

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de septiembre de 2024

**Precios del petróleo caen casi 5%
ante posible acuerdo en Libia**

1

Antes de que se conociera la posibilidad de que el suministro libio vuelva al mercado, los precios habían caído por la opinión de que la demanda se estaba viendo mermada por el lento crecimiento económico de China, el mayor importador de crudo del mundo.

Los **precios del petróleo** cayeron casi un 5% el martes, hasta sus niveles más bajos en alrededor de nueve meses, ante los indicios de un acuerdo para resolver el conflicto que [ha paralizado la producción](#) y las exportaciones de crudo libio.

Los futuros del **Brent** cerraron con un descenso de 3.77 dólares, o 4.9%, a 73.75 dólares el barril, su nivel más bajo desde el 12 de diciembre, mientras que los del **West Texas Intermediate (WTI)**, que no cotizaban el lunes por la festividad del Día del Trabajo en Estados Unidos, cayeron 3.21 dólares, o 4.4%, a 70.34 dólares, también un mínimo desde diciembre.

El **Brent** había bajado 0.3% la semana pasada y el WTI, 1.7 por ciento.

Los órganos legislativos de Libia han acordado nombrar a un nuevo gobernador del banco central en un plazo de 30 días tras las conversaciones auspiciadas por la ONU, según una declaración firmada el martes por representantes de dichos órganos.

Las **exportaciones de petróleo libio** en los principales puertos se detuvieron el lunes y la producción se redujo en todo el país, informaron seis ingenieros a Reuters, continuando así el enfrentamiento entre facciones políticas rivales por el control del banco central y los ingresos del petróleo.

Ole Hansen, analista de Saxo Bank, afirmó que las especulaciones sobre un acuerdo estaban provocando una corriente vendedora.

Antes de que se conociera la posibilidad de que el **suministro libio** vuelva al mercado, los precios habían caído por la opinión de que la demanda se estaba viendo mermada por el lento crecimiento económico de **China**, el mayor importador de crudo del mundo.

"El PMI manufacturero chino del fin de semana, más débil de lo esperado, exacerbó probablemente la preocupación por la marcha de la economía china", dijo Charalampos Pissourous, analista de inversiones de la correduría XM. El Economista

**Cambios en Pemex: ¿Quiénes
estarán en el equipo de Víctor
Rodríguez Padilla?**

Víctor Rodríguez, próximo director de Pemex, ya conforma al equipo que trabajará con él en la petrolera.

El [plan de 'rescate' de Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) incluirá a un **nuevo equipo para trabajar** de la mano con el [próximo director Víctor Rodríguez Padilla](#).

Jeanette Leyva, columnista de *El Financiero*, dio a conocer en el texto [El equipo de Pemex](#), que se publica este martes 3 de septiembre, algunos nombres de quienes serán colaboradores de Rodríguez Padilla al frente de la petrolera.

Entre ellos está **Néstor Martínez**, quien estará a cargo de [Pemex Exploración y Producción \(PEP\)](#). También Carlos Lechuga, en Transformación Industrial, es decir, a cargo de las refinerías y petroquímicas.

Margarita Pérez, quien lleva varios años en Pemex, y ahora estará al frente del área internacional para encargarse del tema de exportaciones e importaciones. **Marcela Villegas**, era directora de la central de abasto y pasará a ser directora corporativa y de [administración de Pemex](#).

"Ella llegaría en lugar de Marcos Herrerías y aseguran que ya estuvo la semana pasada en las primeras reuniones. Villegas trabajó de cerca con la próxima presidenta de México, Claudia Sheinbaum, cuando era jefa de Gobierno, por lo que fue una de sus propuestas para integrarse al equipo de Rodríguez Padilla", explicó Jeanette Leyva.

En cuanto al **director de Finanzas de Pemex**, todavía no se define quién estaría en el cargo, pero ya hay dos candidatos. En cualquier caso, el encargado trabajará en conjunto con [Rogelio Ramírez de la O, secretario de Hacienda](#).

¿Cuál es el plan de 'rescate' para Pemex?

[Víctor Rodríguez](#) anunció durante su nombramiento que su objetivo principal es convertir a Pemex en una 'empresa verde'. Sin embargo, representa todo un reto debido a que la compañía enfrenta una **caída en la producción**, al acumular una deuda de casi 100 mil millones de dólares, por lo que ya es el productor de petróleo más endeudado del mundo, de acuerdo con Bloomberg.

Entre otros de los objetivos, tanto de Sheinbaum como de Víctor Rodríguez, están el rescatar a la empresa de los adeudos e impulsar su rentabilidad. Para lograr el '[Pemex del futuro](#)', el próximo gobierno se enfocará en **impulsar la transición energética** en México con ayuda de fuentes renovables, según explicó Víctor Rodríguez.

"Pemex no se va a limitar a hacer petróleo y condensado de gas como siempre lo ha hecho. Tendremos que hacer un gran esfuerzo para desarrollar fuentes renovables de energía de todo tipo, y Pemex tendrá un papel fundamental", apuntó. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de septiembre de 2024

Incierto, acuerdo reparatorio entre AHMSA y Pemex

2

La siderúrgica debe aún 112 mdd de los 216.6 mdd que pactó pagar a la petrolera.

Los trabajadores del **Sindicato Nacional Democrático de Trabajadores Mineros**, dirigido por Ismael Leija Escalante, se mantienen en la incertidumbre ante el adeudo por 112.6 millones de dólares que tiene [Altos Hornos de México \(AHMSA\)](#) con **Petróleos Mexicanos (Pemex)** como parte del acuerdo reparatorio por la venta a sobreprecio de la planta chatarra de Agro Nitrogenados.

“Estamos preocupados porque no sabemos qué va a pasar, no sabemos si nos van a pagar nuestra liquidación y lo que nos deben porque AHMSA todavía le tiene que pagar a Pemex y el plazo está cada vez más cerca, sólo le quedan dos meses para liquidar más de 112 millones de dólares”, señaló **Héctor Treviño**, integrante del Sindicato Democrático de Trabajadores Mineros.

El acuerdo reparatorio, establecido en abril de 2021, fue diseñado para resarcir a Pemex por una transacción irregular vinculada a la compra de la planta de Agro Nitrogenados en 2013, que, según la **Auditoría Superior de la Federación (ASF)**, se realizó con un sobreprecio del 127 por ciento.

Hasta ahora, AHMSA y **Alonso Ancira** han cumplido con dos de los tres pagos escalonados que se estipularon en el acuerdo.

El primer pago fue de 50 millones de dólares y se realizó en noviembre de 2021, mientras que el segundo fue por 54 millones de dólares, mismos que se le pagaron a la petrolera dirigida por [Octavio Romero](#) en noviembre de 2023.

El tercer pago, que originalmente debía realizarse en noviembre de 2023, ha sido prorrogado hasta noviembre de 2024 a petición del **Consejo de Administración de AHMSA**; sin embargo, el reciente anuncio de que la acerera ubicada en Monclova, Coahuila, entró en la fase de quiebra tras no alcanzar un acuerdo con sus acreedores, ha aumentado las tensiones entre los trabajadores.

“No hay certeza de que nos vayan a liquidar porque debe mucho dinero a acreedores y mientras llega la **sentencia de quiebra**, los inversionistas canadienses, brasileños y de EU que quieren echar a andar las máquinas, están perdiendo interés”, añadió Treviño.

El equipo de Pemex

La misión más importante del próximo director de Petróleos Mexicanos, Víctor Rodríguez Padilla, es que la petrolera deje de ser una carga para las finanzas públicas.

La misión del próximo director de Petróleos Mexicanos (Pemex), **Víctor Rodríguez Padilla**, es clara: fortalecer la empresa petrolera.

El camino a seguir puede ser desde regresar al trabajo conjunto que se ha realizado con la iniciativa privada en años anteriores, así como la exploración en aguas profundas, pero lo más importante es que deje de ser una carga para las finanzas públicas en un futuro.

El trabajo también irá de la mano con la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público, que lleva Rogelio Ramírez de la O**, pues el impacto de la petrolera mexicana en las finanzas del país es algo que no se puede dejar de lado.

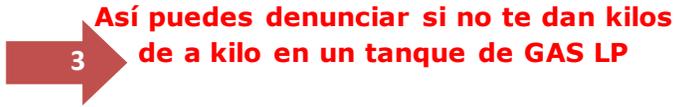
Por lo pronto, Rodríguez Padilla ha ido armando su equipo, y buscan ‘dar la vuelta’ a lo realizado hasta ahora por el director saliente **Octavio Romero Oropeza**, a quien ya por cierto ven en **Infonavit** como director, y con quienes el equipo saliente y entrante desde la semana pasada han mantenido reuniones.

Ahí, se asegura que ya están trabajando **Néstor Martínez en Pemex Exploración y Producción (PEP)**. También entraría al relevo **Carlos Lechuga**, él en la parte de Transformación Industrial, es decir, el encargado de todas las refinerías y petroquímicas. Actualmente estaba en el área de Logística de Pemex, como subdirector. Ambos con una larga y amplia experiencia en la petrolera mexicana y con reconocimiento de sus pares.

Mientras que **Margarita Pérez**, quien también tiene años en Pemex, va, pero a la parte de Pemex Internacional, encargada de todo el tema de exportaciones e importaciones, es un área que jurídicamente opera como una empresa de carácter propio y también lleva años en Pemex. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de septiembre de 2024



Así puedes denunciar si no te dan kilos de a kilo en un tanque de GAS LP

Te contamos qué necesitas para reclamar lo que te corresponde

La Comisión Reguladora de Energía (CRE) es una dependencia de la Administración Pública Federal centralizada que entre sus varias funciones tiene la de regular los **precios del gas LP** semana a semana en todo el país. En la Ciudad de México, el precio de ese combustible por kilo es de 19.16 con IVA para la semana del 1 al 7 de septiembre 2024, pero ¿sabes cómo puedes reportar si no te dan un kilo completo?

La demanda global de este combustible es 326.9 millones de toneladas. El consumo doméstico mundial es de 46% de toneladas, la producción global es de 331.6 millones de toneladas. México consume anualmente 8.5 millones de toneladas de Gas LP y es el combustible más utilizado, de acuerdo con la Encuesta Nacional de Ingresos y Gastos de los Hogares (ENIGH).

Los combustibles más utilizados en viviendas en México de acuerdo con una encuesta de ENIGH 2022, son:

- Gas LP con 76.01%.
- Leña 13.28 %.
- Gas natural 8.62 %.
- Electricidad 1.5%.
- Carbón 0.22%.
- Otro 0.37%.

Al respecto, la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco) es el órgano encargado de verificar que los energéticos sean distribuidos conforme a la ley, por lo que si tu gasero no dio los kilos que compraste de inicio ya sabes a dónde puedes acudir para reclamar lo que te pertenece.

¿Cómo puedes exigir tus litros de a litro?

Para ello debes de seguir los siguientes pasos.

Envía un correo a: denunciasgaslp@profeco.gob.mx con la siguiente información:

- Nombre del proveedor
- Dirección completa del proveedor
- Calle
- Código postal
- Número económico de camión
- Número
- Colonia
- Alcaldía/municipio El Heraldo

PEMEX destina 123 mil mdp en contratos para MiPymes

Con el objetivo de fortalecer el desarrollo económico en las regiones donde opera, principalmente en el sureste del país

Petróleos Mexicanos (PEMEX) ha destinado más de 123 mil millones de pesos en contratos para micro, pequeñas y medianas empresas (**MiPymes**), con el objetivo de fortalecer el desarrollo económico en las regiones donde opera, principalmente en el sureste del país, donde las actividades de la empresa tienen una presencia significativa.

Con lo anterior en la actual administración la estrategia de **PEMEX** se ha centrado en impulsar la contratación de proveedores locales, principalmente en estados como **Campeche, Tabasco y Veracruz** al ser beneficiados con un 36% del total de los contratos asignados, lo que equivale a más de 44 mil millones de pesos.

PEMEX destina 123 mil mdp en contratos para MiPymes

El respaldo de PEMEX a las MiPymes ha incluido la creación de programas que buscan mejorar la competitividad de estas empresas, en 2022, por ejemplo, implementó el programa de Autoevaluación de Competitividad Empresarial (ACE), que ofrece asesoría y apoyo para que éstas puedan optimizar sus procesos y acceder a contratos de manera más directa.

El compromiso de **PEMEX** con las **MiPymes** también se ha reflejado en la transparencia de sus procesos de contratación, más del 61% de los contratos se ha otorgado a través de concursos abiertos, lo que garantiza una distribución equitativa de oportunidades entre las empresas participantes.

A lo largo de este sexenio, ha desarrollado una serie de estrategias logísticas y de abastecimiento que no solo facilitan la participación de las **MiPymes** en su cadena de suministro, sino que también contribuyen a reducir costos y a aumentar la derrama económica en las comunidades locales.

Además, la petrolera ha trabajado en cumplimiento con sus metas de Contenido Nacional, un aspecto fundamental para el desarrollo económico del país, en 2023 el 87% de las asignaciones de **PEMEX Exploración y Producción (PEP)** han alcanzado sus objetivos en este rubro.

PEMEX mantiene su compromiso con el fortalecimiento de las MiPymes y el desarrollo regional, al adoptar medidas para asegurar que estas empresas jueguen un papel central en su cadena de suministro y contribuyan al crecimiento económico de las áreas donde opera. El Heraldo

4 de septiembre de 2024

Pemex en la crisis climática

4

Después de invertir 70 mil millones de dólares en esta empresa las metas de producción siguen por debajo del objetivo

¿Qué futuro le espera a **Petróleos Mexicanos** en el contexto de la crisis climática? El gobierno saliente apostó por una estrategia sesgada (y obligada por la inmediatez) a esta compleja pregunta: rescatar a esta empresa paraestatal, recuperando su producción y con ello garantizar la soberanía energética.

Esto implica dos retos enormes: sanear la delicada situación financiera de **Pemex** y viabilizar la refinación, una actividad en la que esta paraestatal no ha encontrado la manera de evitar pérdidas masivas. Estas metas se relacionan con un objetivo, dejar de importar derivados que generan costos onerosos para México.

Después de invertir 70 mil millones de dólares en esta empresa las **metas de producción** siguen por debajo del objetivo (1.5 millones de barriles producidos en promedio durante el primer semestre de 2024 versus 2.5 millones proyectados por el gobierno). Mientras tanto, las pérdidas de Pemex Transformación Industrial (encargada de la refinación) ponen en riesgo la viabilidad futura de esta paraestatal.

A estos retos inmediatos se suma la pregunta que da inicio a esta columna, ¿qué futuro tiene esta paraestatal, asediada por varios flancos, en el contexto de la crisis climática y de la necesaria transición energética que la acompaña? Esta transición implica en el mediano plazo la diversificación de nuestra matriz energética, con hidrocarburos compartiendo cada vez más la generación con renovables.

Pemex y otras empresas paraestatales, que representan más del 50% de la **producción mundial de petróleo**, conciben esta transición energética como una amenaza.

En su Plan de Sostenibilidad y su Informe de Riesgos Climáticos, Pemex ha hecho pública su concepción de que la transición energética tendrá un impacto negativo en sus finanzas, reduciendo el capital para inversiones y la implementación de medidas como impuestos de carbono y eliminación de subsidios como amenazas ligadas a esta transición.

Esto contrasta con la CFE, que en este momento se le abren áreas de oportunidad como la **electrificación de la movilidad**. En su presentación como Director General de Pemex, el académico experto en economía energética Víctor Rodríguez Padilla, se pronunció a favor de integrar fuentes renovables a la matriz de generación de Pemex y hasta habló de incursionar en el litio.

A estas medidas podrían sumarse otras que no están tan presentes en el **debate colectivo** como la captura y almacenamiento de carbono, el hidrógeno verde y la generación de biocombustibles. Al gobierno entrante se le están juntando los pendientes de la estrategia de soberanía energética del actual gobierno y la impostergable necesidad de hacer frente a la crisis climática.

Una propuesta a bote pronto podría ser el involucramiento de privados en **refinación** dentro de nuestro territorio, lo que podría garantizar nuestra seguridad energética y que podría ayudar a levantar la producción nacional. Esto también podría implementarse sin que Pemex pierda su papel preponderante en nuestro sector energético. Pero más allá de esto, es importante que Pemex elabore una estrategia clara para hacer frente a la transición energética.

El gobierno entrante se enfrenta al desafío de sentar las bases sobre como se verá **Pemex** en las décadas venideras, que serán marcadas por la crisis climática. El reto de emparejar esta imperante necesidad con el proyecto de la izquierda de mantener una preponderancia pública sobre el sector energético es formidable y pronto empezaremos a ver algunas respuestas. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de septiembre de 2024



Frenan proyectos de energía

El Comener señaló que 10 planes están detenidos por falta de permisos

El Consejo Mexicano de la Energía (Comener) informó que están detenidos 10 proyectos de energía eléctrica renovable que pueden generar 1.6 Gigawatts (GW), con un monto de inversión de mil 500 millones de dólares, que no han avanzado porque no se les ha dado los permisos correspondientes.

Juan Acra, presidente del Comener, en entrevista, explicó que “tenemos ubicados 1.6 Gigawatts de proyectos de energía renovable que están listos para generar energía eléctrica y que necesitan la autorización de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), lo que daría una solución a la falta de energía en el país y evitaría los apagones”.

Dijo que “son proyectos privados que ya están listos en el país para generar energía renovable solar y eólica, son 1.6 Gigawatts, es decir, mil 600 Megawatts. Imagínese una planta de mil Megawatts de ciclo combinado cuesta 500 millones de dólares; esto son mil 600 Megawatts la inversión es de alrededor de mil 500 millones de dólares, que no han arrancado porque falta el permiso para producir la energía”.

Reconoció que “existe una problemática con las líneas de transmisión, que son como las carreteras, tenemos que seguir invirtiendo, hay que analizar cada uno de esos casos, la inversión ahí está, pero tenemos que ver cómo solucionarlo si las líneas de transmisión están saturadas”.

Refirió que con la llegada del nuevo gobierno se tienen mejores perspectivas, “este será el sexenio de la energía, tenemos una Presidenta que es especialista en la materia, con doctorado y maestrías, y un ejemplo son los proyectos que se hicieron en la Ciudad Solar, en la Ciudad de México. La planta que se hizo en la central de abastos es una buena señal de que podemos trabajar de la mano del sector privado y la administración pública.

Para ello, dijo que se presentó la Agenda Energética 2020 – 2030 del sector empresarial, al equipo de transición del nuevo gobierno con quien se tiene buena relación, por lo que se ve un buen ambiente para la inversión, donde la participación del sector privado será fundamental pues “la demanda crece 5 por ciento anual y la generación de energía eléctrica sigue quedándose rezagada”. El Heraldo

Desarrollarán INEEL y FH2 México proyectos de hidrógeno verde

Ambos organismos firmaron un convenio de colaboración técnica y logística para instalar y operar proyectos de hidrógeno verde en México

El Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias (INEEL) y la empresa FH2 México firmaron un convenio de colaboración técnica y logística para instalar y operar **proyectos de hidrógeno** con fines demostrativos, publicitarios y de futura comercialización.

“[El convenio] marca un gran paso para la industria energética y de hidrógeno verde en México y un avance hacia un futuro más sostenible”, expresó FH2 México.

De acuerdo con el convenio, **ambos organismos trabajarán en conjunto en asistencia técnica y asesoría**, colaboración en la difusión y promoción de tecnología de hidrógeno, así como en la vinculación con otras empresas del sector eléctrico, búsqueda de recursos para llevar a cabo la instalación piloto y la capacitación de personal.

La intención es **explotar y desarrollar proyectos de hidrógeno** en diversas aplicaciones, además de exponer que entre las áreas técnicas de cooperación están la producción y almacenamiento de hidrógeno, celdas de combustible, así como el uso de este energético en electromovilidad y generación eléctrica.

“El hidrógeno verde es una pieza clave en la transición hacia energías más limpias y sostenibles. La firma de este convenio con el INEEL nos permitirá avanzar significativamente en la investigación y desarrollo de tecnologías de hidrógeno en México. Esta colaboración fortalece nuestros esfuerzos por impulsar la innovación tecnológica y la adopción de energías limpias en el país”, señaló Andrés Caballero, director general de FH2 México.

Por su parte, **Abigail González Díaz**, directora de Sistemas Mecánicos y Energías Alternas del INEEL, deseó que la firma de este convenio sea el inicio de muchas colaboraciones entre los dos organismos en temas del hidrógeno de bajas emisiones.

FH2 señaló que el hidrógeno verde no solo promete un futuro más limpio y sostenible, sino también la posibilidad de convertir a nuestro país en un líder global en tecnologías de energía limpia. Así mismo, celebró los esfuerzos que se han realizado en los últimos meses por parte del Gobierno federal y la IP, como la publicación de la **Secretaría de Energía (SENER)** de los Lineamientos en Materia de Hidrógeno y la creación del nuevo **Centro Mexicano del Hidrógeno**, el cual será el brazo de investigación e innovación tecnológica de la **Asociación Mexicana de Hidrógeno (AMH2)**. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de septiembre de 2024

6

Renuncia CEO de Talos Energy al cargo

Toma el puesto de manera interina Joseph Mills

La empresa energética Talos Energy anunció la salida de **Tim Duncan** como su presidente y director general a partir del jueves de esta semana y tomará el cargo de manera interina **Joseph A. Mills**, miembro de la Junta Directiva de la compañía.

Mediante un comunicado, la empresa con base en Houston, Texas, hizo el anuncio este viernes y dijo que la Junta Directiva **ha iniciado el proceso de búsqueda** de un sucesor de Duncan mediante una firma de búsqueda de ejecutivos.

“En nombre de la Junta Directiva y de todo el equipo de Talos, quiero expresar nuestra gratitud a Tim por sus invaluables contribuciones a la Compañía”, dijo Neal P. Goldman, presidente de la Junta Directiva de Talos.

Respecto a Mills, el ejecutivo aseguró:

“Tenemos plena confianza en las capacidades de Joe para llevar a cabo la estrategia de Talos mientras buscamos un nuevo CEO para guiar a Talos hacia el futuro y desbloquear más valor. Mills aporta una gran experiencia y conocimiento de la industria, con más de 42 años en puestos de liderazgo sénior y sirviendo en las juntas directivas de empresas públicas y privadas en el sector del petróleo y el gas”.

En su comunicado, Talos Energy reafirmó sus previsiones de producción para el tercer trimestre del año, así como las previsiones financieras y operativas para todo 2024.

“Como se informó anteriormente, para el tercer trimestre de 2024, Talos espera una producción diaria promedio de 92.0 a 97.0 mil barriles de petróleo equivalente por día”, dijo en su comunicado.

Talos México, filial de la norteamericana, en consorcio con las firmas Premier Oil y Sierra Oil & Gas, realizó en 2017 un descubrimiento petrolero en el **campo Zama**, uno de los más importantes de las últimas décadas, con un estimado de recursos por arriba de los **800 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce)**.

Talos, como operador del campo, se vio envuelto en una disputa con la estatal **Petróleos Mexicanos (Pemex)** por una disputa por la operación del campo, toda vez que Zama está compartido con el campo aledaño Uchukil, una asignación de Pemex. Al final, ésta última se quedó como operadora una vez que la Secretaría de Energía (Sener) ordenó la unificación de ambos campos. Con ello, Talos retuvo solo **17.4 por ciento** de la participación en Zama.

Por otra parte, en mayo de 2023, Talos Energy vendió **49.9 por ciento** de su participación de Talos México a la empresa **Zamajal, SA de CV**, una filial de Grupo Carso, propiedad del empresario mexicano **Carlos Slim Helú. EAD**

Cierran petroprecios a la baja por anuncio de aumento de producción de la OPEP

La MME cerró la semana con un descenso de 1.8 %

La **mezcla mexicana de exportación de petróleo crudo (MME)** cerró la semana con una pérdida de 1.29 dólares por barril (dpb) con respecto al jueves, al cotizar esta tarde los **69.75 dpb**.

Esto significó un descenso de **1.8 por ciento** con respecto a la jornada anterior, pero se mantenido en una banda de entre los 68 y 75 dólares desde finales de julio pasado.

El **West Texas Intermediate (WTI)** experimentó una reducción de 2.57 dpb, al pasar de los 76.12 dpb del jueves a **73.55 dólares** al cierre de este viernes, lo que representó una baja de **3.3 por ciento**.

El referencial **Brent** bajó solo dos centavos de dólar para quedar esta tarde en **78.80 dólares por barril**.

La baja en los precios del crudo se debieron principalmente ante la posibilidad de que la **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)** y sus aliados **comiencen en octubre a retirar sus recortes** en la producción mundial, lo que aumentará la oferta del energético, según reportaron algunas agencias.

El anuncio de la OPEP, dado a conocer este viernes, compensó las preocupaciones por el recorte del jueves en las exportaciones de **Libia**, país miembro de la OPEP, en unos **700,000 barriles diarios**, que representan alrededor de la mitad de su producción, debido a enfrentamientos entre grupos políticos contrarios al actual gobierno, especialmente por las reservas del banco central y los ingresos petroleros de esa nación.

Reuters reportó que la Corporación Nacional de Petróleo de Libia informó que los recientes cierres de yacimientos petrolíferos han causado la pérdida de aproximadamente 63 por ciento de la producción total del país, mientras continúa el conflicto entre las facciones rivales orientales y occidentales. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

4 de septiembre de 2024



Carso y Mota-Engil desarrollarán campos de gas, confirma AMLO

Durante su sexto y último informe de gobierno, López Obrador también dijo que se construirán plantas de fertilizantes en Escolín, Veracruz

El presidente de la República, **Andrés Manuel López Obrador**, confirmó que serán las empresas mexicana **Carso** y portuguesa **Mota-Engil** quienes retomarán instalaciones en costas del estado de Veracruz [para la extracción de gas natural](#).

Igualmente, se construirán plantas de fertilizantes en los puertos de Escolín y Poza Rica, en la misma entidad.

“En sociedad con Pemex y las empresas Carso y Mota-Engil se reiniciaron los trabajos de una plataforma marítima de extracción de gas y estamos por comenzar la construcción de una planta muy grande que hace falta en fertilizantes, en Escolín, en el sitio sobre todo donde se va a construir, que quedó en el abandono durante el periodo neoliberal, se va a construir una planta de fertilizante en Poza Rica, Veracruz”, dijo el mandatario.

Durante su **Sexto y último Informe de Gobierno**, López Obrador refirió que durante su administración se rescataron las **plantas de fertilizantes** de Pajaritos y Cosoleacaque, en Veracruz, así como la planta de Lazaron Cárdenas, Michoacán, y la mina de roca fosfórica de La Paz, Baja California Sur.

Aumenta producción petrolera

En su mensaje a la nación desde el Zócalo de la capital del país, el presidente aseguró que durante su administración la producción de petróleo aumentó de 1 millón 642 mil barriles diarios a **1 millón 795 mil barriles**.

Este crecimiento habría significado un crecimiento de aproximadamente **9.3 por ciento**.

Sin embargo, de acuerdo con las últimas cifras de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** al cierre de junio de este año, la producción nacional de hidrocarburos líquidos, considerando producción de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** y empresas privadas, ascendía a 1 millón 840 mil barriles, pero de ese monto, **269 mil barriles correspondían a condensados**, por lo que la producción de crudo llegó **1 millón 581 mil barriles**.

En lo que va del año, Pemex ha dejado de reportar por separado la producción de aceite y la de condensados.

Respecto a las reservas, refirió que se han mantenido en **7,500 millones de barriles**.

“Tenemos petróleo para varias décadas más en el país”, aseguró.

Igualmente, señaló que la deuda de la petrolera nacional se redujo en **6 mil millones de dólares**.

Para fin de año, autosuficiencia energética

Respecto a la refinación, reiteró que al término de su administración se dejará de importar **90 por ciento** de los combustibles líquidos y al fin de año se alcanzará la **autosuficiencia en gasolinas, diésel y turbosina**.

Explicó que su administración recibió un sistema de refinación con una producción de **11,500 mil barriles diarios**, que en los seis años se incrementó a **1 millón 062 barriles**, es decir, pasó de 38 al 65 por ciento de su capacidad.

“Para lograr este objetivo se realizó constantemente inversión en modernización y mantenimiento de 71,887 millones de pesos”, agregó.

Recordó que se adquirió la totalidad de la refinería de **Deer Park**, en Houston, Texas, de la que dijo que ha producido utilidades adicionales por **1,120 millones de dólares**.

Acerca de la **refinería Olmeca**, de Dos Bocas, puesta en marcha a principios de agosto pasado, insistió en que producirá **20 por ciento** de toda la gasolina que consume el país.

Al respecto, había dicho que durante su sexenio se obtuvieron ahorros por más de **2 billones de pesos** como resultado del combate a la corrupción y al robo de combustibles, conocido como “huachicol”, recursos suficientes para la construcción de esta obra.

“Según nuestros cálculos, nos hemos ahorrado alrededor de 2 billones de pesos durante el sexenio por no permitir la corrupción. Solo el combate al huachicol nos ha generado ahorros por 342 mil millones de pesos, lo que costó la construcción de la refinería de Dos Bocas”, manifestó. Adicionalmente, también indicó que están en construcción las **coquizadoras** en las refinerías de Tula, Hidalgo, y de Salina Cruz, Oaxaca.

“Con estas obras, antes de que concluya nuestro gobierno dejaremos de importar el 90 por ciento de los combustibles y a finales de este año seremos autosuficientes en gasolinas, diesel y turbosina”, prometió.

Internet para todos

En materia de electricidad y telecomunicaciones, López Obrador informó que con la adquisición de **12,600 antenas** de la empresa ALTAN “*ya ayuda de todos los operadores*”, la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** ha podido llevar ahora servicios de internet a **120 millones de habitantes de 119,259 comunidades**, con **99 mil sitios gratuitos** instalados en **2,409 municipios**.

“En este sexenio ha crecido el acceso a internet en 20 por ciento, del 75.5 por ciento al 95.6 por ciento de la población”, apuntó.

En materia de infraestructura de **gas natural**, recordó del mismo modo la renegociación de 2019 con las empresas transportadoras, lo que derivó de acuerdo con el mandatario federal en una reducción de **27 por ciento** en la tarifa de transporte dejando ahorros por **4,400 millones de dólares**. **EAD**