

1 de junio de 2023



## Pemex dispara producción de condensados y salva indicadores de crudo

En abril la estatal reportó la extracción récord de casi 300,000 barriles diarios de esa sustancia ligera que suma a su producción de petróleo, aunque se desconoce su precio, si termina mezclándola, si la procesa internamente o la exporta por separado.

La reciente recuperación de la producción de hidrocarburos líquidos de Petróleos Mexicanos (Pemex) tiene un nombre: condensados. Hasta antes de esta administración se trataba de un concepto casi desconocido, pero su presencia significativa en algunos de los nuevos campos que la estatal ha desarrollado es ahora la clave para que la empresa sostenga que la producción de crudo se está recuperando.

Los condensados son hidrocarburos que se encuentran en forma de gas en los yacimientos de petróleo y gas natural que, al contacto con la temperatura superficial, se transforman en un hidrocarburo muy ligero. La producción de este tipo de hidrocarburos se ha empezado a elevar a partir del desarrollo de los campos terrestres Quesqui e Ixachi, que sorprendieron por su alto contenido de estos líquidos asociados al petróleo a partir del 2020.

Según las definiciones de la empresa especializada en servicios petroleros Schlumberger, condensado es el hidrocarburo de alta gravedad y baja densidad que dentro del yacimiento se encuentra en forma gaseosa pero al hacer contacto con la superficie se condensa y convierte en un líquido altamente inflamable.

Conforme a las categorías del American Petroleum Institute (API) es muy ligero, con un mínimo de 50 grados aunque puede llegar a 120 grados, cuando el crudo más liviano de la mezcla mexicana es el Olmeca, con 39 grados API.

La participación de los condensados en el reporte de extracción de hidrocarburos líquidos de Pemex, de 296,544 barriles diarios, llegó a 15.5% en abril, en contraste con el 14.8% que tenía en el mismo mes del 2022. Hace un año, constituía sólo el 4.5% de esta extracción total y que en 2018 era de únicamente 1% del total.

Así, Pemex reportó en el cuarto mes del año un volumen de 1.904 millones de barriles de hidrocarburos líquidos, logrando un crecimiento mensual de 1.3% y aumentando en 7.8% en un año, aunque apoyado en el gran aumento que ha tenido de estos líquidos contenidos en yacimientos de gas húmedo, de los cuales no se reporta su destino final, costos o rentabilidad como negocio, ya que su presencia en nuevos yacimientos terrestres del sur del país fue una sorpresa incluso para la estatal.

En las Estadísticas de Pemex, la producción de condensados tuvo un aumento mensual de 5.4% en abril, mientras que en términos anuales aumentó 3.6 veces y en contraste con abril del 2018, que fue el primer año en que se reportó esta actividad, el aumento es de 15 veces.

En comparación, la extracción de petróleo crudo, de 1.607 millones de barriles por día, aumentó 0.65% en un mes, cayó 4.6% en un año y se redujo en 15.7% en cuatro años.

"Puede ser una buena noticia que haya aumentado de forma tan contundente la producción de estos condensados, el problema es que no hay más reporte para el público de qué se hace con ellos. Son líquidos de alta rentabilidad y sí vale la pena que se extraigan, pero lo que no se vale es que estén mezclándolos para llegar a las metas de producción de crudo, como lo hacen", explicó a El Economista Fluvio Ruiz, ex consejero independiente de Pemex.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) que tampoco cuenta con información acerca del destino de estos combustibles, explicó mediante su glosario de términos que son extraídos de un yacimiento se refieren a los líquidos producidos en superficie, formados a partir de una mezcla de hidrocarburos que originalmente existe como gas en el yacimiento y que es rica en fracciones pesadas e intermedias, debido a los cambios de presión y temperatura que ocurren durante la extracción.

En el caso de EU, reportan su producción petrolera con condensados y sin condensados. México lo reporta de manera análoga a ese país", detallaron.

Los condensados que comenzó a reportar Pemex en 2018 se encontraron en grandes volúmenes en los yacimientos de gas húmedo. A diferencia del gas seco con alto contenido de metano que como gas se usa directamente para el calentamiento y se transporta en ductos de forma gaseosa, el gas húmedo tiene más valor por su contenido de propanos, butanos y pentanos además de fracciones de naftas, que se pueden separar para usos petroquímicos como precursores en la fabricación de plásticos y lubricantes.

Sin embargo, Pemex no reporta el uso que se les da a estos productos y dado que la producción de petroquímicos de la empresa es 29% más baja de la que se tenía hace cuatro años, se considera que los condensados se mezclan en la producción de crudo para su exportación o bien se venden al exterior por separado.

La modificación en la metodología para reportar los hidrocarburos líquidos, que incluye los condensados, ha desatado polémicas a partir de esta administración. Respecto al tratamiento, destino e ingresos que generan estos líquidos, El Economista cuestionó a Petróleos Mexicanos, sin obtener respuesta hasta el cierre de esta edición. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de junio de 2023

2

## Petróleo cae 5% ante mayor aversión al riesgo, por EU

Los precios del crudo también se vieron presionados por la reunión que llevará a cabo la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados el 4 de junio, en la que se espera no haya un nuevo recorte a la producción.

Los precios del petróleo cayeron casi 5% este martes, su mayor baja desde inicios de mes, debido a una mayor aversión al riesgo por la incertidumbre sobre el acuerdo del techo de la deuda en Estados Unidos y los temores a una recesión en ese país.

Otro lastre para los petroprecios este martes fue la expectativa por la reunión que llevará a cabo la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+) el 4 de junio, en la que se espera no haya un nuevo recorte a la producción de crudo.

El precio del referencial estadounidense West Texas Intermediate (WTI) descendió 4.74%, a 69.46 dólares por barril, mientras que el europeo Brent del Mar del Norte perdió 4.58%, para cerrar en 4.58 dólares, de acuerdo con datos de Reuters.

La mezcla mexicana de exportación cayó 4.30%, a 62.07 dólares por barril, según datos de Petróleos Mexicanos (Pemex).

Ana Azuara, analista de Materias Primas en Banco Base, explicó que la incertidumbre por el acuerdo para incrementar el techo de la deuda en Estados Unidos acrecienta los temores de una recesión en ese país.

Este martes, congresistas republicanos amenazaron con votar en contra del pacto al que llegaron el martes el presidente de la Cámara de Representantes, Kevin McCarthy, y el presidente Joe Biden para incrementar el techo de la deuda y recortar el gasto del gobierno federal.

Si el Congreso estadounidense no aprueba el acuerdo, Estados Unidos podría caer en default (impago de deuda) el 5 de junio, pues para esa fecha el gobierno se quedaría sin dinero para hacer frente a sus obligaciones, según ha advertido el Departamento del Tesoro estadounidense.

El pacto considera suspender el techo de la deuda de 31 billones de dólares (que se alcanzó a inicios de año) hasta enero de 2025, a cambio de recortes en el gasto del gobierno federal.

"El gran elefante en la habitación es el continuo drama sobre el techo de la deuda", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group. "Hasta que consigamos los votos, el mercado va a estar en vilo".

Los legisladores que se oponen al acuerdo de McCarthy y Biden argumentan que los recortes al gasto federal no son suficientes.

Ana Azuara explicó que un default o impago de Estados Unidos sería "muy malo", pues aceleraría y profundizaría la recesión que ya de por sí se espera llegue en la segunda mitad del año.

"Estados Unidos es el mayor consumidor de crudo en el mundo y el hecho de que haya un riesgo de recesión es malo para la demanda", explicó la analista de Banco Base.

Aunado a los temores por el acuerdo del techo de la deuda, este martes se dieron a conocer datos económicos negativos que no hicieron más que incrementar los temores por una recesión en la Unión Americana.

El índice manufacturero de la Fed de Dallas se situó en -29.1 puntos durante mayo, su nivel más bajo desde el mismo mes de 2020.

Además, el índice de precios de vivienda Case-Shiller de S&P tuvo una caída anual de 1.15% durante marzo de 2023, su primera contracción anual desde 2012, lo que implica una alta posibilidad de recesión para Estados Unidos, de acuerdo con analistas de Banco Base.

### Reunión de la OPEP+

Adicionalmente, otro factor que presionó a la baja al precio del petróleo fue la expectativa de que no se anuncie un recorte a la producción en la próxima reunión de la OPEP+, que se realizará el 4 de junio.

"La caída también fue parte de que se está descartando un nuevo recorte. Al final del día todavía no sabemos, pues se van a reunir y ahí lo decidirán", dijo la analista de Banco Base.

No obstante, Azuara destacó que la semana pasada el viceprimer ministro Alexander Novak dijo que era muy poco probable un nuevo recorte, lo que indicaría que la OPEP+ se inclinaría por mantener los niveles de producción.

En la última reunión de la OPEP+, a inicios de abril, la organización anunció un recorte a la producción de 1.2 millones de barriles diarios, lo que provocó que los petroprecios repuntaran por unos días por encima de los 80 dólares por barril.

"Este jueves será importante ver cómo viene la demanda de gasolina en Estados Unidos, pues esta semana inicia la temporada de verano, en la que suele haber un incremento de viajes en carreteras", explicó la analista de Banco Base.

Afirmó que si los datos de demanda que da a conocer la Administración de Información Energética (EIA, por su sigla en inglés) no reflejan un alza, los petroprecios podrían verse presionados de nuevo a la baja, con el WTI descendiendo hasta los 67 dólares por barril.

En lo que va del año, el precio del crudo acumula bajas de doble dígito: el WTI cae 13.46%, el Brent pierde 14.40%, mientras que la mezcla desciende 10.96 por ciento.

### Petroleras bajan

Junto con los precios del crudo, las acciones de las petroleras más grandes del mundo cayeron en las bolsas de valores.

De las 5 petroleras más grandes en términos de valor de mercado, la que más perdió fue la francesa TotalEnergies, cuyos papeles se devaluaron 3.43%, a 53.82 euros. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de junio de 2023

3

## Prepara tu bolsillo: CFE aplicará nuevo cargo en la tarifa de luz de junio

**El nuevo cargo en la tarifa de luz de la CFE se aplicará de acuerdo a la región, zona conurbada y temporada del año determinada.**

A partir del 1 de junio de este año, la tarifa por servicio **Doméstico de Alto Consumo (DAC)** aumentará respecto del mes anterior, informó la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#).

De acuerdo con el Oficio No. 349-B-1-I-055 publicado el pasado 24 de mayo por la comisión, los factores de ajuste de la tarifa de suministro básico DAC aplicables para el mes de junio son los siguientes:

- Factor de Ajuste para el Cargo Fijo: 1.0007
- Factor de Ajuste para el Cargo por Energía Consumida: 0.9875

De esta manera, el monto de la tarifa quedó establecido en **132.02 pesos** por la cantidad de energía consumida por hora, a diferencia de los 131.93 pesos que se cobraban en mayo y de los 131.61 pesos de abril. El monto de junio es el más alto del año hasta ahora.

Este cargo se aplicará de acuerdo a la región, zona conurbada y temporada del año, como se muestra a continuación:

### ¿Cuáles son los estados que no tendrán descuentos de la CFE para la tarifa de verano 2023?

La CFE aplicará descuentos debido a la [tarifa de verano 2023](#) en aquellas localidades que registran altas temperaturas.

El subsidio de verano busca evitar que las personas paguen precios elevados de la [luz](#) por el uso de aire acondicionado y sistemas de refrigeración en periodos de mucho calor. Estas son las clasificaciones de las **tarifas** dependiendo de la temperatura en cada ubicación:

- Tarifa 1A, 25 grados centígrados de temperatura media mínima en verano.
- Tarifa 1B, 28 grados centígrados.

- Tarifa 1C, 30 grados centígrados.
- Tarifa 1D, 31 grados centígrados.
- Tarifa 1E, 32 grados centígrados.
- Tarifa 1F, 33 grados centígrados.

Los descuentos aplicarán del **1 de mayo hasta el 31 de octubre** en ciudades como Acapulco, Ciudad Acuña, Cancún, Coatzacoalcos, Tampico, Tepic, Campeche, Torreón, Monterrey, Mérida y Chetumal. Mientras que los siguientes estados se quedarán sin descuentos:

- CDMX.
- Edomex.
- Guanajuato.
- Michoacán.
- Hidalgo.
- Jalisco.
- Puebla.
- San Luis Potosí.
- Tlaxcala.
- Zacatecas.
- Querétaro.

### ¿Cómo solicitar los descuentos de la CFE?

Para solicitar el subsidio es necesario que la conexión de la luz sea individual en cada vivienda y que las cargas no se consideren de alto consumo.

La CFE lo aplicará de forma directa en los estados donde hay **altas temperaturas durante el verano** por lo que no será necesario solicitarlo ni realizar ningún trámite. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de junio de 2023

## 4 Experimenta producción de Pemex incremento de 168 mil barriles diarios en los primeros cuatro meses del año

### La paraestatal ha experimentado un incremento de 168 mil barriles diarios

La producción de Petróleos Mexicanos (Pemex) durante los primeros cuatro meses de este año ha registrado un incremento significativo en comparación con el mismo periodo del año anterior, según datos proporcionados por la empresa.

Durante enero a abril, la producción promedio diaria alcanzó los 1.861 millones de barriles, lo cual representa un aumento de 168 mil barriles diarios, o un 10% más, en comparación con el mismo periodo del año pasado.

En abril, las estadísticas petroleras revelaron que la producción de hidrocarburos líquidos se mantuvo constante por encima del millón 800 mil barriles diarios, marcando así el cuarto mes consecutivo en el que se supera esta cifra.

Durante dicho mes, la producción diaria promedio de la petrolera mexicana alcanzó los 1.884 millones de barriles, lo que representa un crecimiento del 7.8% en comparación con abril del año anterior, o 137 mil barriles más que en el mismo periodo de 2022.

El director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, atribuye este crecimiento sostenido a las labores de aceleración temprana de pozos y a las prácticas de excelencia operativa implementadas en la extracción de hidrocarburos. Según Romero Oropeza, estas prácticas han permitido mejorar el perfil de producción de la empresa.

Es importante destacar que, desde enero de 2023, la petrolera logró superar la barrera del millón 800 mil barriles por día, principalmente gracias a la entrada en producción de pozos de los nuevos campos petroleros, como Quesqui y Tupilco.

Estos nuevos campos compensaron la declinación de producción en los campos maduros y han contribuido al crecimiento general de la producción de la empresa. Hasta ahora, los nuevos campos han aportado alrededor de 529 mil barriles diarios, aproximadamente el 30% de la producción total de hidrocarburos líquidos.

Durante el cuarto mes del año, la producción conjunta de PEMEX y sus socios privados alcanzó los dos millones 82 mil barriles diarios, lo que representa un aumento del 8.32% en comparación con abril de 2022.

La paraestatal agregó más pozos a su producción a lo largo del año, y algunos se encuentran en la etapa final de perforación o ya están produciendo. Esto garantiza que la tendencia de crecimiento en la producción se mantenga durante el resto del año y hasta 2024, en línea con las metas establecidas por la empresa para el sexenio. El Heraldo

## Petróleo afecta los ingresos con caída de 3.1 %

### De acuerdo con la SHCP, llegaron a 2 billones 361 mil 712 mdp en el primer cuatrimestre de 2023

Los **ingresos presupuestarios** del Sector Público de enero a abril de este año llegaron a dos billones 361 mil 712 millones de pesos, lo que significó una **caída real anual de 3.1 por ciento** en comparación con el mismo lapso de 2022, según cifras de la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público**.

En el **Informe de Finanzas públicas** y deuda pública al cierre de abril, se reporta que el impacto en los ingresos es resultado de [la baja en el precio del petróleo a nivel internacional](#), lo ocasionó una reducción de 28.8 por ciento en los ingresos petroleros.

En los primeros cuatro meses del año, se captaron por petróleo 317 mil 451 millones de pesos, cifra menor en comparación con lo recaudado un año antes que fue de 416 mil 93 millones de pesos.

Por otra parte, los ingresos tributarios ascendieron a un billón 600 mil 975 millones de pesos, un alza de 2.6 por ciento, superando lo recaudado un año atrás que fue de un billón 456 mil 49 millones de pesos.

Las **finanzas públicas** se vieron favorecidas por el Impuesto Sobre la Renta (ISR), que creció 3.8 por ciento, al reportar un billón tres mil 468 millones de pesos de enero a abril de este año, esto —según Hacienda— por el fortalecimiento del empleo y salarios.

El Impuesto Especial Sobre Producción y Servicios (IEPS) incrementó 27.7 por ciento, al sumar 120 mil 170 millones de pesos en relación anual, esto como resultado de la disminución de los estímulos al precio de los combustibles que se aplica desde el inicio de este año. El Heraldo

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de junio de 2023



**Duro golpe al huachicol en Hidalgo: les arrebatan 35 mil litros de combustible robado**

**Además aseguraron seis unidades que fueron utilizadas para transportar el producto**

Elementos de la Procuraduría General de Justicia del Estado de Hidalgo [detuvieron a cinco presuntos huachicoleros](#) y aseguraron seis unidades que fueron utilizadas para transportar hidrocarburo robado, en los municipios de San Agustín Tlaxiaca y Atotonilco de Tula.

El encargado del despacho de la PGJEH, **Santiago Nieto Castillo**, informó que se desarrollaron seis cateos en estas demarcaciones, por los delitos de narcomenudeo y se localizaron cinco armas de fuego, cartuchos útiles y seis vehículos que fueron reportados como robados.

De la misma manera, en el sitio se localizaron mangueras para extraer hidrocarburo de tomas clandestinas de los ductos subterráneos de Petróleos Mexicanos, así como marihuana, drogas sintéticas y contenedores de huachicol que fueron asegurados.

Al respecto, la Fiscalía General de la República **abrió la carpeta de investigación para deslindar responsabilidades**, mientras que Pemex interpuso la denuncia penal por los delitos de robo y comercialización de combustible en la entidad.

El fin de semana pasado, elementos de la PGJEH [aseguraron un nuevo túnel de huachicoleo](#) en el municipio de Atitalaquia, siendo el cuarto que se ha detectado en lo que va del año, mismos que están conectados a los ductos de Pemex.

También este martes, la PGJEH y la Guardia Nacional aseguraron a 11 presuntos delincuentes dedicados al huachicoleo en ese mismo municipio, aunado a que fueron recuperados más de 35 mil litros de hidrocarburo robado ilegalmente.

**Hidalgo es el estado con el mayor número de tomas clandestinas en el país desde 2018**, principalmente en los municipios del sur de la entidad, donde se reportan la mayor cantidad de perforaciones ilegales y disputas entre grupos dedicados al robo y comercialización de hidrocarburo en la entidad.

Asimismo, San Agustín Tlaxiaca y Atotonilco de Tula son dos de los municipios más afectados por el robo y comercialización de hidrocarburo en la entidad, debido a las redes de los ductos de Pemex que se conectan directamente entre sí. El Heraldo

**Acuerdo de la CRE afecta lucha contra cambio climático, dice la Coparmex**

La Confederación Patronal de la República Mexicana (**Coparmex**) advirtió que **el acuerdo de la Comisión Reguladora de Energía** que clasifica al gas natural como energía limpia, entorpece la lucha del país contra el cambio climático.

“La decisión de la autoridad no abona al cumplimiento de los objetivos en los que la meta es generar 35 por ciento de electricidad a partir de fuentes renovables para el año 2024”, indicó.

Explicó que se trata de un propósito ambicioso que busca impulsar la protección del medio ambiente y reducir nuestra dependencia a los combustibles fósiles.

“No es con acuerdos para disimular la realidad o alterar las cifras, sino con acciones efectivas, como México cumplirá sus metas y compromisos”, indicó.

De acuerdo con datos de expertos basados en cifras de la Secretaría de Energía (Sener), **el año pasado la producción de electricidad, a partir de fuentes limpias y renovables, perdió terreno**. La participación de la energía renovable cayó 0.4 puntos porcentuales en un año, llegando a 24.4 por ciento del total nacional con un volumen de 82 mil 983 gigawatts hora en 2022.

“Consideramos fundamental analizar la importancia de avanzar en la transición hacia un modelo energético más sostenible, donde uno de los pilares clave para lograrlo sea el fomento de las energías limpias y renovables, las cuales contribuyen de manera significativa a la reducción de emisiones”, advierte el organismo dirigido por José Medina Mora Icaza.

La semana pasada, el **regulador publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) un acuerdo que considera energía limpia a la que se genera en centrales de ciclo combinado, alimentadas por gas natural**.

“Como consecuencia de ello la imagen y reputación del país como destino confiable para atraer inversiones responsables con el medio ambiente se podría ver afectada, pues las empresas requieren de un marco regulatorio coherente con las normas mundiales que actualmente impulsan la elaboración de productos con base en energías limpias”, dice el organismo patronal.

Por otra parte, la Coparmex advierte que el acuerdo **no siguió la normativa para su publicación en el DOF**, pues fue exento de la Manifestación de Impacto Regulatorio (MIR) por parte de la Comisión Nacional de Mejora Regulatoria (Conamer) y no pasó por el proceso de consulta ciudadana que debió ocurrir para permitir las expresiones de la sociedad y el sector empresarial. EAD

1 de junio de 2023

6

## Estudia Sener sustituir centrales solares y eólicas por sistemas de baterías

**Se agregaría capacidad de generación a partir de sistemas de almacenamiento para desplazar a centrales renovables que no cuenten con baterías**

La **Secretaría de Energía (Sener)** está estudiando **desplazar energía producida por centrales eléctricas solares fotovoltaicas (FV) y eólicas (EO)** que no cuentan con baterías, **para introducir sistemas de almacenamiento** con la finalidad de mejorar la confiabilidad del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

Lo anterior estaría incluido en el **Programa Indicativo para la Instalación y Retiro de Centrales Eléctricas (PIIRCE)** que elabora la dependencia, según se desprende del [Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional \(PRODESEN\)](#) para el periodo 2023-2037.

*“La adición de sistemas de almacenamiento con baterías se estudia en el PIIRCE para mejorar la Confiabilidad en el SEN, para desplazar la energía eléctrica producida por las Centrales Eléctricas FV y EO actualmente sin baterías y además reducir congestiones y sobrecargas en la Red Nacional de Transmisión”,* expresa la Sener.

Explica asimismo que con el cambio en la tecnología de los inversores de tipo Grid-Following a Grid-Forming, la operación de los sistemas de almacenamiento con baterías **garantizará la confiabilidad con una mayor integración de centrales eléctricas asíncronas** en los sistemas eléctricos de potencia (SEP).

Con lo anterior, la Secretaría considera que en el periodo 2023-2037 se alcanzará **una adición de capacidad de 8 mil 756 MW.**

El PRODESEN indica que en 2022 se registró una generación de energía eléctrica a partir de baterías de almacenamiento por **12.3 gigawatts por hora (GWh)**, la primera de este tipo considerada en la generación total nacional en el país.

Este volumen representa apenas **0.05 por ciento** del total de la generación eléctrica limpia no renovable que al cierre del año pasado ascendía a los **23 mil 187 GWh**, entre la que se encuentran también la nucleoelectrica, los frenos regenerativos, la cogeneración eficiente, la energía libre de combustible fósil y la energía adicional por enfriamiento auxiliar.

Justamente ese mismo año aparecieron también por primera vez las generaciones a partir de la energía libre de combustible fósil, con **7 mil 502 GWh**, y la energía adicional por enfriamiento auxiliar, **con 926 GWh.**

Adiciones de capacidad al SEN

El PIIRCE estima que entre **2023 y 2026** tenga lugar una incorporación de capacidad interconectada a instalar de **20 mil 425 megawatts (MW)** en el SEN y, si se incluye la capacidad a instalar en el mismo periodo de generación distribuida, se estiman **22 mil 774 MW** en un escenario de planeación.

Sin embargo, el PRODESEN aclara que, si se descuenta de la cantidad anterior la capacidad retirada, convertida y sustituida, entonces la capacidad adicionada neta alcanzará los **20 mil 248 MW.**

Esta capacidad nueva provendría principalmente de hidroeléctricas, turbogás, combustión interna, ciclos combinados, solar, eólica, bando de baterías y generación distribuida.

Ahora bien, para el periodo **2027-2037**, el PIIRCE estima una adición de capacidad interconectada a instalar de **39 mil 658 MW.**

Al igual que en el periodo anterior, si se agregan los **6 mil 480 MW** esperados de adición de generación distribuida, la capacidad instalada adicional asciende a **46 mil 138 MW**, pero si se descuenta capacidad estimada a retirar, sustituir y convertir durante dicho periodo, la capacidad instalada neta adicional alcanza los **44 mil 347 MW.**

En este otro periodo, la Sener incluye, además de las tecnologías enlistadas anteriormente, **una adición de capacidad nucleoelectrica. EAD**



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

1 de junio de 2023

**Precio del WTI cierra mayo por debajo de 70 dólares por barril**

El precio del barril de West Texas Intermediate (WTI) cerró el mes en **68.09 dólares por barril**, lo que representó una pérdida mensual de 11.32 por ciento, **su mayor caída mensual desde noviembre de 2021**.

Especialistas financieros señalan que **la baja en los precios del petróleo ha sido alimentada por la pérdida de impulso económico en China y Estados Unidos**, así como por un posible estancamiento en la demanda del hidrocarburo.

De acuerdo con el banco privado Julius Baer, la demanda de petróleo del mundo occidental se estanca, los flujos de petróleo ruso se establecen fuera del hemisferio occidental y es probable que los suministros de los países productores de petróleo sigan superando las cuotas acordadas.

Además, **los últimos datos económicos de China señalan una pérdida continua de impulso**, a lo que se suma el rápido cambio del país hacia la movilidad eléctrica que reduce parcialmente la narrativa de la reapertura relacionada con los servicios y socava otros segmentos de la demanda de petróleo.

Por otra parte, **el mercado parece menos convencido de la narrativa predominante de restricción**, como sugieren las curvas de futuros con pendiente descendente.

Los recortes en el suministro anunciados por los países productores de petróleo a principios de este año no lograron mantener los precios en niveles más altos.

“En el caso de Rusia, datos de envíos selectos apuntan más bien a flujos de petróleo persistentes a pesar de los anuncios anteriores de recorte en la producción, lo que pone en tela de juicio la política petrolera en general. A pesar de los cambios recientes en el sentimiento, los precios del petróleo siguen estando en línea con las tendencias fundamentales”, aseguró el banco.

En este sentido, **Gabriela Siller, directora de Análisis Económico de Banco Base**, coincidió en la expectativa de una menor demanda, debido a que **la economía de Estados Unidos podría entrar en recesión**, mientras que la economía china se desacelera, pues su PMI acumula tres meses consecutivos a la baja.

Estas dos economías son las que tienen mayor demanda mundial por el hidrocarburo.

Por otra parte, la analista señaló que **la Reserva Federal de Estados Unidos podría incrementar la tasa de interés referencial el 14 de junio**, lo que reduce la demanda por petróleo al incrementar los costos de oportunidad de mantener inversiones en commodities que no pagan intereses.

En tercer término se ubica **el fortalecimiento del dólar estadounidense**, que reduce la demanda por commodities al hacerlos menos accesibles para quienes tienen otra divisa. EAD

**Coloca Bimbo MX\$ 15 mil millones en bonos sustentables**

**Los certificados bursátiles están sujetos al cumplimiento de los indicadores clave de emisiones netas de carbono de Alcance 3**

Grupo Bimbo anunció la colocación de **certificados bursátiles vinculados a la sustentabilidad** por un valor total por **15 mil millones de pesos** en los mercados financieros mexicanos, cuyos recursos obtenidos estarán destinados **al pago de su deuda bancaria**.

Explicó que los certificados bursátiles están divididos **en dos series**. La primera es por un monto de **12 mil millones de pesos a 10 años** a una tasa de interés anual fija de **9.24 por ciento** y la segunda por **3 mil millones de pesos a 3 años** a una tasa de interés anual variable de **TIIE 28 días + 0.10 por ciento**.

“(Esta colocación) representa la emisión corporativa de bonos vinculados a la sustentabilidad (“SLB”, por sus siglas en inglés) más grande en la historia del mercado mexicano y a su vez, la emisión más grande en lo que va del año”, comentó el Grupo panadero en un comunicado emitido este miércoles.

Añadió que los recursos obtenidos de esta emisión serán destinados principalmente **al pago de deuda bancaria**, con el fin de continuar fortaleciendo la flexibilidad financiera de la compañía.

Grupo Bimbo detalló que los certificados bursátiles **están sujetos al cumplimiento de los indicadores clave de emisiones netas de carbono del Alcance 3**, el cual representa aproximadamente el **90 por ciento** de su huella de carbono.

Agregó que obtuvo una opinión de un tercero independiente, quien consideró los indicadores clave como **materiales y relevantes**, de acuerdo con las mejores prácticas de la industria.

“Retomamos nuestra participación en el mercado mexicano, esta vez con nuestro primer bono temático, posicionándose como el quinto SLB de Alcance 3 a nivel global y el primero en Latinoamérica, en línea con nuestra ambiciosa estrategia global de sustentabilidad con visión de largo plazo”, dijo **Diego Gaxiola**, CFO de Grupo Bimbo.

Como parte de su Hoja de Ruta para alcanzar las Cero Emisiones de Carbono Neta para el año 2050, la firma tiene programado reducir en **28 por ciento** sus emisiones absolutas de Alcance 3 **para 2030**, partiendo de un año base 2019.

Al respecto, Gaxiola señaló que la transacción anunciada este día fortalece la posición financiera de Bimbo, mientras que reafirma el compromiso con los objetivos de sustentabilidad, “*particularmente en convertimos en un negocio con cero emisiones netas de carbono al 2050*”.

Por último, la compañía agradeció a las instituciones financieras intermediarias para esta colocación, que son **BBVA, HSBC y Santander. EAD**