

A continuación presentamos los índices de precios de la energía y su evolución, desarrollados por el Departamento de Eficiencia Energética de SEG Ingeniería, así como también información energética de Uruguay y la región.



## AUMENTOS MODERADOS EN INDICES DE PRECIOS DE LOS ENERGETICOS

Dos precios de la energía variaron durante julio en Uruguay, derivando en aumentos en torno al cuarto de punto porcentual en los índices de precios de los energéticos elaborados por SEG Ingeniería. El gas natural registró un alza promedio del 4,96%, marcando el segundo aumento mensual consecutivo. Tras un inicio de año con tendencia a la baja, estos incrementos han llevado el precio del gas natural a niveles similares a los observados al comienzo del año. Por otro lado, la leña aumentó un 1,09% a nivel nacional, acumulando un incremento del 6% en lo que va de 2024, según datos del Instituto Nacional de Estadística (INE, [ine.gub.uy](http://ine.gub.uy)).

El Índice de Precios de los Energéticos Industriales (IPEI) experimentó un crecimiento mensual del 0,19%, alcanzando una variación interanual del 2,68%. Por su parte, el IPER, que refleja la evolución del costo de la energía para los hogares, aumentó un 0,25% en julio y acumula un incremento del 4,45% en los últimos doce meses, un punto porcentual por debajo de la variación del Índice de Precios al Consumidor (IPC).

Variaciones de precio Julio 2024

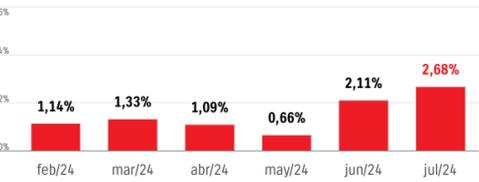
Gas natural 4,96%

Leña 1,09%

## IPEI | ÍNDICE DE PRECIOS DE LOS ENERGETICOS INDUSTRIALES

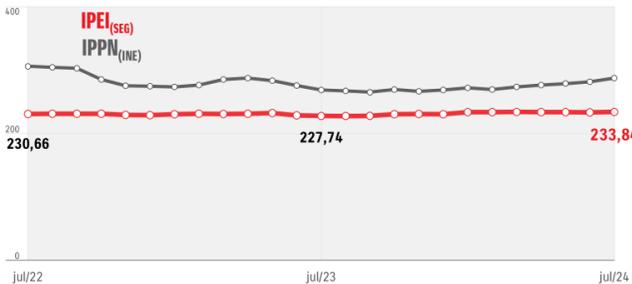
Descripción: Índice de precios (marzo 2010=100) que refleja la evolución del costo del consumo final energético del sector industrial según el Balance Energético Nacional (Dirección Nacional de Energía, Ministerio de Industria, Energía y Minería, [www.miem.gub.uy](http://www.miem.gub.uy)). Incluye consumos de energía eléctrica, leña, fueloil, gas, etc.

### VARIACIÓN INTERANUAL



Valor Julio 2024	Variaciones	
	Último Mes	Interanual
233,84	0,19%	2,68%

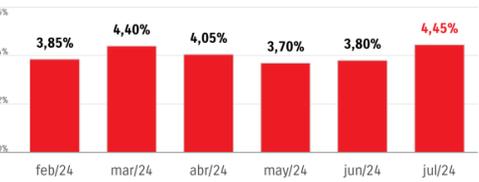
### EVOLUCIÓN COMPARATIVA



## IPER | ÍNDICE DE PRECIOS DE LOS ENERGETICOS RESIDENCIALES

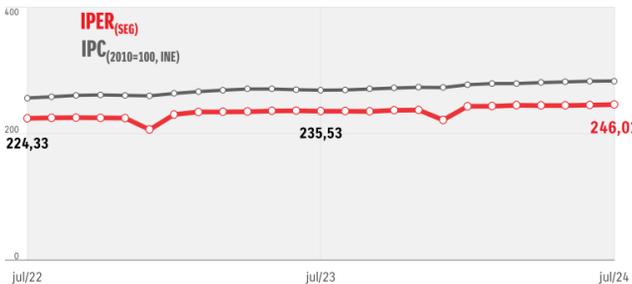
Descripción: Índice de precios (diciembre 2010=100) que refleja la evolución del costo del consumo final energético del sector residencial según el Balance Energético Nacional (Dirección Nacional de Energía, Ministerio de Industria, Energía y Minería, [www.miem.gub.uy](http://www.miem.gub.uy)). Incluye consumos de energía eléctrica, leña, Supergás, gas natural, etc.

### VARIACIÓN INTERANUAL



Valor Julio 2024	Variaciones	
	Último Mes	Interanual
246,01	0,25%	4,45%

### EVOLUCIÓN COMPARATIVA



## CANASTA MEDIA DE ENERGÍA RESIDENCIAL

Descripción: precio de la canasta energética residencial mensual por hogar, con datos recabados de la Dirección Nacional de Energía ([www.miem.gub.uy](http://www.miem.gub.uy)) y cantidad de hogares según último censo publicado por el Instituto Nacional de Estadística ([www.ine.gub.uy](http://www.ine.gub.uy)).

Valor actual	Valor mes anterior	Valor dos meses atrás	Valor doce meses atrás
\$ 4.131,9	\$ 4.121,5	\$ 4.108,7	\$ 3.754,7

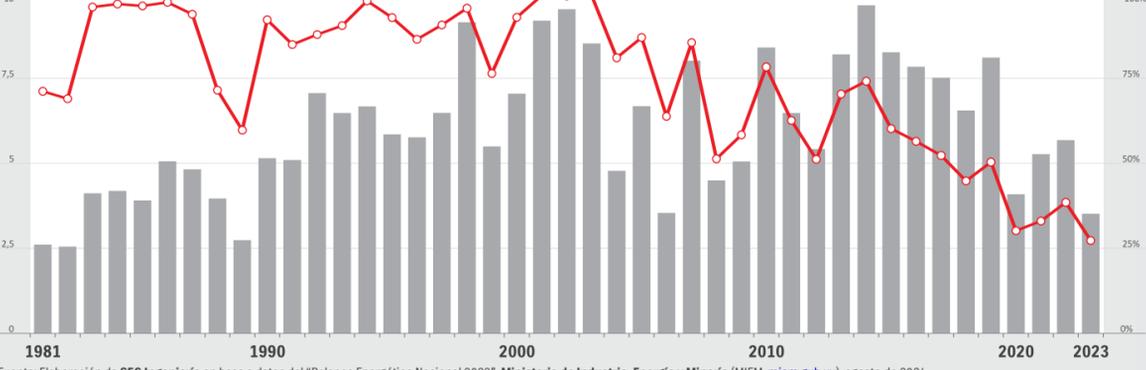
## EL NUEVO BALANCE ENERGÉTICO NACIONAL DE URUGUAY

En 2023, el consumo final de energía en Uruguay creció un 10%, impulsado por un aumento del 25% en la demanda del sector industrial, el mayor consumidor de energía del país. Además, la capacidad instalada de generación eléctrica se incrementó un 7%. Estos y otros datos relevantes forman parte del nuevo Balance Energético Nacional 2023 (BEN). Este reporte recorre algunos de los principales eventos y destaques del último BEN, cuya presentación fue realizada en el mes pasado por el Ministerio de Industria Energía y Minería, y que puede verse [aquí](#).

El BEN es una herramienta clave que ofrece una visión completa de los flujos de energía en Uruguay. Este compendio estadístico cubre los aspectos esenciales del abastecimiento, transformación y consumo de energía. Con 59 ediciones publicadas de forma ininterrumpida, es el balance energético más relevante de América Latina y el Caribe. El BEN apoya la formulación y seguimiento de políticas energéticas, permitiendo evaluarlas, además de dar cuenta de los efectos de eventos y sucesos en el sector energía. El visualizador dinámico de gráficos del BEN, disponible [aquí](#), es una forma sencilla de graficar y acceder a la información del BEN.

### 2023: MENOR PARTICIPACIÓN DE LA GENERACIÓN HIDRÁULICA REGISTRADA

Producción anual de electricidad en generadores hidráulicos de Uruguay (barras en eje izquierdo en TWh) y participación en generación total (línea en eje derecho).

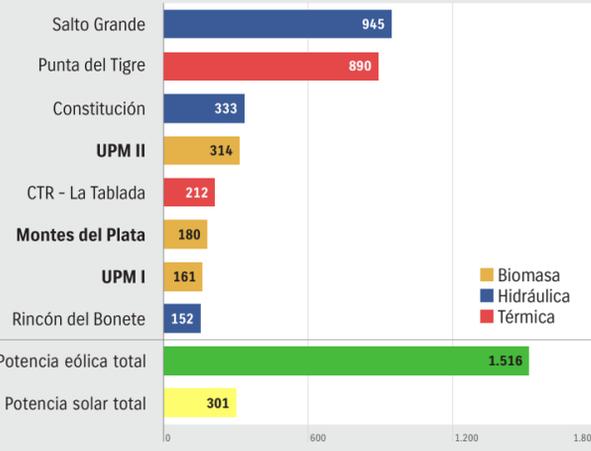


Fuente: Elaboración de SEG Ingeniería en base a datos del "Balance Energético Nacional 2023", Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM, [miem.gub.uy](http://miem.gub.uy)), agosto de 2024.

Durante la presentación del BEN, se destacaron cuatro sucesos relevantes que en 2023 impactaron sobre la realidad energética de Uruguay. El bajo crecimiento de la economía del 0,4%, la parada por mantenimiento de la refinería de La Teja, la intensa sequía durante el primer semestre y, finalmente, la puesta en marcha de la tercera planta de celulosa.

### PLANTAS DE CELULOSA ENTRE LOS GENERADORES MÁS POTENTES

Generadores eléctricos de Uruguay de mayor potencia instalada, y potencia tota de eólica y solar. En MW.



Fuente: Elaboración de SEG Ingeniería en base a datos del "Balance Energético Nacional 2023", Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM, [miem.gub.uy](http://miem.gub.uy)), agosto de 2024.

Otro evento destacado fue la entrada en operación de la tercera y mayor planta de producción de celulosa, UPM Paso de los Toros, durante el primer semestre de 2023. También conocida como UPM II, implica 314 MW instalados, ubicándose la cuarta planta generadora de mayor potencia instalada del país. Esta planta tuvo un impacto significativo en la infraestructura energética. El último año, la capacidad de generación con biomasa aumentó un 75%, pasando de 431 a 731 MW. Además, posicionó a la biomasa, con el 46%, como la principal fuente de energía en la matriz de abastecimiento, desplazando al petróleo. En otras palabras, casi la mitad de toda la energía consumida en Uruguay proviene de biomasa, principalmente de origen forestal.

En términos de consumo final de energía, el uso de fueloil aumentó un 36%, debido a las operaciones de UPM II. Otro dato destacado relacionado con la industria de la celulosa es que en 2023, por primera vez, la mayoría de la electricidad consumida por el sector industrial fue autoproducida, alcanzando un 53%.

Así, la capacidad instalada de generación eléctrica en Uruguay creció un 7% en 2023, con la nueva planta de celulosa representando el 94% de este incremento. El resto de la ampliación de la corresponde a 20 MW de potencia solar. En este incremento, la microgeneración solar aporta algo más de una cuarta parte. Sin embargo, el crecimiento se ha desacelerado por segundo año consecutivo, registrando en 2023 su tasa de expansión más baja con un aumento del 13,5%.

El sector industrial mantuvo su posición como el mayor consumidor de energía en Uruguay por 16º año consecutivo, aumentando su participación en la matriz de consumo final de energía del 42% en 2022 al 48% en 2023. Este predominio industrial está directamente relacionado con la producción de celulosa y exacerbado por la entrada en operación de UPM II. Sin la producción de celulosa, el sector industrial representa apenas el 23% de la matriz de consumo, siendo el transporte el principal demandante de energía en el país.

### DESACELERACIÓN EN LA INCORPORACIÓN DE MICROGENERACIÓN SOLAR

Nueva potencia de microgeneración solar (eje izquierdo en MW) y tasa de crecimiento anual (eje derecho en %).



Fuente: Elaboración de SEG Ingeniería en base a datos del "Balance Energético Nacional 2023", Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM, [miem.gub.uy](http://miem.gub.uy)), agosto de 2024.

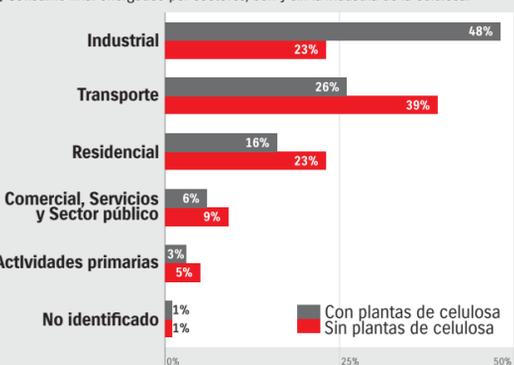
Fotografía en encabezado del "Informe Público 2022" de UPM Forestal Oriental.

La parada de la refinería de petróleo, desde septiembre, generó una caída en la producción de refinados del 31% y redujo las emisiones asociadas a la transformación de energía en la misma proporción, respecto de 2022. Este descenso en la producción de derivados se reflejó en una disminución del 35% en la importación de petróleo crudo y un aumento del 144% en la importación de derivados.

El último BEN entrega evidencia contundente del impacto de una de las sequías más largas e intensas que vivió el país. La producción hidroeléctrica de 2023 fue de 3.516 GWh, el registro anual más bajo de los últimos 33 años y el segundo más bajo desde la finalización de la represa de Salto Grande en 1983. Esta producción se expresó en una participación hidroeléctrica del 27% en la generación total, el menor valor histórico, al menos en los datos disponibles desde 1981. Para compensar la disminución en la generación de electricidad, Uruguay tuvo que recurrir a la importación de energía de los últimos 14 años. De este modo, la importación de electricidad durante el último año alcanzó niveles similares a los de 2005 y 2009, reflejando una magnitud sin precedentes desde que Uruguay realizó la transición energética de su matriz de generación con la incorporación de eólica, biomasa y solar.

### EL PESO DE LA INDUSTRIA DE LA CELULOSA EN EL CONSUMO FINAL DE ENERGÍA DE URUGUAY

Consumo final energético por sectores, con y sin la industria de la celulosa.



Fuente: Elaboración de SEG Ingeniería en base a datos del "Balance Energético Nacional 2023", Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM, [miem.gub.uy](http://miem.gub.uy)), agosto de 2024.

Finalmente, las emisiones totales de dióxido de carbono en 2023 cayeron 1% respecto a 2022, con las industrias de la energía emitiendo un 26% menos, al tiempo que los sectores de consumo emiten un 3% más. El sector de mayores emisiones, con el 58% del total, continúa siendo el transporte. En este sentido, vale destacar que, aunque aún representa una ínfima parte del consumo, la electricidad como fuente del sector transportes creció un 67% en 2023, acumulando cuatro años consecutivos de crecimiento.

## PRECIOS SPOT DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA

Descripción: USD/MWh (dólares por Megavatio hora) precio SPOT promedio anual y mensual del mercado eléctrico uruguayo según datos de la ADME ([adme.com.uy](http://adme.com.uy)).



Promedio en lo que va del año.

## PRECIOS DE LA ENERGÍA EN LA REGIÓN

País	Energía Eléctrica		Combustibles				
	Industrial Media Tensión USD/MWh	Residencial USD/MWh	Fueloil USD/l	Gas Natural Residencial USD/m³	GLP "Supergás" USD/kg	Gasoil USD/l	Nafta USD/l
Uruguay	137	286	0,77	1,82	2,01	1,31	1,93
Paraguay	38	54	-	-	0,73	1,02	1,07
Brasil	128	177	0,68	1,64	1,95	1,10	1,48
Brasil	109	188	0,84	2,24	1,43	1,07	1,09
Argentina	103	95	-	0,25	0,57	1,21	1,13

Tipos de cambio según datos de los bancos centrales de cada país. USD/MWh equivale a dólares por megavatio hora. Cuenta de energía eléctrica tipo industrial con un consumo de 400.000 kWh/mes y residencial con un consumo de 250 kWh/mes, en la tarifa Residencial Simple para Uruguay y en las tarifas que correspondan a ese consumo para las distribuidoras del resto de los países que acumulan al menos el 70% de la venta total de energía eléctrica del país.

## BARRIL DE PETROLEO BRENT

Descripción: precio promedio mensual del crudo Brent (referencia de ANCAP).

Precio promedio Julio 2024	Mes anterior		Dos meses atrás		Doce meses atrás	
	Valor	Variación	Valor	Variación	Valor	Variación
85,15 USD	82,25 USD	3,53%	81,75 USD	4,17%	80,11 USD	6,30%