



Rate Regulation in Nicaragua

*Lic. Miguel Alemán
Economic Advisor*

Austin, Texas – Julio 2008

PLIEGO TARIFARIO JULIO 2008

NUEVO PLIEGO JULIO 2008

- Revisión del Valor Agregado del Distribuidor (VAD).
- Revisión del Costo Medio de Transporte (CMT) en Alta Tensión.
- Cambio en la estructura de mercado en el año 2007.

VALOR AGREGADO DEL DISTRIBUIDOR (VAD)

- El Valor Nuevo de Reposición (VNR) aprobado en julio 2007 incluía deducciones de inversiones del Gobierno y Terceros del período 2001-2003 por US\$12.5 millones. Para julio 2008, se le deducen US\$10.5 millones más (ya ajustados por INE a precios de Dic. 2003), que son las inversiones del Gobierno y Terceros para el período 2004-2005.
- De tal manera, que al VAD para julio 2008, se le deducen las reposiciones correspondientes al monto total de estas inversiones.
- El valor del VAD a Junio 2008 de 48.02162 US\$/MWh, se reduce a 47.23768 US\$/MWh.

Costo Medio de Transporte (CMT)

- Para el Pliego a ser aprobado, no hay variación en el Costo Medio de Transporte.
- El Costo Medio de Transporte que fue aprobado en Julio 2007 es de 5.15774 US\$/MWh.

Valor Agregado de Distribución y Costo Medio de Transporte

CONCEPTOS	Dic.-2003 *	Junio 08	Julio 08
IPM	144.5	167.4	167.4
FEn =	184.3	208.49	208.49
		0.003	0.003
$IACn = 0.67 \times IPM_n / IPM_0 + 0.33 \times IPC_n / IPC_0$		1.14649355	1.14649355
VAD TOTAL US\$ MWH	41.20188	48.02162	47.23768
VAD DISTRIBUCIÓN US\$/MWH	30.61002	35.78177	35.09419
VAD AP US\$/MWH	4.57047	5.33637	5.24002
VAD COMERCIALIZACIÓN US\$/MWH	6.02138	6.90347	6.90347
PEAJE AT US\$/MWh	4.6654	5.1577	5.1577

* Fuente: Estudio de Racionalización de Tarifas y Subsidios de Energía Eléctrica en Nicaragua (P.A. Consulting)

PRECIO PROMEDIO TARIFARIO

Es el valor unitario de la energía que esta integrado por el costo de los insumos de energía y potencia, los servicios de transmisión y la remuneración de la actividad de distribución.

Este valor considera:

- El precio de compra mayorista y sus desvios
- Los servicios de transporte
- El costo de perdidas
- El Valor Agregado de Distribución.

COMPOSICION DEL PRECIO PROMEDIO TARIFARIO (US\$/MWh)

Conceptos	P.Prom Julio 2008
Total precio monómico de abastecimiento en MT	140.07880
Costo medio de transporte en MT	5.15774
Total suministro en barras de MT	145.23653
Total pérdidas reconocidas	17.42838
Factor pérdidas reconocidas	1.12
Total suministro en MT después de pérdidas	162.66492
Costo de distrib. + AP + Comerc. Reconocido	47.23768
VAD de distribución reconocido	35.09419
VAD de AP reconocido	5.24002
VAD de Comercialización reconocido	6.90347
Precio promedio global de venta	209.90260

ESTRUCTURA DE MERCADO

- Una revisión de la estructura de mercado
- Abrir los bloques de consumo en la tarifa residencial, que permitan identificar claramente los subsidios.
- Eliminar la discriminación de los cargos comerciales.
- La proyección del consumo y el número de clientes para el cálculo de los ingresos esperados por facturación

ESTRUCTURA DE MERCADO

CORRESPONDE:

- A la participación que tiene el consumo y el número de clientes correspondientes a cada cargo tarifario con respecto al consumo y al número de clientes totales en un período de tiempo determinado
- La determinación de los factores de carga, que corresponden a la relación que existe entre el consumo de energía mensual de cada categoría tarifaria, la demanda registrada y el tiempo equivalente a las 730 horas del mes

ESTRUCTURA DE MERCADO

- Como elemento de la estructura de mercado, se incluye la participación de los cargos tarifarios con respecto al precio promedio tarifario previamente aprobado por el INE, con el cual están vinculados estos cargos
- La estructura de mercado contiene los factores y parámetros constantes que permiten la distribución de las proyecciones de consumo, número de clientes y demanda máxima
- Esta estructura de mercado será analizada periódicamente a efectos de procurar que el precio promedio sea el adecuado.

CAMBIO EN LA ESTRUCTURA DE MERCADO

- El INE determino una estructura de mercado basada en los datos reales de los últimos 12 meses (Junio 2007 – Mayo 2008).

ESTRUCTURAS DE MERCADO

PLIEGO TARIFARIO JULIO 2008

Para disminuir el impacto del cambio de la tarifa en los Sectores

- Domiciliares, con 620,642 Clientes
- Iglesias, con 1,749 Clientes

Se propone: [PLIEGO TARIFARIO JULIO 2008](#)

IMPACTO DEL CAMBIO EN LA ESTRUCTURA SOBRE EL PRECIO

Aplicando la tarifa propuesta de JULIO 2008 a la proyección del mercado del período Julio 2008 a Junio 2009, distribuidos en base a la estructura seleccionada, se obtiene el ingreso simulado que genera un precio promedio de 0.209903 US\$/kWh.

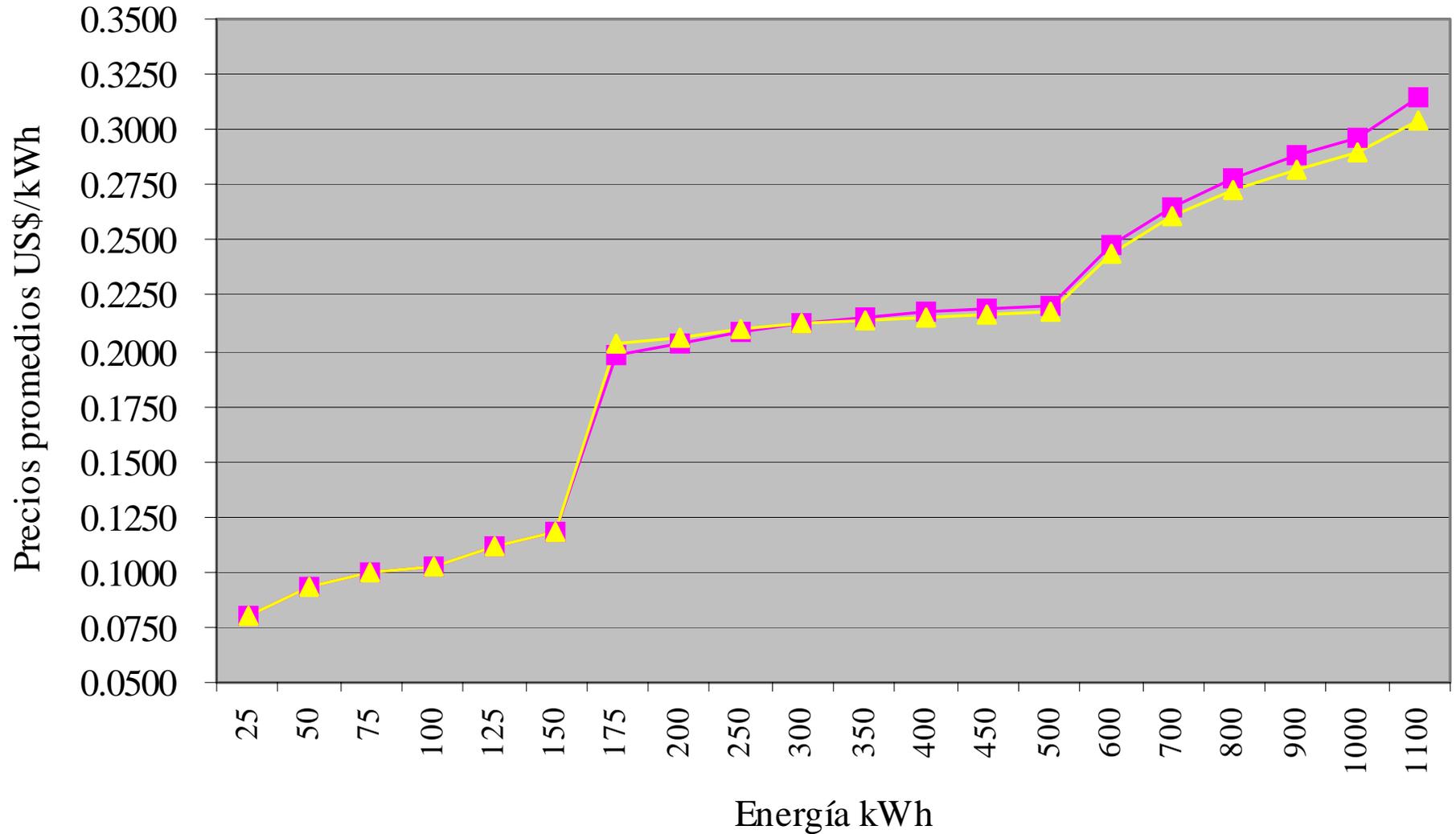
SIMULACIÓN DE INGRESOS CON TARIFA JULIO 2008
CON CONSUMO Y CLIENTES DEL PERIODO JUL 08-JUN 09

IMPACTO DEL CAMBIO EN LA ESTRUCTURA SOBRE EL PRECIO

Al comparar la tarifa propuesta del mes de Julio 2008 con la tarifa vigente en junio 2008, el precio promedio aprobado pasa de 208.11 a 209.90 US\$/MWh.

TARIFA VIGENTE JUNIO 2008 vs. TARIFA JULIO 2008

Comparación propuesta tarifa residencial



—■— Tarifa Vigente Junio 08

—▲— Tarifa Prop. Jul 2008

Comparación Precio Promedio Vigente por Tarifa vs. Global

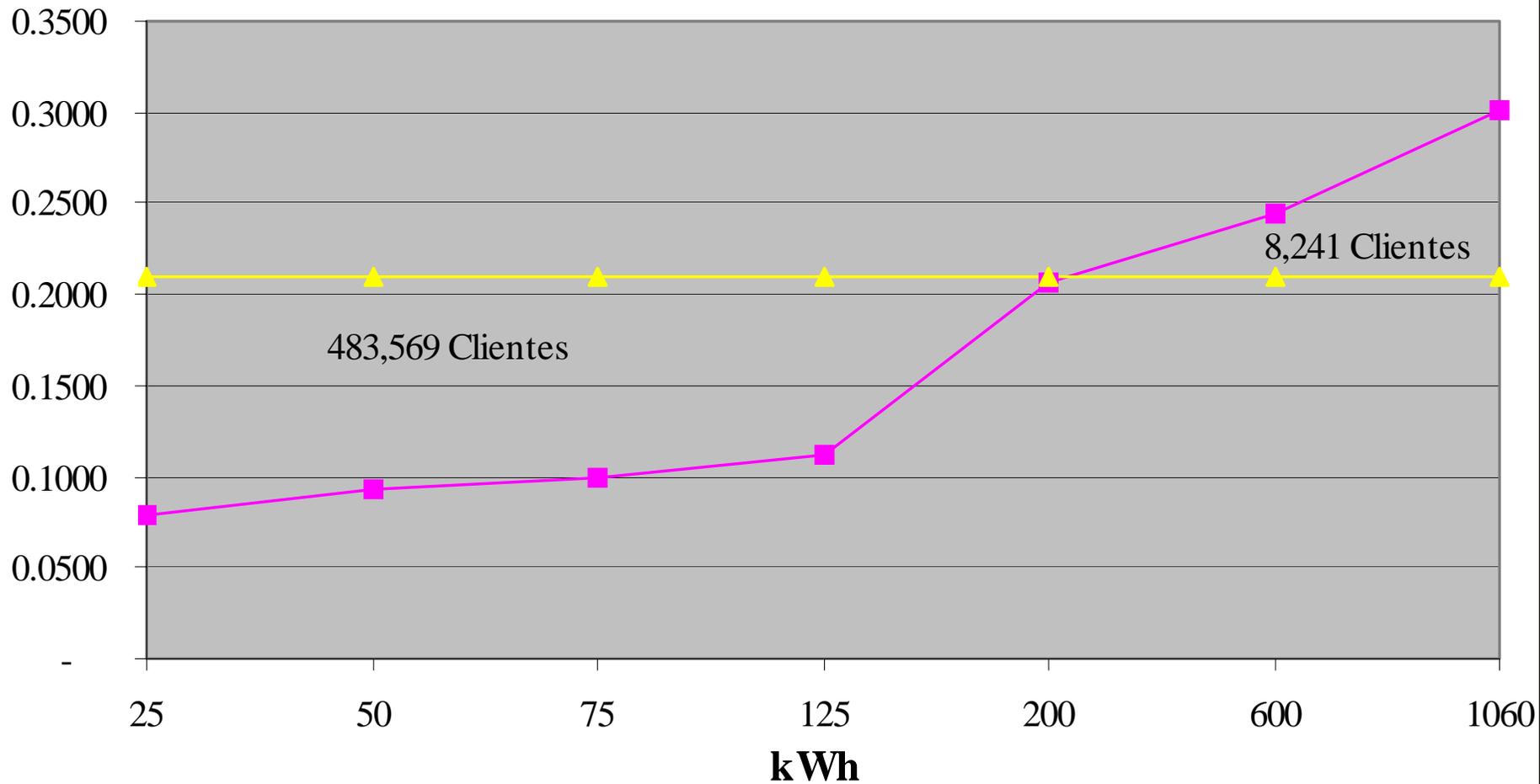
¿Quién paga más y quién paga menos del precio promedio del sistema tarifario vigente?

PRECIO PROMEDIO JUNIO 08
vs. PRECIO PROMEDIO GLOBAL JUNIO

PRECIO PROMEDIO JULIO
vs. PRECIO PROMEDIO GLOBAL JULIO

Precio Promedio Tarifa Residencial Propuesta Julio vs Global Julio

US\$/kWh



■ Precio Promedio Simulado Julio 2008*

▲ Precio Promedio Global Julio 2008