

GLOSARIO DEL INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELECTRICO

DEMANDA NETA

La Demanda Neta corresponde a la suma de la energía neta diaria (descontados los servicios propios) suministrada por cada generador conectado al Sistema Interconectado Nacional más la energía importada proveniente de los países vecinos, restando posibles exportaciones.

En el gráfico “**Demanda diaria**” se muestra un detalle de la energía total (MWh) diaria correspondiente a la demanda del sistema uruguayo (incluyendo pérdidas en la transmisión) para el mes considerado. En el mismo gráfico se muestran los extremos de temperatura (°C, máxima y mínima) registrados en el departamento de Montevideo, en la zona de Melilla.

La “**Energía Total Mensual**” (MWh) corresponde al total de la energía suministrada al sistema durante el mes considerado y la “**Potencia Máxima**” (MW) al valor máximo instantáneo registrado para la demanda. Se agrega el día y la hora en que dicho máximo tuvo lugar.

En el gráfico “**Demanda horaria**” se muestra la curva de carga instantánea (MW) correspondiente al día en que se verificó el pico de potencia máxima mensual. Valores registrados por el sistema Ranger de UTE.

En el gráfico “**Crecimiento mensual de la Demanda**” se muestra el crecimiento acumulado (en %) para cada mes del año en curso, respecto del mismo mes correspondiente a los dos años anteriores (2009-2007 y 2009-2008), así como dicha comparación realizada entre el mismo mes de los dos años anteriores (2008-2007).

El cuadro “**Tasa de crecimiento**” muestra los siguientes valores:

- “**Mensual**”: Muestra el crecimiento registrado (en %) en la demanda para el mes considerado, respecto de la demanda que se verificó para el mismo mes correspondiente al año anterior.
- “**Acumulado anual**”: Muestra el crecimiento registrado (en %) en la demanda acumulada en el año corriente hasta el mes considerado (inclusive), respecto de la demanda que se verificó para el mismo periodo en el año anterior.
- “**Año móvil**”: Muestra el crecimiento registrado (en%) en la demanda acumulada en el año móvil que incluye al mes considerado en el informe, respecto de la demanda que se verificó en el año móvil inmediatamente anterior a éste.

Obs.: En el cálculo de los valores mostrados en este cuadro no se incluyen los valores correspondientes al 29/02 a los efectos de no distorsionar la comparación respecto de años no bisiestos.

La totalidad de las medidas aquí presentadas provienen del SMEC (Sistema de Medición Comercial) de UTE.



ENERGIA ENTREGADA AL SIN, COSTOS VARIABLES DE PRODUCCIÓN Y PRECIOS DE IMPORTACIÓN

En este apartado se incluyen los **valores totales mensuales de energía neta** (MWh) descontados los servicios propios, entregada al Sistema Interconectado Nacional por los distintos Generadores que pertenecen al mismo, así como la proveniente de posibles Intercambios Internacionales que hayan existido con los países limítrofes (Argentina y Brasil). Los mismos se muestran agrupados por Central, así como desglosados por Unidad cuando corresponda, o bien por País para el caso de los Intercambios Internacionales, desglosados por modalidad de compra.

Asimismo se muestran los **costos variables de producción** (USD/MWh) correspondientes a las distintas centrales que componen el parque de Generación Térmica de UTE, así como los precios de importación correspondientes a los Intercambios Internacionales. Estos últimos son precios estimados al momento de la publicación del informe, y se encuentran sujetos a confirmación a posteriori de su facturación efectiva, la cual puede implicar posibles ajustes a las cifras mostradas). Los precios correspondientes a las importaciones a través de las convertoras (Rivera, Garabí) incluyen una estimación del cargo de peaje correspondiente, así como, para el caso de la importación a través de la red argentina, cargos estimados por el uso de las redes y comisión de Cammesa.

Se muestra asimismo el cálculo del **“costo variable promedio”** que representa un promedio (en USD/MWh) de los costos variables incurridos por la generación con máquinas térmicas, así como los gastos variables de importación en que se incurrió en el mes considerado.

Items comprendidos en el presente apartado:

“Generación Térmica”: incluye las centrales térmicas de UTE.

- Central Battle: 255 MW, conformada por las Unidades: 5ª, 6ª y Sala B, alimentadas a fuel-oil
- Central La Tablada: 200 MW, conformada por las Unidades: CTR1 y CTR2, alimentadas a gas-oil
- Central Punta del Tigre: 300 MW, conformada por 6 Unidades, alimentadas a gas-oil
- Central de Maldonado: 20 MW, turbina alimentada a gas-oil
- Grupos Diesel: grupos electrógenos de 5 MW, ubicados en las ciudades de Rivera y San Borjas.

“Generación Hidráulica”: incluye las centrales hidroeléctricas.

- Central Dr. Gabriel Terra: 160 MW, conformada por 4 Unidades equivalentes.
- Central Baygorria: 108 MW, conformada por 3 Unidades equivalentes.
- Central Constitución (Palmar): 333 MW, conformada por 3 Unidades equivalentes.
- Central de Salto Grande: 1.890 MW, conformada por 14 Unidades equivalentes, compartida (50%) con Argentina.

“Intercambios”: incluye los intercambios con los Países limítrofes.

- Argentina:
 - Cemsa: contrato por 150 MW máximos interrumpibles unilateralmente, en proceso de renovación hasta 2012.
 - Contingente: incluye compras ocasionales que se realizan dependiendo de la oferta argentina y la demanda uruguaya
 - Exportación: incluye posibles exportaciones que puedan realizarse.
- Brasil:
 - Rivera: intercambios que utilizan de la Conversora de frecuencia de Rivera (Uru) – Livramento (Bra), 50/60Hz, con capacidad máxima 70 MW.
 - SADI: intercambios que utilizan la Conversora de frecuencia de Garabí (Bra) – Rincón de Sta. María (Arg), 50/60Hz, con capacidad máxima 2.200 MW ubicada en la frontera argentino-brasileña, que ingresan al sistema uruguayo desde territorio argentino a través de Salto Grande.
 - Exportación: incluye posibles exportaciones que puedan realizarse.

“Otros Generadores”: incluye la generación distribuida en sus diversas modalidades.

- Botnia: se muestran los excedentes generados por la empresa Botnia (Fray Bentos) en su calidad de autoproductor.
- Zenda: se muestra la energía neta entregada por la empresa Zenda.
- Nuevo Manantial: energía neta entregada por el parque eólico de 10 MW ubicado en el paraje 19 de Abril, depto. de Rocha.
- Sierra de los Caracoles: energía neta entregada por el parque eólico de 10 MW perteneciente a la empresa UTE ubicado en la sierra del mismo nombre, depto. de Maldonado.
- Agroland: energía neta entregada por el parque eólico de 0,45 MW, ubicada en Laguna Garzón, depto. de Maldonado.
- Las Rosas: energía neta entregada por el biodigestor propiedad de la Intendencia de Maldonado.

GENERACIÓN – IMPORTACIÓN por día (acumulado)

Se muestran dos gráficos:

- **“Generación Nacional”:** se presenta un detalle de la **energía total generada** (MWh) en forma diaria de origen nacional, para el mes considerado. Se muestra en forma apilada el total proveniente de la generación térmica, hidráulica (se muestra en forma separada el suministro de Salto Grande a Uruguay) y el total correspondiente a “otros generadores”. Estos ítems se encuentran detallados en el apartado anterior.
- **“Importación de Argentina y Brasil”** se presenta un detalle de la **energía total importada** de los países limítrofes (MWh) en forma diaria, para el mes considerado. Se muestra en forma apilada el total proveniente del contrato con Argentina (Cemsa), las compras ocasionales con Argentina (Contingente), las compras a Brasil por SADI y las compras a través de la Conversora de Rivera. Estos ítems se encuentran detallados en el apartado anterior.



EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr G.Terra y Salto Grande)

Se muestran dos gráficos, con la evolución diaria de la cota aguas arriba de los embalses de las represas Dr. G.Terra (Bonete) y Salto Grande:

- “**Dr.G.Terra**”: se muestra un detalle de la cota (m) medida a la hora 0 de cada día del mes considerado. Se muestra asimismo la cota a la hora 0 del primer día del mes siguiente a los efectos de visualizar la cota final del mes considerado.
- “**Salto Grande**”: se muestra un detalle de la cota real (m) medida a la hora 24 para cada día del mes considerado, así como de la cota vista (m) uruguaya y argentina, que representa los créditos o débitos acumulados por cada país en función de los porcentajes realmente tomados de la energía de dicha central. Se muestra asimismo la cota a la hora 24 del último día del mes anterior a los efectos de visualizar la cota inicial del mes considerado.

Se muestran asimismo en forma tabulada los valores iniciales y finales de las **cotas** de los 4 embalses de las represas existentes en el sistema, así como sus valores de referencia máximos y mínimos que éstas pueden alcanzar.

Por otro lado se muestran en forma tabulada las **precipitaciones** (mm acumulados en el mes) ocurridas sobre las cuencas de las 4 represas, así como sus valores de referencia máximos y mínimos (verificados desde el 01/1994). En el caso de Salto Grande los valores corresponden a la cuenca inmediata. Se muestran también los volúmenes (km³) de **vertimiento** estimados, en caso de ocurrir.

COSTO DE RECURSOS FÓSILES

En este apartado se presentan los **costos unitarios** de los recursos fósiles utilizados por las Centrales Térmicas pertenecientes al Sistema Interconectado Nacional. El valor presentado corresponde al promedio mensual de dichos costos. Para el caso del fuel-oil se muestra en dólares por tonelada (USD/ton) y para el gas-oil en dólares por metro cúbico (USD/m³). Para el caso de la Central de Maldonado (TGAA) dicho costo se encuentra recargado adicionalmente con los costos de flete hasta la central.

PRECIO SPOT

Se muestran los valores del precio spot promedio, máximo y mínimo (USD/MWh) verificados en el mes considerado.

Asimismo se presenta un gráfico con la curva de **probabilidad de excedencia** del precio spot horario verificado durante los días correspondientes al mes considerado. Refleja la probabilidad que se tendría de tener un precio spot mayor o igual a determinado valor, en un escenario futuro que tenga características similares al mes analizado (por ejemplo el mismo mes de un año con hidrología similar), en base a los datos obtenidos del mes analizado (24 valores por cada día del mes).

En otro gráfico se muestran los **precios spot horarios ejecutados** durante los días correspondientes al mes considerado (24 valores diarios), y superpuesto a éste gráfico se agrega en forma puntual el precio spot ejecutado promedio diario correspondiente.