con un consumo de energía mayor a 350 kWh.

INDUSTRIAL MENOR (INP)

Cargo Mínimo (hasta 100 kWh/mes)	Bs	92.343
101- 300	Bs/kWh	0.729
301-Ad.	Bs/kWh	0.881

Aplicación: A usuarios de tipo industrial en baja tensión con demanda de potencia máxima menor a 10 kW

INDUSTRIAL MAYOR (ING)

Cargo por Demanda	Bs/kW	27.701
Cargo por Energía	Bs/kWh	0.426

Aplicación: A usuarios de tipo industrial en baja tensión con demanda de potencia máxima mayor a 10 kW

BOMBAS (BOM)

Cargo Fijo	Bs	32.479
Cargo por Energía	Bs/kWh	0.531

Aplicación: A empresas o cooperativas que realizan el suministro de agua potable.

**ALUMBRADO PÚBLICO
(AP)**

Cargo por Energía	Bs/kWh	0.821
-------------------	--------	-------

ANEXO-RESOLUCIÓN AE N° 630/2010
TRÁMITE N° 2010-882-33-0-0-0-DPT
CIAE N° 0037-0004-0004-0007
La Paz, 24 de diciembre de 2010

Aplicación: Servicio de Alumbrado Público con
luminarias de propiedad de las Alcaldías Municipales
en los municipios en los que SETAR distribuye energía
eléctrica.



ANEXO-RESOLUCIÓN AE N° 630/2010, 12/13

FÓRMULAS DE ACTUALIZACIÓN DE ESTRUCTURA BASE
A DICIEMBRE DE 2009 SETAR

A partir de la facturación del mes de enero de 2009, SETAR aplicará para la facturación de sus consumidores regulados, la estructura base aprobada (a precios de diciembre 2009), indexada según se indica a continuación:

$$CT_n = CT_{dic06} * ((IT_{Cen,n} + \sum_1 IT_{Sub,n}) / (IT_{Cen,dic09} + \sum_1 IT_{Sub,dic09}))$$

Donde

CT_n Es el cargo tarifario de la tarifa vigente a aplicar en el mes n

CT_{dic06} Es el cargo tarifario base a diciembre de 2006

$IT_{Cen,n}$ Es el ingreso total a obtener del Sistema Central por la aplicación de las tarifas base correspondientes al mes n, a las ventas de energía, potencia y número de consumidores promedios previstos en el estudio tarifario, del periodo 2011-2014.

$IT_{Sub,n}$ Es el ingreso total a obtener de los Subsistemas de SETAR, por la actualización de los costos (generación y distribución) que determinan el ingreso requerido en el Modelo Tarifario del periodo 2011-2014 para cada sistema.

$IT_{Cen,dic09}$ Es el ingreso total obtenido por la aplicación de las tarifas base correspondientes al mes de diciembre de 2009 a las ventas de energía, potencia y número de consumidores promedios previstos en el estudio tarifario, del periodo 2011-2014.

$IT_{Sub,dic09}$ Es el ingreso total a obtener de los Subsistemas de SETAR, correspondientes al mes de diciembre de 2009, por la aplicación de los costos que determinan el ingreso requerido en el Modelo Tarifario del periodo 2011-2014 para cada sistema.

Los cargos tarifarios corresponden al cargo fijo, cargo mínimo, cargos de energía y cargos de potencia, componentes de la estructuras tarifarias.