

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

08 de Septiembre de 2020

## PORTADAS



1

### Expansión Política

@ExpPolitica

A 18 años de su conformación, la Conferencia Nacional de Gobernadores (Conago) se fracturó con la salida de 10 gobernadores, señalan la mayoría de los medios en el principal tema en portadas.

### Excélsior

#### Diez gobernadores rompen con la Conago

Los mandatarios de Aguascalientes, Chihuahua, Coahuila, Colima, Durango, Guanajuato, Jalisco, Michoacán, Nuevo León y Tamaulipas —integrantes de la Alianza Federalista— anunciaron su salida de la Conago, refiere [Excélsior](#), al considerar que ésta ha dejado de ser un espacio de diálogo verdadero entre los estados y la Federación.

### Milenio

Salen 10 gobernadores de la Conago “para ser contrapeso”

La Alianza Federalista, indica [Milenio](#), que agrupa a 10 mandatarios de oposición, anunció su salida de la Conferencia Nacional de Gobernadores, al advertir que construirá “un nuevo espacio para el diálogo republicano, no para la simulación” con el gobierno de Andrés Manuel López Obrador.

### El Financiero

Rompe con la Conago bloque de 10 gobernadores

Como parte de los trabajos de la Reunión Interestatal COVID-19, señala [El Financiero](#), en la que junto con sus funcionarios, los mandatarios estatales establecen estrategias en materia de salud y económica para hacer frente a los efectos de la pandemia, consideraron que el mecanismo ya no funge como un espacio de deliberación para defender el federalismo tributario y la soberanía de los estados.

### Reforma

‘Amenaza AMLO a la democracia’

Al anunciar su salida de esta agrupación, creada en 2001, indica *Reforma*, los 10 mandatarios federalistas - una tercera parte de los agrupados en Conago- reconocieron que la intención es convertirse en un contrapeso ante esa visión centralista, que concentra recursos para obras de infraestructura y programas sociales con base de apoyo popular.

### El Universal

Sin sanción, 97 denuncias contra superdelegados

Promoción con fines electorales, irregularidades y faltas administrativas en el manejo de programas sociales son algunos motivos que aparecen en las denuncias contra los llamados superdelegados, señala [El Universal](#). “Tenemos 102 denuncias que nos han llegado a la [Secretaría de la] Función Pública presentadas contra exdelegados del Bienestar y delegados. En este caso lo que puedo informar es que 24 de estas investigaciones ya han sido concluidas sin elementos, sin posibilidad de continuarlas, pero ocho ya están en proceso de responsabilidades”, dijo la titular de esa dependencia, Irma Eréndira Sandoval Ballesteros, durante la conferencia de prensa del Presidente de la República el 23 de enero de 2020.

### La Jornada

Inegi: el consumo de familias rompe racha de desplomes

El consumo de las familias en bienes y servicios nacionales e importados tuvo en junio el primer crecimiento mensual, tras cuatro caídas al hilo, informó el Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi), publica [La Jornada](#). Con el fin de la Jornada Nacional de Sana Distancia y la llegada de la nueva normalidad, el consumo de las familias creció 5.5% en junio, respecto de mayo de 2020.

### Caída en la producción de petróleo de Pemex es una mala interpretación de los datos: AMLO

El presidente Andrés Manuel López Obrador dijo que se proyecta que al final de su gobierno, México deje de vender petróleo crudo al extranjero.

Ante los datos difundidos por **Pemex** sobre [una baja histórica en la producción de petróleo en el mes de julio](#), el presidente **Andrés Manuel López Obrador** aseguró que hay una mal interpretación de los datos, no obstante, reconoció que sí hubo una disminución en la producción debido a la **pandemia** del **coronavirus** y al acuerdo de recortes con la **OPEP**.

En este sentido afirmó que instó al director de **Pemex**, Octavio Romero Oropeza, a que aclare los datos.

“Hemos mantenido la producción (...) se detuvo la caída porque durante 14 años se venía cayendo la producción petrolera, ya el año pasado ya no sucedió esto, ya no se cayó la producción y este (2020) tampoco.”, dijo.

“Tuvimos una disminución porque dejamos de vender 100,000 barriles por el acuerdo que se tomó con la **OPEP** (Organización de Países Exportadores de Petróleo) y con los países productores de petróleo que no pertenecen al grupo para estabilizar los precios del crudo, si recuerdan se cayó el precio a menos de cero, no costaba el petróleo, afortunadamente fueron como 15 días nada más, en ese tiempo no vendimos petróleo, cerramos las válvulas, a eso se debió la caída”, afirmó en su habitual **conferencia mañanera**.

“Tuvimos también alguna dificultad por el **Covid-19** porque tuvimos enfermos en plataformas, en barcos y se paró la producción, pero no tenemos problemas mayores, graves, tan es así que vamos a tener petróleo demás de lo que habíamos proyectado originalmente”, aseguró.

### Dejar de vender al extranjero

López Obrador añadió que se proyecta que al final de su mandato, México deje de vender petróleo crudo al extranjero.

En la conferencia matutina de este lunes, el mandatario aseguró que lo que se busca es que todo el combustible fósil se procese en el país.

“Ya tomamos la decisión de no vender petróleo crudo a finales del gobierno, de que toda la producción la vamos a procesar en el país y no va haber una sobreexplotación de crudo porque queremos dejar reservas de crudo a las futuras generaciones, no vamos a sobreexplotar el petróleo, se va a cuidar”, dijo.

López Obrador enfatizó que lo que se busca también es dejar mayores reservas al final del mandato (2024) que las que se registraron al momento de iniciarlo (diciembre 2018).

“Lo que queremos es ser autosuficientes en producción de gasolinas, de diesel, ya no comprar las gasolinas, el diesel, procesar toda nuestra materia prima y sólo lo que se necesita para consumo interno”, apuntó.

### Para el 2021, los ingresos petroleros de México representarían sólo 2.7% del PIB

Para el próximo año significarían 12.6% de los ingresos totales, que se comparan con 15.4% estimado para el cierre del 2020.

El Paquete Económico para el 2021 será el menos recargado en ingresos petroleros en dos décadas, al representar apenas 2.7% del PIB, advirtieron estrategias del banco de inversión Barclays.

En un análisis, estimaron que en el Paquete Económico que presentará el Ejecutivo esta tarde, podría tener como supuestos, ingresos totales por 21.4% del PIB, de los que 2.7 puntos del producto serían ingresos petroleros.

Con ello, los ingresos petroleros significarían 12.6% de los ingresos totales, que se comparan con 15.4% estimado para el cierre de este año.

De acertar con este pronóstico, será la menor aportación presupuestada para los ingresos petroleros, desbancando la registrada en 1994, cuando fueron equivalentes a 3.5% del PIB y otorgarán una contribución muy inferior a la que tendremos este año, que con estimaciones propias, a partir de datos oficiales, será equivalente a 3.6% del producto.

En el análisis de Barclays, titulado “Deseos fiscales 2021”, los estrategias refirieron que este pronóstico para el 2021, resulta de considerar un precio por barril de petróleo entre 37 y 40 dólares y una producción del hidrocarburo que podría fluctuar entre 1.6 y 1.7 millones de barriles por día.

En el análisis, liderado por el Jefe de Research para América Latina en Barclays, Marco Oviedo, consignaron que “el componente más relevante (para los ingresos) tendrá que ser la producción petrolera” al tomar en cuenta la “dudosa recuperación económica para el 2021” y la evidencia de que se terminaron los ahorros que tenía el gobierno para suavizar las pérdidas de ingresos.

Estos hechos, tendrían que orillar al gobierno de México a presentar un presupuesto conservador y “sin errores de cálculo para el 2021”, resaltaron.

“Creemos que mantener los ingresos no petroleros constantes en términos reales con los esperados en el 2020 podría ser una forma prudente de evitar errores de cálculo y reconocer riesgos en la recuperación económica.”, destacaron.

#### Sin margen de maniobra

En el análisis subrayaron que el gobierno mexicano “no tiene margen de maniobra para aumentar los impuestos ya que la recuperación de la economía está aún en duda”.

De acuerdo con el análisis, el grupo de estrategias del banco de inversión estima que el gobierno colocará como supuesto un déficit primario de 0.60% del PIB, que será pequeño, pero manejable

Esta previsión incorpora una corrección desde 1.2% del producto esperado para el 2020.

#### Recortes al gasto

Ante este bajo margen de maniobra, los analistas de Barclays estimaron que se requieren recortes al gasto programable de 5% en términos reales para alcanzar el saldo primario esperado.

Esto dejaría gastos totales en 25.1% del producto. “Si acertamos, el déficit propuesto se reduciría a 3.7% del PIB desde 4.3% esperado para este año”, resaltaron.

En el análisis, hicieron hincapié de que en este momento en América Latina nos encontramos en temporada de presupuestos, y que los retos para todos los países de la región es frenar el gasto en medio de la conmoción pandémica que ha afectado a los ingresos.

#### PIB caerá hasta 9.5%, estimó G. Esquivel

La caída del PIB este año estará entre 8.5 y 9.5%, pronóstico que supone el rebote de la actividad que inició en junio y la evidencia de un sector externo que está alentando a las manufacturas, estimó a título personal Gerardo Esquivel, subgobernador del Banco de México.

En una conferencia, aclaró que este pronóstico incorpora una corrección desde la estimación que él tenía en junio, cuando previó que la caída del producto sería entre 8.5 y 10.5 por ciento.

Ante estudiantes del Centro de Investigación y Desarrollo Económico y del Instituto Politécnico Nacional, subrayó que la caída del PIB es resultado de una decisión unilateral de las autoridades de cerrar la economía para limitar la velocidad del contagio por el Covid-19.

Consignó que la consecuencia más importante y difícil de resarcir que dejará este episodio es el aumento de la pobreza y la dificultad para recuperar los ingresos y el empleo.

Reveló que varios organismos internacionales y universidades han estimado el impacto que tendrá esta crisis en la pobreza. Economista

### "El presidente ha logrado cambiar la reforma energética sin modificar las leyes"

La administración del presidente Andrés Manuel López Obrador ha logrado cambiar la dinámica en el sector energético y las reglas del mercado nacional sin modificar en lo legislativo la reforma energética, señalaron especialistas del sector, aunque ha admitido que podría presentar una nueva reforma en la segunda mitad de su mandato.

"El presidente está logrando deshacer el mercado sin cambiar ni un punto ni una coma a la constitución, ni a las leyes secundarias, entonces ¿para qué quiere cambiarlo? Ya canceló licitaciones petroleras, ya paró los permisos de importación de gasolinas, la CRE (Comisión Reguladora de Energía) no está sesionando, a la Comisión Nacional de Hidrocarburos le llegan puras autorizaciones de asignaciones petroleras para Pemex", dijo Miriam Grunstein, socia fundadora de Brilliant Energy Consulting, [durante el Expansión Summit 2020](#).

Desde la entrada de la actual administración, la dinámica en el sector ha cambiado de manera recurrente. El gobierno federal ha cancelado una serie de inversiones del sector privado y en julio el presidente envió un memorándum a los reguladores del sector para pedirles que se apoyen a la nueva política energética basada en el fortalecimiento de Pemex y CFE, las dos empresas estatales.

También, en la última agenda legislativa, la banca de Morena en el Senado ha enlistado una serie de reformas para modificar las reglas del mercado y fortalecer a la petrolera nacional.

Aun con los cambios, los privados han continuado con sus planes de inversión. "El sector privado sigue invirtiendo, a pesar de que la postura política ha sido muy poco favorable y a veces creo que el gobierno se olvida que el capital que requerimos los privados, pero que también requiere Pemex, no va a venir 100% de México", explicó Warren Levy, director general de Jaguar, una empresa mexicana que se hizo de contratos durante las rondas petroleras del sexenio pasado.

Los panelistas hicieron hincapié en la necesidad de una visión energética que conjunte la recuperación de Pemex, que se posiciona como la petrolera más endeudada del mundo, y la explotación de campos por parte de compañías privadas.

En julio pasado las compañías privadas reportaron una producción de 57,000 barriles diarios. Aunque esta cifra ha crecido mes a mes, el presidente ha asegurado que la cifra de petróleo producido por los privados aún es baja y que esperará a ver resultados para tomar una decisión sobre las rondas en el sector. "Me parece que la comparación no debiera de ser con esa producción que se ha alcanzado en 80 años (es decir, la comparada con Pemex), sino con lo que se ha hecho o hemos hecho con este nuevo modelo en estos últimos cinco y es ahí donde creo que se debe de poner un poco de atención (...)", opinó Alberto de la Fuente, presidente de Asociación mexicana de empresas de hidrocarburos (Amexhi). "En los últimos cinco años lo que sí ha habido es un compromiso pleno de participar en este modelo (los contratos con privados)".

En este periodo, las empresas han invertido más de 14,000 millones de dólares y tienen más de 40,000 comprometidos en la CNH, explicó de la fuente. "Y lo mas interesante es que el Estado no pierde, el riesgo lo asumen los privados, pero el Estado se sigue llevando el 75% de todos los ingresos que se produzcan", apuntó.

"La visión energética del país no puede ser de un sexenio, eso es algo que tenemos que entender y debimos haberlo entendido desde hace tiempo. México debe de construir una visión de largo plazo, la industria petrolera es de largo plazo, de proyectos de largo plazo y esa visión además debe de ser inclusiva, debe incluir todo el ámbito energético, no sólo el sector de hidrocarburos y cuando hablamos del ámbito energético debemos de incluir a las empresas proveedoras de bienes y servicios, a las empresas operadoras, obviamente nacionales, pero también las empresas que están operando en el país", dijo Luis Vielma, presidente y director de CBM ingeniería E&P. Expansión



### **Pemex y CFE no han ejercido recursos por 60 mil mdp**

**Tanto la CFE como Pemex arrastran un subejercicio de 600 mil 100 millones de pesos de acuerdo con datos de la Secretaría de Hacienda.**

Las empresas productivas del estado, Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE), no han ejercido 60 mil 100 millones de pesos de maneja conjunta durante el primer semestre del año, de acuerdo con información de la Secretaría de Hacienda.

Pemex no ejerció durante los primeros seis meses del año un total 44 mil millones de pesos del presupuesto asignado a la empresa.

Mientras que la CFE no ha gastado 16 mil 100 millones de pesos, el equivalente al 6.3% del presupuesto que le fue asignado.

En abril, Pemex recortó en 40 mil 500 millones de pesos el presupuesto de PEP, equivalente al 15 por ciento del dinero autorizado para esta filial en el Presupuesto de Egresos 2020. Este pasó de 269 mil 900 millones de pesos, a 229 mil 400 millones

Al fin del primer semestre del año, Pemex adeudaba a proveedores más de 105 mil millones de dólares.

Hoy se presentará el paquete económico para 2021, en el cual se esperan ajustes presupuestales debido a la pandemia de COVID-19.

### **Equinor perforará nuevos pozos en el campo Martin Linge**

**Equinor anunció que perforará nuevos pozos en el campo Martin Linge en Noruega, luego de descubrir deficiencias en cuatro de ellos.**

La petrolera noruega Equinor anunció que realizó un análisis en profundidad de los pozos perforados en Martin Linge antes de que la compañía asumiera el cargo de operador del campo de Total en 2018.

Esta revisión concluye que varios de los pozos no tienen las barreras necesarias. Por lo tanto, Equinor planea perforar nuevos pozos para garantizar una producción segura.

En cuatro pozos de gas que se perforaron en Martin Linge antes de 2018, han encontrado deficiencias en las barreras de los pozos que se consideran inapropiados para una producción segura.

Petoro ha llevado a cabo una evaluación independiente de las barreras de los pozos que respaldan la opinión del operador.

“Los pozos se consideran seguros como lo son ahora, pero los mantendremos taponados y bajo monitoreo continuo hasta que hayamos reducido la presión en la formación produciendo desde otros pozos. La seguridad es siempre la prioridad número uno”, dice Geir Tungesvik, vicepresidente ejecutivo interino de Tecnología, Proyectos y Perforación en Equinor.

La planta de Martin Linge está diseñada para una mezcla de petróleo y gas, y necesita pozos de gas que produzcan a un cierto ritmo para la puesta en marcha y la producción.

“Nuestra prioridad número uno es garantizar una puesta en marcha segura del campo. Por lo tanto, planearemos perforar hasta tres nuevos pozos de gas además de los dos pozos restantes del plan de desarrollo y operación (PDO) para que el campo produzca como se planeó originalmente”, dice Tungesvik. Los costos de perforación de hasta tres nuevos pozos suman alrededor de 2 mil millones coronas.

Equinor dará una actualización sobre todos los proyectos en desarrollo a las autoridades noruegas, incluidas las consecuencias de Covid-19. El plan se publicará en relación con la presentación del presupuesto estatal en octubre.

La plataforma de perforación Maersk Intrepid inició recientemente las operaciones de perforación en Martin Linge.

Equinor es el accionista mayoritario y operador de Martin Linge (70%). Petoro (30%) es el único socio.