

**VIII. SUMINISTRO DE INFORMACION AL ENTE REGULADOR**

**20.-** Las empresas de distribución eléctrica, deberán informar por escrito al Ente Regulador, trimestralmente, iniciando según la fecha establecida en el contrato de concesión, de la implementación de las Normas de Alumbrado Público para Calles y Avenidas de Uso Público en su Concesión, indicando lo siguiente:

1. Clasificación dada a las vías, según las Tablas N° 1 y N° 2, en el proceso de diseño y cálculo de iluminación para esas vías.
2. Cantidad de luminarias nuevas instaladas, por mes y corregimiento.
3. Cantidad de luminarias reparadas, por mes y por corregimiento, que estaban apagadas.
4. Cantidad de luminarias reparadas, por mes y por corregimiento, que estaban encendidas.
5. Monto mensual de las multas recibidas, por luminarias apagadas.
6. Monto mensual de las multas recibidas, por luminarias encendidas.

El informe trimestral deberá ser entregado al Ente Regulador, a más tardar el día 16 del mes siguiente al mes en que finalizo el trimestre en cuestión.

Las empresas de distribución, deberán mantener registros detallados de todos los datos e informaciones pertinentes al alumbrado público, en caso de que estas sean requeridas por el Ente Regulador.

**21.-** Las empresas de distribución eléctrica, deberán presentar por escrito al Ente Regulador, semestralmente, iniciando según se establezca en el contrato de concesión, el plan de inversiones para el alumbrado público para los siguientes seis (6) meses.

**IX. IMPLEMENTACION**

**22.-** La implementación de los Niveles de Iluminación Mínimos para Calles y Avenidas de Uso Público, establecerá tope de dieciocho (18) meses, y cada seis (6) meses deberán presentar un plan de inversiones, y se efectuará de acuerdo con las fechas de vigencia y el cumplimiento con metas intermedias que estarán contenidos en el respectivo contrato de concesión.

**23.-** El Ente Regulador impondrá las sanciones correspondientes, de acuerdo al Título VII de la Ley N° 6 de 3 de Febrero de 1997, cuando la empresa de distribución eléctrica incumpla con los parámetros de implementación indicados en el respectivo contrato de concesión.

**RESOLUCION N° JD-760  
(De 5 de junio de 1998)****El Ente Regulador de los Servicios Públicos  
en uso de sus facultades legales****CONSIDERANDO:**

Que, mediante la Ley N° 26 de 29 de Enero de 1996, se creó el Ente Regulador de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, con personería jurídica y patrimonio propio, el cual tiene a su cargo el control y fiscalización de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, telecomunicaciones y electricidad;

Que el numeral 3 del artículo 115 de la Ley N° 6 de 3 de Febrero de 1997 señala, que uno de los derechos de los Clientes del Servicio Público de Electricidad, es el de obtener del prestador la medición de sus consumos reales mediante instrumentos tecnológicos apropiados, dentro de plazos y términos que, para los efectos, fije el Ente Regulador, con atención a la capacidad técnica y financiera de las empresas;

Que es necesario que el Ente Regulador defina las Normas de Medición Aplicables a los Clientes Regulados, bajo las cuales las Empresas de Distribución Eléctrica efectuarán las mediciones de los consumos de energía eléctrica a los clientes regulados del servicio público de electricidad;

Que es necesario establecer claramente a las Empresas de Distribución Eléctrica, cuales son las normas de medición que el Ente Regulador les requerirá cumplir dentro de su zona mínima de concesión, con respecto a los instrumentos de medición (medidores, transformadores de corriente y transformadores de potencial) que se utilicen para las mediciones de los consumos de energía eléctrica a los clientes regulados del servicio público de electricidad;

Que el Ente Regulador ha considerado necesario dictar la presente Resolución para establecer las Normas de Medición Aplicables a los Clientes Regulados.

#### **RESUELVE:**

**PRIMERO:** Aprobar las Normas de Medición Aplicables a los Clientes Regulados, para el Servicio Público de Distribución de Electricidad que se establecen en el Anexo - A de esta Resolución, el cual forma parte integral de la misma y que se aplicará a todas las empresas que presten el servicio de distribución y comercialización.

**SEGUNDO:** Establecer que los contratos de concesión para el servicio público de Distribución de Electricidad, deben contener el calendario de implementación de las Normas de Medición Aplicables a los Clientes Regulados y las metas intermedias aplicables a la concesión.

**TERCERO:** ADVERTIR a las empresas que presten el servicio de distribución y comercialización, que el Ente Regulador velará por el fiel cumplimiento de las disposiciones de esta resolución y las establecidas en su contrato de concesión, tal cual se señalan.

**CUARTO:** La presente resolución empezará a regir a partir de su publicación.

**Fundamento De Derecho:** Ley N° 26 de 29 de Enero de 1996, Ley N° 6 de 3 de Febrero de 1997, y Decreto Ley N° 10 de 26 de Febrero de 1998.

#### **PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE**

**NILSON A. ESPINO**  
Director

**RAFAEL A. MOSCOTE**  
Director

**JOSE QUANTI G.**  
Director Presidente

#### **ANEXO - A**

### **NORMAS DE MEDICIÓN APLICABLES A LOS CLIENTES REGULADOS**



## CONTENIDO

<b>I. GENERALIDADES .....</b>	
1.- <i>Objeto.</i> .....	
2.- <i>Definiciones.</i> .....	
<b>II. MANUAL DE MEDICION.....</b>	
<b>III. ACEPTACIÓN, CALIBRACIÓN Y MANTENIMIENTO DE MEDIDORES.....</b>	
4.- <i>Objeto.</i> .....	
<b>IV. REGISTROS DE LOS INSTRUMENTOS DE MEDICION.....</b>	
5.- <i>Registro de los medidores en uso.</i> .....	
6.- <i>Información anual de verificación de los medidores.</i> .....	
7.- <i>Registro de los transformadores de corriente y transformadores de potencial en uso.</i> .....	
8.- <i>Información anual de verificación de los transformadores de corriente y transformadores de potencial.</i> .....	
<b>V. VERIFICACIÓN DE LOS INSTRUMENTOS DE MEDICION .....</b>	
9.- <i>Especificaciones de prueba y verificación.</i> .....	
10.- <i>Planes para la verificación de los instrumentos de medición.</i> .....	
<b>VI. AUTORIZACIÓN .....</b>	
11.- <i>Objeto.</i> .....	
12.- <i>Requisitos para solicitar la Autorización.</i> .....	
<b>VII. RECLAMACIONES.....</b>	
<b>VIII. FUNCIONES DE INSPECCION .....</b>	
<b>IX. LÍMITES DE ERROR PERMITIDO.....</b>	
17.- <i>Condiciones.</i> .....	
<b>X. MEDICIÓN ENTRE EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN Y CLIENTES.....</b>	
18.- <i>Cantidades medidas.</i> .....	
<b>X.1. Aspectos técnicos .....</b>	
19.- <i>Punto de medición.</i> .....	
20.- <i>Instalación y Cableado.</i> .....	
21.- <i>Tipos de medidores.</i> .....	
22.- <i>Suministro de los Instrumentos de Medición.</i> .....	
<b>X.2. POTENCIA Y ENERGÍA NO MEDIDAS.....</b>	
23.- <i>Introducción.</i> .....	
24.- <i>Cálculo De La Energía y Demanda No Medidas.</i> .....	
<b>XI. REQUISITOS PARA LAS INSTALACIONES DE MEDICIÓN .....</b>	
<b>XII. SUMINISTRO DE INFORMACION AL ENTE REGULADOR.....</b>	
<b>XIII. IMPLEMENTACION.....</b>	

## I. GENERALIDADES

### 1.- Objeto.

Esta norma indica los principios, requisitos, regulaciones, y procedimientos para la medición de los clientes regulados, servidos por las redes de distribución de las Empresas de Distribución Eléctrica.

La norma cubre los siguientes aspectos:

- (a) Manual de Medición
- (b) Aceptación, Calibración y Mantenimiento de Medidores.
- (c) Registros de los Instrumentos de Medición.
- (d) Verificación de los Instrumentos de Medición.
- (e) Autorización.
- (f) Reclamos.
- (g) Funciones de Inspección.
- (h) Límites de Error Permitido.
- (i) Medición entre Empresas de Distribución y Clientes.
- (j) Requisitos para las Instalaciones de Medición.
- (k) Suministro de Información al Ente Regulador.
- (l) Implementación.

El Ente Regulador, cuando así lo estime conveniente, podrá auditar a las empresas de distribución eléctrica, para asegurar que estas tengan los recursos, y que los procedimientos establecidos sean cumplidos.

### 2.- Definiciones.

**Autorización:** Se refiere al reconocimiento inicial y subsiguiente por parte del Ente Regulador, de que una organización o empresa de distribución eléctrica, es capaz de implementar y mantener un programa de control de calidad para la verificación metrológica de los instrumentos de medición de electricidad.

**Calibración:** Se refiere a comparar dos instrumentos, instrumentos de medición, o patrones, uno de los cuales es de precisión conocida. Se realiza para detectar, correlacionar, reportar, o eliminar por ajuste cualquier variación en precisión del instrumento o instrumento de medición cuya precisión no es conocida.

**Inspección de medidores:** se refiere al examen, medida, y prueba de las características de un medidor para determinar su aceptabilidad, e incluye la documentación de los resultados.

**Instalación de Medición de Energía Eléctrica:** Se refiere a una instalación que consiste de uno o más medidores de electricidad, instalado(s) en la misma localidad, y que es (son) usado (s) con el fin de obtener los datos para el cálculo del cargo(s) por concepto de la energía eléctrica suministrada a un cliente.

**Instrumentos de Medición:** se refiere a los medidores, transformadores de corriente y transformadores de potencial, que se utilizan en una instalación de medición eléctrica.

**Organización:** se refiere a cualquier fabricante de medidores, o empresa de verificación de medidores.

**Verificación Metrológica:** se refiere a todas las operaciones llevadas a cabo por una organización o empresa de distribución eléctrica, autorizada, con el objeto de determinar y confirmar que un medidor satisface cabalmente los requisitos de las especificaciones.

**Verificador de medidores autorizado:** Se refiere a una organización o empresa de distribución eléctrica, que haya sido autorizada por el Ente Regulador para efectuar la función de verificación metrológica.



## II. MANUAL DE MEDICION

3.- Es responsabilidad de cada empresa de distribución eléctrica, asegurar que los medidores utilizados en sus sistemas de distribución, son de calidad y precisión aceptables.

Las empresas de distribución eléctrica, deberán tener un **Manual de Medición** que establezca los criterios y procedimientos para la aceptación, calibración, mantenimiento y verificación de los medidores usados en sus sistemas, y tener los recursos e instalaciones para llevar a cabo estas responsabilidades.

Las empresas distribuidoras deberán implantar el **Manual de Medición**, en la fecha que se indique en su respectivo contrato de concesión.

## III. ACEPTACIÓN, CALIBRACIÓN Y MANTENIMIENTO DE MEDIDORES

### 4.- Objeto.

(a) La aceptación de los medidores e instrumentos de medición, para ser usados en las instalaciones de los clientes regulados, implica que estos medidores han sido sometidos a las pruebas de calibración y a las pruebas de mantenimiento periódicas, que aseguran que este se encuentra en condiciones aptas para la medición de energía eléctrica.

(b) La calibración de los medidores e instrumentos de medición, deberá ser certificada de fábrica, y por un laboratorio metrológico local, Autorizado (aprobado) por el Ente Regulador.

Esta certificación será válida solamente para los periodos descritos en la Tabla No.1.

Un instrumento de medición deberá ser calibrado, probando su precisión en diversos puntos del rango completo de medición del instrumento, y ubicando su precisión en uno o más de estos puntos de acuerdo con un instrumento de medición patrón.

(c) El mantenimiento de los medidores e instrumentos de medición, deberá efectuarse periódicamente una vez estos hallan sido instalados, y de acuerdo con los periodos indicados en la Tabla No.1, para lo cual se deberá certificar la calibración del instrumento de medición.

**Tabla No.1 - Periodos de validez de la certificación de calibración.**

Item	Descripción del Instrumento de Medición	Periodo de validez del certificado para instrumentos existentes que no han sido verificados por la EDE.	Periodo de validez del certificado para instrumentos nuevos, y existentes verificados por la EDE.
1.	Transformadores de corriente y de potencial, de 0-600 Volts.	3.5 años	7.5 años
2.	Transformadores de corriente y de potencial, de 2.4-35 kV.	2 años	5 años
3.	Medición de Vatios-hora, tipo de inducción electromecánico.	5 años	10 años
4.	Medidor electrónico o de estado sólido, para medir a nivel de Bajo Voltaje.	3.5 años	7.5 años
5.	Medidor electrónico o de estado sólido, para medir a nivel de Mediano Voltaje.	2 años	5 años

#### **IV. REGISTROS DE LOS INSTRUMENTOS DE MEDICION DE LAS EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA**

##### **5.- Registro de los medidores en uso.**

Las empresas de distribución eléctrica, deberán llevar un registro detallado de los medidores en uso. Estos registros deberán contener como mínimo, la siguiente información:

- a) Modelo, Fabricante, y año de fabricación,
- b) El tipo, número de serie, rango, y multiplicador asignado por el fabricante,
- c) Número de identificación de la empresa de distribución,
- d) Las fechas de cada una de las verificaciones efectuadas al medidor,
- e) El plazo dentro del cual el medidor debe ser enviado a verificación programada,
- f) La dirección actual donde se encuentra instalado el medidor,
- g) La fecha de instalación del medidor en su ubicación actual,
- h) La información de las lecturas tomadas al medidor, utilizadas por la empresa de distribución para establecer los cargos de facturación, durante un periodo mínimo de cinco (5) años.

##### **6.- Información anual de verificación de los medidores.**

Los registros del laboratorio metrológico deberán contener, adicionalmente a la información anterior, la siguiente información con respecto al programa de verificación anual de los medidores en uso por la empresa de distribución:

- (a) El número total de medidores verificados en residencias, industrias, comercios, entidades gubernamentales, etc., durante el año.
- (b) Una lista de las inspecciones pendientes, por tipos de medidores, que no pudieron ser efectuadas en el programa anual de verificaciones.

##### **7.- Registro de los transformadores de corriente y transformadores de potencial en uso.**

Las empresas de distribución eléctrica, deberán llevar un registro detallado de los transformadores de corriente y transformadores de potencial en uso. Estos registros deberán contener como mínimo, la siguiente información:

- a) Modelo, Fabricante, y año de fabricación,
- b) El tipo, número de serie, y relación según datos de placa,
- c) Número de identificación de la empresa de distribución,
- d) Las fechas de cada una de las verificaciones efectuadas al instrumento,
- e) El plazo dentro del cual el instrumento debe ser enviado a verificación programada,
- f) La dirección actual donde se encuentra instalado el instrumento,
- g) La fecha de instalación del instrumento en su ubicación actual,

##### **8.- Información anual de verificación de los transformadores de corriente y transformadores de potencial**

Los registros del laboratorio metrológico deberán contener, adicionalmente a la información anterior, la siguiente información con respecto al programa de verificación anual de los transformadores de corriente y transformadores de potencial en uso por la empresa de distribución:

- a) El número total de instrumentos verificados en residencias, industrias, comercios, entidades gubernamentales, etc., durante el año.
- b) Una lista de las inspecciones pendientes, que no pudieron ser efectuadas en el programa anual de verificaciones.

## V. VERIFICACIÓN DE LOS INSTRUMENTOS DE MEDICIÓN

### 9.- Especificaciones de prueba y verificación.

El Manual de Medición de la empresa de distribución eléctrica, deberá establecer las especificaciones, para la manera y circunstancias en las cuales los instrumentos de medición de cualquier clase, tipo o diseño, deban ser probados, verificados, y sellados.

### 10.- Planes para la verificación de los instrumentos de medición.

La empresa de distribución eléctrica, deberá establecer un plan anual de verificación de los instrumentos de medición de sus clientes regulados, según los plazos indicados para la verificación de los diferentes tipos de instrumentos de medición (Tabla No.1).

## VI. AUTORIZACIÓN

### 11.- Objeto.

El Ente Regulador deberá autorizar a una empresa de distribución u organización, para que pueda efectuar la verificación metrológica de los instrumentos de medición de electricidad. Las empresas de distribución eléctrica deberán solicitar y obtener su Autorización, en la fecha que se indique en su respectivo contrato de concesión.

### 12.- Requisitos para solicitar la Autorización.

Una solicitud para obtener la Autorización, deberá ser hecha por escrito y deberá incluir la siguiente información:

- (a) El nombre, tipo, y dirección de la empresa,
- (b) Los tipos de instrumentos de medición para los cuales aplicará la autorización,
- (c) Una descripción de la infraestructura del local de prueba para los instrumentos de medición del solicitante, listando todos los equipos con que cuenta para este propósito, y la organización de control de calidad y demás procedimientos.
- (d) Una muestra o dibujo a escala del cualquier sello a ser utilizado.
- (e) Un informe técnico elaborado por expertos internacionales en materia de laboratorios metrológicos de energía eléctrica, donde conste que el solicitante cuenta con los aparatos de prueba y patrones de medición adecuados para efectuar las funciones que solicita, además de que cuenta con personal técnico debidamente capacitado para efectuar las funciones de verificación metrológica.
- (f) Este informe técnico deberá ser acompañado de una declaración jurada por el representante legal de la empresa, donde este certifica la veracidad de la información suministrada.

## VII. RECLAMACIONES

13.- Los clientes tendrán el derecho de reclamar por cualquier deficiencia en la prestación del servicio o en cualquier otro aspecto de su relación con el prestador ante éste, y recibir del mismo respuesta por escrito a su reclamación en un plazo no mayor de treinta (30) días calendario, contados a partir de la fecha de presentación de la reclamación. La reclamación podrá ser presentada por el cliente o el usuario, según la naturaleza de la reclamación.

Los clientes tendrán el derecho de efectuar sus reclamaciones personalmente, o a través del teléfono, telégrafo, correo, fax o por otro medio que los prestadores de los servicios pongan a su disposición.



14.- Los clientes tendrán el derecho de reclamar en segunda instancia ante el mismo prestador en caso de no considerarse satisfecho con la respuesta obtenida a su primera reclamación. Esta nueva queja deberá ser contestada por el prestador del servicio en un plazo no mayor de quince (15) días hábiles.

15.- Cada cliente tendrá el derecho a que se le inspeccione su instalación de medición, una (1) vez por año, previa presentación de la reclamación pertinente, sin costo alguno para el cliente.

A partir de la segunda reclamación, en el mismo año, el cliente deberá pagar el costo en que incurra la empresa de distribución eléctrica, en atender dicho reclamo, si la investigación resulta negativa para el cliente. La empresa de distribución deberá tener los costos promedios para cada uno de los tipos de clientes de la empresa, por medio de un cuadro, el cual deberá ser sometido para aprobación del Ente Regulador cada tres (3) años, y en todo caso antes de la implementación del mismo.

### **VIII. FUNCIONES DE INSPECCION**

16.- El Ente Regulador, cuando así lo estime conveniente y sin aviso previo, podrá efectuar funciones de inspección a los laboratorios metrológicos e instalaciones de medición de los clientes finales de las empresas de distribución, por medios propios o por medio de expertos especialmente contratados para este propósito.

### **IX. LÍMITES DE ERROR PERMITIDO**

17.- Condiciones.

- (a) Para propósitos de calibración y aceptación de los medidores solamente, el error máximo permitido deberá ser de  $\pm 0.5\%$  para medidores de tipo electrónico/estado sólido, y de  $\pm 2\%$  para medidores del tipo electromecánico.
- (b) Se deberán efectuar devoluciones de dinero a los clientes únicamente cuando el error de medición sobrepase los límites indicados en el punto (a) arriba.
- (c) No son permitidos, en perjuicio de los clientes finales, errores imputables a la empresa de distribución causados por conexión incorrecta, uso incorrecto del medidor, o uso del multiplicador incorrecto.

### **X. MEDICIÓN ENTRE EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN Y CLIENTES**

18.- Cantidades medidas.

Se realizarán mediciones tales como: potencia activa, potencia reactiva, demanda máxima, factor de potencia (medido o calculado), energía activa y energía reactiva, entre otras cantidades que se consideren necesarias para el cliente en particular.

Las unidades básicas utilizadas en las mediciones deberán ser: Watts, VARs y VA.

#### **X.1. ASPECTOS TÉCNICOS**

19.- Punto de medición.

La empresa de distribución eléctrica lo determinará, según su práctica normalizada.



**20.- Instalación y Cableado.**

La empresa de distribución determinará los métodos para la instalación, conexión y cableado de los medidores de acuerdo a sus manuales y normas internas. Estos métodos deben cumplir con la norma ANSI C12.1-1988 o última edición, "American National Standard Code for Electricity Metering".

**21.- Tipos de medidores.**

Los medidores deberán ser de una tecnología apropiada para su función.

Se permitirá el uso de medidores electrónicos del tipo "Uso en el tiempo" (Time-of-use), para poder leer el consumo a diferentes horas del día, en aquellos clientes finales que tengan tarifas que exijan este tipo de medidor.

**22.- Suministro de los Instrumentos de Medición.**

La empresa de distribución deberá proporcionar todos los instrumentos de medición ( medidores, transformadores de corriente, transformadores de potencial, y accesorios), incluyendo los enlaces de comunicación, si se utilizan.

Si un cliente solicita un esquema de medición que implique la instalación de equipos especiales, que no sean de uso normal por la distribuidora, el cliente deberá cubrir los costos de adquisición e instalación de los mismos.

**X.2. POTENCIA Y ENERGÍA NO MEDIDAS****23.- Introducción.**

Si el punto de medición se encuentra en un nivel de voltaje inferior al punto de entrega, con uno o más elementos entre el punto de medición y el punto de entrega, por ejemplo en el lado de baja tensión de un transformador perteneciente al cliente final, las pérdidas de potencia y energía en esos elementos no son tomadas en cuenta por el medidor instalado.

Se deberá realizar un cálculo detallado para la energía y demanda no medidas, según se muestra en el Punto 24, para poder referir la medición en el voltaje inferior, a una medición equivalente en el voltaje superior.

En estos casos se recomienda preferiblemente, se instale un medidor tipo electrónico, que contenga internamente la función de Compensación de Pérdidas (System Loss Compensation), con lo cual se compensan automáticamente las pérdidas en las lecturas del medidor.

**24.- Cálculo De La Energía y Demanda No Medidas.**

Deben ser conocidas las pérdidas en vacío del transformador, las pérdidas a potencia nominal, la impedancia en % y la corriente de excitación en %. También debe ser conocido la longitud y tipo de conductores usados en el cableado. Se debe medir mediante muestreos continuos (por ejemplo cada 15 min.) el voltaje, la corriente y el factor de potencia. Las pérdidas en el transformador y cables pueden entonces ser determinadas con precisión.

a) Datos fijos necesarios:

- Tamaño del transformador:  $S_t$
- Tensión nominal del transformador (kV fase-fase):  $V_t$
- Impedancia del transformador (%):  $Z_t$
- Corriente nominal del transformador (A):  $I_t$

$$\text{donde } I_t = \frac{S_t \times 1000}{\sqrt{3} V_t}$$

- Impedancia del cable (o línea) (ohmios):  $Z_c$
- Pérdidas del transformador en vacío (kW):  $P_o$
- Pérdidas del transformador a plena carga (kW):  $P_c$

b) Datos medidos:

- Energía medida (kWh): kWh
- Demanda media (kW): kW
- Tensión media (kV fase-fase): V
- Período de medición (horas): T
- Corriente (A): I

Si no es medida directamente, la corriente puede ser calculada como sigue:

$$I = \frac{kWh\sqrt{3}}{T \times V_t}$$

c) Cálculos:

- Energía no medida en el transformador..... (kWh) =  $[ P_o (V/V_t)^2 + P_c (I/I_t)^2 ] \times T$
- Pérdidas (por fase) en el cable .....(kWh) =  $Z_c \times I^2 \times T / 1000$
- Máximo kVA corregido..... (kVA) = Máx. kVA medido + (MVA  $\times Z_t \times 10$ )

Para intervalos de medición de menos de 1 hora, por ejemplo en medición por pulsos de 15 minutos, la fórmula da los valores para ese intervalo de medición; el total mensual será la suma de todos los valores obtenidos con dichos intervalos, durante el mes. Por supuesto, cuanto más corto sea el intervalo de medición, más exacto será el resultado.

## XI. REQUISITOS PARA LAS INSTALACIONES DE MEDICIÓN

25.- La instalación de todos los instrumentos de medición, en cualquier nivel de tensión, deberán cumplir con los requisitos de precisión, calibración e inspección establecidos en esta norma. Los medidores para voltajes mayores a 600V pudieran tener requisitos más exigentes de precisión e inspección como parte de un contrato negociado entre las partes.

## XII. SUMINISTRO DE INFORMACION AL ENTE REGULADOR

26.- Las empresas de distribución eléctrica, deberán informar por escrito al Ente Regulador, trimestralmente, iniciando el primer trimestre el 1 de Octubre de 1998, de la implementación de las Normas de Medición Aplicables a los Clientes Regulados en su Concesión.

El informe trimestral deberá ser entregado al Ente Regulador, a más tardar el día 16 del mes siguiente al mes en que finalice el trimestre en cuestión.

Las empresas de distribución, deberán mantener registros detallados de todos los datos e informaciones pertinentes a las Normas de Medición Aplicables a los Clientes Regulados, en caso de que éstas sean requeridas por el Ente Regulador.

27.- Las empresas distribuidoras deberán enviar al Ente Regulador, una copia de su plan anual de verificación de los instrumentos de medición para el año en curso, y la información del año anterior indicada en los artículos 6º y 8º de esta resolución, a más tardar el día 31 de enero de cada año.



**XIII. IMPLEMENTACION**

28.- La implementación de los parámetros contenidos en esta norma, se deberá efectuar de acuerdo con lo que determine en el respectivo contrato de concesión.

29.- El Ente Regulador impondrá las sanciones correspondientes, de acuerdo al Título VII de la Ley N° 6 de 3 de Febrero de 1997, cuando la empresa de distribución eléctrica incumpla con los periodos de implementación indicados en el Artículo 28° de esta resolución.

**RESOLUCION N° JD-761**

(De 8 de junio de 1998)

**El Ente Regulador de los Servicios Públicos  
en uso de sus facultades legales**

**CONSIDERANDO:**

Que mediante la Ley No.26 del 29 de enero de 1996, se creó el Ente Regulador de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, con competencia para regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, telecomunicaciones y electricidad;

Que el Artículo 1 de la Ley No.6 del 3 de febrero de 1997, por la cual se dicta el marco regulatorio e institucional para la prestación del servicio público de electricidad, establece el régimen a que se sujetarán las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica destinadas a la prestación del servicio público de electricidad, así como las actividades normativas y de coordinación consistentes en la planificación integrada del sistema interconectado nacional, regulación económica y fiscalización;

Que el Artículo 4 de la Ley No.6 de 1997, señala que el Ente Regulador debe establecer los criterios, metodología y fórmulas para la fijación de las tarifas de los servicios públicos de electricidad, en los casos en que no haya libre competencia;

Que en base a los considerandos anteriores, mediante la Resolución N° JD-219 de 31 de marzo de 1998 publicada en la Gaceta Oficial N° 23522 de 15 de abril de 1998, el Ente Regulador de los Servicios Públicos aprobó el Régimen Tarifario para el Servicio Público de Distribución de Electricidad aplicable a todas las empresas que presten el servicio de distribución y comercialización, y a sus clientes, dentro del territorio nacional;

Que es necesario corregir unas palabras y un signo que por error se transcribieron en la sección V del Anexo A de dicha Resolución;

**RESUELVE:**

**PRIMERO:** CORREGIR el aparte b) del literal D del ordinal 1) de la Sección V del Anexo A de la Resolución N° JD-219 del 31 de marzo de 1998, que aparece en el tercer párrafo de la página 23 de dicho anexo que se lee así:

$$G_p^{CR} = G_{p-1} + (G_{p-1} - G_{p-2})(1+r)^{1/2} + (G_{p-2} + G_{p-3})(1+r)$$

**Quedará con el siguiente texto:**

$$G_p^{CR} = G_{p-1} + (G_{p-1} - G_{p-2})(1+r)^{1/2} + (G_{p-2} - G_{p-3})(1+r)$$