

INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO

Noviembre 2020

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

TRANSACCIONES	Variación % mensual	Variación % anual	oct-20	sep-20	oct-19
Precio promedio de bolsa TX1 (\$/kWh)	↑ 34.5%	↓ -39.9%	190.85	141.85	317.42
Total Transacciones (\$ Millones)	↑ 4.0%	↓ -1.4%	2,024,835	1,946,388	2,052,720
Contratos Bilaterales (\$ Millones)	↑ 1.5%	↑ 7.5%	1,391,712	1,370,801	1,294,239
Transacciones en bolsa (\$ Millones)	↑ 18.7%	↓ -43.0%	289,440	243,773	507,713
Otras Transacciones (\$ Millones)	↑ 3.6%	↑ 37.1%	343,683	331,815	250,768

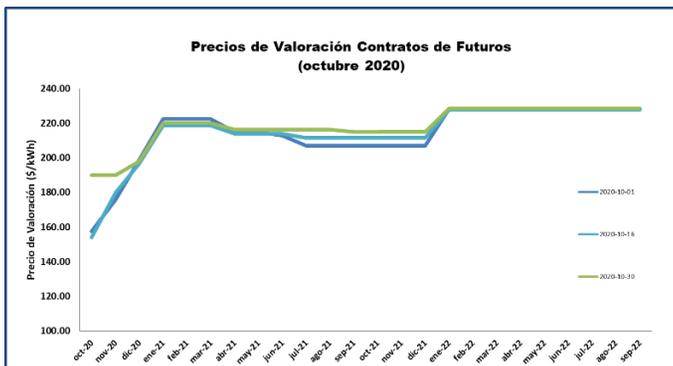
OFERTA	Variación % mensual	Variación % anual	oct-20	sep-20	oct-19
Aportes hídricos (GWh)	↓ -8.0%	↓ -15.5%	4,372.3	4,754.6	5,174.6
Volumen útil de reservas hídricas (GWh)	↓ -1.7%	↓ -3.0%	11,498.8	11,696.7	11,856.5
Generación de Energía Eléctrica (GWh)	↑ 4.5%	↑ 1.9%	6,128.5	5,865.6	6,016.6
Generación Hidráulica (% de part.)	↑ 0.3%	↑ 2.1%	69.5%	69.3%	68.0%
Generación Térmica (% de part.)	↑ 1.0%	↓ -6.6%	21.5%	21.3%	23.0%

DEMANDA	Variación % mensual	Variación % anual	oct-20	sep-20	oct-19
Total Demanda (GWh)	↑ 4.2%	↑ 0.7%	6,098.0	5,851.8	6,058.5
Demanda Regulada (GWh)	↑ 4.8%	↑ 3.0%	4,245.8	4,052.1	4,123.0
Demanda No Regulada (GWh)	↑ 2.9%	↓ -4.3%	1,852.3	1,799.8	1,935.5

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

Se presentó un aumento principalmente en la valoración de los contratos con vencimiento en octubre y noviembre de 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 228.66 \$/kWh, para los contratos con vencimiento de enero a septiembre del 2022, mientras que el precio más bajo de valoración fue de 149.11 \$/kWh para los contratos con vencimiento en octubre de 2020.

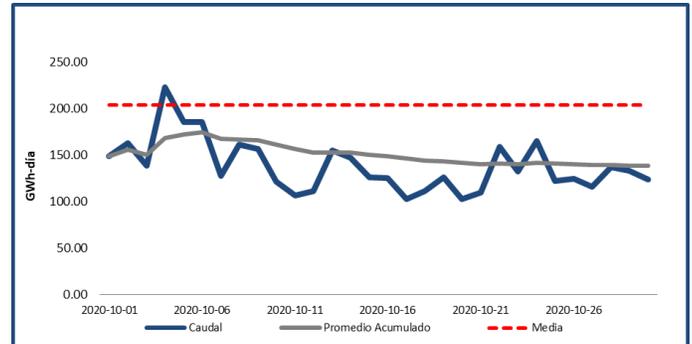


Gráfica No.1. Precios contratos de futuros de electricidad TX1 – octubre 2020

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

Aportes Hídricos

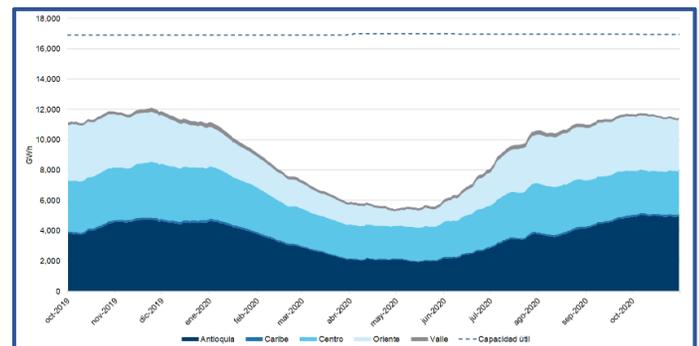
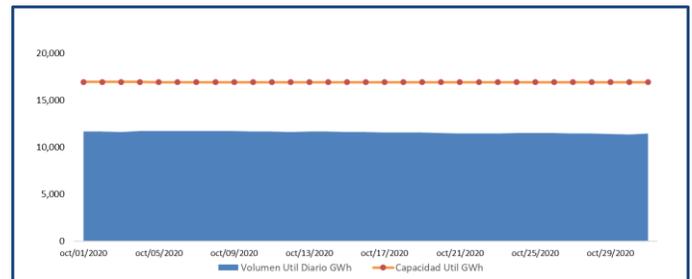
El promedio acumulado de los aportes hídricos, durante el mes de octubre de 2020, fue de 141.04 GWh-día, lo que representa un 69.25% del promedio histórico para este mes que fue de 203.68 GWh-día (gráfica No.2).



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

Reservas hídricas del SIN

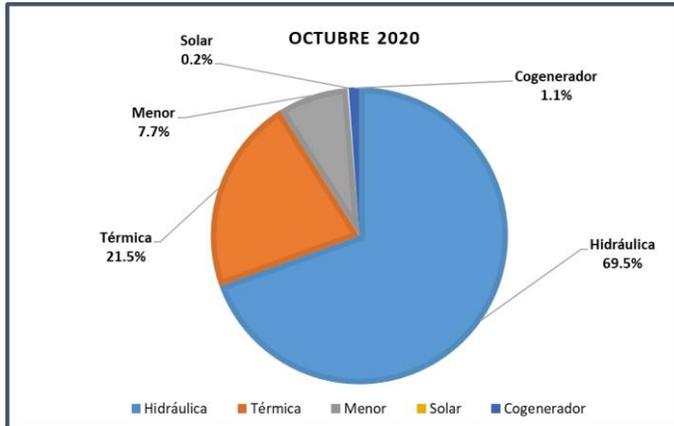
El nivel de reservas hídricas se ubicó al final del mes de octubre de 2020 en 11,498.83 GWh, lo que representa un 67.85% de la capacidad útil de reserva (gráfica No.3)



Gráfica No.3. Reservas hídricas del SIN y por regiones – octubre 2020

Generación de energía eléctrica

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



Tipo Generación	sep-20	oct-20	% Crecimiento
Hidráulica	4,065.48	4,258.72	4.8%
Térmica	1,248.98	1,317.98	5.5%
Menor	474.34	473.37	-0.2%
Solar	10.77	10.34	-4.0%
Cogenerador	65.99	68.10	3.2%
Total	5,865.56	6,128.50	4.5%

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

Demanda* de energía Eléctrica

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

	oct-19	oct-20	Crec	Participación
Regulado	4,123.0	4,245.8	2.98%	70%
No Regulado	1,935.5	1,852.3	-4.30%	30%

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

Precios de la Energía Eléctrica en Bolsa

El precio promedio de la energía eléctrica (TX1), en octubre de 2020, fue de 190.85 \$/kWh (Ver gráfica No.6), mientras que la volatilidad diaria de los cambios en estos precios durante el mes fue de 14.17% (ver gráficas No.7 y No.8).



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



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

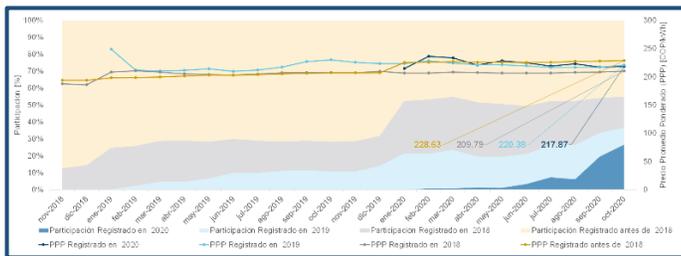
* **Demanda comercial:** Valor de la demanda real del comercializador, afectada con las pérdidas en las Redes de Transmisión Regional o de Distribución Local y las pérdidas del Sistema de Transmisión Nacional.



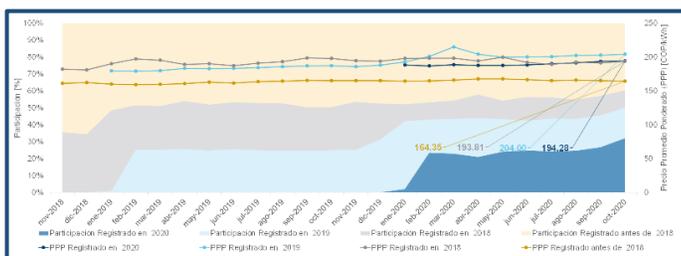
Gráfica No.8. Volatilidad móvil (30 días) del precio de la energía en Bolsa en octubre 2020

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 octubre, presentaron un precio promedio ponderado de 217.87 \$/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 octubre fue de 194.28 \$/kWh. (Ver Gráfica No.10)

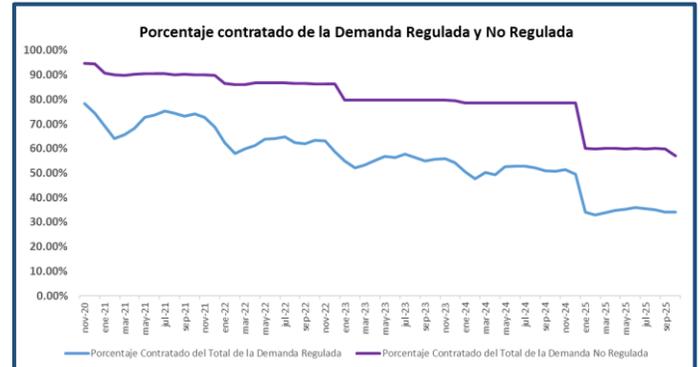


Gráfica No.9. Precios de contratos del mercado regulado por año de registro a octubre 2020



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

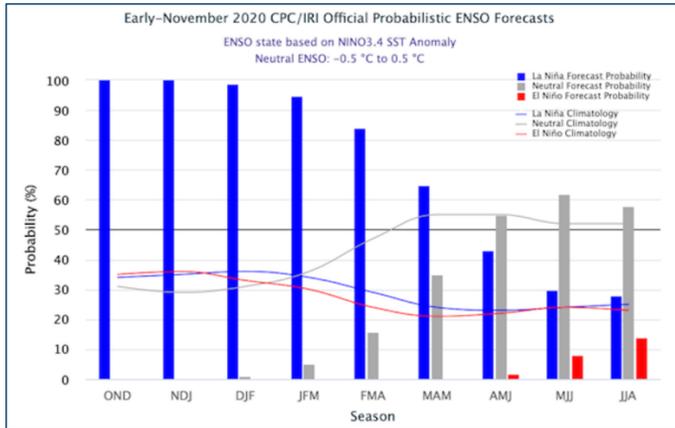
En la gráfica No.11, en azul se presenta la proyección del porcentaje contratado en el MEM de la demanda comercial regulada y en violeta para la demanda no regulada.



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 noviembre de 2020, se observa una mayor probabilidad de un período de Niña para el periodo actual del 100%. De otro lado, la probabilidad de Niño es 0% hasta el periodo abril, mayo y junio de 2021, aumentando levemente hasta llegar a un máximo del 14% en los meses de junio, julio y agosto de 2021, mientras que la probabilidad de Niña presenta una tendencia a la baja hasta llegar a un mínimo esperado del 28% para los periodos de junio, julio y agosto de 2021 (Ver gráfica No.12).



Season	La Niña	Neutral	El Niño
OND 2020	100%	0%	0%
NDJ 2020	100%	0%	0%
DJF 2021	99%	1%	0%
JFM 2021	95%	5%	0%
FMA 2021	84%	16%	0%
MAM 2021	65%	35%	0%
AMJ 2021	43%	55%	2%
MJJ 2021	30%	62%	8%
JJA 2021	28%	58%	14%

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

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

NASDAQ COMMODITIES:

En octubre de 2020, se negoció y liquidó un total de 81.6 TWh, mediante la realización de 8,364 transacciones por un valor de € 1,752 millones. De este total, 79.8 TWh correspondieron al mercado Nórdico y 1.8 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>

3. CIFRAS MERCADOS INTERNACIONALES:

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

EEX:

En octubre de 2020, el volumen total negociado y registrado en instrumentos derivados sobre energía eléctrica fue de 570 TWh, representados en 153 TWh en el mercado de Estados Unidos y 417 TWh en EEX Europa,