

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de abril de 2023



1

## AMLO dice que la compra a Iberdrola de 13 plantas eléctricas es una "nueva nacionalización"

El Gobierno de México firmó este martes un convenio para comprar a Iberdrola 13 plantas de generación de energía eléctrica que formarán parte del patrimonio público y serán operadas por la CFE.

El **Gobierno de México** firmó un convenio para comprar a la mayor productora privada de energía del país, la española Iberdrola, un total de 13 plantas de generación de energía eléctrica con un volumen total de 8,539 megawatts, que equivalen a casi 10% de la capacidad instalada total en el país.

La transacción estará valuada en 6,000 millones de dólares, según la firma ibérica.

Con ello, Iberdrola se deshace de 77% de sus activos en el país, luego de intensos ataques desde que inició la administración del presidente Andrés Manuel López Obrador a la empresa energética española privada más grande del mundo.

"Hoy el Gobierno de México firmó un convenio para comprar a Iberdrola 13 plantas de generación de energía eléctrica que formarán parte del patrimonio público y serán operadas por la CFE. **Es una nueva nacionalización**", dijo en sus redes sociales el presidente López Obrador.

Desde Palacio Nacional, el primer mandatario calificó como histórico el convenio "en beneficio de todos los mexicanos".

"Estamos sellando, consumando una operación muy importante, desde luego en beneficio del pueblo de México y agradecemos mucho a Iberdrola... por la voluntad para llegar a un acuerdo, hemos tenido algunas discrepancias, pero el diálogo lo puede todo", dijo el presidente López Obrador.

En la transmisión que realizó el jefe del Ejecutivo se presentó junto con Ignacio Sánchez Galán, presidente global de **Iberdrola**, además de Enrique Alba, director general de la española en México.

También estuvo parte de la plana mayor del Gobierno en el sector eléctrico: **Manuel Bartlett**, director general de la Comisión Federal de Electricidad (CFE); Rogelio Ramírez de la O, secretario de Hacienda y Crédito Público, y el subsecretario de Hacienda, Gabriel Yorío.

**Iberdrola México y Mexico Infrastructure Partners (MIP)** confirmó el acuerdo de intenciones por el que el fideicomiso liderado y gestionado por MIP adquirirá, 8.539 MW de capacidad instalada: 8.436 MW corresponden a ciclos combinados de gas y 103 MW, a eólicos. Esto supone el principio de la venta de sus activos al gobierno.

En concreto, serán ciclos combinados de gas, que operan bajo régimen de Productores Independientes de Energía contratados con la **CFE** en Monterrey I y II, Altamira III y IV, Altamira V, Escobedo, La Laguna, Tamazunchale I, Baja California, Topolobampo II y Topolobampo III, junto con el activo eólico La Venta III, que suponen un 87% del total de la capacidad instalada a desinvertir y los ciclos combinados de gas privados de Monterrey III y IV, Tamazunchale II y Enertek.

"El valor acordado para la venta asciende a, aproximadamente, 6,000 millones de dólares, que podría modificarse en función de la fecha de cierre de la transacción y otros ajustes", aseguró la compañía en un comunicado.

La transacción está sujeta al acuerdo y a la firma de los contratos definitivos por las partes, así como a la obtención de las aprobaciones regulatorias necesarias y al cumplimiento de determinadas condiciones habituales en este tipo de operaciones, aclaró.

La operación cuenta con el apoyo financiero del Fondo Nacional de Infraestructura de México (Fonadin) y otras entidades financieras públicas vinculadas al Gobierno de México.

Iberdrola México indicó que seguirá prestando servicio a sus clientes actuales en México para lo que se prevé celebrar contratos de compraventa de energía con las compañías que se transmiten con la finalidad de proporcionar a las compañías del Grupo Iberdrola la energía y la potencia necesarias para desarrollar la generación renovable en México y cumplir con sus objetivos actuales y futuros en el país. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de abril de 2023

2

## Petróleo cierra con pocos cambios; inversores evalúan posible enfriamiento de la demanda

Los precios del crudo registraron pocos cambios en una jornada agitada el martes, ya que los inversores sopesaron los planes de la OPEP+ de recortar más la producción frente a los débiles datos económicos de Estados Unidos y China, que podrían sugerir un enfriamiento de la demanda de petróleo.

Los precios del crudo registraron pocos cambios en una [jornada agitada el martes](#), ya que los inversores sopesaron los **planes de la OPEP+** de recortar más la producción frente a los **débiles datos económicos de Estados Unidos y China**, que podrían sugerir un enfriamiento de la demanda de petróleo.

Los **futuros del crudo Brent subieron 1 centavo**, a 84.94 dólares el barril, mientras que los futuros del crudo estadounidense West Texas Intermediate (**WTI**) **cerraron con alza de 29 centavos**, o 0.4%, a 80.71 dólares el barril.

**El crudo Brent y el WTI se habían disparado más de un 6%** el lunes después de que la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, incluida Rusia, conocidos colectivamente como OPEP+, sacudieran los mercados con el anuncio de recortes voluntarios de la producción de [1.16 millones de barriles diarios](#) (bpd) desde mayo hasta finales de 2023.

Los últimos compromisos elevan el volumen total de recortes de la OPEP+ a 3,66 millones de bpd, incluido un recorte de 2 millones de barriles el pasado octubre, lo que equivale aproximadamente al 3,7% de la demanda mundial.

Los recortes de producción de la OPEP+ han llevado a muchos analistas a elevar sus previsiones sobre el precio del crudo Brent a unos 100 dólares por barril a finales de año.

El desplome de la actividad manufacturera estadounidense en marzo hasta su nivel más bajo en casi tres años y la debilidad de la actividad manufacturera en China el mes pasado han aumentado la preocupación por la demanda de petróleo.

A los inversores también les preocupa el **aumento de los costos para las empresas y los consumidores**, lo que hace temer que un impacto inflacionario a la economía mundial derivado del encarecimiento del petróleo se traduzca en más alzas de tasas de interés. Los **mercados bursátiles** también caían después de que los datos sugirieran un enfriamiento del mercado laboral estadounidense.

Los observadores del mercado han estado tratando de calibrar cuánto tiempo más necesitará la Reserva Federal de Estados Unidos seguir subiendo las tasas para enfriar la inflación, y **si la economía estadounidense puede estar abocada a una recesión**. Los inversores ven ahora un 40% de posibilidades de que la Reserva Federal suba las tasas un cuarto de punto básico en mayo, con un 60% de posibilidades de una pausa.

## OPEP+ confirma recorte de 1.660 millones de barriles de crudo a partir de mayo

La OPEP+ confirmaron que a partir de mayo retirarán del mercado 1.660 millones de barriles diarios de crudo gracias a recortes “voluntarios” de varios de sus miembros.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo y los productores no afiliados que conforman el bloque OPEP+ confirmaron que a partir de mayo retirarán del mercado 1.660 millones de barriles diarios de crudo gracias a recortes “voluntarios” de varios de sus miembros.

Tras celebrar la videoconferencia pactada de su Comité Conjunto de Supervisión Ministerial (JMMC) este lunes, la organización emitió un comunicado en que atribuyó la decisión a recortes inesperados por parte de varios países el domingo.

Las reducciones serán por 1.660 millones de barriles diarios, que sumados a la medida que tomó Rusia de bajar su oferta en medio millón de barriles y al recorte de octubre de los 23 países, son 2 millones de barriles diarios menos, lo que implica la salida del mercado de 2.2% del petróleo.

“El total de ajustes voluntarios adicionales de la producción (...) ascenderá a 1.66 millones de barriles diarios”, precisó la nota de la OPEP+.

Los países detallaron que el nuevo recorte se repartirá entre Arabia Saudita y Rusia, que reducirán su reparto en 500,000 barriles diarios cada uno, principalmente.

Además, Irak bajará 211,000 barriles; Emiratos Árabes Unidos, 144,000; Kuwait, 128,000; Kazajistán, 78,000; Argelia, 48,000; Omán, 40,000, y Gabón dejará de bombear 8,000 barriles diarios.

Las reducciones son voluntarias, con lo que no existe un acuerdo vinculante entre las partes. Todas serán a lo largo del 2023.

México no participó en el recorte. Sólo lo ha hecho en una ocasión de emergencia de precios en abril de 2020 cuando Petróleos Mexicanos (Pemex) se comprometió a recortar 100,000 barriles diarios a la producción durante mayo y junio, después de que Estados Unidos asumió 300,000 barriles diarios que el país rechazó como medida ante el grupo OPEP+.

Para el mes de julio de ese año, los países siguieron con el recorte de 9.7 millones de barriles; en tanto, México sólo continuó con este recorte durante junio. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de abril de 2023

3

## China avanza en proyecto de litio argentino

Se trata de una de las reservas de litio más grandes de Argentina y uno de los proyectos de industrialización del "oro blanco" más grandes que aspira desplegar China en el norte del país.

Se trata de una de las reservas de litio más grandes de Argentina y uno de los proyectos de industrialización del "oro blanco" más grandes que aspira desplegar China en el norte del país. Bajo estas premisas el gobernador de Catamarca, Raúl Jalil, llegó a China para iniciar una visita de cinco días que tendrá como eje central las inversiones chinas en litio.

Jalil arribó a Beijing con una comitiva para avanzar en los proyectos de industrialización del litio en Catamarca como parte de un ambicioso acuerdo que se concreta con el titular de la empresa minera china Zijin Mining, Chen Jinghe, que tiene a su cargo el proyecto Tres Quebradas, en Fiambalá, el más importante de nuestro país, que ya está produciendo. Esto forma parte de un plan de China de nuevas inversiones para industrializar el litio y la posibilidad de mejorar la logística a través del Paso de San Francisco en Catamarca y facilitar la exportación de la producción utilizando los puertos de aguas profundas del Océano Pacífico.

Según pudo saber El Cronista, el gobernador de Catamarca encaró esta visita acompañada por el embajador argentino Sabino Vaca Narvaja, el secretario general del Consejo Federal de Inversiones (CFI), Ignacio Lamothe, y el presidente de YPF Litio y de Y-TEC, Roberto Salvarezza.

El acuerdo que Catamarca va a cerrar con China es también parte de los acuerdos que el año pasado encuadró el presidente Alberto Fernández con su par Xi Jinping en una visita oficial de alto impacto político. La gira en Beijing de Jalil es la continuidad de una reunión que tuvo a fines de febrero en la Quinta de Olivos en Buenos Aires con el embajador Vaca Narvaja y el primer mandatario. El Economista

## Gas de PEMEX bajo control

**Petróleos Mexicanos ha venido trabajando diversos proyectos para alcanzar la meta de aprovechamiento de gas del 98%, considerando la producción de campos existentes y nuevos**

Uno de los temas que más preocupan a Petróleos Mexicanos (PEMEX), además de la recuperación de la producción y la declinación que presentan algunos yacimientos como Ku Maloob Zaap, es el reto en el manejo de emisiones de gas a la atmósfera.

Con este objetivo en la mira, la petrolera, que encabeza **Octavio Romero Oropeza** aprobó el año pasado un nuevo Plan de Negocios 2023-2028, con la finalidad de incorporar un enfoque de sostenibilidad y la creación de un Plan de Sostenibilidad, el cual se deberá concluirse a finales del primer semestre de 2023, es decir, pronto tendremos noticias de esto. Además, se aprobó la integración de un Comité de Sostenibilidad, que dependerá directamente del Consejo de Administración.

Petróleos Mexicanos ha venido trabajando diversos proyectos para alcanzar la meta de aprovechamiento de gas del 98%, considerando la producción de campos existentes y nuevos. En consecuencia, a través de la Subdirección de Proceso de Gas y Petroquímica Básica realizó acciones para reducir el gas enviado a la atmósfera de 242 MMpcd en el mes de mayo a 116 MMpcd en noviembre de 2022. Con esto, el aprovechamiento promedio es de 95 por ciento.

Esta reducción en la quema de gas se obtuvo debido a la inversión realizada en las instalaciones de Ciudad Pemex, Cactus y La Venta, ubicadas en los estados de Tabasco y Chiapas, principalmente en lo que se refiere a mantenimiento, infraestructura, equipos, ductos, servicios y optimización.

En total, de 2021 a 2024, la petrolera habrá invertido 846 millones de dólares. Y para el incremento de producción que se espera de campos nuevos como Quesqui, Ixachi y Tupilco, se han invertido 215 millones, con una proyección de invertir hasta 2,002 millones de dólares al 2024.

“En resumen, para la reducción de emisiones de metano a la atmósfera, Pemex ha invertido 1,057 millones de dólares, y para los próximos años realizará inversiones por 2,718 millones de dólares más”, reveló la petrolera a inversionistas, en una reciente reunión.

El problema de emisiones de gas por parte de PEMEX no es reciente, sin embargo, al incrementar la velocidad de exploración y producción de pozos, muchos de los cuales son de gas asociado, la infraestructura necesaria para el control de estas emisiones no se desarrolló a la par, por lo que la administración de Octavio Romero metió velocidad a la instalación de esta infraestructura necesaria. El Heraldo

5 de abril de 2023

4

## Se deshace Iberdrola de 87% de sus activos en México

Un fideicomiso de Mexico Infrastructure Partners adquirirá 8,539 MW en centrales de ciclo combinado y eólicas de la empresa española

Iberdrola anunció que suscribió un acuerdo con Mexico Infrastructure Partners (MIP) por el cual este último adquirirá 8 mil 539 megawatts (MW) de capacidad instalada de los activos de la empresa española en México por 6 mil millones de dólares.

Esta adquisición la hará un fideicomiso liderado y gestionado por MIP. Del total del volumen de capacidad, 8 mil 436 MW corresponden a centrales de generación eléctrica de ciclo combinado con base en gas y 103 MW a parques eólicos.

Iberdrola, bajo la dirección de Ignacio Galán, informó que las centrales de ciclo combinado que pasarán al fideicomiso de MIP son Monterrey I y II, Altamira III y IV, Escobedo, La Laguna, Tamazunchale I, Baja California, y Topolobampo II y III, en tanto que el parque eólico es La Venta II.

Estas plantas de generación eléctrica operan hasta ahora bajo la modalidad de Productor Independiente de Energía (PIE) que vende su producción de electricidad a la empresa estatal Comisión Federal de Electricidad (CFE).

En conjunto, explicó Iberdrola, estas centrales “suponen un 87 por ciento del total de la capacidad instalada a desinvertir”.

Adicionalmente, al fideicomiso de MIP también serán transferidos los ciclos combinados privados de Monterrey III y IV, Tamazunchale II y Enertek.

“El valor acordado para la venta asciende a, aproximadamente, 6.000 millones de dólares, que podría modificarse en función de la fecha de cierre de la transacción y otros ajustes”, apuntó la empresa española que opera en México mediante su filial Iberdrola México.

Añadió que la transacción está sujeta al acuerdo y a la firma de los contratos definitivos por las partes, así como a la obtención de las aprobaciones regulatorias necesarias y al cumplimiento de determinadas condiciones habituales en este tipo de operaciones.

También precisó que la operación cuenta con el apoyo financiero del Fondo Nacional de Infraestructura de México (Fonadin) y otras entidades financieras públicas vinculadas al Gobierno de México.

“El Grupo Iberdrola, a través de las nuevas inversiones que llevará a cabo en México, reafirmará su liderazgo en el desarrollo de energías renovables en el país”, dijo la empresa en un comunicado.

Desinversiones anunciadas

En octubre de 2022, Enrique Alba, country manager de Iberdrola México, anunció que la empresa tenía preparado un monto por 150 mil millones de euros (unos 164 mil 281 millones de dólares) en su plan global de inversiones para el periodo 2020-2030, especialmente para producir energía renovable como parte de sus esfuerzos para combatir el cambio climático.

Sin embargo, aclaró que en ese plan de inversiones no estaba contemplado México, dados los candados que la actual administración federal había puesto a las inversiones privadas y extranjeras.

En noviembre de ese mismo año, Alba reiteró el desinterés de la empresa española en México como lugar de destino y aseguró que ahora está apuntando al mercado norteamericano, a donde irá casi 50 por ciento de las inversiones destinadas a las renovables.

Lo anterior, dijo, para aprovechar el plan de descarbonización e impulso a la energía limpia que está llevando a cabo la administración del presidente estadounidense Joe Biden.

El desinterés de la empresa por el sector energético mexicano se reflejó en su reciente informe financiero presentado en febrero de 2023. En él quedó asentado que la inversión apenas llegó a poco más de los 15 millones euros (16.4 millones de dólares), cifra que contrasta con los 242 millones de euros (265 millones de dólares) que había destinado en 2020, año de la pandemia por el COVID-19. EAD





# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de abril de 2023

## **S&P podría bajar la calificación de México**

Un análisis de la calificadora **Standard & Poor's** advierte que existen riesgos para reducir la calificación soberana del país en el corto plazo.

En su documento, la agencia advierte que **los principales riesgos nacionales para la calidad crediticia son las finanzas de Petróleos Mexicanos, la Comisión Federal de Electricidad y los conflictos en el TMEC.**

“Los riesgos fiscales asociados con cualquier apoyo extraordinario necesario para las empresas estatales, Pemex y CFE, podrían llevarnos a bajar las calificaciones soberanas”, alerta.

La calificadora mencionó que **es probable que el gobierno federal entregue apoyos extraordinarios a las empresas productivas del Estado**, especialmente porque ya ocurrió.

Otro factor que juega en contra es el freno a la Reforma Energética de 2013, pues si bien se cumplen los contratos con las empresas privadas, se cancelaron las licitaciones petroleras.

“El gobierno ha limitado el alcance de las empresas privadas, confinándolas en gran medida a contratos de servicios y licitaciones limitadas para proyectos específicos”, señala la calificadora.

Este tipo de políticas, añade, han frenado la confianza del sector privado en el país.

“En nuestra opinión, esto es resultado del escepticismo del sector privado sobre la estrategia de crecimiento de la administración, que incluye un mayor rol de Pemex y la CFE en los sectores de energía y electricidad”, indica.

Finalmente, otro factor que juega en contra es el de **los retrocesos en el TMEC y el fortalecimiento de la cooperación con Estados Unidos y Canadá. EAD**

## **Electrificación del Tren Maya estará funcionando en noviembre, promete CFE**

**Manuel Bartlett dijo que 44% del tramo total estará electrificado**

Para noviembre de este año estarán funcionando las obras de electrificación del **Tren Maya** en los tramos Mérida-Cancún y Cancún-Chetumal, informó este lunes la **Comisión Federal de Electricidad (CFE).**

Las **53 obras** que realiza la Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura (DGIPI) de la empresa llevan por el momento un **avance de 20 por ciento**, dijo **Manuel Bartlett Díaz, titular de la CFE.**

En la conferencia de prensa del presidente **Andrés Manuel López Obrador**, Bartlett Díaz explicó que la empresa a su cargo electrificará **690 kilómetros, o 44 por ciento**, del total del recorrido del tren que pasará por cinco estados del Sureste mexicano.

Las 53 obras están agrupadas en **siete Subestaciones Eléctricas Tractoras (SET)**, cuya construcción se realiza en dos etapas.

La primera etapa incluye los **SET 1, 2 y 3, con 19 obras**, que se realizan en el tramo Mérida-Cancún, las cuales tienen un avance de 82, 89 y 73 por ciento, respectivamente.

De acuerdo con el plan de la CFE, **en mayo próximo se realizarán las pruebas operativas**, en tanto que la energización y puesta en servicio **están programadas para octubre.**

La segunda etapa contempla las **SET 4, 5, 6 y 7 con un total de 34 obras** para el tramo Cancún-Chetumal, mismas que presentan un avance de 16, 15, 20 y 24 por ciento.

De manera global, indicó la Comisión, el conjunto tiene un nivel de avance **de 20 por ciento.**

Por su parte, la subsidiaria **CFE Distribución** se encuentra adaptando la red operativa en la zona mediante **170 servicios distribuidos en 556 kilómetros de líneas de media tensión**, de las cuales **445 kilómetros** serán aéreas y **111 serán subterráneas.**

Asimismo, se instalarán **5 mil 562 postes**, además de incrementar la capacidad en las subestaciones de Kanasín, Tulum e Insurgentes.

Estas y otras obras adicionales están listas para finales del mes de julio próximo, según el programa de la CFE.

La empresa detalló igualmente que los 170 servicios de energía eléctrica se dividen en **seis paquetes distribuidos en los siete tramos de la obra.**

Para la alimentación eléctrica del Tren Maya, la CFE tiene contemplada la generación de energía de las **centrales de ciclo combinado Mérida y Valladolid**, de 499 y 1,020 megawatts de capacidad, respectivamente, dos de las obras prioritarias del gobierno federal en materia de electricidad. EAD

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de abril de 2023

6

## Crece 30% la capacidad instalada de generación distribuida

La capacidad de los sistemas menores a 0.5 MW representa 6.3% de la demanda eléctrica total del país

La capacidad instalada en **generación distribuida** nacional creció **casi 30 por ciento** entre 2021 y 2022, lo que la llevó a alcanzar los **2 mil 629 megawatts (MW)** acumulados al cierre del año pasado.

Durante **2022**, la capacidad de la generación eléctrica distribuida menor a los 0.5 MW aumentó **598.5 megas**, por lo que pasó de los 2 mil 31.53 del cierre de 2021, a los 2 mil 629.76 MW, un crecimiento de **29.4 por ciento**.

De acuerdo con el reciente informe dado a conocer por la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)**, de ese volumen registrado en el segundo semestre de 2022, **247.59 megas, o 9.4 por ciento**, correspondieron a los Contratos de Interconexión de Pequeña y Mediana Escala (CIPyME).

Esta capacidad equivale a **6.3 por ciento** de la demanda neta de energía total nacional que este lunes llegaba a los **41 mil 476 MW**, según datos del **Centro Nacional de Control de Energía (Cenace)**.

De lado de los **contratos de interconexión**, al cierre de 2022, el número de documentos fue de **334 mil 984**, un aumento de **64 mil 478, o 23.8 por ciento**, con respecto al volumen del mismo periodo del año anterior, que fue de 270 mil 506 contratos.

De ese total, **29 mil 556; esto es, 8.8 por ciento**, fueron CIPyME, según se desprende de los números de la CRE.

La mayoría de los contratos, **62.5 por ciento**, se refieren a una capacidad instalada no mayor a los **195 kilowatts (kW)**, sumando en total **209 mil 376 documentos**.

Los estados con mayor capacidad instalada

Al igual que en 2021, este año **Jalisco, Nuevo León y Chihuahua** continúan a la cabeza en cuanto a su capacidad instalada en generación distribuida de menos del medio mega, con **407, 282 y 176.5 MW**, respectivamente.

Lo mismo en relación con el número de contratos de interconexión con la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, rubro en donde Jalisco presenta un importante número de **61 mil 706**, seguido de Nuevo León con **36 mil 948** y Chihuahua con **26 mil 428**.

Cabe destacar que las tres entidades, en conjunto, representan el **32.9 por ciento** de la capacidad instalada total nacional, y el **37.3 por ciento** de los contratos de interconexión.

Al final de la lista se encuentran **Tlaxcala, Campeche y Tabasco**, por debajo de los **17 megas** instalados y con menos de **1,900** contratos celebrados.

Solar, la tecnología más demandada

Acorde con los números de la CRE, los paneles solares fotovoltaicos siguen siendo por mucho la **tecnología más solicitada** para la instalación de los sistemas de generación distribuida menor a los 0.5 megawatts.

En el periodo reportado, la capacidad instalada fue de **2 mil 611 MW**, representando el **99.3 por ciento** de la capacidad total distribuida.

Muy por debajo se encuentra en segundo lugar el **biogás**, con **0.5 por ciento** de participación con sus **14.21 MW**, dejando en tercer lugar a la **biomasa** con **2 MW**, o **0.07 por ciento**.

La eólica apenas llegó a los **0.66 MW**, que representan apenas **0.02 por ciento** del total nacional.

Crece inversión marginalmente

A pesar del importante crecimiento en la capacidad instalada de generación distribuida, la **inversión aumentó marginalmente**, apenas **0.2 por ciento** entre año y año.

En 2021, las inversiones llegaron a los 3 mil 515.22 millones de dólares (mmdd), las cuales aumentaron a **3 mil 522.39 mmdd** al cierre del año siguiente. EAD

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de abril de 2023



## Recorte de la OPEP+ proviene de una posición de debilidad

El fin de semana pasado, Arabia Saudita y otros integrantes del grupo ampliado de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP+) decidieron **reducir la producción de petróleo del grupo en más de un millón de barriles diarios**.

En este sentido, el banco privado Julius Baer señala que los **precios subieron** ante las noticias, pero fue principalmente por la cuadratura de posiciones en el mercado de futuros.

“En general, el recorte no cambia nuestra opinión sobre el mercado del petróleo, ya que la OPEP+ está actuando desde una posición de debilidad, no desde una posición de fortaleza. Si bien apuntala los precios a (muy) corto plazo, el recorte confirma nuestra expectativa a mediano y largo plazo de un mercado más que suficientemente abastecido”, dice el banco.

Los fundamentos, señaló la institución, apuntan a **precios que se situarán en los 70 dólares a largo plazo**.

En este sentido, después del anuncio del fin de semana, **este lunes el precio del petróleo cerró con un alza de 6.44 por ciento, hasta 80.54 dólares por barril**.

“Atribuimos tal aumento principalmente a la cuadratura de posiciones en el mercado de futuros, sobre todo dado que los operadores especulativos a corto plazo han estado esperando cada vez más una caída adicional en los precios del petróleo, ya que los riesgos de recesión han comenzado a aumentar nuevamente”, dijo Carsten Menke, director de investigación de Next Generation en Julius Baer.

El especialista pronostica que **los precios subirán en el muy corto plazo, mientras que la expectativa a mediano y largo plazo apunta a un mercado más que suficientemente abastecido**.

“Dicho de otra manera, el recorte de producción de la OPEP+ es una clara admisión de la debilidad del mercado y no proviene de una posición de fortaleza. La perspectiva cíclica exige una demanda de petróleo moderada en el mundo occidental, así como en China, ya que el contexto estructural de la transición energética, con el cambio a la movilidad eléctrica, eventualmente erosionará la demanda”, comentó Menke.

**Gabriela Siller, directora de Análisis Económico de Banco Base**, dijo que la decisión de la OPEP+ manda una señal al mercado de que están dispuestos a intervenir para limitar la volatilidad y mantener los precios del petróleo estables, lo que podría suceder incluso si la economía de Estados Unidos cae en recesión.

“En sesiones previas se observaron caídas del precio del petróleo debido a la incertidumbre sobre el sistema bancario de Estados Unidos, lo que elevó el riesgo de recesión en ese país. Hacia adelante, se espera que la demanda permanezca fuerte. La Agencia Internacional de la Energía estima que la demanda aumentará en dos millones de barriles diarios en 2023”, añade la especialista.

EAD

