

INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO

Septiembre 2020

CIFRAS RELEVANTES DEL MERCADO DE ENERGÍA MAYORISTA (MEM) EN AGOSTO DE 2020:

TRANSACCIONES	Variación % mensual	Variación % anual	ago-20	jul-20	ago-19
Precio promedio de bolsa TX1 (\$/kWh)	↑ 1.9%	↑ 5.0%	149.37	146.63	142.27
Total Transacciones (\$ Millones)	↑ 2.1%	↑ 3.2%	1,899,366	1,859,500	1,840,553
Contratos Bilaterales (\$ Millones)	↑ 0.9%	↑ 10.3%	1,403,753	1,391,867	1,273,124
Transacciones en bolsa (\$ Millones)	↑ 5.5%	↓ -11.6%	238,311	225,954	269,699
Otras Transacciones (\$ Millones)	↑ 6.5%	↓ -13.6%	257,302	241,679	297,731

OFERTA	Variación % mensual	Variación % anual	ago-20	jul-20	ago-19
Aportes hídricos (GWh)	↓ -32.6%	↑ 2.0%	4,728.5	7,017.3	4,633.7
Volumen útil de reservas hídricas (GWh)	↑ 3.6%	↓ -9.0%	10,993.1	10,611.0	12,074.6
Generación de Energía Eléctrica (GWh)	↑ 2.4%	↓ -4.0%	5,851.8	5,715.2	6,098.8
Generación Hidráulica (% de part.)	↓ -0.4%	↓ -6.4%	73.7%	74.0%	78.7%
Generación Térmica (% de part.)	↑ 9.6%	↑ 28.1%	17.2%	15.6%	13.4%

DEMANDA	Variación % mensual	Variación % anual	ago-20	jul-20	ago-19
Total Demanda (GWh)	↑ 1.1%	↓ -4.3%	5,962.7	5,898.1	6,228.3
Demanda Regulada (GWh)	↑ 1.1%	↓ -3.3%	4,135.0	4,090.2	4,275.0
Demanda No Regulada (GWh)	↑ 1.1%	↓ -6.4%	1,827.6	1,807.9	1,953.4

1. EL MERCADO DE DERIVADOS DE COMMODITIES ENERGÉTICOS (DERIVEX S.A)

Se presentó una disminución principalmente en la valoración de los contratos con vencimiento en el año 2020, mientras que los demás contratos no presentaron cambios significativos en su valoración a lo largo del mes (gráfica No.1).

El precio más alto se ubicó en 240 \$/kWh, para el contrato con vencimiento en enero, febrero y marzo de 2021, mientras que el precio más bajo de valoración fue de 149 \$/kWh igualmente para los contratos con vencimiento en agosto de 2020.

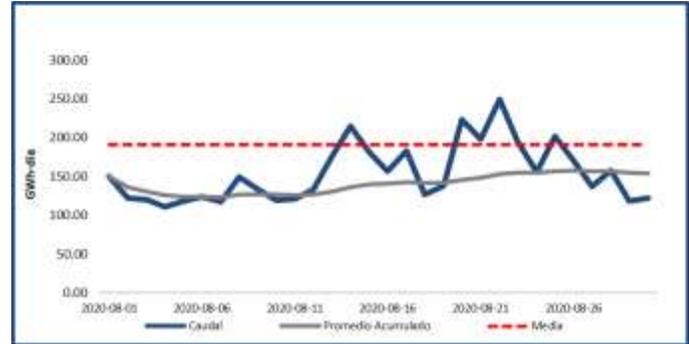


Gráfica No.1. Precios contratos de futuros de electricidad TX1 – agosto 2020

2. SEGUIMIENTO DE VARIABLES EN EL MERCADO DE ENERGÍA MAYORISTA (MEM)

Aportes Hídricos

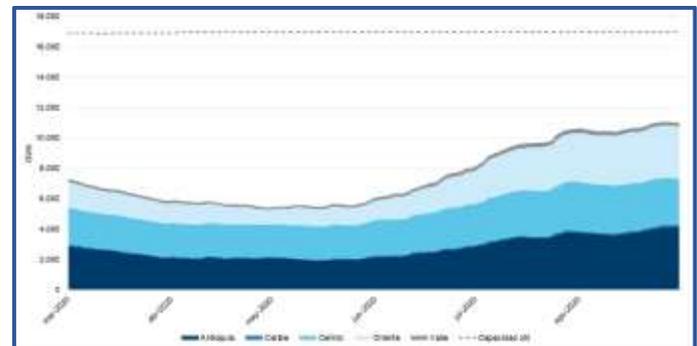
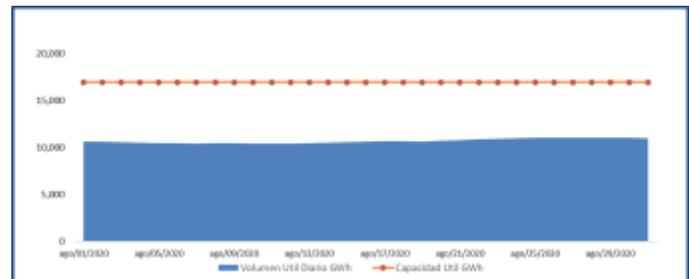
El promedio acumulado de los aportes hídricos, durante el mes de agosto de 2020, fue de 152.53 GWh-día, lo que representa un 79.96% del promedio histórico para este mes que fue de 190.76 GWh-día (gráfica No.2).



Gráfica No.2. Aportes hídricos del SIN en agosto 2020

Reservas hídricas del SIN

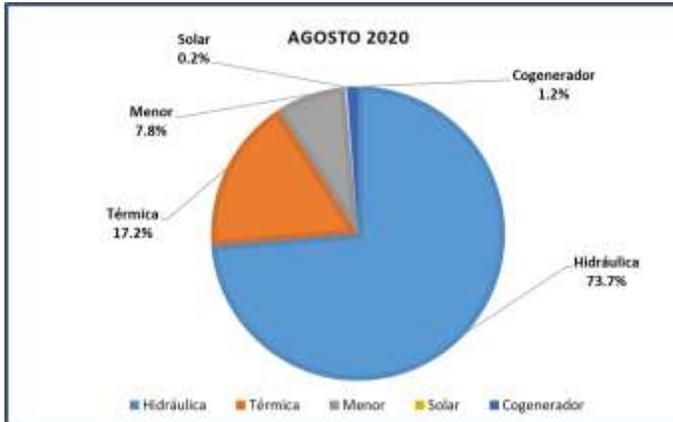
El nivel de reservas hídricas se ubicó al final del mes de agosto de 2020 en 10,993.12 GWh, lo que representa un 64.78% de la capacidad útil de reserva (gráfica No.3).



Gráfica No.3. Reservas hídricas del SIN y por regiones - agosto 2020

Generación de energía eléctrica

La composición de la generación se observa en la gráfica No.4.



Tipo Generación	jul-20	ago-20	% Crecimiento
Hidráulica	4,229.47	4,312.24	2.0%
Térmica	894.20	1,003.67	12.2%
Menor	511.16	454.56	-11.1%
Solar	11.58	10.46	-9.7%
Cogenerador	68.83	70.89	3.0%
Total	5,416.24	5,851.82	8.0%

Gráfica No.4. Generación de energía SIN para agosto 2020

Demanda* de energía Eléctrica

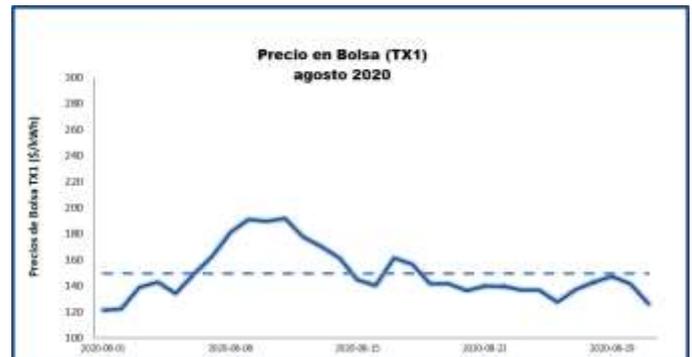
La composición de la demanda de energía eléctrica por tipo de mercado se observa en la gráfica No.5.

	ago-19	ago-20	Crec	Participación
Regulado	4,275.0	4,135.0	-3.27%	69%
No Regulado	1,953.4	1,827.6	-6.44%	31%

Gráfica No.5. Comportamiento de la demanda de energía por mercado (agosto 2020) - (GWh-mes)

Precios de la Energía Eléctrica en Bolsa

El precio promedio de la energía eléctrica (TX1), en agosto de 2020, fue de 149.37 \$/kWh (Ver gráfica No.6), mientras que la volatilidad diaria de los cambios en estos precios durante el mes fue de 7.14% (ver gráficas No.7 y No.8).

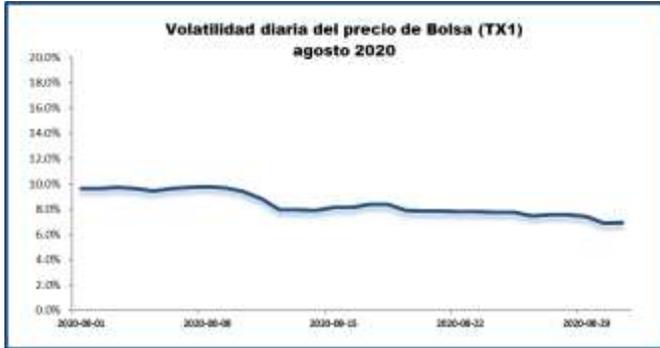


Gráfica No.6. Precios diarios de la energía en Bolsa (TX1) para el mes de agosto 2020



Gráfica No.7. Variaciones diarias del precio de Bolsa (TX1) en agosto 2020 (valores absolutos)

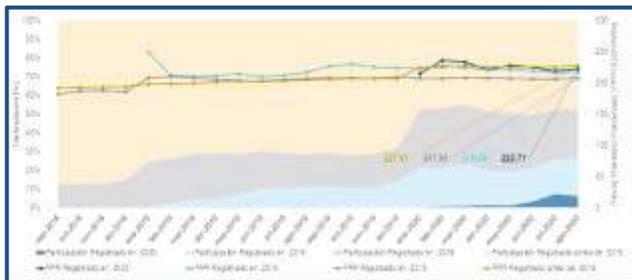
* **Demanda comercial:** Valor de la demanda real del comercializador, afectada con las pérdidas en las Redes de Transmisión Regional o de Distribución Local y las pérdidas del Sistema de Transmisión Nacional.



Gráfica No.8. Volatilidad móvil (30 días) del precio de la energía en Bolsa en agosto 2020

Precio promedio de los contratos a largo plazo

Los contratos bilaterales registrados en el 2020, con destino al *mercado regulado* y que fueron despachados en agosto, presentaron un precio promedio ponderado de 222.71 \$/kWh (Ver Gráfica No.9). Mientras que, para los contratos destinados al *mercado no regulado*, el precio promedio ponderado de los contratos registrados en el 2020 y despachados en agosto fue de 191.38 \$/kWh (Ver Gráfica No.10).



Gráfica No.9. Precios de contratos del mercado regulado por año de registro a agosto 2020



Gráfica No.10. Precios de contratos del mercado No Regulado por año de registro agosto 2020

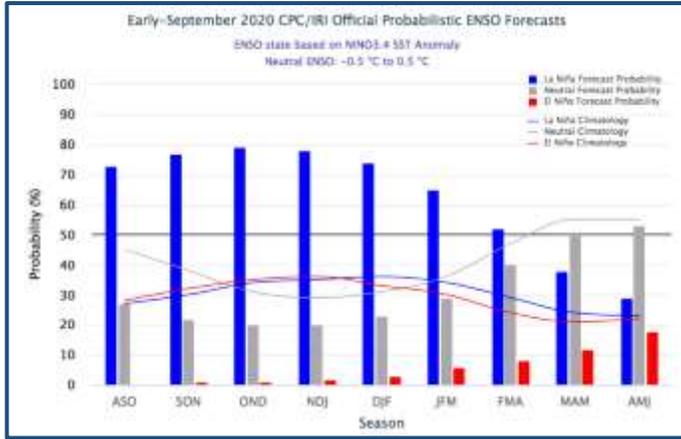
En la gráfica No.11, en azul se presenta la proyección del porcentaje contratado en el MEM de la demanda comercial regulada y en violeta para la demanda no regulada.



Gráfica No.11. Porcentaje contratado en el MEM de la demanda comercial regulada y no regulada

Pronósticos del clima

Según el reporte del pronóstico de la probabilidad de ocurrencia del Niño y la Niña, realizado por el *Research Institute for Climate and Society (IRI)*, a principios del mes de agosto de 2020, se observa una mayor probabilidad de un período de Niña para el periodo actual del 73%. De otro lado, la probabilidad de Niño aumenta levemente para los siguientes meses hasta llegar a un máximo del 18% en los meses de abril, mayo y junio de 2021, mientras que la probabilidad de Niña también presenta una tendencia al alza hasta llegar a un máximo esperado del 79% para los periodos de octubre, noviembre y diciembre de 2020 (Ver gráfica No.12).



Season	La Niña	Neutral	El Niño
ASO 2020	73%	27%	0%
SON 2020	77%	22%	1%
OND 2020	79%	20%	1%
NDJ 2020	78%	20%	2%
DJF 2020	74%	23%	3%
JFM 2021	65%	29%	6%
FMA 2021	52%	40%	8%
MAM 2021	38%	50%	12%
AMJ 2021	29%	53%	18%

Gráfica No.12. Pronósticos de la probabilidad de ocurrencia del Niño, Niña y Neutral (septiembre 2020) Fuente: Research Institute for Climate and Society (IRI)

3. CIFRAS MERCADOS INTERNACIONALES:

Se presentan las cifras correspondientes a los principales mercados internacionales de derivados sobre energía eléctrica.

EEX:

En agosto de 2020, el volumen total negociado y registrado en instrumentos derivados sobre energía eléctrica fue de 387 TWh, representados en 129 TWh en el mercado de Estados Unidos y 258 TWh en EEX Europa.

Para mayor información acerca del mercado EEX, visite la página Web: www.eex.com

NASDAQ COMMODITIES:

En agosto de 2020, se negoció y liquidó un total de 65.8 TWh, mediante la realización de 6,373 transacciones por un valor de € 1,391 millones. De este total, 64.9 TWh correspondieron al mercado Nórdico y 0.9 TWh al mercado alemán.

Para mayor información acerca del mercado Nasdaq visite la página Web:

<https://www.nasdaq.com/solutions/monthly-market-reports-european-commodities>