

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.



## PRECIOS DE LA ENERGÍA ESTABLES EN AGOSTO EN URUGUAY

Por segundo mes consecutivo, solo los precios del gas natural y la leña experimentaron variaciones en agosto. El gas natural aumentó un 0,71% en promedio para las tarifas residenciales e industriales. Aunque este es el tercer mes consecutivo de incrementos, las tarifas del gas natural han disminuido un 8,8% desde principios de año. Por otro lado, la leña, según los datos del Instituto Nacional de Estadística (INE, [ine.gub.uy](http://ine.gub.uy)), se redujo en un 0,29% en agosto, sin embargo acumula un incremento del 5,8% en lo que va de 2024.

Con estos cambios, los índices de precios de los energéticos en Uruguay se mantuvieron estables, con ligeras variaciones a la baja. El índice del sector industrial (IPEI) disminuyó un 0,01%, alcanzando una variación del 2,67% en el año móvil. En paralelo, el índice de precios de los energéticos residenciales (IPER) cayó un 0,02%, con una variación del 4,42% respecto a los niveles de agosto de 2023.

Variaciones de precio Agosto 2024

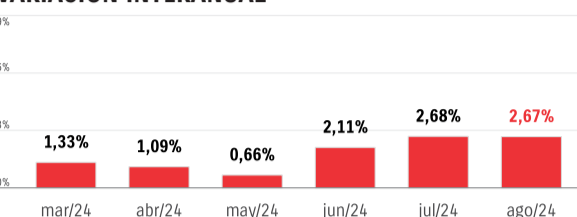
Gas natural 0,71%

Leña 0,29%

## IPEI | ÍNDICE DE PRECIOS DE LOS ENERGÉTICOS INDUSTRIALES

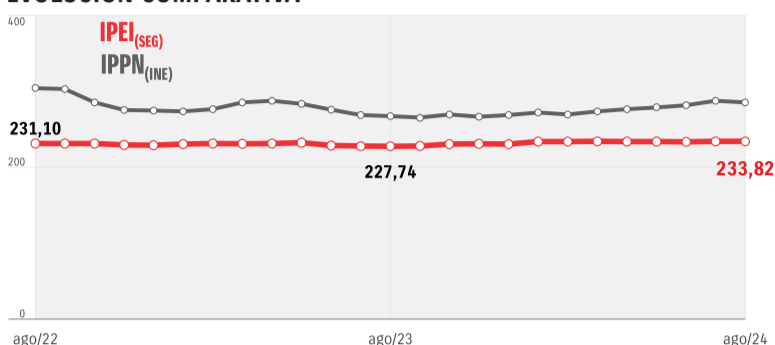
Descripción: Índice de precios (marzo 2010=100) que refleja la evolución del costo del consumo final energético del sector industrial según el Balance Energético Nacional (Dirección Nacional de Energía, Ministerio de Industria, Energía y Minería, [www.miem.gub.uy](http://www.miem.gub.uy)). Incluye consumos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

### VARIACIÓN INTERANUAL



Valor Agosto 2024	Variaciones	
	Último Mes	Interanual
233,82	-0,01%	2,67%

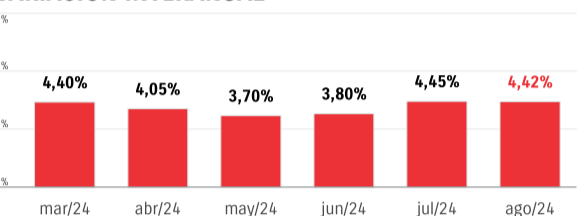
### EVOLUCIÓN COMPARATIVA



## IPER | ÍNDICE DE PRECIOS DE LOS ENERGÉTICOS RESIDENCIALES

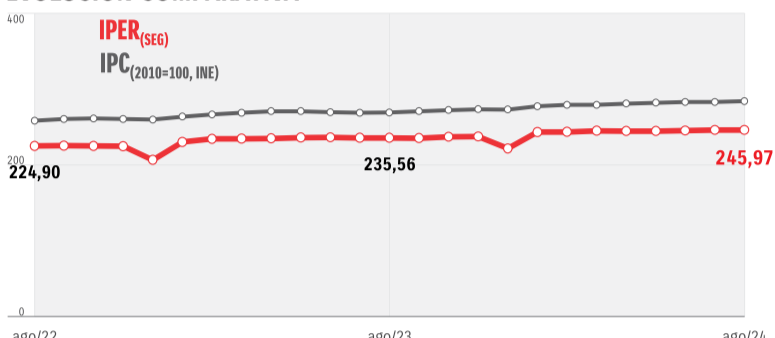
Descripción: Índice de precios (diciembre 2010=100) que refleja la evolución del costo del consumo final energético del sector residencial según el Balance Energético Nacional (Dirección Nacional de Energía, Ministerio de Industria, Energía y Minería, [www.miem.gub.uy](http://www.miem.gub.uy)). Incluye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

### VARIACIÓN INTERANUAL



Valor Agosto 2024	Variaciones	
	Último Mes	Interanual
245,97	-0,02%	4,42%

### 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
\$ 4.131,2	\$ 4.131,9	\$ 4.121,5	\$ 3.755,2

## MEMORIA ANUAL 2023 DE UTE: AVANCES Y DESAFÍOS EN EL SECTOR ELÉCTRICO URUGUAYO

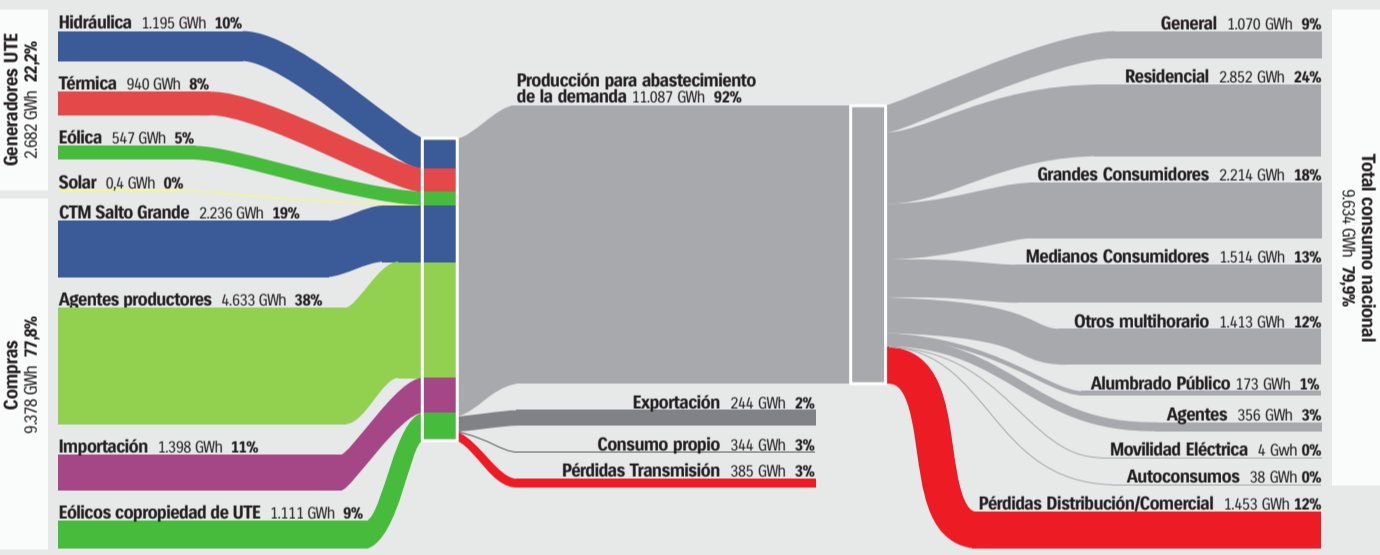
La Memoria Anual de la Administración Nacional de Usinas y Transmisiones Eléctricas (UTE) es un informe relevante que recoge los principales lineamientos, hitos, desafíos y resultados obtenidos por la empresa estatal luego de cada ejercicio. Este documento, disponible [aquí](#), es una buena herramienta para comprender el estado actual y las proyecciones futuras del sector eléctrico en Uruguay. Por primera vez, el reporte de Indicadores Energéticos presenta algunos de los resultados más destacados de la Memoria Anual de UTE, entre los cuales se encuentra el Balance Energético, que detalla el flujo de energía desde la generación hasta la demanda final.

El balance muestra que en 2023, se inyectaron 12.060 GWh al Sistema Interconectado Nacional (SIN), de los cuales UTE generó el 22,2%, al tiempo que adquirió el 77,8% restante de agentes productores, de los cuales una parte UTE es el copropietario. La producción nacional de energía alcanzó los 10.662 GWh, lo que representó una caída del 17,6% en comparación con el año anterior.

Esta disminución estuvo principalmente relacionada con la intensa sequía que afectó al país en el primer semestre. Para cubrir la demanda durante este período crítico se importó energía, casi en su totalidad de Brasil. En el año se importaron 1.398 GWh, de los cuales el 96% fue adquirido entre enero y junio, marcando el mayor volumen de importación para un semestre desde 2006.

### BALANCE ENERGÉTICO 2023 DE UTE

Porcentajes reflejan proporción respecto de la energía inyectada al Sistema Interconectado Nacional, 12.060 GWh.



No se incluyen pérdidas de generación. Fuente: Elaboración de SEG Ingeniería en base a datos de la "Memoria Anual 2023", UTE ([ute.com.uy](http://ute.com.uy)), agosto de 2024.

Del total de energía inyectada, un 92%, equivalente a 11.087 GWh, se destinó a las redes de distribución para satisfacer la demanda nacional. El sector residencial se ubica como el de mayor demanda, acaparando el 24%, seguido por los grandes consumidores, que utilizaron el 18%, y los medianos consumidores, con el 13%.

Un dato relevante que muestra la Memoria Anual son las pérdidas de energía, esto es, la diferencia entre la cantidad de energía inyectada al SIN y la que es efectivamente abonada por los usuarios finales. Estas pérdidas ocurren en diferentes etapas del proceso: desde la generación, vinculadas a las centrales de producción eléctrica, hasta la transformación y distribución, donde la resistencia en las líneas eléctricas provoca una pérdida gradual de energía a medida que se transporta. Además, en la fase de comercialización, las pérdidas no técnicas, como robos de energía y fraudes, también contribuyen a la disminución del volumen de energía facturado.

A diciembre de 2023, las pérdidas de energía a nivel global, que incluyen generación y transmisión, fueron del 17,2%. Así, Uruguay enfrenta pérdidas de energía relativamente altas en comparación con otros países, aunque este porcentaje ha ido disminuyendo.

Para enfrentar este problema, UTE ha implementado un plan de reducción de pérdidas que abarca tanto las pérdidas técnicas, vinculadas a la infraestructura, como las no técnicas. El objetivo de este plan es disminuir la cantidad de energía que se consume sin ser facturada, mejorando tanto la eficiencia del sistema como los ingresos de la empresa. A través de la instalación de medidores inteligentes y otras iniciativas tecnológicas, UTE ha logrado reducir estas pérdidas.

La movilidad eléctrica ha sido otro de los aspectos destacados en la Memoria Anual, con importantes avances en 2023. Durante el año, se instalaron 121 nuevos puntos de carga, de los cuales 69 son de carga rápida, llevando el total a 281 puntos de carga distribuidos por todo el país, lo que representa una quintuplicación respecto a 2019. Las ventas de energía en la red pública de carga también crecieron significativamente, con un aumento del 84% respecto al año anterior, alcanzando un total de USD 515.000. Este crecimiento refleja el creciente interés de los usuarios por la movilidad sostenible, en sintonía con la expansión de la infraestructura de carga.

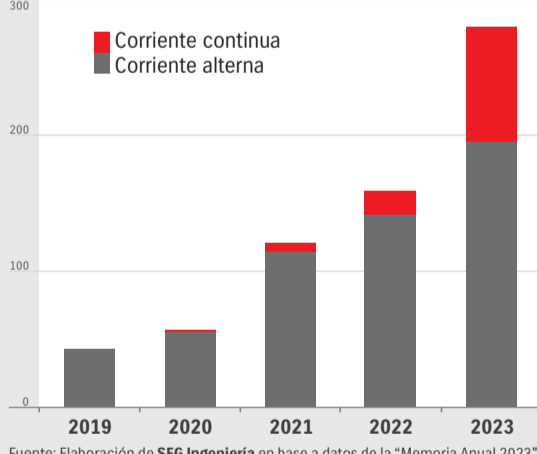
Entre otros datos destacados que revela la Memoria Anual se encuentran los relacionados con su infraestructura. El sistema eléctrico en Uruguay conecta a 1,64 millones de servicios activos, 1% más que en 2023, a través de una red que se extiende por más de 96 mil km, repartidos entre la red de transmisión que abarca casi 6 mil km y la red de distribución que supera los 90 mil km. Además, otro dato relevante es el factor de carga anual, que da cuenta sobre la relación entre el consumo de energía y la potencia máxima disponible del sistema. En 2023, este índice se situó en 60,6%, lo que representa una mejora del 3,1% respecto al año anterior.

La Memoria Anual de UTE proporciona una visión detallada de los logros, desafíos y perspectivas futuras de la empresa. Es un informe relevante para comprender la evolución del sector eléctrico en Uruguay y el rol de UTE en el mismo. Los avances expuestos en reducción de pérdidas y el impulso a la movilidad eléctrica subrayan los esfuerzos de la empresa por modernizar y mejorar su servicio. El compromiso con la sostenibilidad y la innovación da cuenta del papel clave de UTE en el sector energético uruguayo.

Fotografía en encabezado de Freepik.com

### EXPANSIÓN DE LA RED DE CARGA ELÉCTRICA

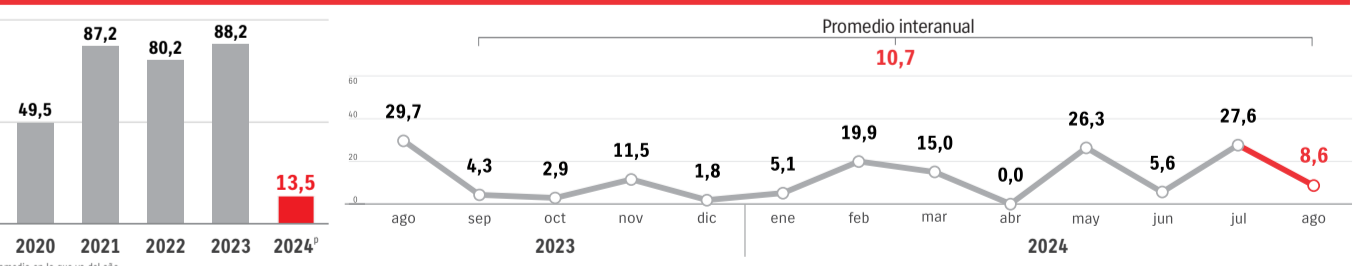
Puntos de carga de vehículos eléctricos en Uruguay, según corriente.



Fuente: Elaboración de SEG Ingeniería en base a datos de la "Memoria Anual 2023", UTE ([ute.com.uy](http://ute.com.uy)), agosto de 2024.

## 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 USD/MWh	Residencial USD/MWh	Fueloil USD/l	Gas Natural Residencial USD/m <sup>3</sup>	GLP. "Supergás" USD/kg	Gasoil USD/l	Nafta USD/l
Uruguay	136	285	0,77	1,83	2,00	1,30	1,92
Paraguay	37	53	-	-	0,72	1,01	1,08
Chile	137	184	0,66	1,57	1,96	1,11	1,47
Brasil	109	188	0,77	2,24	1,43	1,07	1,10
Argentina	109	105	-	0,24	0,75	1,22	1,14

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 la 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 Agosto 2024	Mes anterior		Dos meses atrás		Doce meses atrás	
	Valor	Variación	Valor	Variación	Valor	Variación
80,40 USD	85,15 USD	-5,58%	82,25 USD	-2,24%	86,15 USD	-6,67%