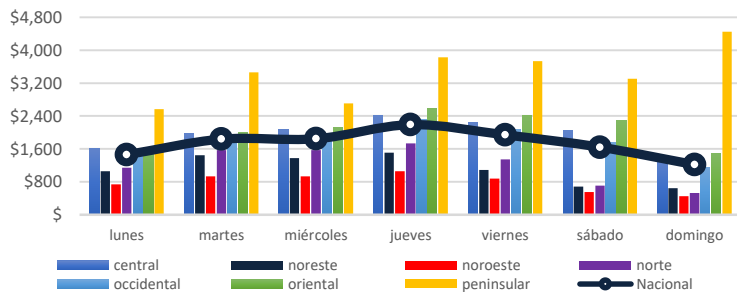


Comentarios del Mercado

- El 8 de abril el CENACE ha publicado en el Sistema de Información de Mercado (SIM) privado, un documento en el cual emite el procedimiento de operación para la declaración de entrada en operación comercial de centrales eléctricas.
- El 5 de abril el CENACE publicó en el Sistema de Información de Mercado (SIM) privado, un comunicado en el cual indica que a partir del 08 de mayo de 2019, las liquidaciones de las Unidades de Central Eléctrica Indirectamente Modeladas se realizarán conforme lo que establece el numeral 4.1.6 del Manual de Liquidaciones; es decir cada Unidad de Central Eléctrica Indirectamente Modelada será liquidada utilizando los precios de la Zona de Carga donde esté ubicada.
- El 5 de abril se publicó en el Diario Oficial de la Federación un acuerdo por el que se delegan en el Subdirector de Administración y en el Subdirector de Contratos y Operaciones Comerciales del Mercado Eléctrico Mayorista (CENACE), facultades y atribuciones de carácter administrativas y directivas.
- El 5 de abril el CENACE publicó un Estado Operativo del SIN reportando que a partir de las 15:35 horas y hasta las 18:12 horas, la Gerencia de Control Regional Peninsular se encontró en Estado Operativo de Emergencia por tener carga afectada de 1,570 MW, por la salida en líneas de transmisión de 400 kV Ticul L-A3Q20 y L-A3Q30 Escárcega.

PML¹ Regional (MXN/MWh)_a



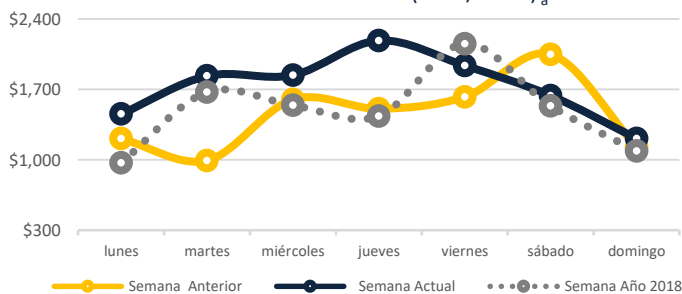
El precio máximo se registró en la zona peninsular el día domingo 7 de abril a las 22 horas, con un precio de \$15,147.45 MXN/MWh.

El precio mínimo se registró en la zona noroeste el día sábado 6 de abril a las 16 horas, con un precio de \$2.77 MXN/MWh.

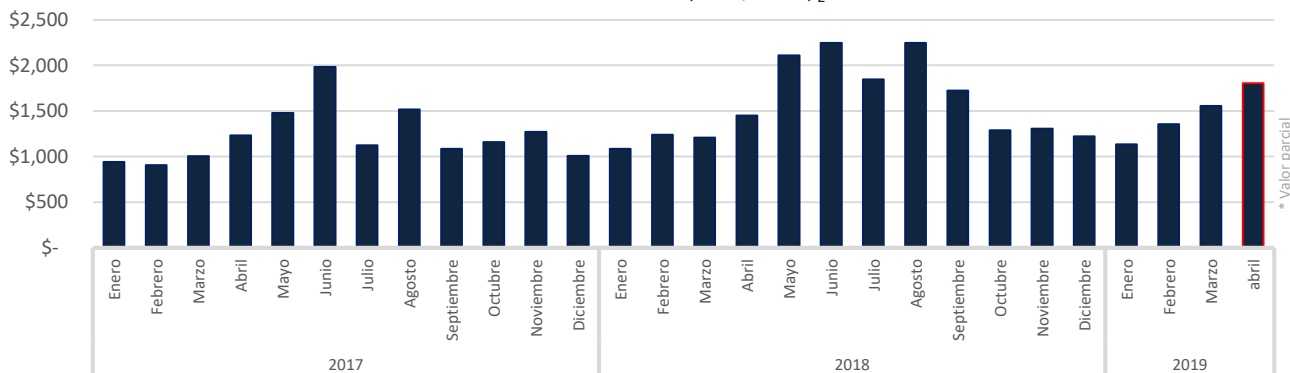
El precio medio de los Precios Marginales Locales en la semana del 1 al 7 de abril del 2019 ha sido de \$ 1,730.40 MXN/MWh, lo que significa un 19.7% mayor a la semana anterior (\$1,445.40 MXN/MWh).

El promedio de las diferencias entre el PML máximo y el PML mínimo regional diario fue de \$1,001.08 MXN/MWh.

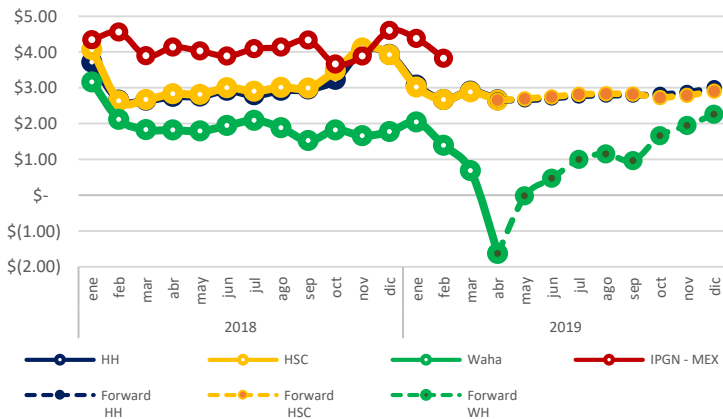
PML SIN² Semanal (MXN/MWh)_a



PML SIN Histórico (MXN/MWh)₂



Precio Gas Histórico & Forward ⁴ (USD/MMBtu)

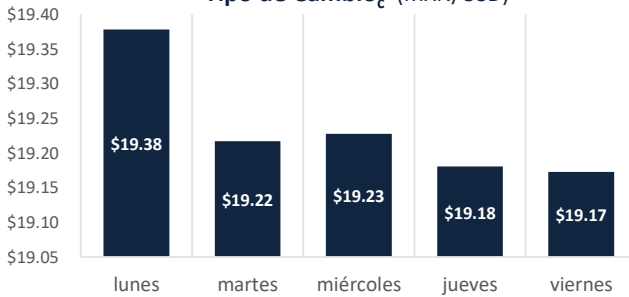


El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para el mes de febrero del 2019 fue de \$3.82 USD/MMBTU.

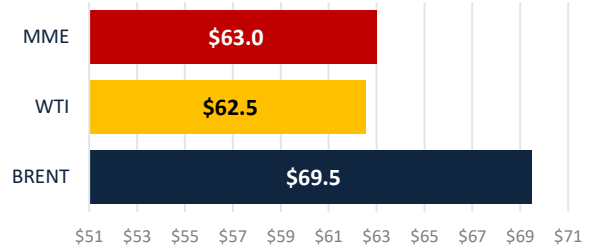
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.66 y \$2.65 USD/MMBTU respectivamente para el mes de abril, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha fue de -\$1.63 USD/MMBTU.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$63 USD/barril, un 9.3% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 0.8% mayor al West Texas Intermediate (WTI).

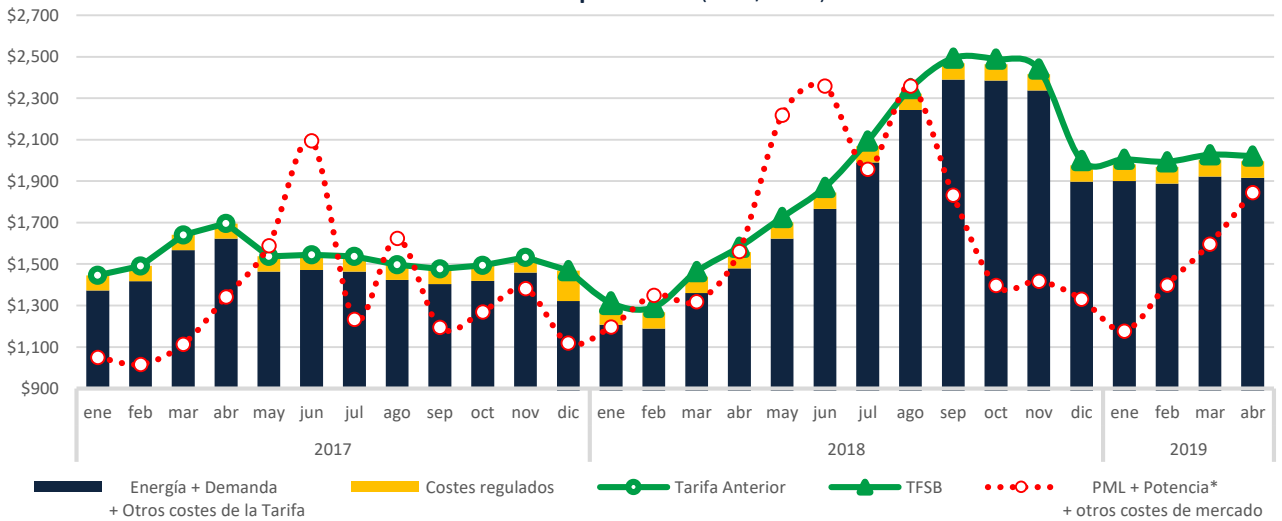
Tipo de Cambio_c (MXN/USD)



Precio semanal promedio del crudo (USD/barril)



Tarifa DIST promedio (MXN/MWh)



b <https://www.snl.com>
c <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiario/index.html>

* Precio tomado a partir del Mercado de Balance de Potencia 2017 y 2018.

CDMX

Edificio Terret. Torre Norte
Miguel de Cervantes Saavedra 301
Col. Granada, 11520
Tel: +52 55 5125 1670
info@fisterraenergy.com

Monterrey

Torre Pabellón M. Piso 5, Oficina 407
Benito Juárez 1102
Col. Centro, 64000
Tel: +52 81 8000 5947
info@fisterraenergy.com