**1999-12-10.-R.C.T.E. N°014-99 P/CTE.- Fijan tarifa de distribución para consumidores de Concesión de Distribución de Gas natural por red de ductos de Lima y Callao.** ***(1999-12-12)***

**RESOLUCIÓN DE LA COMISIÓN DE TARIFAS DE ENERGÍA N° 014-99 P/CTE**

Lima, 10 de Diciembre de 1999

**LA COMISIÓN DE TARIFAS DE ENERGÍA**

**VISTO:**

El Informe Técnico SED/CTE N° 052-99 elaborado por la Secretaría Ejecutiva de la Comisión de Tarifas de Energía y el informe emitido por la Asesoría Legal;

El Oficio COPRI - CECAM N° 295/99 con la Propuesta de Tarifas de Distribución de Baja Presión de Gas Natural por Red de Ductos del Comité Especial Proyecto Camisea para los consumidores de la Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de Lima y Callao;

**CONSIDERANDO:**

Que, de conformidad con lo establecido por el artículo 107° del "Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, aprobado por Decreto Supremo N° 042-99-EM (en adelante el Reglamento), la Comisión de Tarifas de Energía (CTE) definirá las categorías de Consumidores de Gas Natural por Red de Ductos y estructurará la tarifa de forma tal que le otorgue al Consumidor opciones para pagar los costos de acometida ya sea a través de la factura mensual mediante un cargo variable o mediante el pago del presupuesto de la acometida y un cargo por su reposición y mantenimiento;

Que, en atención a lo dispuesto por el artículo 10° de la Ley de Concesiones Eléctricas aprobada por Decreto Ley 25844, concordado con los artículos 37°, inciso i) y 106° del Reglamento corresponde a la Comisión de Tarifas de Energía fijar la Tarifa de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos, la misma que constituye la Tarifa inicial referida en el artículo 121° del Reglamento;

Que, según lo disponen los artículos 108° y 109° del Reglamento, el cálculo del Margen de Distribución que forma parte de la tarifa considera la anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo que se calculará con la tasa de actualización a que se refiere el artículo 115° del Reglamento y un periodo de recuperación de hasta 30 años;

Que, según dispone el artículo 120° del Reglamento, las tarifas aprobadas por la CTE tienen el carácter de valor máximo y deben de incluir las respectivas fórmulas de actualización;

Estando a lo acordado por su Consejo Directivo en su Sesión 024-99 de fecha 09 de diciembre de 1999;

**RESUELVE:**

**Artículo Primero.-** Fíjese las categorías de consumidores para la Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de Lima y Callao de acuerdo al cuadro siguiente:

| Categoría de consumidor en baja presión | Consumo mensual mínimo facturable por la red de distribución (CM) (*) en $m^3$(**) |
|---|---|
| BP-A | 0 |
| BP-B | 850 |
| BP-C | 142 000 |
| BP-D | 850 000 |

**(*) A elección del consumidor y conforme a las Condiciones de Aplicación.**
**(**)$m^3$: metro cúbico estándar según el numeral 2.19 del Artículo 2° y Artículo 43° del Reglamento.**

**Artículo Segundo.-** Fíjese la tarifa inicial de distribución de baja presión, para los Consumidores de la Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de Lima y Callao que comprende el margen de distribución, el margen de comercialización y el costo de la acometida, como sigue, la misma que se aplicará con las fórmulas que se indican en el Artículo Cuarto de la presente Resolución, según la opción que corresponda:

**A) Margen de Distribución**

El margen de distribución de baja presión (MDBP) aplicable a las categorías de consumidores expresado en S/./$m^3$ es el siguiente:

| | Categoría de consumidor | | | |
|---|---|---|---|---|
| **Parámetro** | **BP-A** | **BP-B** | **BP-C** | **BP-D** |
| MDBP | 0,265 | 0,026 | 0,015 | 0,008 |

**B) Margen de Comercialización**

**B.1) Margen de Comercialización Variable**

El margen de comercialización variable (MCV) aplicable a las categorías de consumidores expresado en S/./$m^3$ es el siguiente:

| | Categoría de consumidor | | | |
|---|---|---|---|---|
| **Parámetro** | **BP-A** | **BP-B** | **BP-C** | **BP-D** |
| MCV | 0,124 | 0,009 | 0,000015 | 0,000002 |

**B.2) Margen de Comercialización Fijo**

El margen de comercialización fijo (MCF) aplicable a las categorías de consumidores expresado en S/./Consumidor/mes es el siguiente:

| | Categoría de consumidor | | | |
|---|---|---|---|---|
| **Parámetro** | **BP-A** | **BP-B** | **BP-C** | **BP-D** |
| MCF | 2,444 | 2,444 | 2,444 | 2,444 |

**C) Costo de la Acometida**

**C.1) Presupuesto de la Acometida**

El presupuesto de la acometida (PA), expresado en S/., a pagar por una sola vez por los consumidores que opten por la opción 2 de los literales A.1) y B.1) del Artículo Cuarto de la presente Resolución, es el siguiente:

| | Categoría de consumidor | | | |
|---|---|---|---|---|
| **Parámetro** | **BP-A** | **BP-B** | **BP-C** | **BP-D** |
| PA | 1 076 | 2 249 | 28 111 | 72 284 |

**C.2) Cargo por la Acometida**

El cargo por la acometida (CA) aplicable a las categorías de consumidores expresado en S/./$m^3$ es el siguiente:

| | Categoría de consumidor | | | |
|---|---|---|---|---|
| **Parámetro** | **BP-A** | **BP-B** | **BP-C** | **BP-D** |
| CA | 0,504 | 0,046 | 0,002 | 0,001 |

**C.3) Cargo por Mantenimiento y Reposición de la Acometida**

El cargo por mantenimiento y reposición de la acometida (CMRA) aplicable a las categorías de consumidores expresado en S/./Consumidor/mes es el siguiente:

| | Categoría de consumidor | | | |
|---|---|---|---|---|
| **Parámetro** | **BP-A** | **BP-B** | **BP-C** | **BP-D** |
| CMRA | 7,162 | 14,963 | 187,035 | 480,946 |

**Artículo Tercero.-** Los márgenes, costos y cargos fijados en el Artículo anterior consideran la tasa de actualización del 12% y un periodo de recuperación de 30 años.

**Artículo Cuarto.-** Fíjese las fórmulas de cálculo de la tarifa de distribución de baja presión aplicable a los Consumidores de la Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de Lima y Callao, como sigue:

**A) Fórmulas Tarifarias para el cálculo de las tarifas por la red de distribución de baja presión**

**A.1) Opciones para pago del Costo de la Acometida**

Los consumidores podrán elegir cualquiera de las siguientes opciones:

Opción 1: A través de la factura mensual mediante un Cargo Variable.

Opción 2: Mediante el pago del presupuesto de la acometida y un cargo por su mantenimiento y reposición.

**A.2) Definición de Parámetros**

Las fórmulas tarifarias consideran los siguientes parámetros:

| Parámetro | Descripción |
|---|---|
| MDBP | Margen de distribución de baja presión (S/./$m^3$) |
| MCV | Margen de comercialización variable (S/./$m^3$) |
| MCF | Margen de comercialización fijo (S/./Consumidor/mes) |
| CA | Cargo por acometida (S/./$m^3$) |
| CMRA | Cargo por mantenimiento y reposición de la acometida (S/./Consumidor/mes) |
| CM | Consumo mínimo facturable por la red de distribución ($m^3$) |

**A.3) Determinación de los cargos tarifarios para la Opción 1: Incluye el cargo por la acometida en la tarifa de distribución de baja presión**

| Categoría de Consumidor | **Cargo Fijo de Distribución de Baja Presión (CFDBP) S/./Consumidor/mes** | **Cargo Variable de Distribución de Baja Presión (CVDBP) S/./$m^3$** |
|---|---|---|
| BP-A1 | MCF | MDBP+MCV+CA |
| BP-B1 | MCF+(MDBP+MCV+CA)*CM | MDBP+MCV+CA |
| BP-C1 | MCF+(MDBP+MCV+CA)*CM | MDBP+MCV+CA |
| BP-D1 | MCF+(MDBP+MCV+CA)*CM | MDBP+MCV+CA |

El CFDBP es un cargo fijo mensual con derecho a consumo hasta el CM de la correspondiente categoría del consumidor. El CVDBP es aplicable al exceso de consumo respecto al CM.

**A.4) Determinación de los cargos tarifarios para la Opción 2: No incluye el cargo por la acometida en la tarifa de distribución de baja presión**

| Categoría de Consumidor | **Cargo Fijo de Distribución de Baja Presión (CFDBP) S/./Consumidor/mes** | **Cargo Variable de Distribución de Baja Presión (CVDBP) S/./$m^3$** |
|---|---|---|
| BP-A2 | MCF+CMRA | MDBP+MCV |
| BP-B2 | MCF+CMRA+(MDBP+MCV)*CM | MDBP+MCV |
| BP-C2 | MCF+CMRA+(MDBP+MCV)*CM | MDBP+MCV |
| BP-D2 | MCF+CMRA+ (MDBP+MCV)*CM | MDBP+MCV |

El CFDBP es un cargo fijo mensual con derecho a consumo hasta el CM de la correspondiente categoría del consumidor. El CVDBP es aplicable al exceso de consumo respecto al CM.

**B) Fórmulas Tarifarias para el cálculo de las tarifas a usuarios finales**

Los pliegos tarifarios aplicables a los consumidores finales comprenderán el precio del gas natural, la tarifa de transporte, la tarifa de distribución de alta presión y la tarifa de

distribución de baja presión. Para este fin deberá considerarse las categorías de consumidores a que se refiere el Artículo Primero de la presente Resolución.

**B.1) Opciones para pago de costos de la acometida**

Los consumidores podrán elegir cualquiera de las siguientes opciones:

Opción 1: A través de la factura mensual mediante un Cargo Variable.

Opción 2: Mediante el pago del presupuesto de la acometida y un cargo por su mantenimiento y reposición.

**B.2) Definición de Parámetros**

Las fórmulas tarifarias consideran los siguientes parámetros:

| Parámetro | Descripción |
|---|---|
| PG | Precio del gas en boca de pozo (S/./$m^3$) |
| TRT (*) | Tarifa Regulada de Transporte (S/./$m^3$/día) |
| TRAP (*) | Tarifa Regulada de la Red de Distribución de Alta Presión (S/./$m^3$/día) |
| CFDBP | Cargo Fijo de Distribución de baja presión(S/./Consumidor/mes) |
| CVDBP | Cargo Variable de Distribución de baja presión (S/./$m^3$) |
| FC | Factor de carga igual a 0,80 |

(*) Cargo mensual

**B.3) Determinación de las tarifas mensuales a usuario final en baja presión Opción 1: Incluye el cargo por la acometida en la tarifa de distribución de baja presión**

| Tarifa | Cargo Fijo S/./mes (TFCFD) | Cargo Variable de Distribución S/./$m^3$ (TFCVD) | Cargo Variable de Producción, Transporte y Distribución de Alta Presión S/./$m^3$ (TFCVP) | Cargo de Capacidad de Transporte y Distribución de Alta Presión S/./$m^3$/día (TFCC) |
|---|---|---|---|---|
| BP-A1 | CFDBP | CVDBP | PG+(TRT+TRAP)/FC/30,41 | ---- |
| BP-B1 | CFDBP | CVDBP | PG+(TRT+TRAP)/FC/30,41 | ---- |
| BP-C1 | CFDBP | CVDBP | PG | TRT+TRAP |
| BP-D1 | CFDBP | CVDBP | PG | TRT+TRAP |

Las tarifas a Consumidor final BP-A1, BP-B1, BP-C1 y BP-D1 incorporan los cargos correspondientes a las categorías de consumidor BP-A, BP-B, BP-C y BP-D respectivamente para la opción 1. El Cargo TFCFD es un cargo fijo mensual con derecho a consumo hasta el CM de la correspondiente categoría del consumidor. El cargo TFCVD es aplicable al exceso de consumo respecto al CM. El TFCVP es aplicable al consumo registrado y el cargo TFCC a la capacidad contratada en transporte y distribución de alta presión.

**B.4) Determinación de las tarifas mensuales a usuario final en baja presión Opción 2: No Incluye el cargo por la acometida en la tarifa de distribución de baja presión**

| **Tarifa** | **Cargo Fijo S/./mes (TFCFD)** | **Cargo Variable de Distribución S/./m$^3$ (TFCVD)** | **Cargo Variable de Producción, Transporte y Distribución de Alta Presión S/./m$^3$ (TFCVP)** | **Cargo de Capacidad de Transporte y Distribución de Alta Presión S/./m$^3$/día (TFCC)** |
|---|---|---|---|---|
| BP-A2 | CFDBP | CVDBP | PG+(TRT+TRAP)/FC/30,41 | ---- |
| BP-B2 | CFDBP | CVDBP | PG+(TRT+TRAP)/FC/30,41 | ---- |
| BP-C2 | CFDBP | CVDBP | PG | TRT+TRAP |
| BP-D2 | CFDBP | CVDBP | PG | TRT+TRAP |

Las tarifas a Consumidor final BP-A2, BP-B2, BP-C2 y BP-D2 incorporan los cargos correspondientes a las categorías de consumidor BP-A, BP-B, BP-C y BP-D respectivamente para la opción 2. El Cargo TFCFD es un cargo fijo mensual con derecho a consumo hasta el CM de la correspondiente categoría del consumidor. El cargo TFCVD es aplicable al exceso de consumo respecto al CM. El TFCVP es aplicable al consumo registrado y el cargo TFCC a la capacidad contratada en transporte y distribución de alta presión.

**Artículo Quinto.-** Fíjese las fórmulas de actualización de la tarifa de distribución de baja presión para los Consumidores de la Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de Lima y Callao como sigue:

**A) Actualización de la Tarifa de Distribución**

**A.1) Fórmula de Actualización**

La fórmula que se usará para calcular la actualización de los parámetros de la tarifa de distribución de baja presión es:

$$FA = a \times \frac{TC \times (1+TA)}{TC_0 \times (1+TA_0)} + b \times \frac{IPM}{IPM_0}$$

Los valores de los coeficientes son los siguientes:

| **Parámetro** | **Coeficiente** | |
|---|---|---|
| | **a** | **b** |
| MDBP | 0,6081 | 0,3919 |
| MCV | 0,0000 | 1,0000 |
| MCF | 0,0000 | 1,0000 |
| PA BP-A | 0,4552 | 0,5448 |
| PA BP-B<br>PA BP-C<br>PA BP-D | 0,5536 | 0,4464 |
| CA | 0,6081 | 0,3919 |
| CMRA | 0,0492 | 0,9508 |

Donde:

FA: Factor de actualización.
a: Coeficiente de participación de los productos importados.
b: Coeficiente de participación de la mano de obra y productos nacionales.

**A.2) Definición de Parámetros de la Fórmula de Actualización**

TC: Valor Referencial para el Dólar de los Estados Unidos de Norteamérica: Dólar promedio para cobertura de importaciones (valor venta) determinado por la Superintendencia de Banca y Seguros del Perú, cotización de Oferta y Demanda - Tipo de Cambio Promedio Ponderado o el que lo reemplace.
Se utilizará el último valor venta publicado en el Diario Oficial "El Peruano" al día 28 del mes anterior a aquel en que las tarifas resultantes serán aplicadas.

TA: Tasa Arancelaria vigente para la importación de equipo electromecánico.
Se utilizará el valor de vigente al día 28 del mes anterior a aquel en que las tarifas resultantes serán aplicadas.

IPM: Índice de Precios al Por Mayor publicado por el Instituto Nacional de Estadística e Informática (INEI).
Se utilizará el valor del mes de la última publicación oficial disponible al día 28 del mes anterior a aquel en que las tarifas resultantes serán aplicadas.

Los valores base (al 28/11/99) de la fórmula de actualización son:

$$TC_0 = 3{,}492$$
$$TA_0 = 12\%$$
$$IPM_0 = 148{,}182310$$

**A.3) Procedimiento para efectuar la Actualización**

Las tarifas de distribución serán actualizadas cuando alguno de los parámetros de las tarifas de distribución de baja presión varíen (incremento o disminución) en más de 3% respecto a los valores de los mismos parámetros empleados en la última actualización.

**Artículo Sexto.** El Concesionario de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de Lima y Callao aplicará las disposiciones tarifarias de los artículos precedentes para determinar el pliego tarifario aplicable a las categorías de consumidores y remitirá a la Comisión de Tarifas de Energía, previamente a su publicación en cada oportunidad, copia suscrita por su representante legal. Dicho pliego mensual expresado en moneda nacional se publicará en uno de los diarios de mayor circulación local y será vigente a partir del día siguiente de su publicación, los mismos que no podrán exceder los valores máximos regulados.

**Artículo Séptimo.-** Las Tarifas de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos fijadas en el Artículo Segundo de la presente Resolución serán aplicadas a partir de la Puesta en Operación Comercial, tal como está definida en el numeral 2.21 del Artículo 2° del Reglamento de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos.

**Artículo Octavo.-** Las tarifas de distribución y las tarifas a usuarios finales están sujetas a las "Condiciones de aplicación de las opciones tarifarias aplicables a los Consumidores finales del servicio de distribución de gas natural por red de ductos" que aprobará la Comisión de Tarifas de Energía.

**Artículo Noveno.-** Precísese que la red de distribución de baja presión de gas natural por red de ductos comprende todas aquellas instalaciones a partir de las estaciones de regulación conectadas a la Red de Alta Presión hasta el punto de conexión de las acometidas del usuario. Incluye a las estaciones de regulación de Alta Presión/Baja Presión.

**Artículo Décimo.-** Lo dispuesto en la presente Resolución entrará en vigencia a partir del día siguiente a su publicación.

**Artículo Décimo Primero.-** Derógase o déjase en suspenso las disposiciones que se opongan al cumplimiento de la presente Resolución.

Regístrese, comuníquese y publíquese

**EDUARDO ZOLEZZI CHACÓN**
**Presidente**
**Comisión de Tarifas de Energía**