

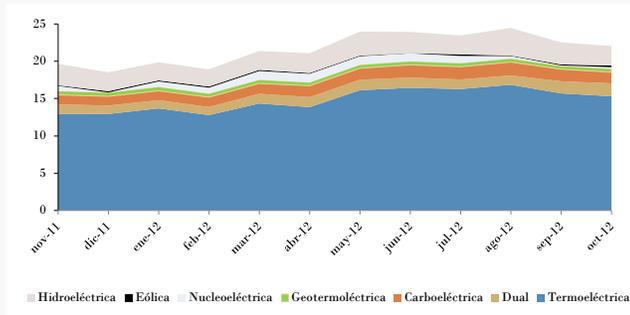
**Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico**

**Diciembre 2012**

**Generación**

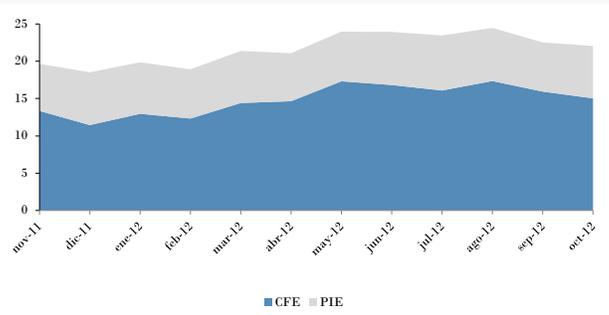
En el mes de octubre, la generación bruta de energía se ubicó en **22.05 TWh**, cifra **2.10%** menor a la generación del mes inmediato anterior y **2.38%** mayor a la generación del mismo mes del año 2011. La generación hidroeléctrica y carboeléctrica registró una reducción de **11%** y **8%**, respectivamente. El Economista publicó el 12 de noviembre del presente año que la CFE planea cuatro proyectos para generación hidroeléctrica en los Estados de Chiapas (Chicoasén II), Guerrero (La Parota), Nayarit (Tres Cruces) y Oaxaca (Paso de la Reina) por más de 3,800 millones de dólares. (<http://eleconomista.com.mx/industrias/2012/11/12/cfe-agenda-presas-us3800-millones>).

**Generación bruta<sup>1</sup> por energía por tecnología (TWh)**



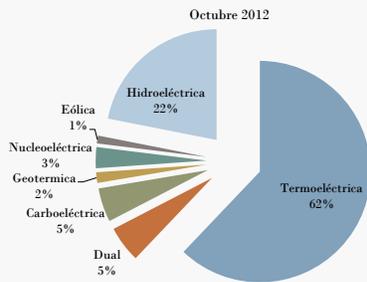
Energía Octubre 2012: **22.05 TWh**

**Generación bruta por energía por tipo de productor (TWh)**



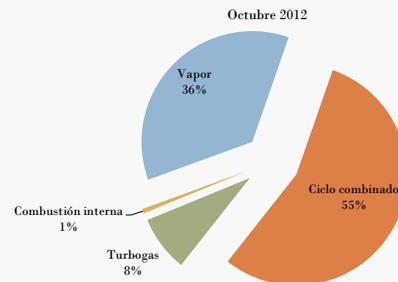
Participación CFE Octubre 2012: **68.2%**

**Capacidad efectiva<sup>2</sup> por tecnología (GW)**



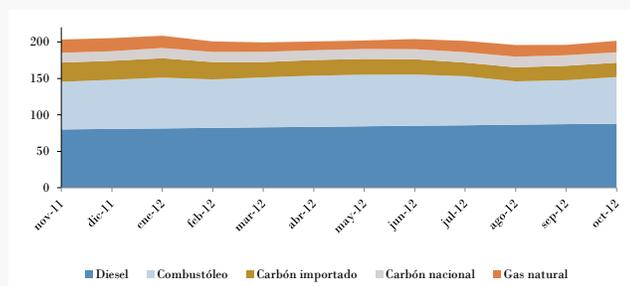
Total: **52.49 GW**

**Capacidad efectiva<sup>2</sup> por centrales termoeléctricas (GW)**



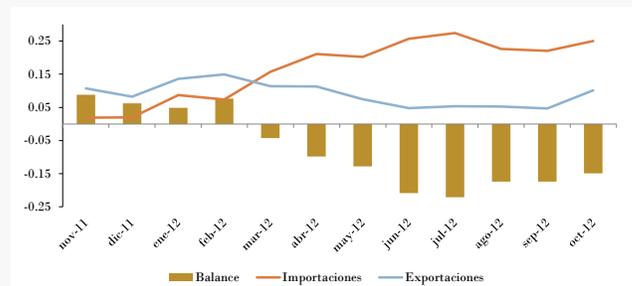
Total: **32.60 GW**

**Precio combustibles (centavos/kWh)**



Precios en octubre de 2012

**Comercio exterior (TWh)**



Balance Octubre 2012: **-0.15 TWh**

1. Generación bruta. Es la energía de las unidades o centrales eléctricas medida a la salida de los generadores que incluye el consumo en usos propios de la central.  
2. Capacidad efectiva. Es la potencia de la unidad y corresponde a la capacidad de placa corregida por efecto de degradaciones permanentes debidas al deterioro o desgaste de los equipos que forman parte de la unidad.  
Nota: La información presentada en este documento presenta un rezago de dos meses debido a que es el tiempo en que se actualiza la información en el Sistema de Información Energética de la Secretaría de Energía.

Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico

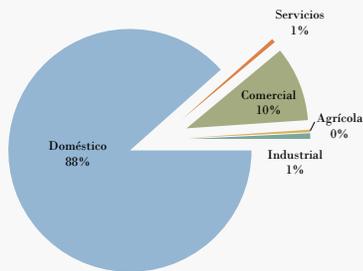
Diciembre 2012

Estadística por sector de consumo

En octubre de 2012 el número de usuarios presentó un incremento de **2.75%**, con respecto al mismo mes del año anterior, por otro lado, el volumen de ventas y los ingresos facturados presentaron una reducción del **1.77%** y **0.68%** comparados con el mismo mes del año anterior. En relación al precio medio de la energía, los usuarios del sector comercial pagaron en promedio **287.84** centavos/kWh, mientras que los usuarios del sector agrícola pagaron **59.36** centavos/kWh. El precio promedio nacional es **141.95** centavos/kWh.

Usuarios por sector

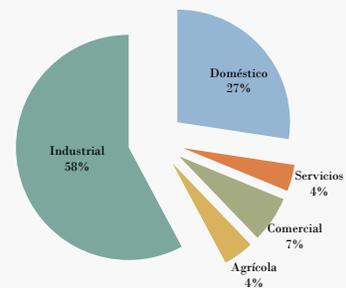
Octubre 2012



Total nacional: **36.22** millones

Energía vendida por sector

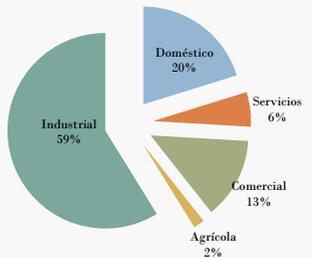
Octubre 2012



Total nacional: **18.12** TWh

Ingresos facturados por sector

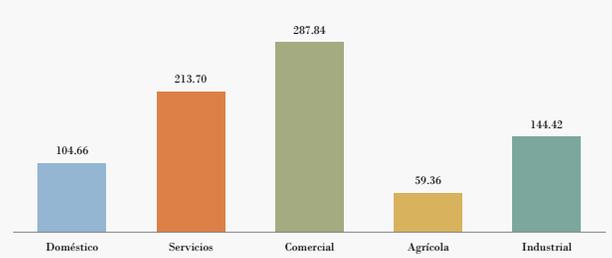
Octubre 2012



Total nacional: **25,719** millones de pesos

Precio medio por sector

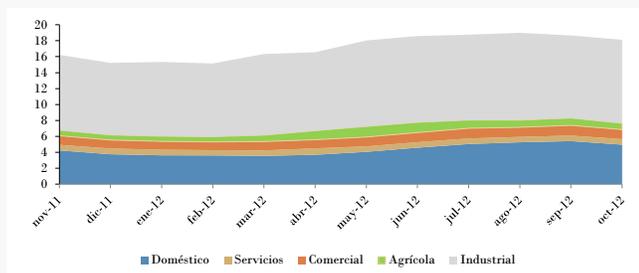
Octubre 2012



Total nacional: **141.95** Centavos/kWh

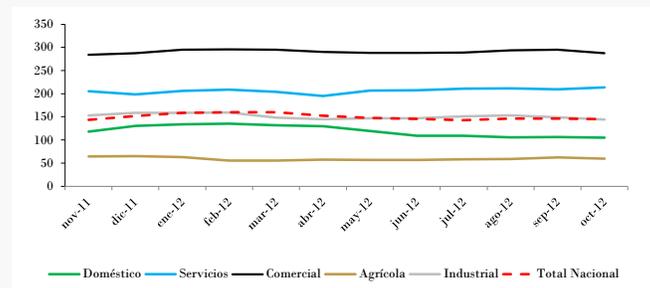
En promedio, el precio medio del sector comercial es **103%** superior al precio medio nacional, mientras que el precio medio del sector agrícola es **58%** inferior al precio medio nacional.

Energía vendida por sector



Energía Octubre 2012: **18.12** TWh

Precio medio



Precio medio nacional Octubre 2012: **141.95** centavos/kWh

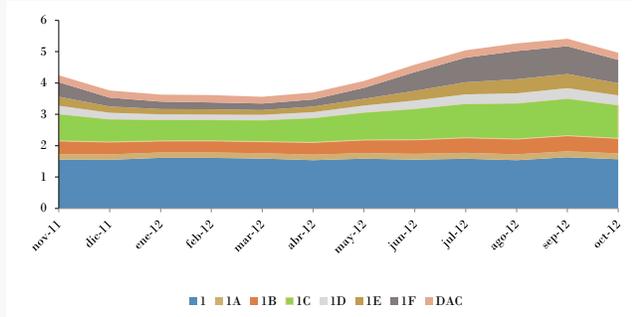
**Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico**

**Diciembre 2012**

**Estadística del sector doméstico**

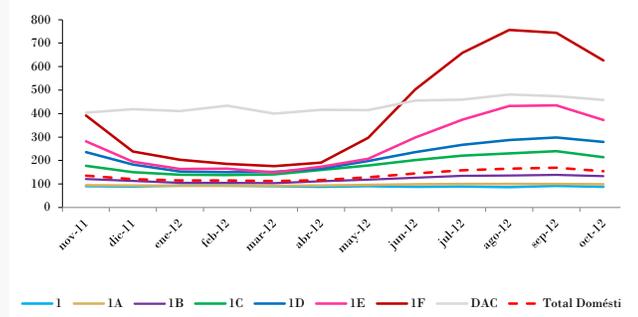
Las ventas de energía en el sector doméstico experimentaron un incremento de **1.77%** respecto al mismo mes del año anterior, y una reducción de **2.9%** respecto al mes anterior.

**Energía vendida por tarifa**



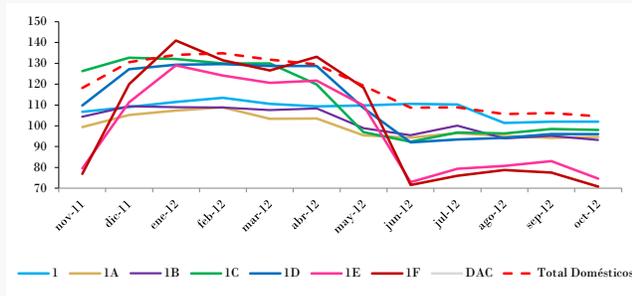
Energía Octubre 2012: **4.96 TWh**

**Consumo medio por tarifa**



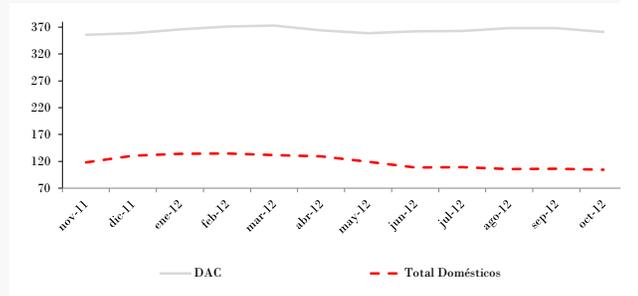
Consumo medio doméstico Octubre 2012: **154.98 kWh**

**Factura por tarifa**



Precio medio doméstico Octubre 2012: **104.66 centavos/kWh**

**Factura por tarifa**



Precio medio tarifa DAC Octubre 2012: **361.05 centavos/kWh**

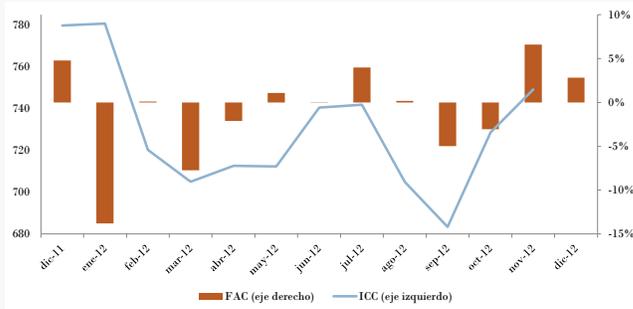
**Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico**

**Diciembre 2012**

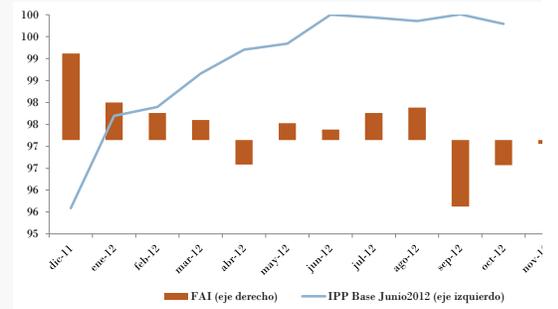
**Factor de ajuste**

Para el mes de diciembre, la aplicación de los factores de ajuste implicó un **incremento en los cargos por energía de las tarifas eléctricas sujetas a la cláusula de los ajustes variaciones de los precios de los combustibles y la inflación nacional**. El Factor de Ajuste por Combustibles se ubicó en **1.0283**, equivalente en términos porcentuales a una **2.83%** en el índice de costo de los combustibles (ajuste que se explica en gran medida por una reducción del **4%** en el precio del carbón nacional e importado). El Factor de Ajuste por Inflación se ubicó en **0.9996**, equivalente a un **incremento de 0.02%** en el índice de precios al productor.

**Índice del costo de combustibles y ajuste mensual por combustibles**

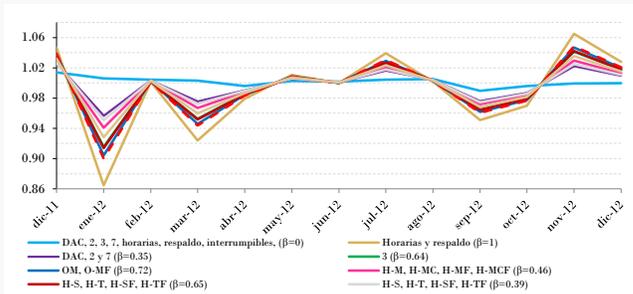


**Índice de precios al productor y ajuste mensual por inflación**



**Factores de ajuste mensual aplicables a los cargos de las tarifas eléctricas**

Vigentes a partir del 1 de Diciembre de 2012

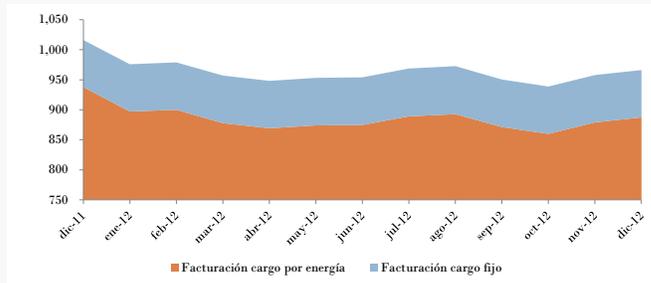


**Variación de los factores de ajuste mensual a los cargos de las tarifas**

Tarifas	Cargos	nov 12	dic 12
DAC, 2, 3, 7, O-M, OM-F, horarias, respaldo e interrumptibles	Fijos, demanda y bonificaciones	0.9994	0.9996
Horarias y respaldo	Energía base e intermedia	1.0650	1.0278
DAC, 2 y 7	Energía consumida	1.0224	1.0095
3	Energía consumida	1.0414	1.0177
O-M y O-MF	Energía consumida y excedente	1.0466	1.0199
H-M, H-MF, H-MC y H-MCF	Energía punta y excedente punta	1.0296	1.0126
H-S, H-SF, H-T y H-TF	Energía semipunta y excedente	1.0420	1.0179
H-S, H-SF, H-T y H-TF	Energía punta y excedente	1.0250	1.0106
H-SL, H-TL, H-SLF y H-TLF	Energía semipunta y excedente	1.0486	1.0208
H-SL, H-TL, H-SLF y H-TLF	Energía punta y excedente	1.0355	1.0151

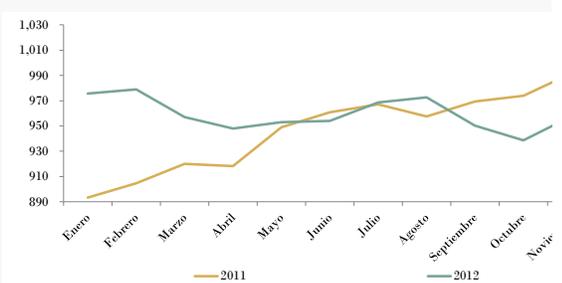
**Facturación**

**Facturación de la Tarifa DAC (pesos/mes)**



Región Centro Consumo 252 kWh/mes

**Facturación de la Tarifa DAC (pesos/mes)**



Región Centro Consumo 252 kWh/mes

## Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico

Diciembre

### Facturación

Impactos derivados de la aplicación de los factores de ajuste aplicables a partir del 1 de diciembre de 2012

#### Reducción

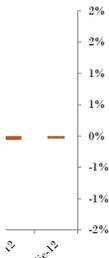
Reducción de **0.04%** en los cargos fijos, por demanda, por demanda máxima medida, por demanda facturable, por demanda reservada y por demanda medida de las tarifas ajustadas a través de la Disposición Complementaria 7.

#### Incremento

Incremento de **2.73%** en los cargos por energía intermedia y base de las media y alta tensión, así como en los cargos por energía excedente base tarifas generales en media y alta tensión con cargos fijos y en los cargos y tarifas de respaldo.

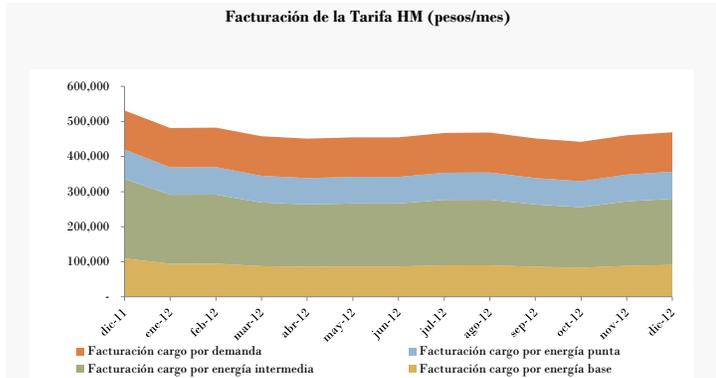
s por las  
reducción de  
por Inflación se

ón

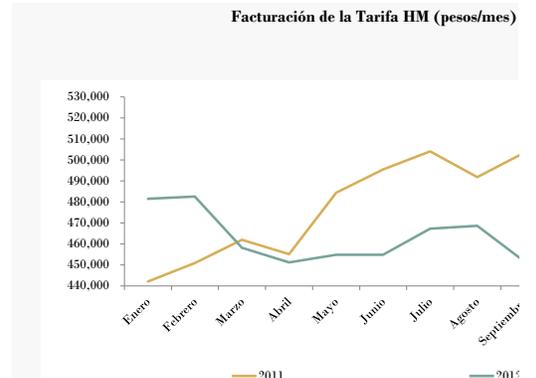


as eléctricas

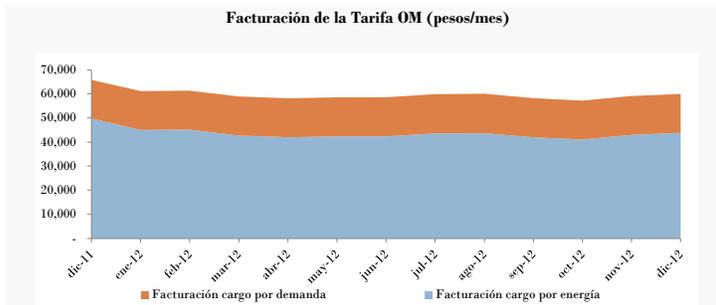
$\Delta$
-0.04%
<b>2.73%</b>
0.95%
1.77%
1.99%
1.26%
1.79%
1.06%
2.08%
1.51%



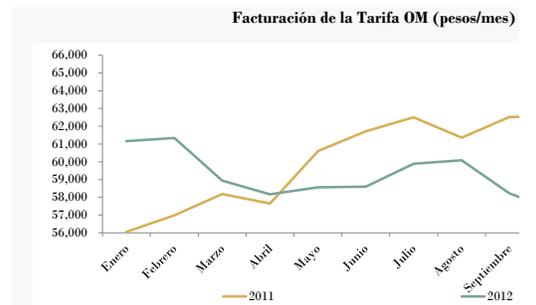
Demanda: 74 kW/mes      Energía punta: 1,432 kWh/mes      Región BC  
Energía intermedia: 11,792 kWh/mes      Energía base: 3,896 kWh/mes



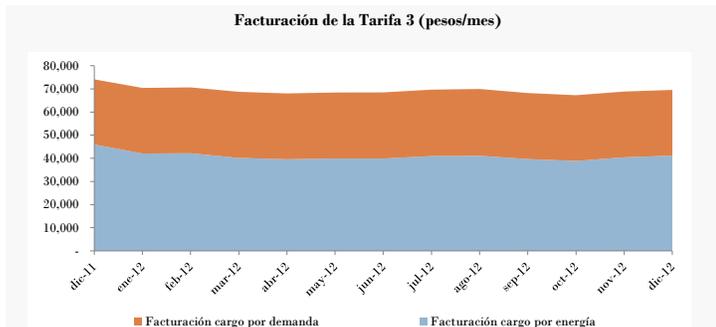
Demanda: 74 kW/mes      Energía punta: 1,432 kWh/mes  
Energía intermedia: 11,792 kWh/mes      Energía base:



Demanda: 99 kW/mes      Energía: 35,000 kWh/mes      Región BC



Demanda: 99 kW/mes      Energía: 35,000 kWh/mes



Demanda: 120 kW/mes      Energía: 26,732 kWh/mes      Región Centro



Demanda: 120 kW/mes      Energía: 26,732 kWh/mes



# EVOLUCIÓN DE TARIFAS

2012

tarifas horarias en  
hora punta e intermedia de las  
tarifas por energía de las

