



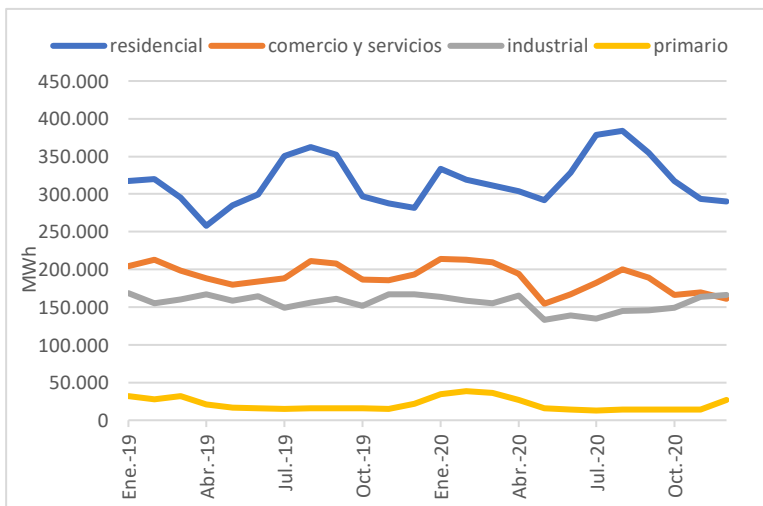
Informe Energía eléctrica

Series estadísticas –2020

Energía eléctrica

Facturación de UTE

La facturación total de energía eléctrica proveniente de UTE mostró una variación de 0,23% en el año 2020 con respecto al 2019. Su nivel más bajo correspondió a mayo, con 627.161 MWh, dicho mes muestra la variación interanual con más baja del año con -6,6%. Siendo abril con la variación internaual más alta con 9,0%. El mes con mayor consumo eléctrico fue agosto y en segundo lugar enero, mostrando la correlación del consumo eléctrico con los meses más fríos y cálidos del año. Las series estadísticas se encuentran disponibles en el Observatorio de MIEM <https://observatorio.miem.gub.uy/oie/factee2>.

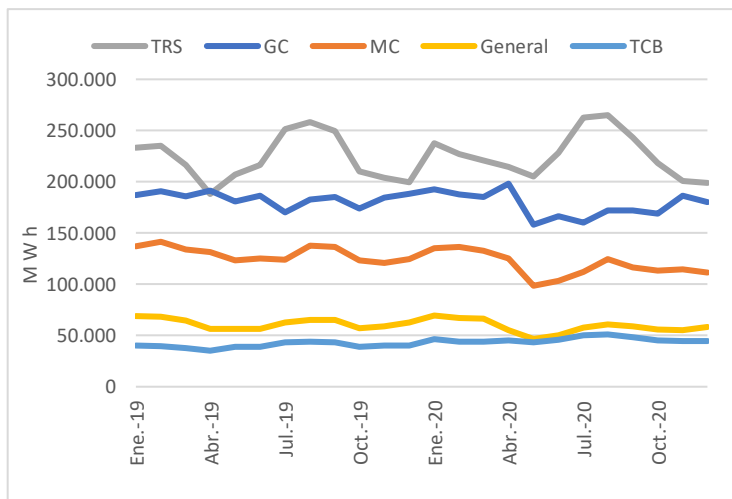


Fuente: Observatorio de Industria, Energía y Tecnología - MIEM

El consumo de energía de los hogares muestra un crecimiento 5,4% en el acumulado anual con respecto a 2019. El único mes que mostró variación negativa con respecto al mismo período del año anterior fue febrero. El mes con mayor consumo correspondió a abril con 303.719 MWh, un 17,8% mayor que abril 2019.

El consumo energético del sector industrial es un indicador del nivel de producción de dicho sector y su evolución. El 2020 mostró una caída de 5,6% con respecto al 2019. Los meses de mayor caída fueron mayo y junio con variaciones de -16,1% y 15,7% respectivamente. En el año 2019, la variación acumulada anual fue de -2,5% cuando se lo compara con el año 2018.

La industria en el mes de diciembre mostro una variación mensual de 1,7% con respecto al mes anterior, recuperando de la caída en mayo que representó el nivel de consumo eléctrico más bajo de la última década para el sector industrial (133.158 MWh, variación de -16,06% con respecto a mayo 2019). Si se observa la variación del año móvil, la industria muestra un menor consumo en los últimos tres meses, con caídas de 1,6%, 1,9% y 0,5%.



Fuente: Observatorio de Industria, Energía y Tecnología - MIEM

Las tarifas de Consumo Básico Residencial (CBR) y Residencial TRS mostraron una variación acumulada internaual positiva de 14,6% y 2,0% respectivamente. Para el caso de las tarifas General, Medianos (MC) y Grandes Consumidos (GC), la variación acumulada interanual fue negativa, con valores de 5,5%, 8,7% y 3,6% respectivamente.



El mes de abril, correspondió al mes de mayor variación interanual de la tarifa TCB, con un consumo de 44.878 MWh, lo cual representa una variación de 27,8% con respecto al año anterior. De igual forma, dicho mes fue el que mostó mayor crecimiento interanual para las tarifas TRS y Doble Horario Residencial, con variaciones de 14,0% y 26,6% respectivamente.

Cuando se observa el consumo de MC y GC, se obtiene que los meses de mayo y junio representó el de mayor caída interanual, con variaciones de 20,0% y 17,7% para MC y de 12,5% y 10,7% para GC.

Facturación por departamento

Cuando se analiza la facturación por departamento, se puede observar el efecto de la emergencia sanitaria sobre la evolución de los tres últimos trimestres en comparación a años anteriores, como se presenta en la tabla debajo. En dicha tabla, se obtiene la facturación de UTE agrupada para los primeros 5 departamentos con mayor consumo eléctrico, los cuales representan más el 73,9% de la facturación.

En noviembre, la variación mensual interanual correspondió a -2,3% para el país y de 10,9% para diciembre. Cuando se compara con noviembre 2018, la variación correspondió a -5,1% y de 2,1% para diciembre.

Montevideo es el responsable de un 41,3% del consumo eléctrico de UTE, en los meses de noviembre y diciembre la variación interanual mostró una caída de -3,2% y -10,9% con respecto a 2019.

El segundo departamento con mayor consumo eléctrico, es Canelones con un 15,5% del consumo. El mismo, mostró una evolución similar a Montevideo dado que en diciembre presentó una caída de 13,0% con respecto a diciembre 2019, con una variación promedio mensual interanual de -4% en lo que va del año. Si se observa la evolución con respecto a 2018, Canelones cayó un 9,5% en diciembre.

Cuando se analiza por trimestre, se observa que el último trimestre del año cerró con una caída de 7,2% con respecto al mismo período del año anterior.

Generación eléctrica

La generación eléctrica entregada al SIN (Sistema Interconectado Nacional) en 2020 fue de 11.661.847 MWh, lo cual representó una variación acumulada anual de -17,3% con respecto a 2019. Dicho fenómeno se puede explicar en parte por la fuerte sequía que transitó el país.

Cuando se analiza la generación por fuente, se observa que la generación hidráulica cayó un 49,6% anual con respecto a 2019, pasando a representar el 33,9% de la generación, mientras que el año anterior la hidro era responsable del 55,6% de la generación total. En el mes particular de abril 2020 el total de generación correspondió a 80.616 MWh, siendo la menor generación de los últimos 20 años proveniente de dicha fuente. El año cerró con una generación en diciembre donde se obuvieron 189.244 MWh, un -20,1% menor con respecto al mismo mes del año anterior.

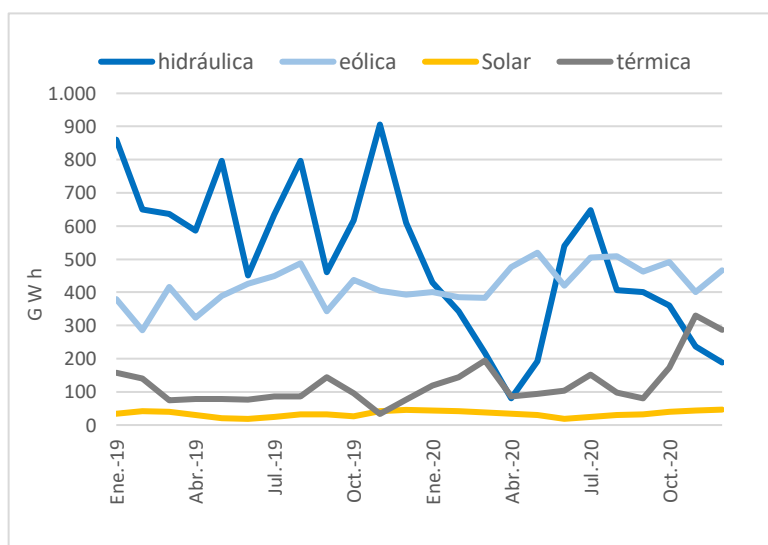
Con respecto a las restantes fuentes, se mostraron al alza, tanto en su generación como en su participación sobre la generación total.

Departamento	Dif Q1 2019	Dif Q2 2019	Dif Q3 2019	Dif Q4 2019	Dif Q1 2018	Dif Q2 2018	Dif Q3 2018	Dif Q4 2018
Montevideo	-0,6%	-3,2%	-8,2%	-11,2%	-2,0%	8,0%	7,8%	5,9%
Canelones	4,8%	-2,5%	-11,6%	-7,4%	-6,6%	0,5%	4,2%	3,2%
Maldonado	1,5%	-2,2%	-1,7%	-1,0%	0,3%	5,3%	1,7%	-1,2%
San José	5,6%	0,1%	-2,4%	-3,3%	-12,0%	-4,0%	0,7%	-10,9%
Colonia	6,6%	-6,4%	-8,5%	-8,0%	-5,9%	1,9%	6,4%	-0,3%
Total País	3,6%	-2,3%	-7,6%	-7,2%	-2,9%	6,2%	6,2%	1,8%

Fuente: UTE



La fuente eólica generó en 2020 unos 5.455.905 MWh, lo cual muestra un 15,2% de crecimiento con respecto a 2019. Donde pasó de representar el 46,8% de la generación total, mientras que en 2019, se ubicaba en 33,6%. La biomasa creció un 20,5%, donde ahora es la responsable de generar el 8,8% del total. Con respecto a la generación fotovoltaica, el crecimiento correspondió a un 8,6% y tiene un peso de 3,6% sobre la generación total. Por último, dada la fuerte caída de la hidro, la generación fósil fue quien mostró el mayor crecimiento en 2020, con una variación de 184,2% con respecto a 2019. La fuente fósil, pasó a generar 804.814 MWh, lo cual representó un 6,9%, mientras que el año anterior correspondió a 2,0%.



Fuente: Observatorio Industria, Energía y Tecnología - MIEM

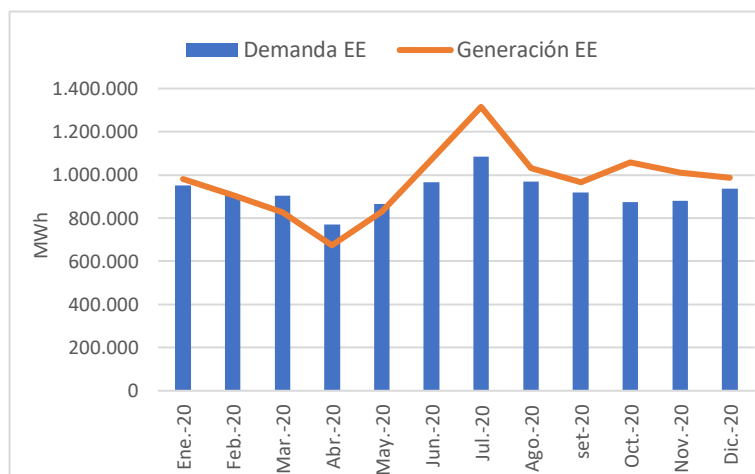
En el mes de diciembre en particular, las fuentes, eólica y solar, se mostraron con variación mensual e interanual positiva, en diciembre se obtuvieron 465.964 MWh y 46.468 MWh de generación eólica y solar respectivamente.

La generación térmica representó el 29,1% de la generación, donde la hidráulica paso a representar el 19,1%. Por otra parte, la fuente eólica y solar, generan el 47,1% y 4,7% respectivamente.

Demanda de electricidad

La demanda de energía eléctrica se compone sumando a la generación producida en el país que es entrega al SIN, las importaciones netas (importaciones menos exportaciones) y los consumos de la generación (representa el 0,5% promedio de la generación). Cómo se

puede observar en el siguiente gráfico, en los últimos siete meses, Uruguay recuperó su categoría de exportador neto de energía eléctrica, eso explica la diferencia entre la generación y la demanda. En los meses entre febrero y mayo, se observa el proceso inverso, las importaciones superaron las exportaciones, en parte explicado por el período de sequía.



Fuente: Observatorio Industria, Energía y Tecnología - MIEM

Uruguay en el año 2020 demandó un 0,2% más de energía. La importación de energía a los socios comerciales (Argentina y Brasil) permitieron satisfacer dicha demanda dada la baja generación hidráulica del país. En 2019, la importación de energía representó el 0,002% de la demanda (236 MWh), en cambio, en 2020 pasó a representar el 4,3%, unos 476.706 MWh.

Por otra parte, la exportación pasó de representar en 2019 el 27,1% sobre la demanda, a 2020 con 9,2%. El año cerró con un variación acumulada en la exportación de energía de 65,9% con respecto al año anterior, 1.020.534 MWh.



Importación y exportación de electricidad

Uruguay importó 555.921 MWh desde 2016, el 87% fue de origen argentino. En el mes de diciembre se importó 28.353 MWh.

El mayor volumen de importación se realizó en el primer semestre del 2020 (86% del total), donde salvo 16.529 MWh (8,9%) proveniente de Brasil, la amplia mayoría provino de Argentina.

Con respecto a la exportación, desde el año 2016 se exportó 7.475.290 MWh. Argentina es nuestro principal exportador de energía eléctrica con un 61%, luego se encuentra Brasil con 39%. En el año 2020, se exportó un 38% del volumen exportado en el mismo período del año anterior, respondiendo a la sequía que afectó la generación eléctrica nacional.

La determinación de precios de exportación e importación está altamente relacionada con la hora que se realiza la transacción. La venta de energía en horas pico (de alta demanda) tiene un costo muy superior con respecto a horas de baja demanda, denominado modalidad contingente.

Fecha	Exportación de Electricidad					Importación de Electricidad		
	Exp. ARG (MWh)	Precio Exp. ARG (U\$/MWh)	Exp. BRA (MWh)	Precio Exp. BRA (U\$/MWh)	Total	Imp. ARG (MWh)	Precio Imp. ARG (U\$/MWh)	Imp. BRA (MWh)
Ene-20	13.937	12	24.265	42 & 43	38.202	12.458	45	-
Feb-20	26.241	21	-	-	26.241	29.925	41	-
Mar-20	14.828	23	1.237	118	16.065	99.525	85	-
Abr-20	80.769	10	-	-	80.779	166.556	65	16.529
May-20	73.390	16	-	-	73.390	200.000	65	-
Jun-20	101.318	19	-	-	550.000	30.000	100	-
Jul-20	224.942	27 & 164 (modalidad contingente)	-	-	225.213	20.000	100	-
Ago-20	58.798	23	-	-	58.866	15.000	100	-
set-20	33.700	17 & 28	9.208	22	42.908	20.000	80	-
Oct-20	40.119	14	143.043	100 & 94	183.162	20.000	60	-
Nov-20	12.435	12	191.226	154 & 160	203.661	20.000	100	-
Dic-20	29.324	23	69.373	182	98.697	50.000	115	-

Fuente: Aduanas