











































## Síntesis metodológica

### Indicador sintético de energía (ISE)

Mide el desempeño de la producción del sector energético a partir de un conjunto representativo de formas secundarias de energía, conformado por los diferentes productos energéticos que provienen de los distintos centros de transformación y cuyo destino son los diversos sectores de consumo y/u otros centros de transformación.

Las formas secundarias de energía consideradas son las siguientes: generación neta de energía eléctrica, gas entregado neto de centrales eléctricas, gas licuado de petróleo, naftas, kerosene, combustible para retropropulsión, diésel oil, gasoil neto de centrales eléctricas y fueloil neto de centrales eléctricas. La variable seleccionada es la producción, a excepción del gas entregado que se toma la distribución. En el caso de la energía eléctrica, no incluye la generación utilizada como insumo en el proceso de producción de las centrales eléctricas. En los casos del gasoil, fueloil y gas natural se le resta lo entregado a las centrales eléctricas, lo que permite tomar cantidades netas, libres de duplicaciones.

Como consecuencia de la heterogeneidad de los componentes del ISE, resulta indispensable obtener una medida en común, por lo que se utilizan factores de conversión que permiten que las distintas unidades de medida puedan expresarse en toneladas equivalentes de petróleo (TEP).

El nivel general del ISE se obtiene considerando las formas secundarias de energía medidas en TEP; una vez homogeneizadas, se suman para cada período considerado. Luego de obtener el nivel general del ISE medido en TEP para cada período, se considera el 2004 como año de referencia.

Se detallan a continuación los factores de conversión a toneladas equivalentes de petróleo (TEP) de las distintas formas de energía seleccionadas.

Formas secundarias de energía	Unidad de medida utilizada en el ISE	Factor de conversión a TEP
Electricidad	GW/h	86,00
Gas	miles de m <sup>3</sup>	0,8300
Naftas	m <sup>3</sup>	0,7607
Combustible para retropropulsión	m <sup>3</sup>	0,7374
Kerosene	m <sup>3</sup>	0,8322
Gasoil	m <sup>3</sup>	0,8619
Diésel oil	m <sup>3</sup>	0,8800
Fueloil	t	0,9800
Gas licuado de petróleo (*)	t	1,0950

### Autogeneración y cogeneración de energía eléctrica

La información se obtiene de la Encuesta sobre Autogeneración y Cogeneración de Energía Eléctrica, que releva un panel de 50 establecimientos clasificados según la Clasificación Nacional de Actividades Económicas 2010 (CnaNAE 2010), en las actividades de Explotación de minas y canteras (letra B) e Industria manufacturera (letra C).

Se presenta la cantidad total de energía eléctrica autogenerada y cogenerada desagregada en la destinada a MEM y la destinada al autoconsumo.

En el caso de la autogeneración de energía eléctrica, se presenta el total y la apertura en minería (Explotación de minas y canteras, letra B de la CnaNAE 2010) y en industria manufacturera (letra C de la CnaNAE 2010). En el caso de la Cogeneración de Energía Eléctrica, todos los establecimientos del panel pertenecen a la industria manufacturera; ningún establecimiento relevado ha sido clasificado en la minería.

### Definiciones

Se define "autogeneración" como el proceso mediante el cual se produce energía eléctrica como producto secundario, siendo el propósito principal del establecimiento la producción de bienes o servicios. La maquinaria utilizada es independiente a la del proceso de producción principal.

Se define "cogeneración" como el proceso en el cual se convierte, de forma simultánea con la producción de bienes o servicios, el calor residual proveniente del proceso productivo (ej.: vapor, gases) en energía eléctrica en vez de ser expulsado al ambiente y desperdiciado.

### Encuesta cualitativa del sector energético

Capta información de un conjunto representativo de empresas del sector, siendo su objetivo la evaluación de la situación y expectativas económicas de corto plazo que sirvan de complemento a otros indicadores sectoriales.