

INGRESA AL LINK DEL DASHBOARD INTERACTIVO AQUÍ

## INDICADORES DEL MERCADO

## INFORMACIÓN DEL MERCADO

MDA

MTR

**\$1,388**

MXN/MWh

**\$1,349**

MXN/MWh

**SIN:** \$1,344.43 MXN/MWh

**BCA:** \$1,174.15 MXN/MWh

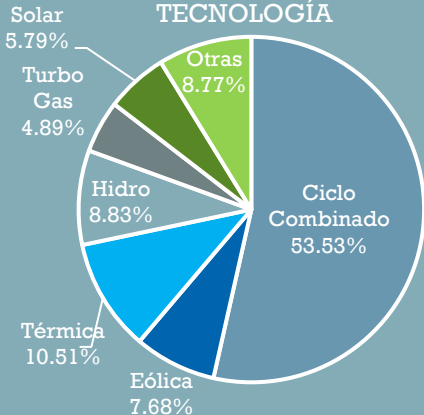
**BCS:** \$2,371.63 MXN/MWh

Fuente: Precios Marginales Locales MTR CENACE


**22,060.48 GWh** DE  
GENERACIÓN

**22,023.36 GWh** DE  
DEMANDA

### DESPACHO POR TIPO DE TECNOLOGÍA



**5,187.96 MW** EN PROMEDIO DE **MARGEN DE RESERVA OPERATIVO**, SIENDO **14.13%** DURANTE EL MES

Fuente: Demanda y Generación por Tipo de Tecnología CENACE

**INFLACIÓN**  
0.63% Mensual  
1.50% Acumulada

**PETRÓLEO**  
\$61.05  
USD/BARRIL

**FIX**  
MXN/USD  
20.27

**GAS NATURAL**  
\$3.3908  
USD/MBtu

**POTENCIA SIN**  
\$628,378.04  
MXN/MW

**COMBUSTÓLEO**  
\$52.56  
USD/BARRIL

Fuente: OPEC, DOF, CRE, CENACE

ENLACES DE MAYOR CONGESTIÓN:

- 0-22 ENL HERMOSILLO-SIN
- 6-15 ENL LAJ-GUE
- 0-7 ENL MZD-TED

Escala de Precios Promedio

992

2,372

PRECIO HORARIO  
MÁS ALTO  
**\$4,244.22**

PRECIO HORARIO  
MÁS BAJO  
**\$6.05**

Fuente: Precios Marginales Locales MTR CENACE

El precio horario más alto del MTR se dio en diversos nodos de la región Noreste del país, los días 15 y 16 de febrero a diferentes horas siendo de \$38,160 MXN/MWh. El precio más bajo se dio en Sonora, en el nodo 06PLD-230, siendo de \$0.39 MXN/MWh el 20 de febrero a las 17 horas.

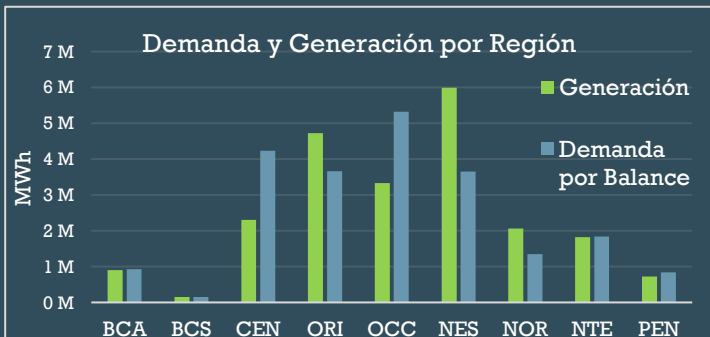
Los precios del mercado en febrero 2021 fueron los más altos que se han observado desde septiembre 2019, siendo aproximadamente 150% mayores que en febrero del año pasado. La gráfica inferior muestra este aumento abrupto de precios. Es atribuible al factor climatológico que causó escasez de gas natural proveniente de Texas y que ocasionó que una mayor parte de la generación fuera de oferta termoeléctrica.

Se observó que los precios del MDA y MTR coincidieron para todos los nodos del SIN del 15 de febrero a las 7 horas hasta el 18 de febrero a las 12 horas.

### PML Histórico



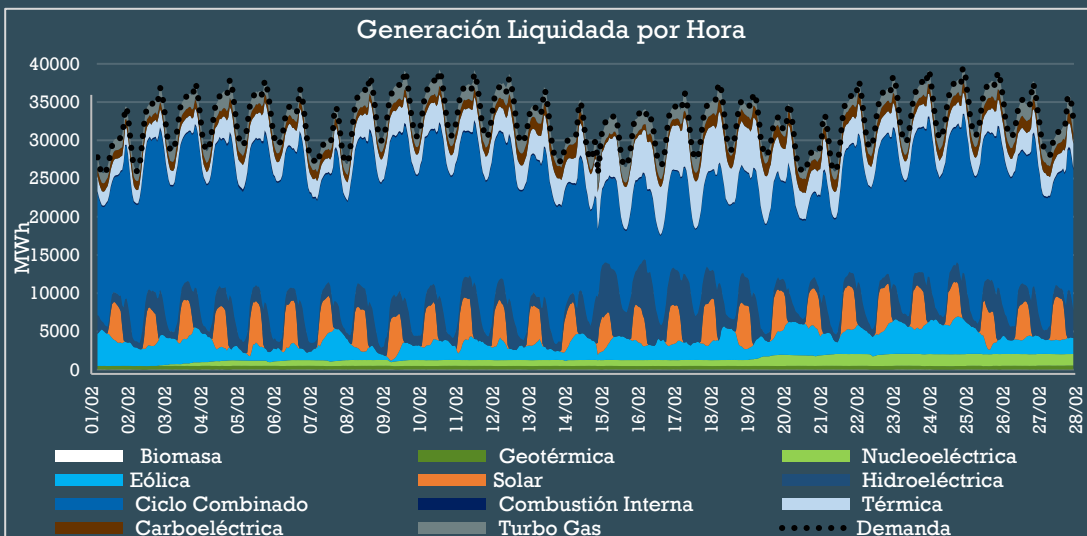
INGRESA AL LINK DEL DASHBOARD INTERACTIVO AQUÍ



La generación en el SEN del mes de febrero 2021 fue de 22,060.48 GWh, 8.5% menor que en enero 2021 y 4.6% menor que en febrero 2020. La generación por tecnología se integró de la siguiente forma:

- Eólica y Fotovoltaica: 13.47%
- Firme: 86.53%

En el mes de febrero 2021 la demanda real total por balance en el SEN fue de 22,023.36 GWh, 8.5% menor que en enero 2021 y 4.3% menor que en febrero 2020.



La demanda promedio del SEN para cada hora fue de 32.77 GW. La máxima demanda fue de 39.49 GW el 25 de febrero a las 20 horas y la demanda mínima fue de 25.54 GW el 1 de febrero a las 5 horas. La integración de la generación por tipo de tecnología para cubrir la demanda horaria se muestra en la gráfica anterior.

Fuente: Demanda y Generación por Tipo de Tecnología CENACE

## SERVICIOS CONEXOS

### RESERVAS DE REGULACIÓN SECUNDARIA

SIN: \$803.29 MXN/MWh

BCA: \$477.92 MXN/MWh

BCS: \$565.38 MXN/MWh

### RESERVAS NO RODANTES DE 10 MINUTOS

SIN: \$6.80 MXN/MWh

BCA: \$41.88 MXN/MWh

BCS: \$177.72 MXN/MWh

### RESERVAS RODANTES DE 10 MINUTOS

SIN: \$14.94 MXN/MWh

BCA: \$42.92 MXN/MWh

BCS: \$177.76 MXN/MWh

### RESERVAS RODANTES SUPLEMENTARIAS

SIN: \$6.80 MXN/MWh

BCA: \$20.64 MXN/MWh

BCS: \$65.57 MXN/MWh

### RESERVAS NO RODANTES SUPLEMENTARIAS

SIN: \$6.80 MXN/MWh

BCA: \$20.64 MXN/MWh

BCS: \$65.57 MXN/MWh

Fuente: Servicios Conexos CENACE

Los Servicios Conexos del SIN mostraron valores más elevados que en meses anteriores. Específicamente los precios de las Reservas de Regulación secundarias fueron un 120% mayores que en enero 2021 y 220% mayores que el promedio de 2020. Esto se atribuye a la escasez de gas natural en el país por la situación climatológica de Texas. El sistema de Baja California también se vio afectado por estas razones y los precios de sus servicios conexos se inflaron en más de 500%.

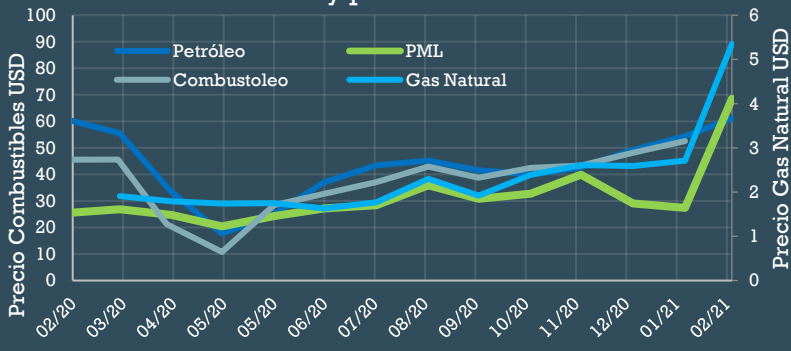
## EVENTOS RELEVANTES DEL SECTOR

- 1 de febrero 2021: publicación de la "Iniciativa con Proyecto de Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Ley de la Industria Eléctrica" con carácter preferente.
- 24 de febrero 2021: aprobación de la Iniciativa en la Cámara de Diputados.

INGRESA AL LINK DEL DASHBOARD INTERACTIVO AQUÍ

## INFORMACIÓN GENERAL

Tendencia PML y precios de los combustibles



En la gráfica de la izquierda se puede observar el comportamiento de los diferentes combustibles y el del PML. Se puede notar que el PML siguió la tendencia de los precios de los combustibles hasta diciembre 2020, cuando cayó el PML a pesar de que los combustibles siguieron subiendo de precio. En febrero 2021 se observa el incremento drástico en el precio del Gas Natural y el PML siguió con esta tendencia.

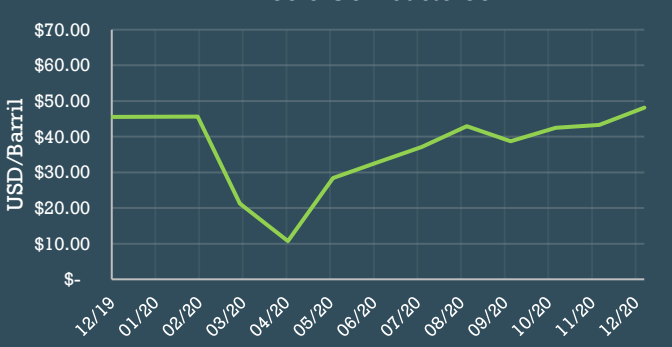
El precio del petróleo subió nuevamente en febrero 2021. El precio promedio fue un 12.3% mayor al de enero 2021 y está 9.95% por encima de febrero 2020.

El combustóleo tuvo un precio de \$52.56 USD/barril. Se encuentra un 9.14% por encima de su precio del mes anterior y un 51.55% por encima del mismo mes del año pasado.

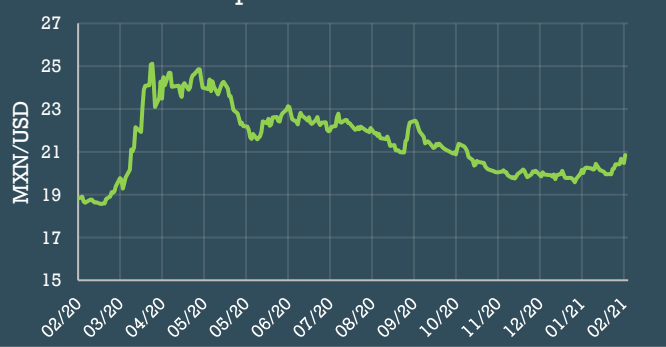
El precio del gas natural Henry Hub fue de \$5.35 USD/MBtu, 97.4% mayor que el mes anterior y 180% mayor al precio de febrero 2020. Se observa en la gráfica que el IPGN ha sido consistentemente más alto que el precio del Henry Hub en el último año.

El precio promedio del dólar en febrero 2021 fue de \$20.27 MXN/USD, 1.8% mayor que en enero 2021 y 7.8% mayor que en febrero 2020.

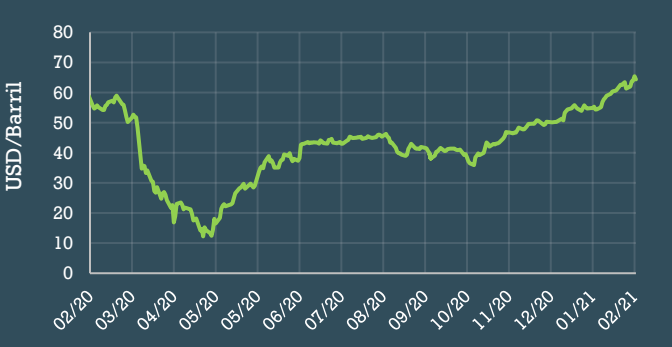
Precio Combustóleo



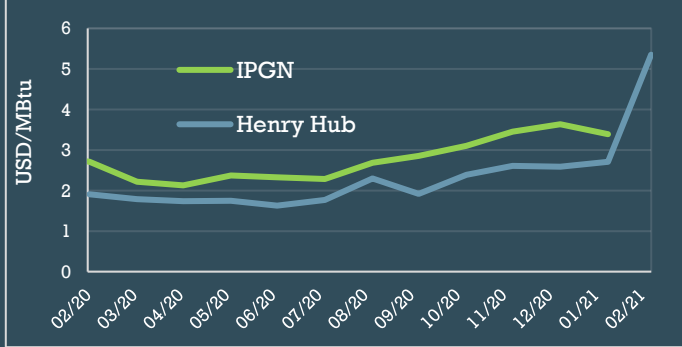
Tipo de cambio



Precio Petróleo



Precio del Gas Natural



Fuente: OPEC, CRE, DOF, EIA