

INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO

Mayo 2020

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

TRANSACCIONES	Variación % mensual	Variación % anual	abr-20	mar-20	abr-19
Precio promedio de bolsa TX1 (\$/kWh)	↓ -27.5%	↑ 26.8%	235.14	324.14	185.42
Total Transacciones (\$ Millones)	↓ -16.8%	↑ 0.5%	1,741,995	2,094,395	1,732,591
Contratos Bilaterales (\$ Millones)	↓ -9.7%	↑ 2.4%	1,153,256	1,277,683	1,126,565
Transacciones en bolsa (\$ Millones)	↓ -34.3%	↑ 3.2%	371,209	564,940	359,642
Otras Transacciones (\$ Millones)	↓ -13.6%	↓ -11.7%	217,531	251,772	246,384

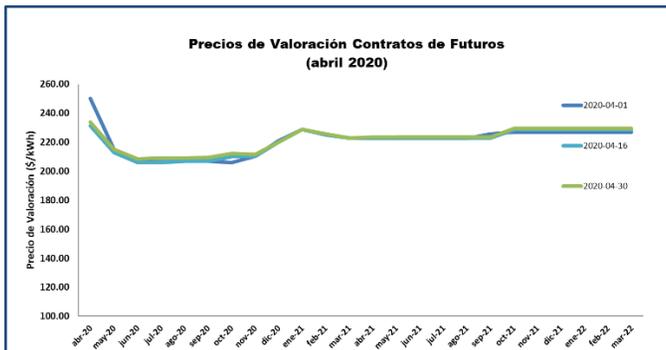
OFERTA	Variación % mensual	Variación % anual	abr-20	mar-20	abr-19
Aportes hídricos (GWh)	↑ 29.4%	↓ -44.5%	3,056.9	2,362.5	5,503.1
Volumen útil de reservas hídricas (GWh)	↓ -7.7%	↓ -32.3%	5,405.0	5,858.5	7,979.2
Generación de Energía Eléctrica (GWh)	↓ -15.7%	↓ -11.8%	4,998.3	5,931.6	5,667.4
Generación Hidráulica (% de part.)	↑ 5.5%	↓ -14.1%	63.7%	60.4%	74.1%
Generación Térmica (% de part.)	↓ -17.3%	↑ 67.7%	27.1%	32.8%	16.2%

DEMANDA	Variación % mensual	Variación % anual	abr-20	mar-20	abr-19
Total Demanda (GWh)	↓ -13.2%	↓ -10.8%	5,175.3	5,961.7	5,798.9
Demanda Regulada (GWh)	↓ -8.7%	↓ -4.5%	3,804.3	4,168.3	3,982.1
Demanda No Regulada (GWh)	↓ -23.6%	↓ -24.5%	1,371.0	1,793.4	1,816.9

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

En abril de 2020, no se presentaron movimientos significativos en la curva de valoración de los contratos de futuros. Solo se presentó un leve incremento en la valoración de los contratos con vencimiento en abril 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 250 \$/kWh, para el contrato con vencimiento en abril de 2020, mientras que el precio más bajo de valoración fue de 206.0 \$/kWh para los contratos con vencimiento en junio y julio de 2020.

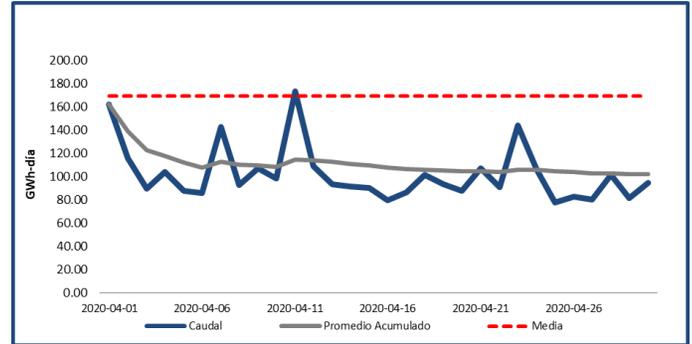


Gráfica No.1. Precios contratos de futuros de electricidad TX1 – abril 2020

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

Aportes Hídricos

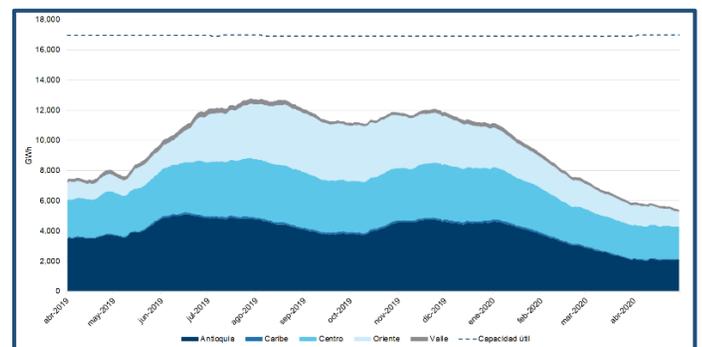
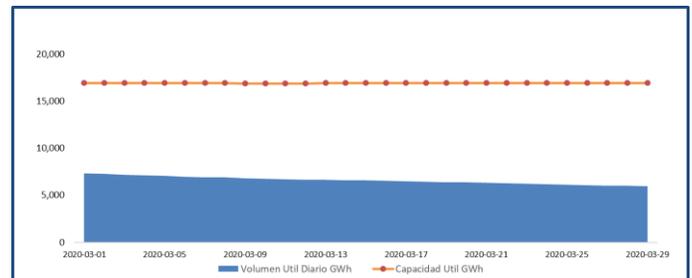
El promedio acumulado de los aportes hídricos, durante el mes de abril de 2020, fue de 101.90 GWh-día, lo que representa un 60.26% del promedio histórico para este mes que fue de 169.09 GWh-día (gráfica No.2).



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

Reservas hídricas del SIN

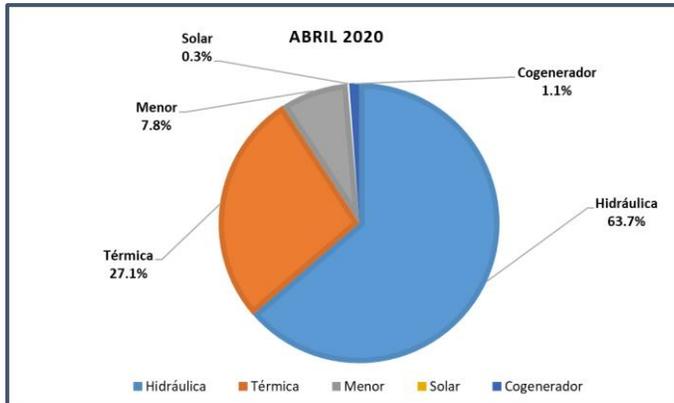
El nivel de reservas hídricas se ubicó al final del mes de abril de 2020 en 5,405.01 GWh, lo que representa un 31.81% de la capacidad útil de reserva (gráfica No.3).



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

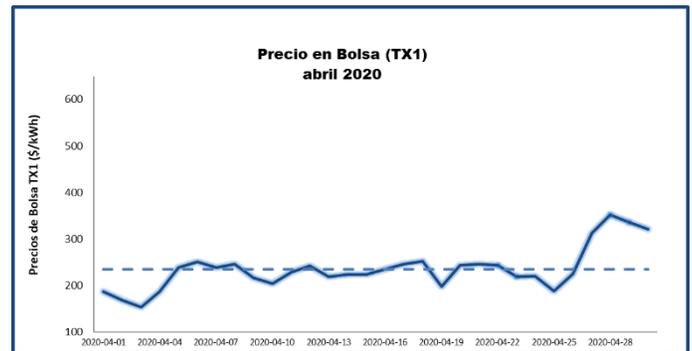
Generación de energía eléctrica

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



Precios de la Energía Eléctrica en Bolsa

El precio promedio de la energía eléctrica (TX1), en abril de 2020, fue de 235.14 \$/kWh (Ver gráfica No.6), mientras que la volatilidad diaria de los cambios en estos precios durante el mes fue de 12.65% (ver gráficas No.7 y No.8).



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



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

Generación mensual energía SIN (GWh)			
Tipo Generación	mar-20	abr-20	% Crecimiento
Hidráulica	3,581.56	3,182.68	-11.1%
Térmica	1,945.60	1,355.89	-30.3%
Menor	318.99	391.98	22.9%
Solar	14.37	13.36	-7.0%
Cogenerador	71.08	54.40	-23.5%
Total	5931.6	4998.3	-15.7%

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

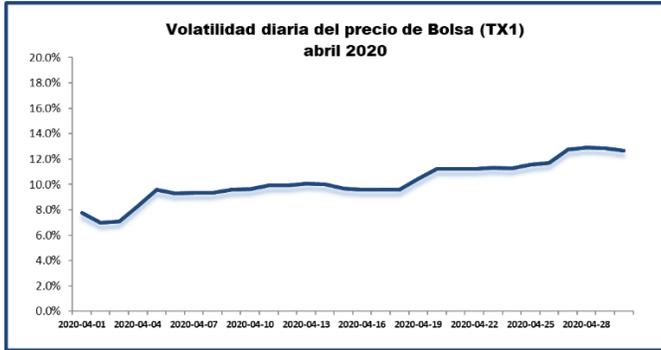
Demanda* de energía Eléctrica

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

	abr-19	abr-20	Crec	Participación
Regulado	3,982.1	3,804.3	-4.46%	74%
No Regulado	1,816.9	1,371.0	-24.54%	26%

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

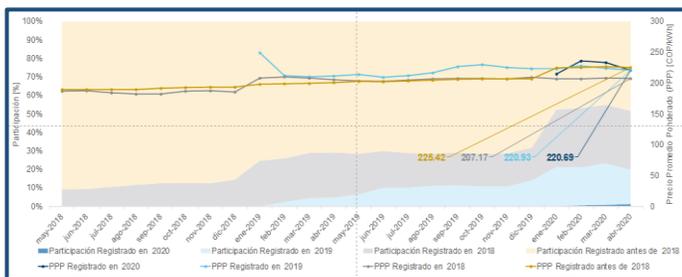
* **Demanda comercial:** Valor de la demanda real del comercializador, afectada con las pérdidas en las Redes de Transmisión Regional o de Distribución Local y las pérdidas del Sistema de Transmisión Nacional.



Gráfica No.8. Volatilidad móvil (30 días) del precio de la energía en Bolsa en abril 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 abril, presentaron un precio promedio ponderado de 220.69 \$/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 abril fue de 187.48 \$/kWh (Ver Gráfica No.10).

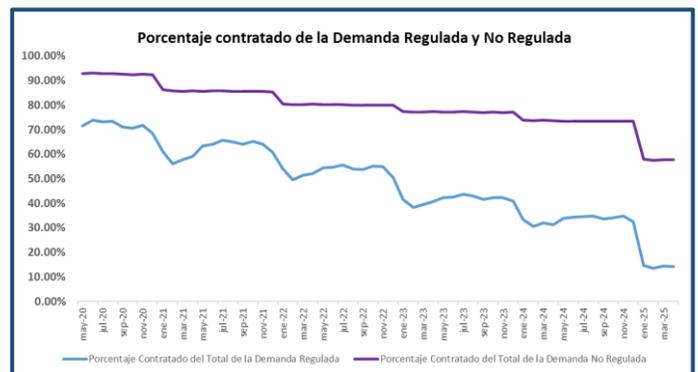


Gráfica No.9. Precios de contratos del mercado regulado por año de registro a abril 2020



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

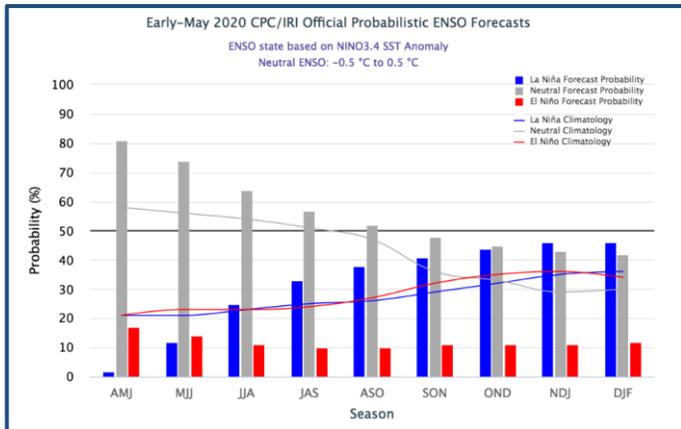


Gráfica No.11. Porcentaje contratado en el MEM de la demanda comercial regulada y no regulada

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 mediados del mes de mayo de 2020, se observa una mayor probabilidad de un período Neutral para el periodo actual del 81%. De otro lado, la probabilidad de Niño disminuye para los siguientes meses del 2020 hasta llegar a un mínimo del 10% en los meses de julio, agosto, septiembre y octubre de 2020, mientras que la probabilidad de Niña tiene una

tendencia al alza hasta llegar a un máximo esperado del 46% para los períodos de noviembre y diciembre de 2020 y enero y febrero de 2021 (Ver gráfica No.12).



Season	La Niña	Neutral	El Niño
AMJ 2020	2%	81%	17%
MJJ 2020	12%	74%	14%
JJA 2020	25%	64%	11%
JAS 2020	33%	57%	10%
ASO 2020	38%	52%	10%
SON 2020	41%	48%	11%
OND 2020	44%	45%	11%
NDJ 2020	46%	43%	11%
DJF 2020	46%	42%	12%

Gráfica No.12. Pronósticos de la probabilidad de ocurrencia del Niño, Niña y Neutral (mayo 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 abril de 2020, el volumen total negociado y registrado en instrumentos derivados sobre energía eléctrica fue de 662.6 TWh, representados en 178.5 TWh en el mercado de Estados Unidos y 484.1 TWh en EEX Europa. Los productos con mayor negociación en Europa fueron los contratos de futuros del mercado en Alemania (Phelix DE) con un total de 285.8 TWh, seguido por el mercado de futuros de Italia con 63.5 TWh, Francia con 62.4 TWh, Hungría con 22.9 TWh y España con 22.8 TWh. Para el caso de EEX Estados Unidos se negociaron y registraron derivados sobre energía eléctrica por un total de 178.5 TWh.

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

NASDAQ COMMODITIES:

En abril de 2020, se negoció y liquidó un total de 65.3 TWh, mediante la realización de 6,224 transacciones por un valor de € 1,138 millones. De este total, 62.9 TWh correspondieron al mercado Nórdico y 2.3 TWh al mercado Alemán.

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

<https://business.nasdaq.com/trade/commodities/products/monthly-market-reports.html>