

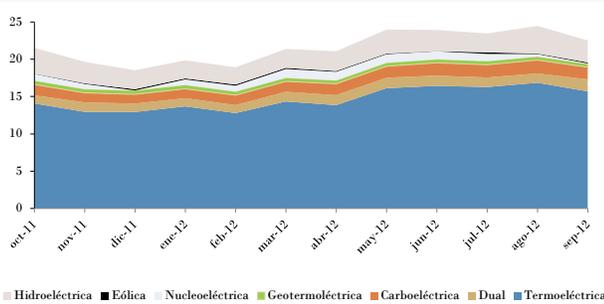
Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico

Noviembre 2012

Generación

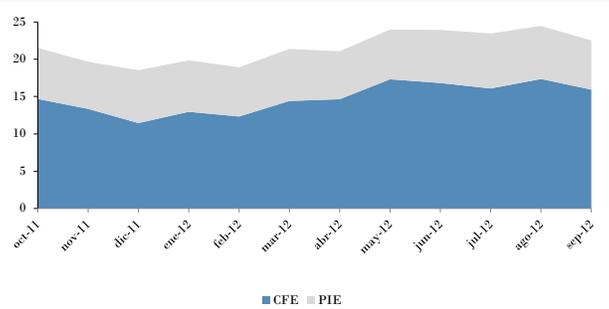
En el mes de septiembre, la generación bruta de energía se ubicó en **22.53 TWh**, cifra **7.94%** menor a la generación del mes inmediato anterior y **0.42%** menor a la generación del mismo mes del año 2011. La generación nuclear e hidroeléctrica registró una reducción de **79%** y **20%**, respectivamente. Reducción que se compensó con el incremento de **85%** y **30%** en la generación eólica y dual, respectivamente. A partir del martes 6 de noviembre se incrementará la capacidad del sistema eléctrico en 750 MW debido a la inauguración de la central hidroeléctrica "La Yesca", según el reporte publicado en el Economista el día 04 de noviembre del presente año. (<http://eleconomista.com.mx/industrias/2012/11/04/yesca-lista-iniciar-funciones>).

Generación bruta¹ por energía por tecnología (TWh)



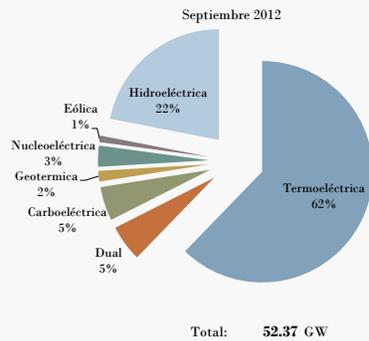
Energía Septiembre 2012: **22.53 TWh**

Generación bruta por energía por tipo de productor (TWh)



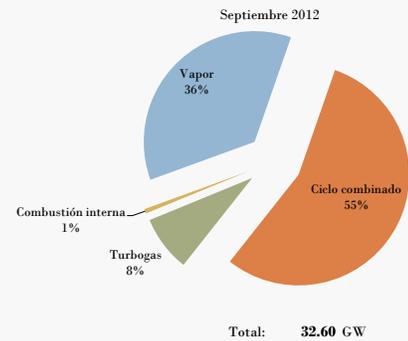
Participación CFE Septiembre 2012: **70.7%**

Capacidad efectiva² por tecnología (GW)



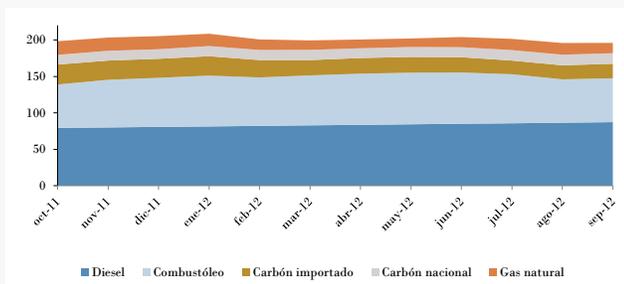
Total: **52.37 GW**

Capacidad efectiva² por centrales termoeléctricas (GW)



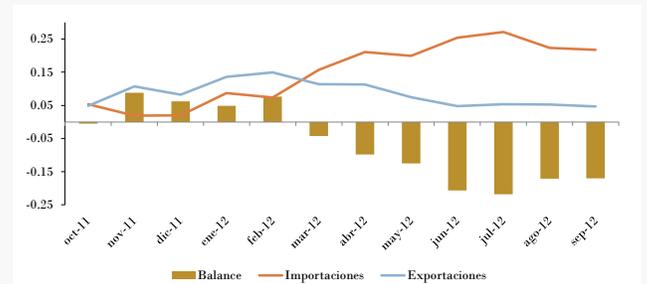
Total: **32.60 GW**

Precio combustibles (centavos/kWh)



Precios en septiembre de 2012

Comercio exterior (TWh)



Balance Septiembre 2012: **-0.17 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

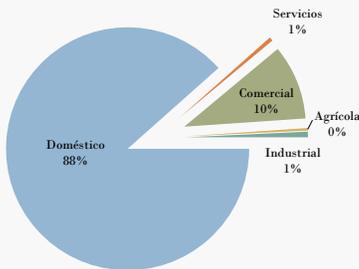
Noviembre 2012

Estadística por sector de consumo

En septiembre de 2012 el número de usuarios mostró un incremento de **2.83%**, con respecto al mismo mes del año anterior, por otro lado, el volumen de ventas y los ingresos facturados presentaron una reducción del **0.21%** y **3.94%** comparados con el mismo mes del año anterior. En relación al precio medio de la energía, los usuarios del sector comercial pagaron en promedio **294.86** centavos/kWh, mientras que los usuarios del sector agrícola pagaron **61.96** centavos/kWh. El precio promedio nacional es **144.65** centavos/kWh.

Usuarios por sector

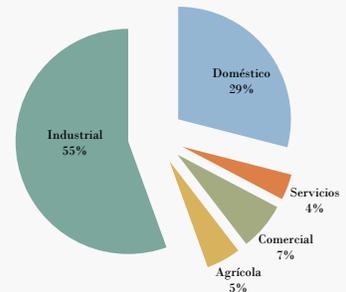
Septiembre 2012



Total nacional: **36.15** millones

Energía vendida por sector

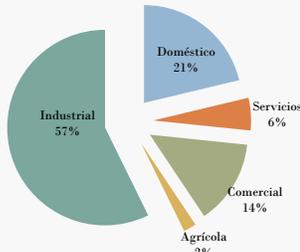
Septiembre 2012



Total nacional: **18.66** TWh

Ingresos facturados por sector

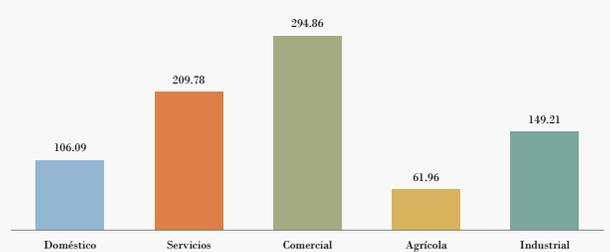
Septiembre 2012



Total nacional: **26,994** millones de pesos

Precio medio por sector

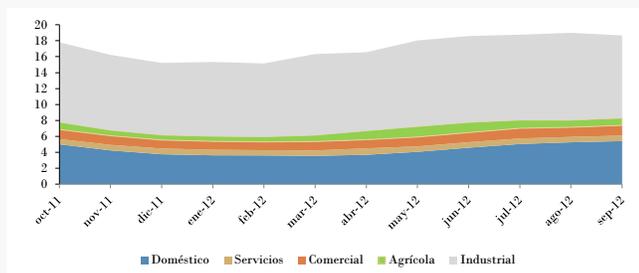
Septiembre 2012



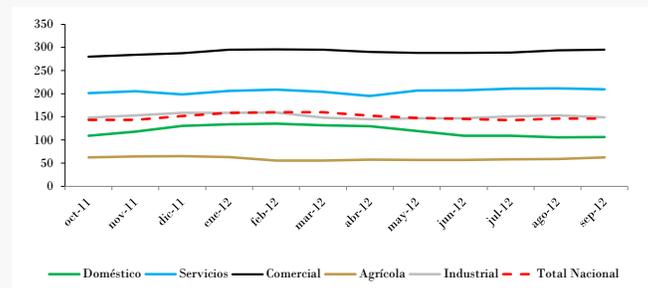
Total nacional: **144.65** Centavos/kWh

En promedio, el precio medio del sector comercial es **104%** superior al precio medio nacional, mientras que el precio medio del sector agrícola es **57%** inferior al precio medio nacional.

Energía vendida por sector



Precio medio



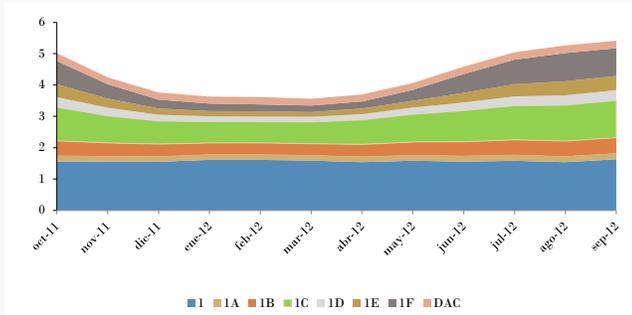
Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico

Noviembre 2012

Estadística del sector doméstico

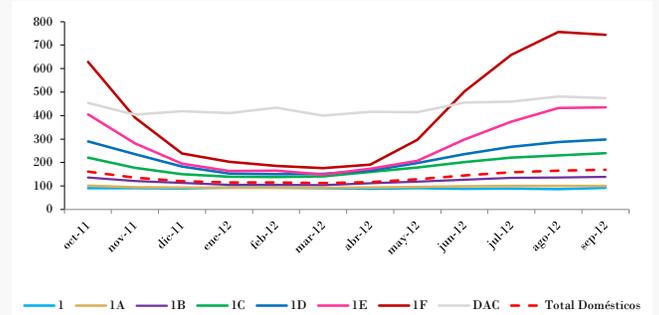
Las ventas de energía en el sector doméstico experimentaron una reducción de **0.21%** respecto al mismo mes del año anterior, y un incremento de **2.9%** respecto al mes anterior.

Energía vendida por tarifa



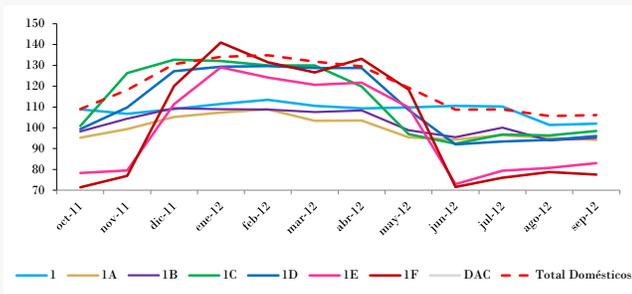
Energía Septiembre 2012: **5.41 TWh**

Consumo medio por tarifa



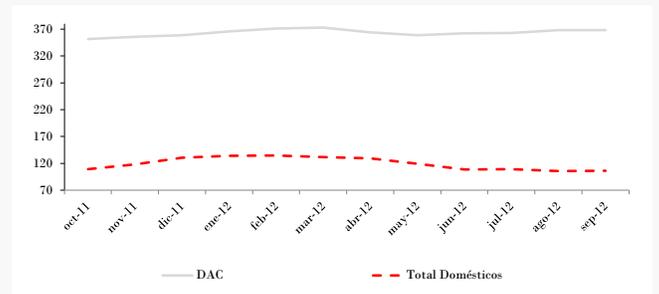
Consumo medio doméstico Septiembre 2012: **169.31 kWh**

Factura por tarifa



Precio medio doméstico Septiembre 2012: **106.09 centavos/kWh**

Factura por tarifa



Precio medio tarifa DAC Septiembre 2012: **368.02 centavos/kWh**

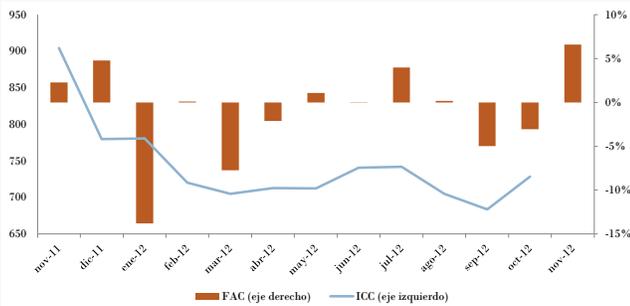
Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico

Noviembre 2012

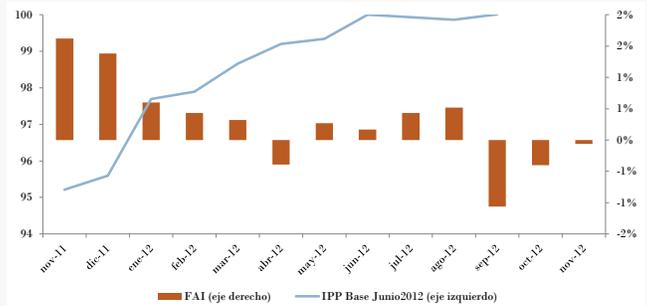
Factor de ajuste

El factor de ajuste a las tarifas eléctricas se realiza conforme a la Disposición complementaria 7 "Cláusula de los ajustes por las variaciones de los precios de los combustibles" publicada en el DOF el 26 de diciembre de 2007 y reformada el 21 de enero de 2009, 28 de diciembre de 2011 y 30 de abril de 2012. Para el mes de noviembre, 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 por las variaciones de los precios de los combustibles y la inflación nacional**. El Factor de Ajuste por Combustibles se ubicó en **1.0661**, equivalente en términos porcentuales a un incremento de **6.5%** en el índice de costo de los combustibles (ajuste que se explica en gran medida por un incremento del **11%** en el precio del gas natural y del **6%** en el precio del combustible). El Factor de Ajuste por Inflación se ubicó en **0.9994**, equivalente a una reducción de **0.06%** en el índice de precios al productor.

Índice del costo de combustibles y ajuste mensual por combustibles

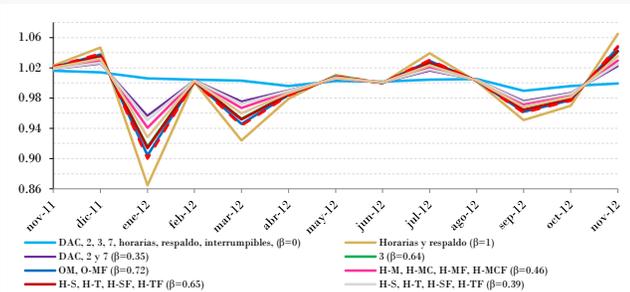


Índice de precios al productor y ajuste mensual por inflación



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

Vigentes a partir del 1 de Noviembre de 2012

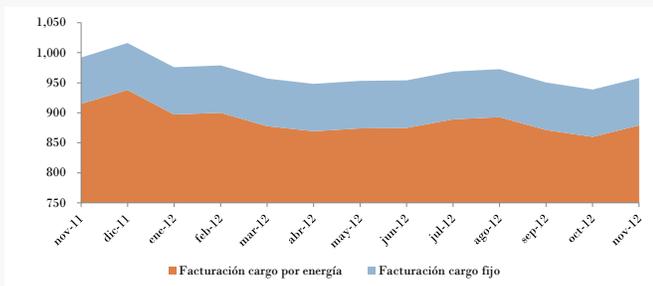


Variación de los factores de ajuste mensual a los cargos de las tarifas eléctricas

Tarifas	Cargos	oct 12	nov 12	Δ
DAC, 2, 3, 7, O-M, OM-F, horarias, respaldo e interruptibles	Fijos, demanda y bonificaciones	0.9960	0.9994	-0.06%
Horarias y respaldo	Energía base e intermedia	0.9700	1.0650	6.50%
DAC, 2 y 7	Energía consumida	0.9869	1.0224	2.24%
3	Energía consumida	0.9794	1.0414	4.14%
O-M y O-MF	Energía consumida y excedente	0.9773	1.0466	4.66%
H-M, H-MF, H-MC y H-MCF	Energía punta y excedente punta	0.9840	1.0296	2.96%
H-S, H-SF, H-T y H-TF	Energía semipunta y excedente	0.9791	1.0420	4.20%
H-S, H-SF, H-T y H-TF	Energía punta y excedente	0.9859	1.0250	2.50%
H-SL, H-TL, H-SLF y H-TLF	Energía semipunta y excedente	0.9765	1.0486	4.86%
H-SL, H-TL, H-SLF y H-TLF	Energía punta y excedente	0.9817	1.0355	3.55%

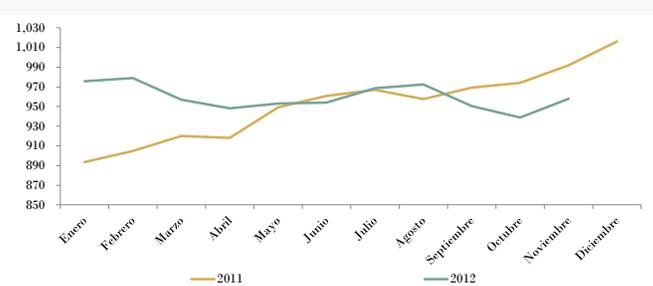
Facturación

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

Noviembre 2012

Facturación

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

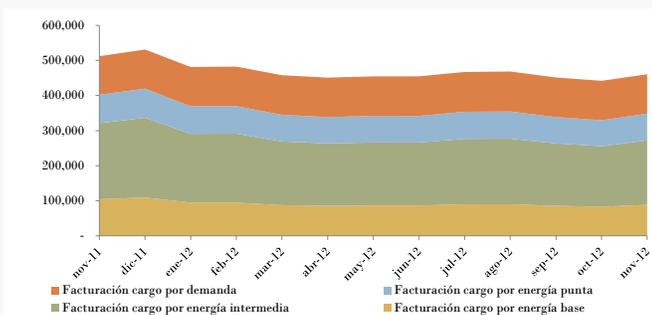
Reducción

Reducción de **0.06%** 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

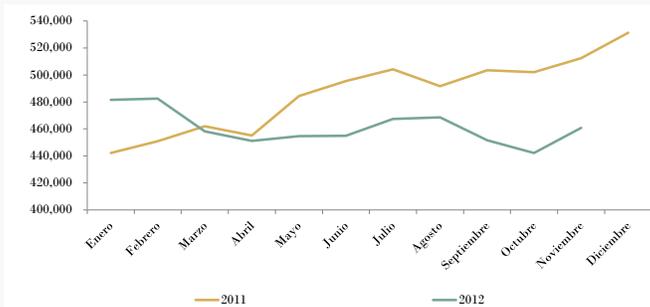
Incremento de **6.5%** en los cargos por energía intermedia y base de las tarifas horarias en media y alta tensión, así como en los cargos por energía excedente base e intermedia de las tarifas generales en media y alta tensión con cargos fijos y en los cargos por energía de las tarifas de respaldo.

Facturación de la Tarifa HM (pesos/mes)



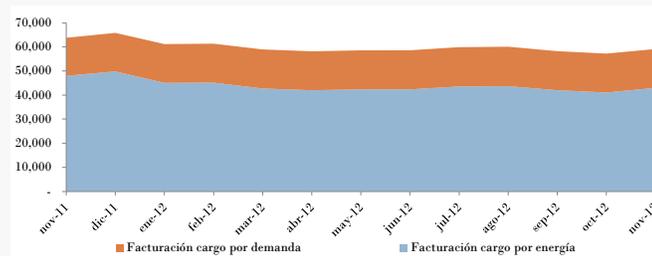
Demanda: 74 kW/mes Energía punta: 1,432 kWh/mes Región BC
Energía intermedia: 11,792 kWh/mes Energía base: 3,896 kWh/mes

Facturación de la Tarifa HM (pesos/mes)



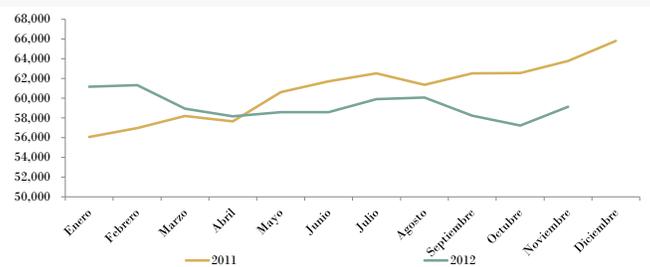
Demanda: 74 kW/mes Energía punta: 1,432 kWh/mes Región BC
Energía intermedia: 11,792 kWh/mes Energía base: 3,896 kWh/mes

Facturación de la Tarifa OM (pesos/mes)



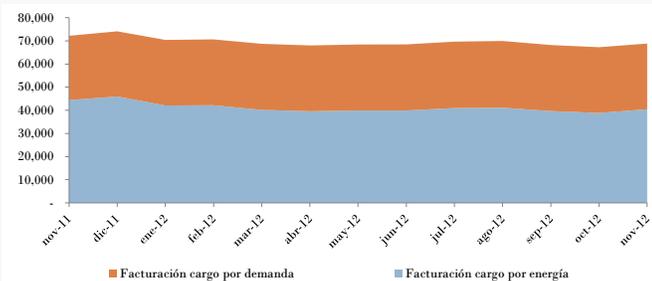
Demanda: 99 kW/mes Energía: 35,000 kWh/mes Región BC

Facturación de la Tarifa OM (pesos/mes)



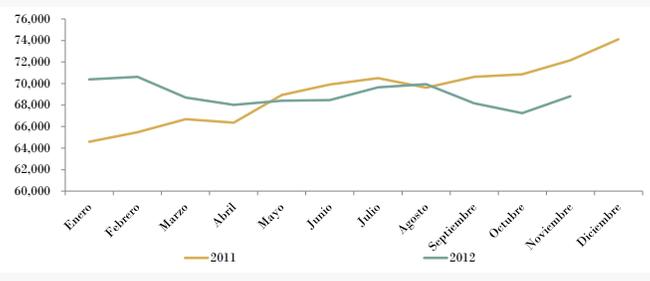
Demanda: 99 kW/mes Energía: 35,000 kWh/mes Región BC

Facturación de la Tarifa 3 (pesos/mes)



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

Facturación de la Tarifa 3 (pesos/mes)



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