

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de agosto de 2022

1

OPEP+ ve un superávit del mercado petrolero menor este año

El Comité Técnico Conjunto (JTC) de la OPEP+, reunido el martes, recortó su pronóstico de un superávit en el mercado petrolero este año en 200,000 barriles por día.

La OPEP+ ve el mercado petrolero de este año ligeramente menos abastecido de lo que se pensaba, un día antes de una reunión en la que el grupo de productores decidirá su política de producción para el próximo mes.

Nuevos datos mostraron que el Comité Técnico Conjunto (JTC) de la OPEP+, reunido el martes, recortó su pronóstico de un superávit en el mercado petrolero este año en 200,000 barriles por día (bpd), a 800,000 bpd, dijeron a Reuters tres delegados de la OPEP+.

El JTC se reúne antes de un encuentro ministerial del miércoles de la OPEP+, un grupo integrado por la Organización de Países Exportadores de Petróleo y aliados liderados por Rusia.

Una de las fuentes dijo que el JTC, que asesora al grupo sobre los fundamentos del mercado, no discutió ninguna política de producción en su reunión.

Fuentes de la OPEP+ dijeron a Reuters la semana pasada que el grupo probablemente mantendrá la producción sin cambios en septiembre o la aumentará ligeramente.

Fox News informó el lunes que Arabia Saudita presionará a la OPEP+ para que aumente la producción de petróleo el miércoles, según un reportero la cadena de noticias. El Economista



Pemex compromete multiplicar por cinco la producción de fertilizantes a 2024

Octavio Romero Oropeza, director general de Pemex, dijo que la expectativa para 2024 es alcanzar 838,000 toneladas de fosfato diamónico y 940,000 de UREA.

El director general de **Petróleos Mexicanos** (Pemex), **Octavio Romero Oropeza**, comprometió que al 2024 se multiplicará por cinco la producción de fertilizantes en el país, pasando de las 349,000 toneladas producidas en julio a 1.778 millones de toneladas tanto de fosfato diamónico (DAP) como de urea, cubriendo, según él, 60% de la demanda nacional de estos productos esenciales para el campo y la producción de alimentos.

"La expectativa para 2024 es alcanzar 838,000 toneladas de DAP y 940,000 de UREA, para así cubrir el 60% de la demanda nacional", resaltó la estatal.

Tras 22 años fuera de operación, la planta Pro-Agroindustria, al sur de Veracruz, volvió a producir para sumarse al Plan Antiinflacionario del gobierno federal, dijo en la conferencia matutina del Ejecutivo, donde presentó los avances del Programa Federal de Fertilizantes para el Bienestar 2022.

Se ha entregado el 73% de los envíos en nueve estados. Actualmente, Guerrero y Morelos fueron abastecidos al 100% mientras que Durango fue cubierto en un 75%; Chiapas y Tlaxcala con 65%, en tanto, Oaxaca tiene una cobertura del 46 por ciento; Nayarit se encuentra al 40%, Puebla con 31%; y finalmente, Zacatecas al 12 por ciento. Se espera concluir con el restante de esta entrega durante agosto, aseveró.

En su informe, detalló que al mes de julio se produjeron 349,000 toneladas de fertilizantes, 262,000 toneladas de DAP (Fosfato Diamónico) y 87,000 de UREA, a esa cantidad se espera adicionar 274,000 toneladas para el cierre del 2022 y así cubrir el volumen comprometido con la Secretaría de Agricultura y Desarrollo Rural (Sader) por 352,000 toneladas entre esas entidades, por lo que se tendría una producción adicional de 271,000 toneladas, las cuales se repartirán en el resto del país.

El titular de Pemex recordó que en 1992 el gobierno de ese entonces decidió privatizar las plantas de fertilizantes —lo que antes era Fertimex— y posteriormente Agronitrogenados (hoy Pro-Agroindustria) dejó de operar en 1997, para luego ser adquirida por Petróleos Mexicanos en 2014, así como también la compra de Grupo Fertinal en 2016.

Finalmente, Romero Oropeza señaló que la expectativa de producción para 2024 es consolidar la operación de cuatro plantas de Amoniaco y dos de UREA, así como la modernización de las plantas de fertilizantes fosfatados, con lo que se pretende alcanzar 838 mil toneladas de DAP y 940,000 de UREA. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de agosto de 2022



2

Aprovechan bonanza en petroprecios

En esta coyuntura de altos precios de los hidrocarburos, quien ha salido ganando por partida doble es Petróleos Mexicanos (PEMEX)

En esta coyuntura de altos precios de los hidrocarburos, quien ha salido ganando por partida doble es Petróleos Mexicanos (PEMEX), resulta que los recursos adicionales no solo le han permitido echar a andar nuevos proyectos en exploración y perforación, sino que la empresa dio a conocer recientemente que durante lo que va del año pudo avanzar notoriamente en cuanto al pago de sus contratistas y proveedores.

Recordemos que hace un año, algunas empresas a las que la petrolera les debía alzaron la voz para exigir sus pagos. Y es que en el segundo trimestre de 2021, PEMEX adeudaba 370 mil 711 millones de pesos a sus proveedores, la cifra más alta de todo el sexenio.

Sin embargo, a un año podemos notar un gran avance, pues en su reciente reporte financiero, la empresa encabezada por el tabasqueño **Octavio Romero Oropeza**, dio a conocer que en el segundo trimestre del año actual, redujo este monto a 203 mil 578 millones de pesos, es decir, una disminución de 45% muy significativa no solo porque se trata de la menor del sexenio, sino porque es incluso más baja que en 2017, cuando se ubicaba en 277 mil 625 millones de pesos.

Hemos podido saber que entre las acciones que PEMEX ha tomado para acelerar los pagos destacan varias como realizar reuniones entre directivos con representantes de cuatro o cinco empresas por semana, en las que se analizan inquietudes, contratos y retrasos que pudieran haber en pagos.

Asimismo, lanzó una página donde se candelarizan los pagos a los proveedores, lo cual da transparencia a los procesos y acabó con el coyotaje de “gestores”, además de acelerar estos recursos, pues como el propio Romero Oropeza explicó en días pasados: “Decidimos que se iba a publicar porque eso nos comprometía, porque íbamos a hacer un esfuerzo por obtener los ingresos.

“Estamos haciendo un esfuerzo muy importante por terminar ya de regularizarnos... antes debíamos facturas de hace un año, ya hicimos una reducción de seis meses, y el objetivo es llegar a ponernos al corriente, que PEMEX pueda pagar el día del vencimiento de su factura”, expresó el directivo.

Y es que ha habido opciones de pago variadas de acuerdo con el Plan de Negocios de Pemex, entre ellas el mecanismo de refinanciamiento de deuda que se trata de un bono que emitió la petrolera para intercambiar facturas por más de 5 millones de dólares. Aquí se acogieron un total de 39 empresas al acuerdo, de forma tal, que de los 2 mil mdd que se emitieron, prácticamente se colocaron 1,984 millones de dólares, de acuerdo con el reporte al primer semestre.

Sin duda, la cercanía y explicar de primera mano a sus proveedores ha sido la estrategia más exitosa para la petrolera.

TÁCTICAS VS CONTAGIOS

Entre los miles de afanadores dispersos en el país permanecen más que vigentes las acciones puestas en marcha por la Unión Nacional Independiente de Trabajadores y Empleados de Limpieza (UNITYEL), y es que la organización guiada por **Marco Antonio Reyes Saldívar** no ha quitado el dedo del renglón para salvaguardar la salud de este nicho especialmente expuesto a la pandemia más letal de la era moderna, a modo de muestra está la dispersión constante de cubrebocas N95 y guantes, así como aquellos talleres en “Técnicas básicas de limpieza y manejo de residuos hospitalarios”, desarrollados junto con la Secretaría de Salud, de Jorge Alcocer, y Bioservicios y Gestión Ambiental (Biogea), sin olvidar los que se enfocaron en técnicas correctas de aseo y medidas para cortar contagios, impartidos con la Academia Mexicana de la Educación A.C. (AME), que preside **Benjamín González**, y el Consejo Nacional de Normalización y Certificación de Competencias Laborales (Conocer). ¡Enhorabuena!

EN LOS NEGOCIOS

DHL cierra nuevo negocio. Se convierte en el socio logístico oficial de la gira mundial Music Of The Spheres de Coldplay al ser responsable de las soluciones para minimizar las emisiones relacionadas con la logística y otros impactos ambientales a lo largo de toda la cadena de suministro.

DHL, quien dirige en México, **Antonio Arranz** está innovando, con este tipo de soluciones garantiza que las emisiones de CO2 más bajas de sus servicios se transfieran de manera transparente a sus clientes. El Financiero

Ganancias petroleras

3

En recuerdo de mi padre, el ingeniero petrolero Pedro A. Bárcena Jannet, para quien Petróleos Mexicanos fue su vida

La invasión rusa a Ucrania incrementó los precios de los hidrocarburos. El alza benefició a México, pero aumentó los precios de la importación de gasolinas. Pemex reportó en el primer semestre de 2022 utilidades de operación, mayores exportaciones y sustitución de reservas.

La SHCP elaboró el presupuesto de 2022 con un precio de 55.1 dólares por barril. El 3 de enero de 2022, el precio del barril de la mezcla mexicana fue de 70.90 dls. A lo largo del año subió. El 7 de marzo alcanzó 115.65 dólares y el 28 de julio 95.75.

Según expertos, los ingresos adicionales por el alza rebasarían 350 mil millones de pesos. Pemex sigue siendo el principal contribuyente del país, al aportar cerca de 226 mil millones de pesos en derechos. Sigue siendo el principal contribuyente del país, al aportar cerca de 226 mil millones de pesos en derechos.

El 28 de julio, Pemex informó que, gracias al cambio en su estrategia de exploración y producción, centrada ahora en campos convencionales terrestres y de aguas someras y en la reducción del tiempo de perforación en una tercera parte, la producción promedio de hidrocarburos alcanzó mil 776 mil barriles diarios. El volumen de exportación creció en 267 mil barriles por día.

Además, señaló que la estrategia de recuperación de ventas en el mercado interno de combustible se convirtió en el ingreso más importante de Pemex, con un incremento de 21 por ciento de las ventas de gasolina, 65 por ciento de turbosina y 47 por ciento de diésel.

Pemex informó que ya recuperó la inversión en la refinería de Deer Park. Habrá que ver el costo final de la refinería de Dos Bocas, su rendimiento y las métricas de la recuperación de la inversión, para poder evaluar si fue la inversión correcta o no.

Ello podría explicar las razones del gobierno de México para adoptar medidas regulatorias favorables a Pemex en materia de importación de diésel y restricción de permisos de importación de gasolinas y otros productos a empresas competidoras, para apuntalar a la empresa nacional en la recuperación de cuota de mercado.

Las noticias de Pemex son buenas para el país. Mostrarían que la apuesta del gobierno del Presidente para rescatar de la quiebra a la empresa da resultado. Buena parte de los logros se deben a los técnicos e ingenieros petroleros mexicanos, de los mejores del mundo.

Imaginemos si, además de la producción de Pemex, sumáramos una producción mayor de parte de empresas privadas, con el consiguiente pago de derechos al gobierno.

La licitación de nuevas coinversiones en que las empresas privadas corrieran con el riesgo en la exploración y producción, bajo el control y la regulación del gobierno mexicano.

Entonces, la liquidez de Pemex podría aumentar, compartiría riesgos con otras empresas, podría iniciar exploración en aguas profundas.

Dedicaría mayores recursos al mejoramiento de las refinerías existentes. Aceleraría la transición hacia una empresa que cumpla mejor con estándares ambientales, sociales y de gobernanza. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de agosto de 2022

4

Pemex promete cubrir 60% de la demanda de fertilizantes en 2024

En el Programa Federal de Fertilizantes para el Bienestar 2022, correspondiente al Plan Antiinflacionario, ya se realizaron 73 por ciento de los envíos de fertilizantes

Para 2024, la empresa productiva del Estado, Pemex, va a cubrir 60 por ciento de la demanda de fertilizantes en el país, prometió su director general, Octavio Romero Oropeza.

“La expectativa de producción para 2024 es consolidar la operación de cuatro plantas de Amoniaco y dos de UREA, así como la modernización de las plantas de fertilizantes fosfatados, con lo que se pretende alcanzar 838 mil toneladas de DAP y 940 mil de UREA, para así cubrir el 60 por ciento de la demanda nacional”, señaló.

El director general de Petróleos Mexicanos, presentó los avances del Programa Federal de Fertilizantes para el Bienestar 2022, correspondiente al Plan Antiinflacionario, durante la conferencia de prensa matutina del presidente de México, Andrés Manuel López Obrador. Hasta julio, los resultados reflejan 73 por ciento de los envíos realizados entre los primeros nueve estados planteados como objetivo principal.

Actualmente, Guerrero y Morelos fueron abastecidos 100 por ciento, mientras que Durango fue cubierto en un 75 por ciento; Chiapas y Tlaxcala con 65 por ciento, en tanto, Oaxaca tiene una cobertura del 46 por ciento; Nayarit se encuentra al 40 por ciento, Puebla con 31 por ciento; y finalmente, Zacatecas al 12 por ciento. Se espera concluir con el restante de esta entrega durante agosto Romero Oropeza informó que al mes de julio se produjeron 349 mil toneladas de fertilizantes, 262 mil toneladas de DAP (Fosfato Diamónico) y 87 mil de UREA, a esa cantidad se espera adicionar 274 mil toneladas para el cierre del 2022 y así cubrir el volumen comprometido con la Secretaría de Agricultura y Desarrollo Rural (Sader) por 352 mil toneladas entre esas entidades, por lo que se tendría una producción adicional de 271 mil toneladas, las cuales se repartirán en el resto del país.

Sacaron provecho

El titular de PEMEX recordó que en 1992 el gobierno de ese entonces decidió privatizar las plantas de fertilizantes —lo que antes era Fertimex— y posteriormente Agronitrogenados (hoy ProAgroindustria) dejó de operar en 1997, para luego ser adquirida por Petróleos Mexicanos en 2014, así como también la compra de Grupo Fertinal en 2016.

La actual administración optó por sacar provecho de estas, y tras 22 años fuera de operación, Pro-Agroindustria volvió a producir para sumarse a la iniciativa con la que se busca la soberanía alimentaria como parte del Plan Antiinflacionario, apuntó el ejecutivo. El Heraldo

Autorizó CNH perforación de 24 pozos en el segundo trimestre

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó 24 pozos de perforación para exploración, de los cuáles ocho son de delimitación, en el segundo trimestre de este año.

Durante la 66 Sesión Extraordinaria de la CNH, David González Lozano, titular de la Unidad Técnica de Exploración y su Supervisión del regulador, señaló que del total de pozos 76 por ciento fueron autorizados a Pemex, mientras que el resto correspondieron a las privadas Hokchi, Iberoamericana, Murphy y Newpek.

Por área de perforación, el directivo de la CNH detalló que dos terceras partes de los pozos perforados están en tierra, mientras que hay siete para aguas someras y uno en aguas profundas, correspondiente al Tulum 1-EXP de la empresa Murphy.

Además, los recursos prospectivos esperados de los 16 pozos exploratorios suman 266 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, donde destaca la participación del pozo en aguas profundas de la empresa Murphy, que aportará 24 por ciento del total.

Del total restante, 47 por ciento se ubicarían en tierra, mientras que 32 por ciento se ubicarán en aguas someras.

Inversiones

Los 24 pozos autorizados durante el segundo trimestre por la CNH generarán una inversión estimada de 701 millones de dólares.

El titular de la Unidad Técnica de Exploración y su Supervisión del regulador detalló que de este monto 407 millones de dólares corresponden a los pozos exploratorios, mientras que se destinarán casi 294 millones de dólares en pozos delimitadores. Las perforaciones que recibirán mayor inversión son los campos Tulum, en aguas profundas, Popoca, Nanka, Chaya y Atoyatl, todos ellos en aguas someras, pues concentran 76 por ciento del total de la inversión de los pozos exploratorios. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de agosto de 2022



Inflación superaría 10% sin estímulos a combustibles: Hacienda

El titular de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), Rogelio Ramírez de la O, defendió los estímulos fiscales al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS), así como los estímulos adicionales aplicados sobre el IVA y el ISR, a los combustibles.

Durante la presentación de los avances del Paquete Contra la Inflación y la Carestía (PACIC), el encargado de las finanzas públicas del país aseguró que sin estos estímulos fiscales la inflación se ubicaría 2.6 puntos porcentuales por arriba de la actual.

Al cierre de la primera quincena de julio, la inflación se ubicó en 8.16 por ciento, por lo que sin los estímulos fiscales se ubicaría alrededor de 10.76 por ciento.

Además, dijo que sin los descuentos en los impuestos, el salario tendría un valor 12 por ciento menor.

Las declaraciones del titular de Hacienda surgen después de que el viernes pasado, la secretaria presentó las Estadísticas Oportunas de Finanzas Públicas, donde la dependencia precisó que al cierre del primer semestre la recaudación del IEPS se ubicó en -22,055 millones de pesos.

A casi tres meses de la implementación del PACIC, el secretario de Hacienda señaló que el Estado ha contribuido con aportaciones para el control de la inflación por 574 mil millones de pesos, incluidos los subsidios a las gasolineras y la electricidad doméstica, y los programas de seguridad alimentaria, así como el congelamiento de cuotas en carreteras.

Ramírez de la O señaló que debido a los buenos resultados del PACIC, el gobierno analiza las áreas donde el programa puede reforzarse.

El funcionario reiteró los compromisos de no aumentar más allá de la inflación los precios al público de los energéticos, así como acelerar la apertura e importaciones de productos básicos. Rogelio Ramírez de la O dijo que la baja en el IVA e ISR a la mitad en la frontera norte y la disminución en los precios del combustible “han sido equivalentes en valor a una baja de impuestos generalizada”. EAD

Consumo de carbón empatará su máximo histórico en 2022

El consumo de carbón seguirá al alza este año y aunque el incremento será marginal, esto será suficiente para que el mundo empate su máximo histórico en la materia, al consumir ocho mil millones de toneladas métricas, de acuerdo con estimaciones de la Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés).

De acuerdo con el estudio [Actualización del Mercado del Carbón, julio 2022](#), el organismo internacional prevé que el incremento sea de 0.7 por ciento en relación con el consumo del año pasado.

China es responsable de más de la mitad del consumo mundial de carbón; sin embargo, la economía de ese país se desaceleró considerablemente durante el segundo trimestre del año, debido a nuevas restricciones por el Covid.

“Este factor llevó a una disminución estimada de tres por ciento en el consumo de carbón en el primer semestre del año, que se concentró particularmente en el segundo trimestre”, dice el estudio.

En el apartado del sector energético chino, la IEA estima una caída de tres por ciento en el consumo, debido a un fuerte incremento en la generación hidroeléctrica en el país liderado por Xi Jinping.

Sin embargo, la demanda de carbón conjunta se mantendrá estable en cuatro mil 230 millones de toneladas métricas, aunque este supuesto asume que la economía china recuperará su ritmo en el tercer y cuarto trimestre, después de la desaceleración del segundo trimestre.

India tiene incrementos acelerados

Pese a la reducción en China, hay dos regiones que están impulsando la quema del mineral a nivel global.

El primero de ellos es India, donde la IEA estimó un incremento de nueve por ciento en el consumo de carbón durante el primer semestre del año.

“Esto es impulsado por un incremento de 10 por ciento en la generación de energía eléctrica impulsada por el carbón, resultado del crecimiento económico del país, la expansión de la electrificación, así como a un incremento en la demanda de sistemas de enfriamiento durante una prolongada y severa ola de calor”, dice el análisis de la IEA.

Otro factor que alimentó la compra de carbón en el país asiático fueron los altos precios del gas.

Durante la segunda mitad del año, el organismo que lidera Fatih Birol espera que el consumo se mantenga alto, lo que llevará a un incremento de siete por ciento en el consumo del mineral en India, en comparación con el resultado del año anterior.

Europa, acorralada

La Unión Europea (UE) es uno de los principales impulsores globales de la transición energética; sin embargo, la crisis de abasto de gas, causada por la guerra entre Rusia y Ucrania, han obligado al viejo continente a voltear a otras alternativas para la generación de energía, entre las que se encuentra el carbón. EAD

3 de agosto de 2022

6

Ven potencial para el almacenamiento de energía en México

En necesario que los instaladores de estos sistemas estén debidamente capacitados y certificados

El **almacenamiento de energía** poco a poco ha ido desarrollándose como una forma no solo de aprovechar la energía renovable cuando no se genera, sino que también **contribuye a la estabilidad, confiabilidad y seguridad** de las redes de distribución, específicamente en el caso de los sistemas **de baja escala**.

Además, cuando los sistemas de almacenamiento están correctamente instalados, ayudan a que los generadores y los centros de carga **cumplan con el Código de Red**.

El *Programa Indicativo para la Instalación y Retiro de Centrales Eléctricas (PIIRCE)*, contenido en el *Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2022-2036*, proyecta que para ese periodo se podrían estar instalando unos **4 mil 505 megawatts (MW)** en sistemas de almacenamiento de energía en el país.

Lo anterior, según explica el PRODESEN elaborado por la **Secretaría de Energía (Sener)**, tiene el objeto de aumentar la **flexibilidad operativa** y la **confiabilidad del SEN**, además de su **resiliencia** ante el incremento esperado de la generación a partir de fuentes solar y eólica, incluida la generación distribuida.

Sin embargo, precisamente por la importancia que van adquiriendo estos equipos en el sistema eléctrico, es indispensable que su instalación sea segura y realizada únicamente por **personal capacitado y certificado**, al igual que sucede [con los sistemas fotovoltaicos](#) propiamente dichos para autoconsumo o generación distribuida.

“Son sistemas que, al final del día, en metros cuadrados estás manteniendo 100 por ciento la energía de una empresa e industria, varios megawatts por hora; entonces, sí estás jugando con fuego”, advirtió **Alejandro Fájfer**, CEO de Quartux, empresa que ofrece soluciones con inteligencia artificial para sistemas de almacenamiento de energía en los segmentos comercial e industrial.

Explicó a **Energía a Debate** que algunas empresas e industrias instalan sistemas fotovoltaicos y de almacenamiento de energía con el ánimo de ahorrar en su consumo eléctrico, pero descuidan la parte de verificar si sus instaladores **están debidamente capacitados y certificados** para ello.

A este respecto, aclaró que la instalación de un sistema solar fotovoltaico de baja escala **no tiene nada que ver** con la instalación del sistema de almacenamiento de energía, por tanto, es necesario que para este último se contraten especialistas capacitados y certificados.

Abundó que los sistemas con base en baterías, proveen a una red, entre otras cosas, regulación de frecuencia, regulación de voltaje, mejora de potencia y calidad de energía. *“El gran diferenciador es saber qué aplicar, qué dar a qué clientes y de qué forma”*, acotó.

Fájfer consideró que actualmente hay oportunidades para la expansión de los sistemas de almacenamiento de baja escala, ya que existe **“apetito de inversión” y una base regulatoria que los sustenta**.

En este sentido, refirió como ejemplo que la empresa que comanda atiende a los sectores comercial e industrial que, aún cuando solo representan **el 2 por ciento de los usuarios de la electricidad en el país**, consumen **el 75 por ciento** de la energía total nacional.

Por ello, subrayó los beneficios de estos sistemas ante el aumento de las renovables. *“El efecto del almacenamiento es muy claro, es ayudar a la estabilidad de la red y más con la entrada de esta nueva generación renovable que está habiendo”*, afirmó, a la vez que apuntó de igual forma en la **reducción de la huella de carbón** que promueven este tipo de sistemas.

Recientemente, el **Centro Nacional de Control de Energía (Cenace)** indicó que tan solo la generación eléctrica solar en México **aumentó un 61 por ciento**, en comparación con los combustibles fósiles.

Según cifras de la **Asociación Mexicana de Energía Solar (Asolmex)**, en 2021 se habían celebrado por lo menos **181 mil 543 contratos de interconexión** de generación distribuida en el país, representando una capacidad instalada adicional de **1,304 MW. EAD**



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de agosto de 2022



Vender o no Pemex, renace la discusión

El diputado Gabriel Quadri propone liquidar el segmento de refinación de Pemex

El 28 de julio pasado, el diputado **Gabriel Quadri de la Torre** aseguró que, de llegar a la presidencia de la República, vendería **Petróleos Mexicanos (Pemex)**.

“En 2024 iniciaremos el proceso de liquidación, y en su caso, venta de PEMEX, para liberar a México de la onerosa carga que representa. La renta petrolera la obtendrá la Nación a través de regalías e impuestos pagados por empresas petroleras privadas...”, escribió en su cuenta personal @q_quadri en Twitter.

Consultado hoy por **Energía a Debate**, el legislador por el Partido Acción Nacional (PAN) y aspirante a la silla presidencial matizó que, de prosperar su propuesta, la empresa estatal **liquidaría su subsidiaria Pemex Transformación Industrial**, a cuyo encargo están las seis refinerías del Sistema Nacional de Refinación, más la que está en construcción en el puerto de Dos Bocas, Tabasco, permitiendo la **libre competencia de privados** en la importación y comercialización de productos petrolíferos, como las gasolineras y el diesel, entre otros.

“Liquidación o venta de PEMEX Transformación Industrial incluyendo refinería de Dos Bocas”, respondió el diputado a una solicitud de información. *“Apertura franca y competencia en importaciones y comercialización de petrolíferos”,* agregó.

De acuerdo con su plan, el negocio con el que se quedaría Pemex sería el de aguas arriba, esto es, la **exploración y explotación de hidrocarburos**, más el rescate del esquema de licitaciones de bloques conocido como **Rondas Petroleras**, canceladas a partir de la presente administración.

“PEMEX sólo quedaría con el negocio de explotación de yacimientos en aguas someras y en tierra”, dijo Quadri. *“El Estado dejaría de tirar dinero a la basura en PEMEX y obtendría mayor renta a través de regalías e impuestos...”,* consideró.

Por su parte, **Arturo Carranza**, analista del sector energético, estimó que una venta parcial o total de la empresa productiva del Estado **resultaría muy complicada**, tomando en cuenta la connotación nacionalista que tiene Pemex socialmente y, más aún, en el contexto actual cuando el gobierno federal busca precisamente robustecerla **por sobre una economía de mercado**.

“La forma de implementar una venta sería complicadísimo, tomando el punto de que el elemento energético tiene una connotación muy importante socialmente en México, tomando en cuenta todos los intereses formados en torno a Pemex”, dijo para este medio. *“Yo veo prácticamente imposible e improbable que se venda”.*

En cuanto al impulso que le da el gobierno del presidente **Andrés Manuel López Obrador**, Carranza dijo que se obliga a Pemex a hacerse cargo de toda la cadena de valor de los hidrocarburos, pero la estatal **no logra cumplir de manera eficiente**.

“Una visión dogmática es la que está llevando a Pemex a hacerse responsable de muchas de las actividades de las cadenas de valor de la industria petrolera y hacerse cargo de manera poco eficiente”, afirmó.

Coincidió con la visión matizada del diputado Quadri en el sentido de que **las pérdidas** que ha reportado Pemex de manera continua se encuentran en el segmento de la **refinación del petróleo crudo**.

De acuerdo con el reciente reporte financiero y operativo de Pemex al cierre del segundo trimestre del año, las pérdidas de Pemex Transformación Industrial ascendieron a **2.1 mil millones de pesos**, la única que arrojó números negativos.

Aún cuando consideró que la venta de Pemex, o de uno de sus segmentos no sería viable, Arturo Carranza sí expresó que **es un punto que se debe discutir**, especialmente por dos razones.

La primera tiene que ver con el manejo que se hace del **sindicato petrolero** en las refinerías del país y, en segundo lugar, el **deterioro** que han experimentado sus instalaciones desde hace varios años.

“Este tipo de planteamientos a mí me resultan interesantes porque pone en el centro del debate lo que se tiene que hacer para poder revertir la situación de Pemex en su conjunto”, manifestó el analista.

Y en ello, agregó, también poder reflexionar **con mayor pragmatismo** sobre las decisiones que se tienen que tomar para buscar soluciones a la compleja situación financiera y operativa de Pemex.

“Hay opciones que se pueden tomar sin tanta ideología para resolver los problemas de Pemex. Esta postura es el otro extremo de la postura de la administración actual, pero debemos llegar a puntos medios”, aconsejó Carranza. EAD