

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de Abril 2021

1

OPEP y aliados confirman aumento progresivo de la producción de petróleo a partir de mayo

México revisará acuerdo petrolero con la OPEP+ este miércoles: Rocío Nahle

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+)** [acordaron este martes mantener los aumentos progresivos](#) de las cuotas de producción que fijaron a principios de abril para los próximos tres meses, ante la estabilidad del mercado.

"Hemos examinado la situación en el mercado y una vez más hemos confirmado las decisiones adoptadas hace un mes", informó el viceprimer ministro ruso, **Alexandre Novak**, a cargo de la cartera de Energía, en la emisora **Rossia 24**.

Los miembros de la alianza "decidieron mantener la aplicación" de su pacto de incremento progresivo, precisó la **OPEP** en su comunicado oficial.

La conferencia ministerial de este martes fue avanzada 24 horas. En su reunión precedente el cártel y sus aliados había decidido aumentar su nivel actual de producción de 350,000 barriles por día (bpd) en mayo, la misma cantidad en junio y finalmente 450,000 bpd en julio.

La decisión era esperada por los inversores, y las dos cotizaciones de referencia, el **Brent** en el mercado de Londres y el **WTI** en el mercado estadounidense, mantuvieron el alza con el que arrancaron la jornada, del orden del 1 por ciento.

La **OPEP+** anunció que su próxima conferencia se celebrará el 1 de junio.

La alianza está compuesta por los trece miembros de la **OPEP** más una decena de países, entre ellos Rusia y México. El Economista

Este miércoles, la titular de la **Secretaría de Energía, Rocío Nahle**, participará en una reunión de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo y no afiliados (OPEP+)** [para revisar las metas de producción de petróleo](#) de cada nación con el fin de que se estabilicen los precios y se realicen ajustes si es necesario.

Nahle explicó que el gobierno ha apoyado a las empresas petroleras privadas y reconoció seriedad en la relación y ofreció continuar con un diálogo abierto y constructivo. Al participar en la inauguración de la **Convención Nacional Petrolera 2021**, organizada por la **Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (Amexhi)**, Nahle García señaló que el manejo de los hidrocarburos, además de lo económico y de lo productivo, también tiene un manejo político en el entorno mundial. "Nos estamos preparando para una revisión que tendremos mañana en la **OPEP+**, para revisar cómo se comportó la producción y los precios este mes y decidamos mantener esta proyección o hacer alguna modificación al acuerdo de algunos países. En nuestro caso estamos bien, cumpliendo con la meta y el acuerdo que México tiene ante la organización", dijo.

Desde el último acuerdo, [México se comprometió a producir un máximo de 1.753 millones de barriles por día](#), lo que se ha logrado. "Estamos ligeramente abajo, lo cual nos da flexibilidad para poder seguir trabajando tanto **Petróleos Mexicanos** como las empresas privadas", aseveró.

La titular de **Energía** aseguró que a pesar de las modificaciones que se busca hacer en otras actividades de la cadena de valor de los hidrocarburos, en exploración y producción la voluntad de trabajar junto con las empresas privadas. "México está abierto con diálogo permanente".

Merlin Cochran, director general de la **Amexhi**, hizo un reconocimiento a las autoridades por respetar los 111 contratos vigentes.

El líder de la organización que aglutina a 34 de las operadoras petroleras más fuertes que han llegado al país aseguró que se mantiene la búsqueda por fortalecer el Estado de derecho en toda la cadena de valor de los hidrocarburos, para darle estabilidad a las inversiones y subrayó la intención de las empresas petroleras de seguir trabajando de la mano con el gobierno.

La producción nacional de petróleo crudo en el mes de marzo fue de 1.698 millones de barriles diarios, la más alta desde abril del año pasado, con un incremento de 1.9% en comparación con el mes pasado gracias a que los contratos petroleros tanto de privadas como de **Pemex** en Ek-Balam lograron su mayor producción en la historia, según el reporte de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**. El Economista

28 de Abril 2021



2

Gobierno ha apoyado a petroleras privadas: Rocío Nahle

La secretaria de Energía, Rocío Nahle García, aseguró que en los dos años y medio de la actual gestión el gobierno ha apoyado a las empresas petroleras privadas y reconoció seriedad en la relación, no nada más productiva sino también política y ofreció continuar con un diálogo abierto y constructivo.

Al participar en la inauguración de la Convención Nacional Petrolera 2021, organizada por la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (Amexhi), Nahle García señaló que el manejo de los hidrocarburos, además de lo económico y de lo productivo, también tienen un manejo político en el entorno mundial.

Indicó que “pese a quien le apuesta a que nos vaya mal, que la producción petrolera en México no se logre, todas las empresas las del Estado y ustedes exactamente trabajamos para lo contrario”.

La titular de la Sener, como representante del gobierno, reiteró la voluntad de trabajar juntos y construir puentes con las empresas. “México está abierto con diálogo permanente”.

Nahle García dijo que en estos dos años y medio ha disminuido considerablemente los delitos de robo de hidrocarburos que afecta al consumidor, las finanzas del país, a las empresas. Tener seguridad nacional en los ductos, en el transporte, en la perforación, le da certeza a los inversionistas.

Destacó que en México la transformación política y económica que se lleva es de raíz, profunda para darle seguridad a todos a través de un ordenamiento y la erradicación de la corrupción que tanto daño le hace a una sociedad. “En este sector la corrupción nos cuesta dinero, nos cuesta posición o visión ante el mundo. Hoy somos un país al cual se nos ve que estamos trabajando precisamente para combatir este flagelo y cumplir los compromisos internacionales”.

Al respecto informó que este miércoles asistirá a una reunión de la OPEP-Plus para dar a conocer el cumplimiento de las metas a las que México se comprometió. Preciso que el país asumió una meta de producción promedio de 1 millón 753 mil barriles diarios y ahora estamos ligeramente abajo lo cual nos da cierta flexibilidad para seguir trabajando tanto a Pemex como a las empresas.

Previamente, Merlin Cochran, director general de Amexhi, que representa a 34 empresas privadas y públicas, hizo un reconocimiento a las autoridades por respetar los 111 contratos vigentes.

Pidió que se fortalezca el Estado de derecho para darle estabilidad a las inversiones y subrayó la intención de las empresas petroleras de seguir trabajando de la mano con el gobierno. Expansión

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de Abril 2021



Producción de campos prioritarios de Pemex sube 1.69% en marzo, pero se aleja de meta mensual

La producción de los campos prioritarios de Pemex Exploración y Producción aumentó 1.69% frente al mes de febrero del 2021.

Los campos prioritarios que Petróleos Mexicanos (Pemex) tenía como prioridad desarrollar durante el sexenio del presidente Andrés Manuel López Obrador, incumplieron nuevamente la meta mensual de producción, afectados aún por el recorte presupuestal de 40 mil millones de pesos que sufrió la empresa el año pasado.

De acuerdo con datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), los campos insignia de la actual administración alcanzaron una producción de 180 mil 470 barriles diarios de crudo y condensado durante el mes de febrero, frente a los 330 mil barriles diarios esperados en los planes de desarrollo aprobados por la Comisión.

Durante el tercer mes del año se observó un incremento del 1.69% en la producción de hidrocarburos en comparación con el mes de febrero, con lo que acumula dos meses consecutivos al alza.

Los campos donde cayó la producción durante el mes de enero fueron Quesqui, Ixachi, Hok, Cahua, Chocol, Cibix, Mulach, Xikin y Pokche.

Desde agosto de este año se observó un incremento en los niveles de producción diarios de los campos insignia de la empresa productiva del estado, impulsados por la entrada de operación del campo Valeriana y el incremento en la extracción de hidrocarburos en Ixachi y Mulach, sin embargo, la falta de producción en los campos Tetl y Suuk afectó el cumplimiento de la meta.

La meta de producción al mes de marzo para los campos 22 campos prioritarios de Pemex era de 330 mil barriles diarios, lo que representa un cumplimiento del 55%.

Los campos que más aportaron a la producción este mes fueron Mulach e Ixachi con 37 mil barriles cada uno, seguido por Cheek con 25 mil barriles, Tlacame y Octli con 17 mil barriles cada uno. OGM

Se ha invertido 4 mil millones de pesos en cada refinería: Rocío Nahle

El presidente **Andrés Manuel López Obrador** visitó este fin de semana cuatro de las seis refinерías que se encuentran en el país, esto con el objetivo de revisar cómo han avanzado los trabajos de rehabilitación, dijo la secretaria de Energía, **Rocío Nahle**.

A dos años se revisó cómo han avanzado físicamente, en sitio, las rehabilitaciones, cómo las encontramos.

La funcionaria federal informó que las refinерías tienen el presupuesto para la rehabilitación y la operación para cada una de las plantas de petróleo. Añadió que cada una de estos sitios tiene una inversión de **cuatro mil millones de pesos**.

Hay presupuesto de inversión de la rehabilitación y hay presupuesto de operación de las refinерías, y en los dos casos hay una inversión bastante considerable, serán 4 mil millones de pesos aproximadamente para cada refinería, ese es el proyecto que se tuvo en dos años de rehabilitación.

En entrevista para el *Heraldo Media Group*, la secretaria de Energía apuntó que los hechos ocurridos en Minatitlán y Pajaritos, en Veracruz, no fueron por temas de mantenimiento y destacó que Petróleos Mexicanos (**Pemex**) pronto hará un análisis de lo ocurrido.

El pasado 20 de abril se registró un incendio en el complejo de Pajaritos debido a la alta presión en una línea de gas natural; mientras que 10 días antes ocurrieron dos estallidos y un incendio en una bomba de transferencia de gasolinas de la refinería Lázaro Cárdenas, en el municipio de **Minatitlán**.

Refinería de Dos Bocas

Durante la conversación, Rocío Nahle, indicó que la **Refinería de Dos Bocas en Tabasco** va a tener **eficiencia energética**, al igual que las demás instalaciones.

La refinería de Dos Bocas por ejemplo se está contruyendo con una alta eficiencia energética, no vamos a producir combustóleo, el diesel va a ser a un trabajo a sufre, y la gasolina también, con ahorros de energías muy sustantivos. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de Abril 2021

4

Prevén reducción de gas para la transición energética

La reducción del gas natural por sus emisiones de metano a la atmósfera es una de las acciones con las que la industria de extracción y procesamiento de hidrocarburos puede contribuir para la transición energética en el mundo, coincidieron expertos y representantes de las empresas más grandes de este segmento.

Asimismo, las empresas petroleras globales pueden implementar tecnologías de captura y almacenamiento de carbono en sus actividades, además de desarrollar el hidrógeno como energía limpia, especialmente el hidrógeno verde.

“El sector energético por medio del seguimiento de nuestra industria de los hidrocarburos puede jugar un papel muy clave en el combate contra el cambio climático, particularmente a través de la mitigación de las emisiones de metano”, aseguró Jeremy Martin, vicepresidente de Energía y Sustentabilidad para el Instituto de las Américas.

“Tenemos que ser honestos en toda la industria en cuanto a la importancia y el gran reto que podamos enfrentar, no solo en el tema del metano, sino en el cambio climático”, expuso durante la Convención Nacional Petrolera 2021, celebrada este día y organizada por la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI).

El gas natural, considerado como un energético de transición hacia una economía global más limpia, basada en fuentes renovables, por sus emisiones de metano es un gas muy potente que provoca el efecto invernadero, con un potencial 80 veces más alto que el del dióxido de carbono (CO₂) en el calentamiento global incluso 20 años después de haber sido emitido, citó Martin.

En el caso de México, el representante del Instituto refirió que el gas que se quema en los estados de la región hidrocarbonífera del Golfo de México representa una pérdida de 100 mil millones de pies cúbicos al año, o en términos fiscales, son 4,000 millones de pesos anuales.

“Mi punto al referirme a estas cifras es que nos ayuda a entender si atacamos este problema juntos, podemos tener mayores recursos fiscales, podemos tener un gran impacto en términos de reservas de gas natural doméstico y por supuesto la seguridad energética del país”, señaló Martin.

Por su parte, María Fernanda Suárez Londoño, ex ministra de Energía y Minas de Colombia, dijo que actualmente existe un debate en torno al uso del gas natural. “Hay un gran debate, el gas sí nos sirve o no al 2050, pero al menos de aquí al 2030 es esencial”, afirmó. Energía a Debate

Privados logran 10 descubrimientos y 58 mil b/d de producción

Las compañías operadoras que ganaron contratos en las rondas petroleras producen ya 58,000 barriles diarios de petróleo y han ejercido 16 mil millones de dólares en inversiones, de un total de 41.4 mil millones de dólares aprobados hasta la fecha por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), informó Juan Manuel Delgado Amador, Presidente de la Asociación Mexicana de Hidrocarburos (AMEXHI), en el marco de la Convención Nacional Petrolera 2021, evento virtual que reúne a los principales inversionistas de petróleo y gas en México.

Es motivo de celebración que esas empresas han logrado 10 descubrimientos, incluidos 6 el año pasado, que integran nuevas reservas petroleras y ayudan a frenar la declinación de la producción del país, afirmó Delgado, quien agradeció a la Secretaria de Energía, Rocío Nahle, el respeto del gobierno federal a los contratos otorgados.

De los 111 contratos, 68 de ellos se mantienen en fase exploratoria, mientras que 18 están en fase de evaluación y 25 en fase de desarrollo, informó Delgado. Se habían perforado 58 pozos, la mayoría de ellos exploratorios, a noviembre de 2020, dijo. Explicó que las empresas miembros de AMEXHI han continuado con sus operaciones a pesar de la pandemia y han contribuido al desarrollo local y social y buscan alianzas y beneficios con las comunidades.

Rocío Nahle felicitó a la AMEXHI por su congreso y por sus logros y destacó la relación “sería, profesional y, sobre todo, clara” entre el gobierno y dicha asociación. Dijo que “México está abierto, con diálogo permanente, no puede estar aislado, cada día estamos más integrados”.

Se refirió a la participación de México en el grupo de los países OPEP+, donde está cumpliendo metas y acuerdos. Mencionó que el día de mañana hay una reunión de los miembros de OPEP+ para vigilar y analizar el cumplimiento de cuotas de producción. “La cuota de México es de 1,753,000 barriles diarios y estamos ligeramente debajo de ese nivel, lo cual nos da flexibilidad” para ajustar su nivel de extracción.

Reiteró que la visión de planeación de la seguridad energética del Presidente Andrés Manuel López Obrador es la de producir en México las gasolinas que requiere el país, por lo que se realiza un “ordenamiento” de ese mercado, además de que han disminuido en forma importante los delitos de robo de hidrocarburos en el país, aseguró.

Alma América Porres Luna, comisionada de la CNH, destacó que dicha comisión acaba de publicar nuevos datos de las reservas petroleras del país, el cual revela una relación reservas-producción de 20 años con reservas 3P. La mayor parte de las reservas del país corresponden a áreas no convencionales y a las asignaciones de Pemex, mientras que sólo el 12 por ciento tocan a los contratos petroleros, señaló. Energía a Debate.

28 de Abril 2021

5

Sener garantiza respeto a contratos petroleros

A pesar de que el poder judicial frenó las reformas en materia eléctrica que el gobierno impuso y que está a punto de promulgar cambios a la Ley de Hidrocarburos para devolver el mercado que los privados le han quitado a Petróleos Mexicanos (Pemex) en materia de combustibles, en el país hay 111 contratos de exploración y producción petrolera que avanzan con todo el respeto de las autoridades, como lo aseguraron la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (Amexhi) y la Secretaría de Energía.

Durante la Convención Nacional Petrolera 2021, organizada por la Amexhi, Merlin Cochran, director general de la organización reconoció que en medio de las múltiples batallas que se libran en el sector energético entre el gobierno y la IP, las autoridades mantienen su palabra de respetar los contratos vigentes que fueron adjudicados tras la reforma del 2014.

El líder de la asociación que aglutina a 34 de las operadoras petroleras más fuertes que han llegado al país aseguró que se mantiene la búsqueda por fortalecer el Estado de derecho en toda la cadena de valor de los hidrocarburos, para darle estabilidad a las inversiones y subrayó la intención de las empresas petroleras de seguir trabajando de la mano con el gobierno.

En el evento virtual de la Amexhi, al que todos los años de esta administración han asistido representantes del Ejecutivo, la secretaria de Energía, Rocío Nahle García, aseguró que desde el 2019 el gobierno ha apoyado a las empresas petroleras privadas y ofreció continuar con un diálogo abierto y constructivo.

Para la titular de Energía, aunque existen opositores que apuestan porque fracase la industria al no otorgarse más contratos mediante licitaciones en este sexenio, la producción petrolera estatal como privada mantiene una evolución positiva gracias al trabajo e inversiones que se realizan en esta actividad.

“México está abierto con diálogo permanente”, aseveró la titular de Energía, para quien el estado de derecho debe involucrar también el combate a la corrupción, “en este sector la corrupción nos cuesta dinero, nos cuesta posición o visión ante el mundo. Hoy somos un país al cual se nos ve que estamos trabajando precisamente para combatir este flagelo y cumplir los compromisos internacionales”.

Cabe recordar que la producción nacional de petróleo crudo en el mes de marzo fue de 1.698 millones de barriles diarios, la más alta desde abril del año pasado, con un incremento de 1.9% en comparación con el mes pasado gracias a que los contratos petroleros tanto de privadas como de Petróleos Mexicanos (Pemex) en Ek-Balam lograron su mayor producción en la historia, según el reporte de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH). Sin embargo, en relación con el mismo mes del 2020, la producción nacional se redujo en 2.8 por ciento. Incluso en comparación con marzo de 2019, la producción total de petróleo mostró un incremento, de 0.74%, aunque cabe recordar que la extracción de crudo ha caído 22% desde mayo de 2016, cuando comenzó la actividad de empresas distintas a Pemex en esta industria. Con ello, se está volviendo a niveles previos a la pandemia.

En el ojo del huracán

Mientras tanto, el Congreso aprobó a finales de la semana pasada modificaciones a seis artículos de la Ley de Hidrocarburos para que el gobierno federal y la Comisión Reguladora de Energía puedan suspender y negar permisos de importación, distribución y comercialización de combustibles a privados que no cuenten con almacenamiento, que afecten la seguridad nacional, energética o económica de la nación, sin que se expliquen estos conceptos, o que no sean prioritarios en los tiempos de otorgamiento.

Y esta semana se votará en el Pleno del Senado, que funge como revisora, otra modificación a esta ley que pretende eliminar el 13 transitorio acerca de la regulación asimétrica hacia Pemex para que deje de ser preponderante en ventas de primera mano. Una vez que el Ejecutivo publique estas reformas, las empresas afectadas presentarán los amparos correspondientes contra los cambios que violan la Constitución de México y afectan la libre competencia, tal como ocurrió con la reforma eléctrica, adelantó la Confederación Patronal de la República Mexicana (Coparmex). El Economista

28 de Abril 2021

6

CFE Y PEMEX, pensiones privilegiadas

Una de las causas de las crecientes pérdidas de los monopolios estatales: PEMEX y CFE, son las pensiones prematuras y superiores, 6 y 8 veces más, a las que reciben la mayoría de los mexicanos.

Ante la imposibilidad de pagarlas con recursos generados por esos monopolios estatales, las cubre la Secretaría de Hacienda con dinero de los impuestos.

Si no hubiera esa salida ya se hubieran declarado en quiebra o suspensión de pagos, PEMEX y CFE, que el gobierno las presume como empresas “del pueblo”, que es quien paga “los platos rotos” por los directivos de esas empresas, que tienen personal de sobra, aviadores, sobresueldos, compran a sobreprecios y hay una costosa corrupción, tolerada por anteriores y el actual gobierno.

El presupuesto de pensiones de la CFE en 2021 es de 47,146 millones y el de PEMEX de 65,351 millones. El total que pagarán los contribuyentes para cubrir esas pensiones privilegiadas de los monopolios estatales es de 112,497 millones de pesos.

Para tener una idea de la magnitud de esa cantidad, es la misma que gastará la Secretaría de la Defensa Nacional, 112,577 millones, 3 veces mayor al presupuesto de la Secretaría de Marina, 35,476 millones; el doble que la Secretaría de Comunicaciones y 55% mayor al presupuesto del Poder Judicial.

Esas pensiones, abusivas y privilegiadas, son producto de administraciones permisivas y corruptas en PEMEX y CFE, toleradas por el gobierno federal.

En el sexenio pasado lograron que el Sindicato de la CFE, ante la crítica situación de esa paraestatal, aceptara derogar el abusivo sistema de pensiones; pero el actual director de la CFE, presuntamente para asegurarse el voto de más de 90,000 trabajadores del monopolio estatal en las próximas elecciones, le dio al sindicato como regalo, poner nuevamente en vigencia el costoso y privilegiado sistema de pensiones, en un momento en que no hay dinero para pagar a proveedores del gobierno, comprar medicinas y cumplir con las funciones básicas del Estado: garantizar la paz y a justicia.

El pueblo que tanto dice beneficiar la 4T, es quien cubre, además de las pérdidas de esos dos monopolios, las inmorales y desiguales pensiones, que deberían ser las mismas a las que reciben los trabajadores pensionados por empresas privadas. El Financiero

Costo por importar combustibles equivale a la inversión para cuatro refinerías

México ha destinado 40 mil 97 millones de dólares para pagar las importaciones de gasolinas, gas natural y petroquímicos en los pasados 26 meses, revelan informes de Petróleos Mexicanos (Pemex).

Durante 2019, primer año de la administración, destinó 25 mil 52 millones de dólares para la adquisición en el extranjero de gasolinas, gas y petroquímicos. Posteriormente, en 2020 se canalizaron 13 mil 134 millones para la compra de estos combustibles y en el primer bimestre de 2021 se destinaron 2 mil 784 millones, para un total de 40 mil 97 millones de dólares.

Con este monto gastado en tan sólo 26 meses de importaciones de productos petrolíferos para cubrir la demanda interna ante la falta de suficiencia para aumentar el volumen de gasolinas producidas en México, se podrían financiar la construcción de cuatro refinerías con un costo de 10 mil millones de dólares cada una. Adicionalmente, esta cifra representa (18 por ciento) casi una quina parte de la deuda externa neta total del sector público (que incluye la de la banca de desarrollo, la de las empresas productivas del Estado y programas de deudores, entre otros) que al segundo mes de este año alcanzó los 223 mil 699 millones de dólares, de acuerdo con datos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Actualmente, alrededor de seis de cada 10 barriles de gasolinas que se consumen en el país son de procedencia foránea. Las estadísticas de Pemex precisan que aproximadamente 64 por ciento del monto de las importaciones de petrolíferos se concentran en la compra de gasolinas automotrices.

En los dos primeros meses del año, de acuerdo con las más recientes cifras oficiales, el volumen promedio de las ventas de gasolinas para cubrir la demanda a nivel interno fue de 513.5 mil barriles diarios, de los cuales se importaron principalmente de las refinerías de Texas, 302.7 mil barriles de gasolinas por día. Tan solo en los dos últimos años de la gestión del presidente Enrique Peña Nieto el monto de las importaciones de Pemex de productos petrolíferos (gasolinas), gas natural y petroquímicos ascendió a 59 mil 309 millones de dólares. La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de Abril 2021



Reformas de AMLO aumentan inseguridad energética de México: CCE

Los cambios legislativos del presidente Andrés Manuel López Obrador aumentan la inseguridad energética de México, expresó el Consejo Coordinador Empresarial (CCE).

“Curiosamente, estamos incrementando la inseguridad energética del país. Contario a lo que habla el gobierno, ambas reformas, a la Ley de la Industria Eléctrica y Ley de Hidrocarburos, lo que hacen es dañar y empeorar el camino”, declaró el presidente de la Comisión de Energía del grupo empresarial, Roger González Lau, durante un foro virtual.

Sus comentarios producen después de que el Congreso mexicano aprobó cambios a dichas leyes que favorecen a las empresas estatales Comisión Federal de Electricidad (CFE) y Petróleos Mexicanos (Pemex) y restringen la participación de empresas privadas, durante marzo y abril de este año.

El empresario reconoció que López Obrador tiene razón al considerar a la seguridad energética como un “tema serio”, pero al usarlo “dogmáticamente” los efectos son contrarios para mejorarla.

El político tabasqueño prometió desde su campaña electoral que fortalecería a las empresas estatales bajo una política de “soberanía energética”, aunque también aseguró que respetaría la reforma energética del priista Enrique Peña Nieto, aunque después modificó su postura e incluso ha abierto la puerta a un cambio constitucional para revertirla.

González Lau recordó que México carece de los combustibles y gas natural necesarios para abastecer al mercado nacional, además de contar con centrales eléctricas. “viejas”.

Nuestro país trae del extranjero cerca del 60% de combustibles y 70% del gas, principalmente de Estados Unidos.

Sus declaraciones se producen después de que el partido gobernante, Movimiento de Regeneración Nacional (Morena), eliminó un artículo de la Ley de Hidrocarburos de forma expés para desactivar la regulación asimétrica a las ventas mayoristas de Pemex.

La consecuencia, según el empresario, es que la inversión en almacenamiento, puertos y distribución que requiere el país se detendrá porque ninguna compañía podrá competir contra lo descuentos de la empresa que dirige Octavio Romero Oropeza y, por lo tanto, no habrá precios competitivos para los consumidores finales.

“Ese va a ser el impacto. No será inmediato, se va a sentir en el tiempo y en el tiempo no vamos a mejorar”, señaló.

El [presidente](#) de la Comisión de Energía del CCE también reconoció que el único caso relevante es Exxon pues cuando hubo desabasto de gasolina en enero de 2019, las únicas gasolineras que tenían combustible eran las de Mobil, gracias a su estrategia de importación desde sus refinerías en Estados Unidos. Forbes

Producción de campos prioritarios de Pemex sube 1.69% en marzo, pero se aleja de meta mensual

La producción de los campos prioritarios de Pemex Exploración y Producción aumentó 1.69% frente al mes de febrero del 2021.

Los campos prioritarios que Petróleos Mexicanos (Pemex) tenía como prioridad desarrollar durante el sexenio del presidente Andrés Manuel López Obrador, incumplieron nuevamente la meta mensual de producción, afectados aún por el recorte presupuestal de 40 mil millones de pesos que sufrió la empresa el año pasado.

De acuerdo con datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), los campos insignia de la actual administración alcanzaron una producción de 180 mil 470 barriles diarios de crudo y condensado durante el mes de febrero, frente a los 330 mil barriles diarios esperados en los planes de desarrollo aprobados por la Comisión.

Durante el tercer mes del año se observó un incremento del 1.69% en la producción de hidrocarburos en comparación con el mes de febrero, con lo que acumula dos meses consecutivos al alza.

Los campos donde cayó la producción durante el mes de enero fueron Quesqui, Ixachi, Hok, Cahua, Chocol, Cibix, Mulach, Xikin y Pokche.

Desde agosto de este año se observó un incremento en los niveles de producción diarios de los campos insignia de la empresa productiva del estado, impulsados por la entrada de operación del campo Valeriana y el incremento en la extracción de hidrocarburos en Ixachi y Mulach, sin embargo, la falta de producción en los campos Tetl y Suuk afectó el cumplimiento de la meta.

La meta de producción al mes de marzo para los campos 22 campos prioritarios de Pemex era de 330 mil barriles diarios, lo que representa un cumplimiento del 55%.

Los campos que más aportaron a la producción este mes fueron Mulach e Ixachi con 37 mil barriles cada uno, seguido por Cheek con 25 mil barriles, Tlacame y Octli con 17 mil barriles cada uno. OGM