

INFORME DE COYUNTURA ENERGETICO REGIONAL

Presentación

En el marco de las actividades que se desarrollan en el Instituto de Economía, perteneciente al Colegio de Graduados en Ciencias Económicas de Rosario del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Provincia de Santa Fe C.II, se ha dado inicio a actividades de investigación científico-técnicas para el desarrollo de indicadores de coyuntura.

En esta primera etapa, se ha avanzado hacia la definición de indicadores energéticos regionales. Los mismos se han escogidos metodológicamente con el propósito de obtener una primera aproximación a indicadores de evolución económica ampliados.

Metodología

Los indicadores que se presentan han sido elaborados a partir de información oficial publicada. En esta oportunidad se presentan indicadores del mercado eléctrico, a partir de datos del Organismo Encargado del Despacho (CMMESA).

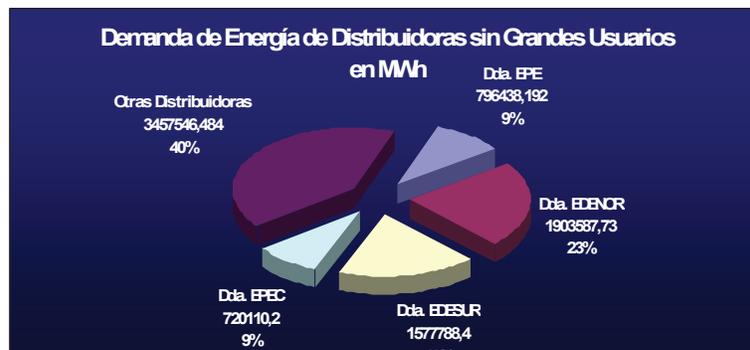
Se captura la variación mensual de los indicadores, dada la alta correlación que existe entre los requerimientos energéticos y los niveles de producción, y entre los niveles de producción y la demanda de bienes y servicios, en el corto plazo donde las posibilidades de sustitución entre los factores de la producción son muy limitadas. Para incorporar tendencias de mediano y largo plazo, en las que opera la sustitución de factores, se introducen indicadores de variación interanual.

Se definió el área territorial del Gran Rosario a partir de la especificación realizada por el INDEC. Esto es, se incluyen los agentes demandantes de electricidad de las ciudades de Rosario, Villa Gobernador Gálvez, San Lorenzo, Pérez, Capitán Bermúdez, Granadero Baigorria, Fray Luis Beltrán, Funes, Roldán, Soldini y Puerto General San Martín.

En todos los casos, los indicadores se elaboraron sobre la totalidad de la base de información detallada provista. Esto es, se operó con la información sin incurrir en muestreos.

Indicadores

Los indicadores de consumo no industrial muestran una elevada correlación con la densidad poblacional, rigurosidad climática y desarrollo territorial. Así, se tiene que la participación proporcional en la demanda o requerimiento energético se mantiene estable de un período a otro entre áreas geográficas.

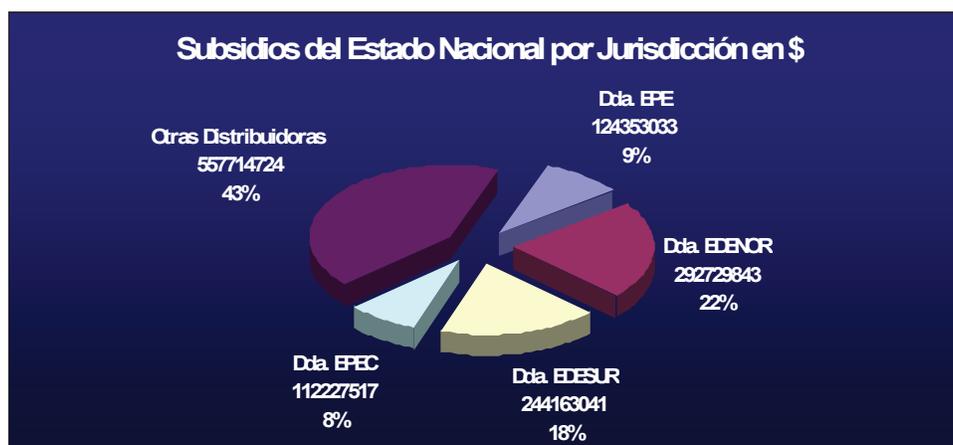


Durante el mes de **julio de 2011** la demanda de energía eléctrica a nivel nacional creció un **5.33%** respecto al mes anterior, mientras que a nivel provincial lo hizo un **4.32%**.

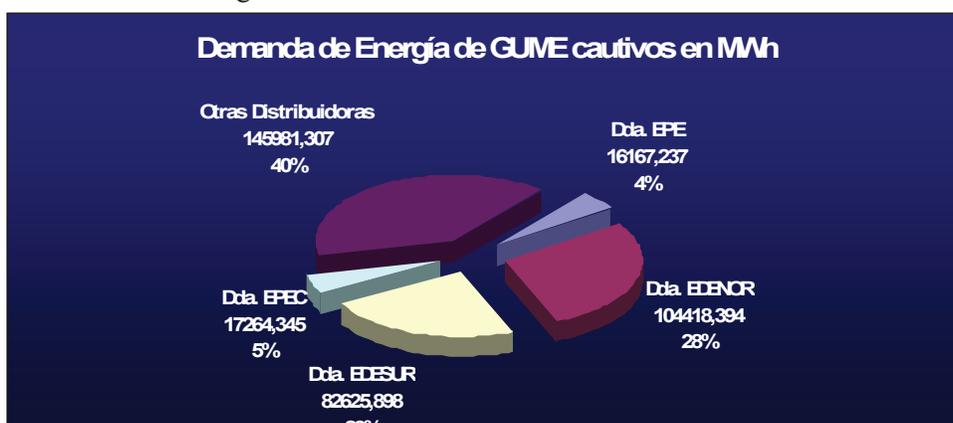
julio-11	Variac. Mens. Dda.	Variac. Anual Dda.
Dda. Distrib. MEM	5,33%	4,22%
Dda. EPE	4,32%	2,08%
Dda. EDENOR	5,41%	4,55%
Dda. EDESUR	5,51%	3,54%
Dda. EPEC	4,03%	1,52%
Otras Distribuidoras	5,72%	5,45%

El mismo indicador manifiesta una variación interanual del **4.22%** para el agregado nacional y un **2.08%** para el agregado provincial.

La inelasticidad en la demanda alcanza al comportamiento de la evolución de subsidios del Estado Nacional a las categorías de menores consumos.

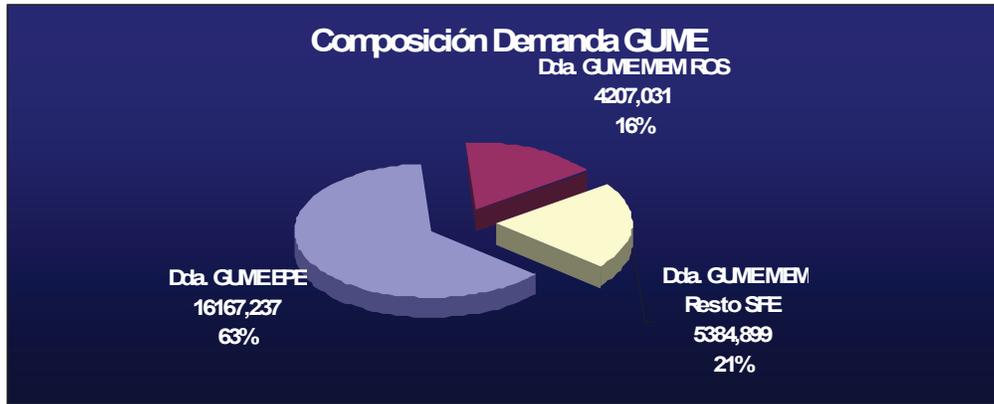


Siendo los indicadores antes descriptos establecidos en el corto plazo, resulta más apropiada la observación del comportamiento de los grandes usuarios a la hora de ver la evolución de la actividad económica de la región.

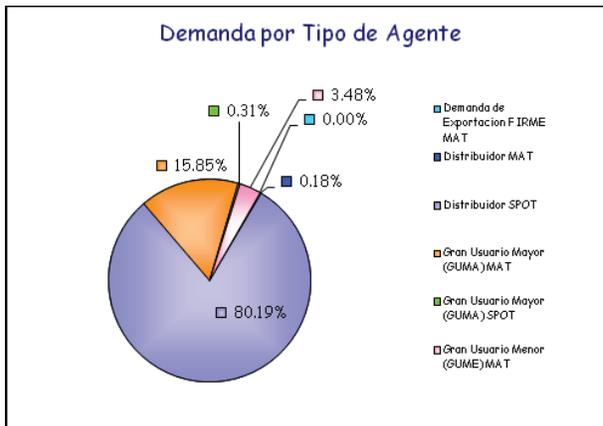


Es importante observar el componente de la demanda de las distribuidoras que se encuentra representado por usuarios industriales, termómetro del nivel de actividad económica. Así se tiene que, en la provincia una porción reducida de los grandes usuarios menores (generalmente PYMES o industrias de escaso requerimiento energético o mano de obra intensiva) se encuentran vinculados directamente a la empresa distribuidora.

Podría erróneamente interpretarse que este tipo de usuarios opta por la posibilidad que brinda la reglamentación vigente, acceder en forma directa al mercado mayorista. Sin embargo, al analizar en forma integral la información del mercado se tiene que el 37% de estos agentes opera en el MEM, de los cuales el 16% se encuentra radicado en el Gran Rosario. Generalmente, se trata de actividades complementarias a la gran industria de la región.



Estos indicadores se presentan también desarrollados para su último año móvil a los fines de eliminar el componente de estacionalidad que manifiesta cada sector de actividad económica.



La preponderancia en la participación de la demanda provincial de la demanda de los grandes usuarios mayores del Gran Rosario, se debe a la notable influencia del cordón industrial exportador de la región.

Centrando nuestra atención en la gran industria, se aprecia una fuerte concentración en la localización de la misma en el área del Gran Rosario según muestra el siguiente gráfico. Cabe señalar que en igual mes del año anterior, la gran industria en el Gran Rosario representaba un 4% menos que pa

proporción actual. Este crecimiento se explica por un incremento en la capacidad productiva instalada en la región.



En términos netos de energía eléctrica, la gran industria ha crecido interanualmente al 6.25%, acentuando el rasgo de la industria provincial. La demanda de potencia manifiesta igual comportamiento.

	VARIAC. MENS.	VARIAC. ANUAL
GRAN ROSARIO	1,55%	6,25%
EPESAFSD	-4,04%	-9,41%

A pesar del fuerte incremento estacional en los precios medios de abastecimiento

del recurso energético, se observa que los grandes usuarios no han reducido su demanda respecto al período anterior. Esto se debe a que muchas de las empresas de la región poseen posiciones dominantes en el mercado, situación que las excluye como precio aceptantes.

Quienes reaccionan adaptando su demanda son los grandes usuarios menores, ya que su participación en los mercados los obliga a adoptar criterios de operación diferentes. Este tipo de agente observa con detenimiento la evolución de sus costos medios (ya no marginales), no para fijar precios, sino para definir su estrategia de producción. En este punto se observa una fuerte dispersión a nivel nacional, vinculada a la matriz productiva. Por lo anterior, es que se observa una leve contracción en la demanda de este tipo de usuarios.

julio-11	Variac. Mens.GUME	Var. Anual GUME
Dda. Distrib. MEM	-2,47%	-3,08%
Dda. EPE	-3,00%	44,17%
Dda. EDENOR	-3,51%	-5,66%
Dda. EDESUR	-4,88%	-2,88%
Dda. EPEC	0,58%	40,80%
Otras Distribuidoras	-0,57%	-8,12%

En síntesis, puede concluirse que durante el mes de **julio de 2011** la industria mantiene su tendencia positiva en cuanto al nivel de actividad económica.

Siglas

MEM: Mercado Eléctrico Mayorista

GUMA: Gran Usuario Mayor

GUME: Gran Usuario Menor

EPE: Empresa Provincial de la Energía de Santa Fé

EPEC: Empresa Provincial de la Energía de Córdoba

EDENOR: Empresa Distribuidora de Energía del Norte (Zona norte de Bs. As.)

EDESUR: Empresa Distribuidora de Energía del Sur (Zona sur de Bs. As.)

Investigadora: L.E. Anahí Herdia