

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de Julio 2021



1

## Creación de "Gas del Bienestar" añadiría presión a las finanzas públicas: IMCO

El IMCO propone acciones para incentivar la competencia en el mercado del gas LP y disminuir los precios al público sin crear la empresa "Gas del Bienestar".

El Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO) coincide con Comisión Federal de Competencia Económica (Cofece) sobre la necesidad de ofrecer gas LP a mejores precios para los hogares mexicanos.

La organización considera que la mejor manera de lograr ese objetivo no es mediante la creación de una nueva empresa que se financie mediante recursos públicos y la eventual implementación de precios máximos, sino a través de la promoción de mayor competencia en el mercado. De otra forma, se afectarán las finanzas públicas al distraer recursos que podrían emplearse en proveer mejores servicios de salud, educación, entre otros.

"La falta de competencia en el mercado del gas LP, que se caracteriza por la concentración en pocas empresas y las altas barreras de entrada, es un problema que afecta a los hogares de menores recursos y que ha sido señalado en diversas ocasiones por la Cofece".

En un reporte publicado hoy, el IMCO asegura que la posible creación de una distribuidora de gas LP del Estado no solo no resolvería el problema sino que añadiría presión a las finanzas públicas, ya que el mercado se concentraría en un solo jugador que desplazaría a los participantes privados al ser la única con los recursos suficientes para poder vender gas LP a precios menores que su costo real.

"Tal concentración monopólica tiende a prestarse a un uso clientelar".

A diferencia del gas natural que se encuentra en yacimientos, el gas LP se obtiene como subproducto del proceso de refinación del petróleo o del mismo gas natural. Aunque este insumo se produce en forma de vapor (gas), es licuado mediante un proceso de compresión y enfriamiento para convertirlo en un líquido para su distribución.

El IMCO considera que tener un mercado competitivo de gas LP es fundamental para los hogares del país, ya que de acuerdo con datos del Inegi, el 76% de ellos utiliza el gas LP como principal combustible para la cocción de alimentos y el 36% lo emplea para calentar agua.

Además, el 31% del consumo total de energía del sector residencial en México corresponde a gas LP.

Por último, el gas LP se emplea también en otros sectores, aunque en menor proporción: servicios, autotransporte e industrial, principalmente.

Desde la liberalización del mercado del gas LP en 2017, las importaciones por parte de empresas privadas se han incrementado significativamente y hoy representan aproximadamente 70% de la demanda; alrededor del 16% lo importa Pemex y el 14% se produce en el país.

Las fluctuaciones en el precio del gas LP tienen un impacto significativo en el gasto de la mayoría de los hogares mexicanos, pero particularmente en los de menores recursos, que destinan una mayor proporción de su ingreso para su adquisición.

El gas LP es el quinto producto que más peso tiene en la canasta de consumo de los mexicanos, de ahí que se deba asegurar la libre competencia y competencia en este mercado para garantizar la existencia de opciones en términos de calidad y seguridad en el servicio de distribución de este insumo, y los precios más bajos posibles.

El IMCO explica que el alza en el precio del gas LP responde tanto a factores internos como la concentración del mercado en pocos participantes y la baja penetración de las redes de gas natural en las ciudades, como a circunstancias ajenas al país, en especial la creciente demanda en los mercados asiáticos, específicamente China e India.

"En un mercado abierto no es posible determinar precios por decreto. Aunque se establezca un precio máximo en el mercado de venta al consumidor final, los distribuidores de gas LP seguirán comprando el combustible a precios de mercado. Fijar los precios máximos por debajo de los precios de mercado internacionales tendrá un efecto negativo sobre las finanzas de la empresa de [Gas del Bienestar](#) y, por lo tanto, de las finanzas públicas. Además de incentivar la creación de un mercado negro de gas LP".

Por ello, propone alternativas costo-efectivas, en las que el Estado mexicano no tendría que ejercer recursos públicos significativos, entre las que destacan, facilitar el otorgamiento de permisos de importación y de distribución de gas LP al sector privado.

Continuar las investigaciones y procedimientos en curso de la Cofece. Incrementar la competencia entre el mercado del gas LP y el de gas natural a través de la eliminación de barreras al gas natural residencial a nivel local. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de Julio 2021



2

## Política energética de AMLO es un riesgo: Expertos

La seguridad energética de México está comprometida debido a la política energética de AMLO de buscar la soberanía energética.

La seguridad energética del país está en riesgo por la política de soberanía energética establecida por el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador (AMLO), coincidieron expertos.

Durante el panel virtual “AMLO y su insistencia en elevar la producción nacional de gasolina” organizado por la revista Oil & Gas Magazine y el [Encuentro Internacional de Energía México 2021](#), los expertos aseguraron que la visión energética de AMLO ponen en riesgo la seguridad del país.

La búsqueda de la soberanía energética y no la seguridad energética representa una confusión en los objetivos y un enfoque que es el reverso de las políticas energéticas de otros países, dijo Susana Cazorla, socia consultora de SICEnergy.

Cazorla aseguró que el [presidente busca que Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) regrese al poder monopólico que tenía antes de la reforma energética.

“El gobierno quiere que Pemex suministre toda gasolina, diesel y gas LP del país, pero la empresa no podrá producir todos los combustibles demandados a corto plazo”.

“Soberanía no me parece que sea el fin último que beneficie a los consumidores, a los consumidores les beneficia la seguridad energética”, explicó Cazorla.

La actual administración busca restablecer a Pemex y a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) como los únicos proveedores y palancas para el desarrollo de la industria energética, dijo Abril Moreno, directora general de la consultora energética Perceptia 21 Energy.

“La soberanía energética para este gobierno significa el control absoluto del gobierno del sector energético”.

Moreno, aseguró que el país necesita diversificar su matriz energética, para evitar los problemas que tuvo Texas con la tormenta eléctrica en febrero de este año.

La experta criticó que la falta de pericia técnica en los reguladores ha afectado las decisiones que se toman en su interior.

“Metieron gente que son amigos, que no tiene conocimiento y han debilitado a los organismos autónomos”, puntualizó.

Las políticas energéticas del presidente tampoco brindan la atención y el apoyo adecuados a otras fuentes de energía como la eólica y la solar debido al fuerte enfoque en el petróleo y los productos derivados del petróleo, dijo Marcelo González Jiménez, coordinador de la Comisión de Derecho Energético capítulo Nuevo León de la Barra Mexicana de Abogados.

La refinería de Dos Bocas sirvió como una herramienta política para dinamizar una base de votantes, y el costo creciente de la refinería de nueva construcción convirtió al proyecto en un “elefante blanco”, dijo González.

La reforma energética se diseñó de manera que permitiera que las leyes y regulaciones se refinaran y desarrollaran a medida que avanzaban los mercados, pero no anticipó a un líder como López Obrador, dijo Santiago Arroyo, director general de Ursus Energy. Tanto González como Arroyo creen que el marco regulatorio vigente con todo y sus errores buscaba la protección del consumidor, ya que en opinión de Arroyo el consumidor es la base de la matriz energética.

“La reforma energética no era un todo perfecto, es más perfeccionable, es más, las áreas perfeccionables están siendo aprovechadas por el gobierno para proteger a las empresa productivas del estado”.

El acuerdo de Deer Park también expone a Pemex a un conjunto diferente de escenarios en caso de cualquier tipo de problema operativo, ya que informará a reguladores respetados y competentes en un país diferente, dijo Arroyo.

La agencia calificadora Moody's ofreció una opinión clara sobre el acuerdo de Deer Park cuando rebajó la calificación de Pemex justo después del anuncio, dijo Cazorla.

“Todo lo que toca Pemex no se convierte en oro”, dijo, y agregó que las agencias calificadoras están notando que el país no está invirtiendo en los proyectos con las mejores oportunidades.

Pemex, fuertemente endeudada, cuenta con el respaldo implícito del gobierno federal y ese ha sido un factor importante en las evaluaciones crediticias de la empresa, dijo. “Pero todo tiene un límite, y creo que podemos estar sobrepasando el límite”, dijo. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de Julio 2021



3

## Mala estrategia la creación de "Gas Bienestar": COPARMEX

**La Coparmex asegura que la creación de "Gas Bienestar" no resuelve el problema de fondo, ya que México importa el 62% que se consume en el país.**

La Confederación Patronal de la República Mexicana ([Coparmex](#)) dijo estar a favor que los ciudadanos cuenten con los mejores servicios y al mejor precio, sin embargo, considera que de concretarse esta medida, incrementaría las restricciones, limitaría aún más la participación y operación de las gaseras en México y no ofrecería una solución real a la constante escalada de precios que se definen a nivel internacional.

"La propuesta de crear una empresa para distribuir Gas Licuado de Petróleo (LP) a un precio menor del que se oferta en el mercado, es violatoria del principio de igualdad que debe regir entre los participantes del sector energético.

"El Gobierno de México debe tener claro que toda vez que en nuestro país únicamente se produce el 38% del gas que consumimos (el 62% se importa), Petróleos Mexicanos (Pemex), no tiene la capacidad para producir la cantidad necesaria para satisfacer el consumo nacional.

La baja producción y el alto volumen de importación, la propuesta de ofrecer gas a un menor precio es inviable a menos que se recurra a subsidios como en el pasado -dónde Pemex absorbía las variaciones de los precios internacionales-, lo que agravaría aún más las finanzas de la paraestatal y resultaría en una práctica anticompetitiva.

Coparmex considera que una verdadera solución sería fomentar la producción nacional, aprovechar las reservas de gas del país y posibilitar que más empresas participen en aumentar la oferta, eso de forma natural se traduciría en una baja en precios.

"Nuestro país requiere inversiones en salud, seguridad, educación y reactivación económica, entre otros sectores; Lo propicio no es asignar recursos para otorgar subsidios cuando son tan necesarios para esos rubros. Se trata de recursos que podrían ahorrarse si se aumentara la competencia y la oferta de combustibles".

"Queremos avanzar hacia el fortalecimiento del sector energético donde exista una competencia leal y legal que nos permita contar con mejores precios y productos".

Coincidimos con los señalado por la Comisión Federal de Competencia (COFECE) con que "los precios no dependen de una sola autoridad..., sino de una serie de acciones integrales que en conjunto se orienten a la generación de condiciones de mercado que presionen los precios a la baja. Solo en corresponsabilidad de todas las instituciones involucradas se podrá alcanzar este importante objetivo común", aseguró la organización en un comunicado.

Coparmex asegura que además del sobre costo regulatorio, las empresas del ramo deben lidiar con la inseguridad, grupos de choque, robo de gas, mercado ilegal y la informalidad que crece aceleradamente en los últimos años. Combatir ese problema daría mejores resultados que crear más "competencia".

La organización puntualiza que la [creación de la empresa "Gas Bienestar"](#) distorsiona el mercado y otorga un beneficio exclusivo e indebido a Petróleos Mexicanos (Pemex) frente a otras empresas comercializadoras de gas que participan legalmente en el sector a nivel nacional. Se pretenden solucionar problemas actuales con supuestas soluciones añejas que han probado históricamente ser ineficaces que terminan por afectar las finanzas públicas.

"El gobierno continúa con su política energética de regresar a los monopolios del pasado, práctica que atenta contra la libre competencia, afecta la capacidad de las empresas e inhibe la llegada de nuevas inversiones y deja a México fuera del mercado global".

La agrupación considera que esta medida representa un daño contra las empresas de distribución de gas L.P. que están legalmente establecidas y cumplen con la regulación además de pagar sus impuestos.

"Reiteramos que la solución reside en aprovechar el enorme potencial de México como productor de gas, el marco legal debería aprovecharse para potenciar el arribo de inversiones y la colaboración público-privada que derive en una solución de fondo que es aumentar la oferta y así bajar los precios de los energéticos". OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de Julio 2021

4

## Mezcla mexicana cierra semana por arriba de 70 dólares

**A pesar de la ganancia de hoy, la mezcla mexicana de petróleo cerró la semana con una pérdida de 1%.**

La mezcla mexicana de petróleo registró una ganancia de 2.22% o 1.52 dólares frente al precio de cierre del jueves, al cotizarse en el mercado energético internacional en 70.05 dólares por barril, informó Petróleos Mexicanos (Pemex).

Mientras que el Brent para entrega en septiembre cerró este viernes en el mercado de futuros de Londres con un avance del 1.92%, hasta 75.55 dólares.

Por su parte, los contratos de gasolina con vencimiento en agosto subieron casi 4 centavos hasta los 2.29 dólares el galón, mientras que los de gas natural para entrega en el mismo mes descendieron más de 1 centavo hasta los 3.67 dólares por cada mil pies cúbicos.

El petróleo ha subido en las dos últimas sesiones, animado por un descenso semanal de 6.9 millones de barriles en las reservas y una alta demanda de gasolina.

No obstante, el WTI cierra la semana con una pérdida de del 0.77%

El factor determinante ha sido la falta de consenso en la OPEP+ sobre los niveles de producción de los próximos meses, que podría llevar a incrementos unilaterales por parte de sus miembros.

El mayor escollo fueron las tensiones entre Arabia Saudí y Emiratos Árabes Unidos, que pide una mayor proporción en el reparto del bombeo conjunto entre los socios como condición para respaldar el plan de producción hasta 2022.

De acuerdo a medios especializados, Rusia está intentando mediar para que se llegue a un acuerdo para elevar la producción, mientras la Casa Blanca dijo el martes que Washington ha tenido conversaciones de alto nivel con Arabia Saudí y Emiratos.

“Los precios están subiendo hoy debido a los datos extraordinariamente alcistas de los inventarios de crudo en EE.UU. pero la perspectiva de una rebelión en la OPEP+ sigue evitando que los precios lleguen al optimismo de la semana pasada”, señaló la experta Louise Dickson, de Rystad Energy. OGM

## CFE restablece 99% del suministro eléctrico en Sonora tras tormenta

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) dio a conocer que la madrugada de este domingo restableció 99 por ciento del suministro de energía en Sonora, región afectada tras el paso de una tormenta.

“Con la inmediata intervención del personal de la CFE y actividades ininterrumpidas se ha logrado recuperar el suministro al 99 por ciento de los usuarios afectados”, dijo en un comunicado la empresa productiva del Estado.

De acuerdo con la CFE, esto hecho implicó que 40 mil 590 usuarios de sus servicios, el equivalente al 3.5 por ciento del total de los clientes de la zona, tuvieron interrupciones. Señaló que para atender la emergencia se han dispuesto 59 trabajadores electricistas, 20 vehículos y 10 grúas.

“El personal de la CFE continuará los trabajos hasta alcanzar la normalidad en el suministro eléctrico. La CFE, a través del Sistema Nacional de Protección Civil, atiende esta contingencia en estrecha coordinación con la Secretaría de la Defensa Nacional, la Secretaría de Marina, Comisión Nacional del Agua, Secretaría de Salud, gobiernos estatales y municipales”, agregó. Milenio



12 de Julio 2021

5

## Pemex: suben bonos pese a terrible incendio en el Golfo de México

Los tenedores de bonos de Petróleos Mexicanos están cosechando los beneficios del apoyo del presidente, Andrés Manuel López Obrador, a la compañía petrolera estatal, incluso después de que accidentalmente incendiara el mar.

La petrolera, que entre las grandes es la más endeudada del mundo, fue noticia mundial el viernes pasado cuando las imágenes apocalípticas del incendio circularon en las redes sociales, lo que generó críticas de personas como la activista Greta Thunberg y la congresista estadounidense Alexandria Ocasio-Cortez.

Los tenedores de bonos fueron más indulgentes. Los US\$3.800 millones en bonos de referencia a 10 años de la compañía subieron esta semana, **ampliando las ganancias del 1,2% de la semana pasada**. Los bonos se cotizan por encima de 98 centavos por dólar, cerca del nivel más alto en tres semanas, y muy por encima de los 84 centavos por dólar a los que se vendieron cuando se colocaron los bonos en octubre del año pasado.

Los inversionistas hicieron vista gorda ante el accidente del oleoducto luego de que la Secretaría de Energía designara a Pemex como el operador del mayor descubrimiento de petróleo del país realizado por empresas privadas, ante las objeciones de un consorcio liderado por Talos Energy Inc. La decisión del Gobierno de adjudicar a Pemex el campo Zama, como se conoce el hallazgo, se produjo pocos días después del derrame de petróleo.

“Zama es realmente un paso más para mostrar como el Gobierno respalda el crédito”, dijo Roger Horn, estratega senior de SMBC Nikko Securities America en Nueva York. “El derrame parecía aterrador, pero la compañía dice que no representa un riesgo grave”.

El lunes en un comunicado, López Obrador dijo que **se han contenido los daños de la filtración y que ya se inició una investigación sobre la causa**. Un portavoz de la presidencia no respondió a una solicitud de comentarios adicionales.

### México primero

La última demostración del fuerte compromiso del presidente con Pemex hace que el diferencial de **324 puntos básicos de sus bonos sobre la deuda soberana** mexicana sea una perspectiva atractiva, sostuvo Horn.

No obstante, **Pemex sigue inmersa en problemas profundos**.

La carga de deuda de la empresa se ha disparado a casi **US\$114.000 millones**, al tiempo que lucha por revertir una **disminución de la producción de décadas**. En el primer trimestre, Pemex logró incrementar la producción de petróleo respecto del último trimestre de 2020, aunque aún se mantiene 1,4% por debajo de las cifras del año pasado. A pesar del aumento, **la compañía registró una pérdida neta de US\$1.900 millones en el primer trimestre**.

Afortunadamente para la empresa, **el apoyo de López Obrador ha sido constante**.

Desde que asumió el cargo en 2018, **el presidente ha seguido una política de poner a México primero**, buscando apuntalar las envejecidas empresas estatales del país. A principios de este año, **respaldó una legislación para priorizar las concesiones petroleras de Pemex** al descartar un programa para abrir el sector petrolero del país a más inversiones del sector privado.

### Impulsando avances

Si bien ese proyecto de ley fue suspendido por los tribunales del país, **ha servido como una clara señal a los mercados de que la Administración de López Obrador continuará protegiendo los activos estatales**. Eso, sumado a un entorno externo que eleva los precios del petróleo y la caída de la demanda de instrumentos del Tesoro, **está impulsando los avances de los bonos de Pemex**.

“Los mayores precios del petróleo y el repunte de los rendimientos de los bonos del Tesoro de Estados Unidos” han ayudado considerablemente, dijo Jens Nystedt, gerente de cartera de EMSO Asset Management en Nueva York. “El apoyo de la Administración sigue siendo muy fuerte”.

En otros sectores del mercado, **los bonos mexicanos subieron durante la semana**, uniéndose a los avances del crédito soberano, tanto en pesos como en dólares.

Los datos más recientes mostraron que la inflación de México se disparó un 5,88% interanual en junio, mientras que el **IPC subyacente aumentó 4,58%**, a su mayor nivel desde diciembre de 2017. La lectura, junto con las minutas del Banco de México que **muestran fuertes preocupaciones sobre el impacto, tanto en el país como en el extranjero**, probablemente sustentarán las expectativas de alzas sustanciales de tasas el resto de 2021. **La curva de los swaps de TIIE de México actualmente descuenta más de 110 puntos básicos de ajuste antes de fin de año**, con casi dos tercios de posibilidades de otro aumento de 25 puntos básicos el próximo mes.

Durante la próxima semana se publicarán pocos datos. México informará las cifras de producción industrial de mayo, **las cifras de creación de empleo formal de junio y las ventas a tiendas comparables de ANTAD**. También se darán a conocer las reservas internacionales hasta el 9 de julio. Infobae

12 de Julio 2021

6

## La 'suerte petrolera' le sonrío a la 4T y tendría 175 mil mdp extras

**E**l repunte en los precios internacionales del crudo ha impulsado los ingresos petroleros del sector público y para todo el año se esperan recursos excedentes por este concepto, ante un precio de la mezcla mexicana de exportación muy por arriba de las estimaciones del gobierno.

El precio promedio del crudo mexicano en el año es de 60.47 dólares el barril, contra los 42.1 dólares contemplados en el presupuesto para 2021.

Si el precio del petróleo se mantiene elevado y llega a promediar en el año 62.3 dólares, con un tipo de cambio promedio de 20 pesos y una plataforma de exportación de 1.3 millones de barriles diarios, las finanzas públicas registrarían ingresos excedentes por 175 mil millones de pesos, estimó Ernesto O'Farrill, presidente de Bursamétrica. Detalló que se podrían tener ingresos por la exportación de crudo de 585 mil millones de pesos y esto permitiría alcanzar un diferencial de 175 mil millones de pesos adicionales.

Adrián García, coordinador del área de Ingresos e Impuestos, del Centro de Investigación Económica y Presupuestaria (CIEP), destacó que la cotización del barril de petróleo de exportación está alrededor de los 70 dólares, muy por encima de los 42 dólares estimados en el Paquete Económico y del precio ajustado de 55 dólares en los PreCriterios de 2022. "De mantenerse elevado el precio se obtendrían ingresos por exportación por encima de lo presupuestado", recalzó.

Lucía Cárdenas, directora de Estudios Económicos de Citibanamex, coincidió en señalar que el país está lejos de vivir una bonanza petrolera, toda vez que los ingresos fiscales petroleros del país de los primeros cinco meses del año fueron 31 mil 817 millones de pesos menores a lo programado. Esto se explica en gran medida por una menor plataforma de producción y de exportación.

### Afectan mayores subsidios

Los expertos debaten sobre qué es lo que conviene más al país; unos señalan que al ser importadores netos en la balanza petrolera conviene un precio bajo del petróleo, y otros afirman que a para las finanzas públicas conviene un precio alto, ya que el fisco percibe más por la exportación, comparado con el gasto adicional por el subsidio de IEPS.

O'Farrill advirtió que el país no debe caer en una falsa percepción de que ya vamos a administrar la abundancia, puesto que las finanzas públicas enfrentarán una mayor presión de gasto por el IEPS de gasolinas, además de que se redujo la tasa del derecho de utilidad compartida a Pemex en 10 por ciento más, para dejarla en 40 por ciento, lo que significa menores ingresos públicos.

Adrián García expuso que desde el estricto punto de vista de las finanzas públicas, en el balance, los mayores precios del petróleo de exportación son positivos, porque son mayores los ingresos, aun restando lo que se pierde por el IEPS.

O'Farrill opinó lo contrario: "el mayor ingreso por la exportación de petróleo 'se lo come' la disminución en captación de IEPS (al aumentar el subsidio gubernamental para estabilizar el precio de la gasolina), así como el flujo que se requiere para importar gasolina y gas".

El informe de Finanzas Públicas de Hacienda detalló que los ingresos por IEPS de enero a mayo de 2021 fueron menores a lo programado en 21 mil 889 millones de pesos, lo que confirmaría la teoría de que no conviene un alto precio del petróleo.

El pasado viernes Hacienda subió el subsidio al IEPS en gasolinas y diésel. Para la presente semana en el caso de la Magna sube a 54.54 por ciento del impuesto, y por cada litro de Premium el subsidio al IEPS sube a 31.42 por ciento, y estos estímulos son los más altos en el año.

O'Farrill añadió que un problema estriba en que importamos un 70 u 80 por ciento de las gasolinas. "Lo increíble es que llevamos décadas comprando coberturas petroleras, pero no compramos coberturas para gasolinas ni gas y el gas". Dijo que al subir el precio de lo que se importa se baja el gravamen de IEPS para que los precios no suban tanto. El Financiero

12 de Julio 2021

## Diputados del PRI piden conocer riesgos por compra de Deer Park

7

El Partido Revolucionario Institucional (PRI) en la Cámara de Diputados exigió al gobierno federal y a Petróleos Mexicanos (Pemex) conocer los detalles de la operación con la petrolera Shell Oil Company para la adquisición de la refinería Deer Park Refining Limited Partnership, en Texas.

Ante la Comisión Permanente del Congreso de la Unión fue presentado un Punto de Acuerdo para solicitar tres informes solicitados a Pemex que detallen: Los criterios considerados para adquirir la refinería, a pesar de la deuda y las pérdidas millonarias en los últimos dos años (4 mil millones de pesos anuales).

Las proyecciones de inversión, que impactaría el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación del 2022; así como la capacidad ejecutiva, gerencial y técnica para operar la refinería. Asimismo, el PRI exhortó a las secretarías de Relaciones Exteriores (SRE) y Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat), para que soliciten al Consejo Directivo de la Comisión de Cooperación Ecológica Fronteriza, de la que México forma parte, un análisis de la viabilidad financiera y de aspectos ambientales.

"Demandamos transparentar el proceso de adquisición de las acciones faltantes de la refinería Deer Park Refining Limited Partnership, en Texas, así como que informe del impacto al [#PEF2022](#), tras el pago el Gobierno y de asumir la deuda que arrastra la empresa por otros 980 mdd." Milenio

## Va lenta reducción de filiales de Pemex

A dos años de ofrecer una reducción en el número de empresas filiales, Petróleos Mexicanos (Pemex) mantiene 30 de las 36 que operaban al inicio de la Administración.

Especialistas advierten que estas se han convertido en una 'caja negra' para facilitar operaciones del Gobierno que no se podrían justificar por la vía presupuestal.

En su reporte anual a la Securities and Exchange Commission (SEC) de Estados Unidos, Pemex informó que el número de empresas filiales prácticamente se mantiene, especialmente las de Grupo PMI, el brazo comercial de la empresa, que conserva 19 de las 21 que tenía.

Hace dos años el director de Pemex, Octavio Romero, dijo que ya estaba en proceso la liquidación de 10 filiales precisamente de Grupo PMI para dejar en operación sólo 11, aunque no ofreció plazos.

Paul Sánchez, experto en el sector energético, explicó que las filiales de Pemex son una especie de 'caja negra', es decir, se vuelven facilitadores de operaciones gubernamentales que no se podrían justificar presupuestalmente bajo el régimen que tienen de empresas productivas del Estado o de servicio público.

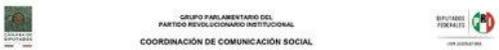
"El fondo, más allá de eliminarlas o no, es que no sabemos cuál es el régimen de transparencia que les debe aplicar, no hay transparencia en su operación y no las desaparecen porque hay recursos que no tienen que pasar por ninguna lupa, pero al final son filiales estatales y deberían de tener un mínimo de rendición de cuentas", apuntó.

En la cuenta pública del 2019, la ASF reportó que entre 2008 y 2017, las filiales obtuvieron utilidades por 136 mil 534 millones de pesos, pero solo entregaron a Pemex 26 mil 665 millones de pesos.

Dentro de las filiales se encuentra Pro-Agroindustria, formada a partir de la compra de Agro Nitrogenados, Hijos de J. Barrera, creada tras la compra de astilleros en España y III Servicios, constructora de la Estela de Luz.

Recientemente, la adquisición del total de las acciones de Deer Park se hizo a través de la filial PMI Nasa.

México Evalúa ha reportado que Pemex no tiene las mejores prácticas de transparencia corporativa en relación con sus subsidiarias y respectivas filiales, dado que es mínima la información disponible, de tal manera que es imposible conocer su desempeño o información financiera. Reforma



GRUPO PARLAMENTARIO DEL PARTIDO REVOLUCIONARIO INSTITUCIONAL  
COORDINACIÓN DE COMUNICACIÓN SOCIAL

Ciudad de México, a 11 de julio de 2021.  
Boletín No. 905

**PARA EL PRESUPUESTO FEDERAL DEL 2022, EL PODER LEGISLATIVO DEBE CONOCER LA INFORMACIÓN DE INVERSIONES, DEUDAS, PÉRDIDAS Y RIESGOS POR LA COMPRA DE LA REFINERÍA DEER PARK, EN ESTADOS UNIDOS.**

El Grupo Parlamentario del PRI en la Cámara de Diputados, demandó transparentar el proceso de adquisición de las acciones faltantes de la refinería *Deer Park Refining Limited Partnership*, en Texas, de la que Pemex ya era socio desde hace 28 años, así como que informe del impacto al Presupuesto de Egresos de la Federación 2022, tras el pago el Gobierno de México (600 millones de dólares) y de "regalo", asumir la deuda que arrastra la empresa por otros 980 millones dólares.

Ante la Comisión Permanente del Congreso de la Unión, las legisladoras y legisladores del Revolucionario Institucional, presentaron un Punto de Acuerdo, donde solicitan el envío al Poder Legislativo, de tres informes con los detalles de la operación con la petrolera *Shell Oil Company*.

"Con información veraz y puntual vamos a disipar dudas y a poner fin al clima político e institucional adverso en Estados Unidos, por el manejo que Pemex pueda hacer de la refinería; conocer cuál es la proyección real de crecimiento de la planta, cómo van a solventar la deuda, cuánta inversión más requerirá y de dónde van a salir los recursos", plantearon.

La bancada priista explicó que los tres informes solicitados a Pemex son:

- 1) Los criterios considerados para adquirir la refinería *Deer Park Refining Limited Partnership*, la que a pesar de la deuda y las pérdidas millonarias en los últimos dos años (4 mil millones de pesos anuales), se tomó la decisión de comprar.
- 2) Las proyecciones de inversión, de dónde se obtendrán los recursos económicos, capital que necesariamente impactará el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación del 2022.
- 3) Sobre la capacidad ejecutiva, gerencial y técnica para operar la refinería de manera segura, cómo van a tratar los riesgos de materia ambiental, de seguridad laboral y las prácticas comerciales.

Asimismo, se hizo un exhorto para que las Secretarías de Relaciones Exteriores y Medio Ambiente y Recursos Naturales, en su carácter de integrantes del Consejo Directivo de la Comisión de Cooperación Ecológica Fronteriza, soliciten a dicha instancia de colaboración bilateral, lleve a cabo un análisis de la viabilidad financiera y de aspectos ambientales de la refinería, también, respecto a los posibles impactos transfronterizos ambientales o de salud.

En la exposición de motivos, resaltaron que en México como en Estados Unidos la adquisición completa de la planta ha generado inquietud por el manejo que Pemex pueda hacer de la refinería, sobre todo, cuando la tendencia a nivel global no favorece los combustibles fósiles, sino las energías limpias.

Manifestaron que, la adquisición de la planta es costosa y el simple anuncio de la compra, provocó una degradación en la calificación de Pemex; la agencia *Moody's* estableció que las refinerías *Deer Park* y *Dos Bocas* (en proceso de construcción), se suman a la carga de gastos de capital de Petróleos Mexicanos y generan dudosos retornos de inversión, además, del riesgo de sobrecostos.

De igual manera, los legisladores del PRI pidieron al titular de Pemex dar respuesta específica al congresista del Partido Republicano por Texas, Brian Babin, quien solicitó al Departamento del Tesoro y al de Energía de Estados Unidos, hagan una revisión de seguridad y digan no a la venta de la planta; al asegurar que "con Pemex aumentan significativamente los riesgos de un accidente industrial; es una empresa con dificultades económicas y mala gestión empresarial", con numerosas demandas y escándalos".

Reiteraron que es importante aclarar dudas, ya que cualquier malentendido puede convertirse en un tema incómodo, no sólo en la relación bilateral, sino de la política energética de México ante Estados Unidos; más aún, cuando en el marco del Tratado de Libre Comercio de América del Norte se compromete el bienestar de ambas naciones.