

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de Julio 2021



Diavaz invertirá 56 mdd en 2021 en desarrollo de Ébano

CNH autorizó a Diavaz invertir 56.3 millones de dólares este año en el desarrollo del campo Ébano.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a DS Servicios Petroleros (Diavaz) la modificación del programa de trabajo y presupuesto 2021 relacionado al plan de desarrollo del campo Ébano.

El campo produce actualmente aceite ligero de 10 grados API y gas no asociado.

La modificación del programa de trabajo y presupuesto se debe al acarreo de una actividad, la modificación del presupuesto, la sustitución de un pozo e incremento en el número de permisos ambientales.

Con la modificación, Diavaz propone pasar de 20 a 12 pozos perforados, pasar de 20 a 13 terminaciones y la construcción de 16 líneas de descarga este año.

Con los cambios ahora el volumen a recuperar en 2021 pasaría de 2.31 a 2.22 millones de barriles de aceite y de 866 a 833 mil de pies cúbicos de gas.

La inversión para este año pasa de 55.3 millones aprobados a 56.3 millones de dólares.

Moody's rebaja calificación de Pemex a "Ba3"; perspectiva se mantiene negativa

La agencia **Moody's** anunció este martes una rebaja de la calificación de la petrolera estatal mexicana **Pemex** a "Ba3", por lo cual su perspectiva se mantiene negativa.

Moody's señaló que la decisión se basa en el alto riesgo de liquidez y creciente riesgo de negocio de **Pemex**, pues la empresa enfrenta altos niveles de **vencimientos de deuda** debido a la expansión de su capacidad de **refinación y producción**.

"Moody's considera que esta estrategia generará mayores pérdidas operativas por actividades de refinación en el corto y mediano plazo", dijo la calificadora en un reporte.

Además, informó que la perspectiva de las calificaciones de **Pemex** sigue siendo negativa principalmente por la calificación "Baa1" del gobierno de México.

Moody's también apuntó que espera que el **PIB de México** aumente un 5.6% en 2021 y un 2.9% en 2022, impulsado en parte por un crecimiento más rápido en su principal socio comercial, **Estados Unidos**. Latin US

Perforará Carigali primer pozo exploratorio en aguas ultraprofundas

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó esta mañana a la empresa PC Carigali Mexico Operations para perforar un pozo exploratorio en aguas ultra profundas frente a las costas del estado de Veracruz.

Se trata del pozo Bacalar-1EXP correspondiente al contrato CNH-R02-L04-AP-CM-G03/2018 bajo la modalidad de licencia y está contemplado en el escenario base del plan de exploración, aprobado por la Comisión el pasado 4 de marzo.

El organismo bajo la presidencia de Rogelio Hernández Cázares aclaró que originalmente el pozo está referido como Sayulita-1EXP.

La intención de perforar el pozo Bacalar-1EXP es tener acceso a los recursos prospectivos estimados en 759 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce), aun cuando la probabilidad de éxito geológico es de 27%.

En la 52ª sesión de su órgano de gobierno celebrada hoy, la CNH detalló que el programa de perforación y abandono aprobado a PC Carigali tiene un presupuesto calculado en unos 60.86 millones de dólares (mmdd), de los cuales 56.97 mmdd están destinados para la primera actividad y los 3.89 mmdd restantes para el abandono.

La perforación y abandono del pozo están programados para el periodo del 15 de agosto al 12 de octubre próximos, cuyos trabajos consisten en alcanzar el objetivo geológico que se ubica en las capas del Mioceno Superior y Mioceno Medio en el intervalo de 3,302 y 3,620 metros verticales bajo mesa rotatoria (mvbmr).

"El Pozo tendrá una trayectoria direccional tipo 'J', programada para alcanzar la profundidad total de 3,620 mvbmr / 3,822 mdbmr. Los Recursos Prospectivos, a la media con riesgo, se estiman en 759 mmbpce", explicó el organismo. EAD

28 de Julio 2021

2

Pemex construye refinería Dos Bocas en área que prometió proteger

Es una nueva refinería de petróleo masiva que se construye en **una era centrada en las energías renovables**. Costará más de lo prometido y va con retrasos. Y ahora, documentos públicos revelan que Dos Bocas, uno de los proyectos favoritos del presidente Andrés Manuel López Obrador para su natal Tabasco, se está construyendo en **una zona que la petrolera estatal había prometido proteger**.

Los documentos, que no han sido reportados anteriormente, muestran que en 2006 y 2007, Petróleos Mexicanos (Pemex) se comprometió a preservar el área que incluía un bosque de manglares a cambio del derecho a perforar cerca.

La Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat) otorgó a Pemex permiso para desarrollar reservas de petróleo y gas durante 20 años con la condición de que no construyera nada nuevo en áreas cercanas que contienen flora y fauna raras, muestran los archivos. El área albergaba cuatro tipos de manglares, **un árbol costero que absorbe más carbono que la mayoría de los árboles y protege contra las inundaciones**, así como 23 especies de animales protegidos, explicó Pemex en su evaluación de impacto ambiental de 2006 del área.

La conservación de la vegetación en la costa “debe considerarse una prioridad”, escribió la petrolera en la evaluación de impacto. Prometió que todos los manglares estarían en una “zona de uso restringido” donde la empresa no construiría ni realizaría actividades que no fueran el mantenimiento de las instalaciones existentes.

Al dar su aprobación condicional a la explotación de los embalses, la Semarnat declaró en 2007 que Pemex “no podrá desarrollar proyectos y actividades en áreas” que contengan manglares y otros tipos de vegetación. La empresa “debe cumplir con todas y cada una de las medidas de prevención y mitigación que propuso en la evaluación de impacto ambiental” y otros documentos incluidos en la propuesta, escribió el ministerio.

Las coordenadas de mapas satelitales del área que figuran en los documentos y que fueron verificadas para *Bloomberg* por Planet Labs, un proveedor de servicios de imágenes satelitales con sede en San Francisco, no dejan lugar a la ambigüedad: **la refinería se encuentra dentro del área protegida**.

El compromiso de abstenerse de desarrollar el terreno parece seguir vigente, según cuatro abogados ambientales consultados por *Bloomberg News*: **Fernanda Velasco y Adriana Miranda**, quienes trabajaron como reguladoras del Gobierno; **Daniel Basurto**, excoordinador de la Comisión de Derecho Ambiental de la Barra Mexicana Colegio de Abogados; y **Gustavo Alanís**, director del Centro Mexicano de Derecho Ambiental.

“Pemex está obligado a llevar a cumplirlas [las condiciones de Semarnat] durante la vigencia del proyecto” de 20 años, comentó Velasco.

Por otra parte, Basurto dijo que la obligación de Pemex de conservar el área podría haber sido reemplazada, teóricamente, por un acuerdo o directriz posterior, pero no conocía ningún cambio de ese tipo.

Ni Pemex ni la Semarnat respondieron a varias solicitudes de comentarios. La oficina del presidente declinó hacer comentarios.

En 2019, la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA), rama reguladora de la Secretaría de Medio Ambiente, multó a un tercero que había talado ilegalmente manglares en el sitio de Dos Bocas. Las imágenes satelitales [muestran](#) que se siguieron talando manglares después de que Pemex comenzó a construir la refinería.

“Queremos ser autosuficientes”, dijo cuando visitó el sitio el año pasado. Si no fuera por Dos Bocas y las reparaciones de otras seis refinerías, “solo estaríamos perforando pozos y vendiendo materia prima en el extranjero y comprando cada vez más gasolina”, dijo.

El mandatario promociona la refinería como un gran trabajo y con frecuencia **muestra videos de su progreso en sus conferencias de prensa matutinas**. Las imágenes, a menudo animadas, muestran a trabajadores corriendo y grúas abultadas construyendo torres de combustión y cúpulas de hormigón en una extensión polvorienta flanqueada por la jungla, a tiro de piedra del mar.

A pesar de los muchos empleos creados por el proyecto, los votantes de Paraíso, el municipio donde está ubicado, rechazaron a Morena en las elecciones locales del mes pasado. El partido gobernante perdió su control sobre la alcaldía del pueblo ante el PRD, un partido de izquierda al que alguna vez perteneció López Obrador.

El proyecto ha tenido problemas. Se suponía que estaría abierto al público en 2022, pero el último plan de Pemex es que comience a operar en su totalidad en 2023. Muchos economistas pensaron que el precio de 8 mil millones de dólares era demasiado alto. Las últimas proyecciones sugieren que el costo será de más de 10 mil millones de dólares.

El impulso de AMLO para reactivar las empresas estatales de energía a menudo **se ha producido a expensas del medio ambiente**. Decenas de proyectos de energía renovable se han visto obstaculizados, mientras que la empresa estatal quema fuelóleo con alto contenido de azufre y una planta de carbón se reabrió el año pasado.

Mientras tanto, un proyecto de 3 mil 400 millones de dólares destinado a reforestar vastas áreas de selva ha [fomentado](#) accidentalmente la pérdida generalizada de cobertura forestal. El otro gran proyecto de infraestructura del presidente, un ferrocarril turístico en el sureste del país, ha generado [controversia](#) al **amenazar la selva tropical y el hábitat de cientos de jaguares en peligro de extinción**.

Un estudio de 2008 realizado por el estatal Instituto Mexicano del Petróleo para Pemex [reveló que](#) Dos Bocas era el peor de siete potenciales sitios considerados para una nueva refinería **debido a razones ambientales y sociales**, incluida la presencia de manglares y el riesgo de inundaciones. *El Financiero*

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de Julio 2021

3

Otorga Banco CAF línea de crédito a CFE por USD 200 millones

La Corporación Andina de Fomento (CAF), ahora Banco de Desarrollo de América Latina, aprobó este martes una línea de crédito de 200 millones de dólares (mmd) para la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

En un comunicado emitido hoy, el Directorio de CAF explicó que esta línea de crédito “revolvente no comprometida” tiene el propósito de fortalecer los niveles de liquidez de CFE y “coadyuvar a la reactivación económica de México derivado de los impactos ocasionados por la pandemia del virus SARS-CoV2 (COVID-19)”.

“Este crédito forma parte del conjunto de herramientas de apoyo frente a la pandemia que CAF ha puesto al servicio de México, en este caso particular a través del apoyo a la CFE que se desempeña como el líder en la provisión de energía eléctrica en el país con el fin de fortalecer su liquidez y de esa manera aportar a su sana sostenibilidad financiera en el mediano y largo plazo”, aseguró Renny López, presidente ejecutivo Interino de CAF.

Representantes de los medios consultaron a la CFE sobre el propósito, destino y otros detalles de esta autorización, pero al cierre de la nota no alcanzó a responder.

Sin embargo, CAF explicó que esta operación forma parte de la nueva facilidad anticíclica regional de la Institución por hasta 1.200 mmd dirigida a empresas prestadoras de los servicios públicos de energía eléctrica, gas y agua.

“Con esta facilidad, se busca atender las mayores necesidades de liquidez de los prestatarios generadas por la pandemia del COVID-19. Además, se coadyuvará a que estas empresas, no comprometan recursos necesarios para el desarrollo de infraestructura crítica para los países, como elemento clave para impulsar el crecimiento en la región”, dijo CAF en su comunicado.

También refirió que México fue el primer país no andino en incorporarse como accionista a CAF en 1990, cuando los presidentes de la Comunidad Andina invitaron a los países miembros de la Asociación Latinoamericana de Integración (ALADI) a formar parte del banco.

Desde ese entonces, la institución ha desempeñado un rol significativo en apoyo a la industria de capital de riesgo en México a través inversiones en fondos, con énfasis en el desarrollo empresarial para la pequeña y mediana empresa.

En marzo de 2021, el Directorio de CAF aprobó la incorporación de México como miembro pleno de la institución, lo cual le permitirá al país tener un mayor acceso a recursos financieros de largo plazo, así como cooperación técnica para su desarrollo sostenible, entre otros beneficios. EAD

Renta de transporte de gas a CFE, impulsa ventas de la división de energía de Carso

La división de energía de Grupo Carso, de Carlos Slim, tuvo un desempeño positivo en los primeros seis meses del año, las ventas y la utilidad de Carso Energy se dispararon gracias a la renta de transporte de gas natural a la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Entre enero y junio de este año las ventas consolidadas de esta subsidiaria alcanzaron los 1,436 millones de pesos, un importante incremento de 250% respecto a igual periodo de 2020, cuando se situaron en apenas 408 millones.

La utilidad neta fue de 972 millones de pesos, 44.5% más, y en el flujo operativo (Ebitda), tuvo un incremento de 32%, esto en el lapso que se compara.

El grupo reconoció en su resultados financieros, que los ingresos adicionales se deben a la prestación de servicio de transporte de gas a la CFE del gasoducto Sásabe-Samalayuca, cuya disponibilidad entró en febrero de este año. En este gasoducto, Carso Energy tiene una participación de 100%, su construcción la terminó en 2020. Hay otros ingresos que no se reflejan atribuibles a la CFE, ya que son ventas no consolidables, pues también, los gasoductos Waha-Presidio y Waha-San Elizario en Texas, de igual manera ya se encuentran prestando el servicio a la empresa productiva del Estado, pero en estos sólo tiene una participación de 51%.

Carlos Slim es uno de los empresarios que mejor ha sabido jugar su cartas con el presidente, Andrés Manuel López Obrador, evitando las confrontación y llegando a acuerdos. En 2019, una de las primeras acciones del director general de la CFE, Manuel Bartelett Díaz, fue negociar con privados la tarifas de transporte de gas natural.

En lo que respecta al negocio petrolero, la subsidiaria sigue en progreso con los permisos y desarrollo de los planes de exploración para los bloques 12 y 13 en la Cuenca Salina del Istmo, los cuales le fueron adjudicados en 2017 en la ronda 2.3 de licitaciones de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

La apuesta en el sector energético de Slim con Carso Energy, se mantiene fuerte no sólo en México, el año pasado compró 100% de Ideal de Panamá, que tiene en operación dos hidroeléctricas, y nuevas oportunidades se van a seguir considerando para su portafolio de negocios. Forbes

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de Julio 2021



CNH autoriza modificar plan de transición a campo de Pemex en Tabasco

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó la modificación al Programa de Transición de Pemex Exploración y Producción respecto a las asignaciones AE-0045-6M-Agua Dulce-04 y AE-0053-4M-Mezcalapa-03, del Campo Quesqui, ubicada en Tabasco.

Durante la 52 sesión extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH se expuso que las asignaciones del Campo Quesqui tuvieron retrasos en los tiempos de perforación de los pozos contemplados, fallas de equipos y flujos de aguas saladas. Quesqui es uno de los campos 'prioritarios' de la administración, con el cual se buscaba incrementar la producción de hidrocarburos.

La comisión autorizó la modificación con la recomendación de dar seguimiento mensual al programa de transición para que el operador pueda cumplir con los objetivos, después de que la petrolera nacional no cumplió con el plan vigente. Recientemente en un webinar la subsecretaria de Hidrocarburos en la administración de Enrique Peña Nieto, Lourdes Melgar, cuestionó la capacidad de Pemex como operador, derivado de los rezagos que tiene en el programa de campos prioritarios. El campo se localiza a 20 kilómetros de Huimanguillo, Tabasco, y a 72 kilómetros de la terminal marítima de Dos Bocas. El objetivo de la modificación se debe al requerimiento del operador para ampliar la vigencia del Programa de Transición, la cual se concedió hasta por un año más. El operador prevé recuperar 62.02 millones de barriles de condensado y 218.50 mil millones de pies cúbicos de gas, además de realizar 27 perforaciones, 28 terminaciones, 12 ductos y cinco macroperas, con un costo total de mil 27.90 millones de dólares, de los cuales 929.79 millones son del programa de inversiones.

Adicionalmente, la comisión aprobó la solicitud de PC Carigali México Operations propiedad de la malaya Petronas, para realizar la perforación del pozo exploratorio en aguas ultra profundas Bacalar-1EXP, ubicado frente a las costas de Veracruz. El operador estima encontrar recursos prospectivos a la media con riesgo por 759 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con un costo de 60.86 millones de dólares. En otro punto del orden del día, CNH autorizó a DS Servicios Petroleros, la modificación al Programa de Trabajo 2021 y su Presupuesto asociado, asociados al Plan de Desarrollo para la Extracción del contrato CNH-M4-Ébano/2018.

El área se localiza a 20 kilómetros. La modificación se realiza por acarreo de una actividad, ajuste del presupuesto, sustitución de un pozo y el incremento de permisos ambientales. Durante la modificación, el operador prevé recuperar 2.224 millones de aceite y 863 millones de pies cúbicos de gas. Además, realizará doce perforaciones, trece terminaciones, una prueba tecnológica y 16 líneas de descarga, con un presupuesto modificado de 56.3 millones de dólares. Milenio

Va 4T por tope al precio de gas

La Secretaría de Energía (Sener) se dispone a solicitar a la Comisión Reguladora de Energía (CRE) la fijación inmediata de precios máximos para la venta de gas LP, con base en una "Directriz de Emergencia para el Bienestar del Consumidor".

Lo anterior, pese a que el artículo 82 de la Ley de Hidrocarburos de 2014 específicamente aclaró que, a partir de enero de 2017, los precios de gas LP se determinarían conforme a las condiciones del mercado.

Esta medida se anuncia en paralelo a la orden del Presidente Andrés Manuel López Obrador para crear la empresa estatal Gas Bienestar, que venderá cilindros a precios aparentemente subsidiados o menores a los distribuidores privados.

"Esta Secretaría como autoridad coordinadora del sector energético advierte la necesidad de generar un marco de protección a los consumidores de gas LP para atender de emergencia un problema, el cual ha provocado un problema social y de seguridad nacional, que requiere de una respuesta urgente", dice el proyecto de Directriz, fechado ayer y publicado por la Comisión Nacional de Mejora Regulatoria (Conamer).

En la práctica, la CRE ha ejecutado prácticamente todas las políticas en materia energética ordenadas por el actual Gobierno desde 2019. Si la CRE fija las tarifas máximas, son previsibles amparos de las empresas privadas ante el mandato expreso de ley que no las permite.

La Directriz acusa a las empresas comercializadoras y distribuidoras de gas LP de prácticas monopólicas -tema sobre el cual está abierta una investigación de la Comisión Federal de Competencia Económica-, ya que la parte final de la cadena de valor es la única que no esta sujeta a tarifas reguladas.

Según la Sener, los permisionarios y distribuidores se han organizado para repartirse las zonas de venta, lo que genera abuso en precios.

"Además de generar inestabilidad en el suministro del producto, hay riñas por las zonas de ventas, lesiones entre los involucrados, muertes, daño en propiedad privada, exponiendo no sólo sus vidas y las de los vecinos", dice el proyecto. Reforma

28 de Julio 2021

5

Combustibles caros pasan factura a resultado de la CFE

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) acumuló una pérdida neta de 14,073 millones de pesos en el primer semestre, que fue inferior a la pérdida de 96,781 millones de pesos del año pasado, el peor en la historia de la empresa en este lapso. Con esto llegó a su cuarto primer semestre consecutivo en situación de pérdida, en esta ocasión por el incremento en el costo de ventas derivado de los altos precios del gas para su generación termoeléctrica.

Entre 2020 y 2021 la pérdida neta aumentó en 85%, luego de que aunque se mantuvo en situación de pérdidas, el año anterior había caído en más de 34 veces en comparación con el año anterior, mientras que al llegar al 2019 se redujo en 93% y al llegar al 2018 incluso bajó anualmente 210 por ciento.

Así, las pérdidas netas en la primera mitad del año fueron de 39,864 millones de pesos en 2018; de 2,810 millones de pesos en 2019; de 96,781 millones de pesos en 2020 y finalmente de 82,708 millones de pesos adicionales.

“Al segundo trimestre de 2021 los costos de operación sumaron 279,168 millones de pesos, lo que significó un incremento de 93,664 millones en comparación al mismo período del ejercicio anterior, el aumento en el costo de los energéticos y otros combustibles obedecen, principalmente, a la alza en precios de los combustibles, originado por la emergencia climática en Texas en febrero de 2021”, informó de la empresa estatal a la Bolsa Mexicana de Valores.

Y es que los ingresos totales en la primera mitad del 2021 fueron de 285,963 millones de pesos, con un aumento de 15% o 38,340 millones de pesos en comparación con el año anterior. Al llegar al 2020, estos ingresos se redujeron en 4.5% anualmente, mientras que al llegar al 2019 aumentaron en 19% y al llegar al 2018 bajaron en 10%, siempre en relación con la volatilidad del precio internacional del gas natural.

“Derivado de la emergencia energética se vieron afectados los precios en combustibles, principalmente en el gas, lo cual representó un incremento de ventas acumuladas para el segundo trimestre”, expuso la CFE en relación con este incremento en los ingresos de la empresa que también comercializa gas natural al interior del país, además de que “en el segundo trimestre de 2021 se tuvo una apreciación del peso del 14.27% al estar en 19.83 en junio de 2021 en comparación de 23.13 de junio de 2020, lo que generó una utilidad por fluctuación cambiaria de 9,184 millones de pesos”.

Pero mientras los ingresos aumentaron en 15%, el costo de ventas de la estatal creció en 47% en un año durante el primer semestre, ya que de enero a junio de 2021 se situaron en 267,457 millones de pesos. De hecho, en 2020 la empresa había logrado reducir estos costos en 26% anual a pesar de encontrarse en medio de la crisis por la pandemia, y al llegar al 2019 los incrementó únicamente en 2.1 anual. El Economista

Moody's rebaja la calificación de Pemex y la hunde más en el grado basura

La agencia Moody's anunció una rebaja de la calificación de la petrolera estatal mexicana Pemex a 'Ba3', la perspectiva se mantiene negativa.

Moody's dijo que la decisión se basa en el alto riesgo de liquidez y creciente riesgo de negocio de Pemex, pues la empresa enfrenta altos niveles de vencimientos de deuda debido a la expansión de su capacidad de refinación y producción.

"Moody's considera que esta estrategia generará mayores pérdidas operativas por actividades de refinación en el corto y mediano plazo", dijo la calificadora en un reporte.

Además, dijo que la perspectiva de las calificaciones de Pemex sigue siendo negativa principalmente por la perspectiva negativa de la calificación 'Baa1' del gobierno de México.

Pemex perdió el grado de inversión desde abril del año pasado, unos días después de que el gobierno mexicano se negara ante la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) a reducir de manera significativa su producción para evitar una mayor caída en los precios internacionales del crudo.

El año pasado, Moody's rebajó la calificación de la compañía en dos escalones desde 'Baa3' a 'Ba2' y Fitch recortó la nota de la petrolera desde 'BB' a 'BB-'. Así, con dos calificadoras que colocaron a las notas de la petrolera estatal en el grado especulativo, los bonos de la compañía se catalogaron como basura.

La compañía petrolera se ha mantenido en el centro de la política energética del presidente López Obrador, que a pesar de varios señalamientos sobre lo errada que podría estar su estrategia, ha decidido mantener sin cambios los objetivos de la misma.

Pemex arrastra una deuda equivalente a 113,000 millones de dólares, lo que la convierte en la petrolera más endeudada del mundo. Y ha continuado con una estrategia que ha mantenido a la refinación de crudo, con la refinería Dos Bocas, como su apuesta principal.

La petrolera también decidió continuar con sus planes a pesar de los cambios derivados de la emergencia sanitaria por Covid-19, que llevó a la mayoría de las empresas del sector a reducir su capacidad de refinación y su producción de crudo. Expansión

28 de Julio 2021

6

¿Regular el precio del gas LP? La estrategia que corre por América

Los altos precios del gas licuado de petróleo (LP) han llevado al gobierno mexicano a crear Gas Bienestar, una nueva filial de Pemex y la última apuesta gubernamental que tiene la finalidad de incidir en el mercado de venta del combustible. El objetivo, señala el presidente Andrés Manuel López Obrador, es llevar más competencia al mercado y disminuir los precios que han tocado máximos en los últimos meses, [aunque analistas del sector dudan de la eficacia del plan.](#)

Los pasos ya se van dando y ayer la Secretaría de Energía [publicó un documento con el que pedirá a la Comisión Regulatoria de Energía \(CRE\) hacer una metodología para fijar un precio máximo de venta al gas LP.](#) Tras la liberalización de los precios del combustible en 2017, esta se convertirá en la primera vez en que el gobierno interfiera en la regulación de precios de uno de los combustibles.

El alza en los precios es una tendencia global empujada por factores externos, [como un aumento en la demanda de los clientes industriales y una baja en la producción de combustibles derivada de la pandemia.](#) Los países de Latinoamérica han padecido, al igual que México, el rápido incremento en el costo del combustible y los gobiernos de estos países también están buscando alternativas para ofrecer a sus ciudadanos un menor precio, aunque en realidad su injerencia puede quedar corta.

Hasta la primera quincena de junio, México acumula una alza interanual promedio de 22.8% –equivalente a 2.95 pesos por litro– en el precio de venta al público del combustible, convirtiéndose en el segundo país de Latinoamérica con el precio más alto y con el alza más pronunciada, de acuerdo con datos de la consultora IHS Markit. México es solo superado por Brasil.

Y es justo la administración de este país una de las que ha decidido realizar una serie de modificaciones fiscales para influir en el precio del combustible. Jair Bolsonaro, el presidente de ultraderecha del país sudamericano, decidió hace unos meses subir los impuestos a la industria química y a las instituciones financieras con el fin de compensar la eliminación de carga tributaria en la venta de diésel y el gas de uso residencial.

Las medidas, explicó el gobierno de Bolsonaro en un comunicado, “buscan mitigar los efectos de la volatilidad de los precios y las fluctuaciones en el tipo de cambio y los precios del petróleo en el mercado internacional”.

El cambio fiscal se dio después de que el mandatario brasileño nombró como una de las principales causantes del aumento del precio al Impuesto de Circulación de Mercancías y Servicios (ICMS). La medida entró en vigor en marzo pasado, pero los analistas dudan de su impacto en un mercado que se rige por la demanda internacional y no por elementos locales.

Tres meses antes, en abril, Perú retiró el gas licuado de petróleo de su Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles con la intención de reducir el precio del insumo.

“La amenaza de intervención en el mercado de gas LP por parte de los actores políticos de la región es bastante real. La participación reglamentaria en forma de un tope a los precios al por menor, un fondo de estabilización y ajustes a la fórmula de fijación de precios son todos posibles. En una región que necesita urgentemente más infraestructura, cualquier modificación del precio real de lo que es un producto básico mundial disuadirá de invertir más en logística e infraestructura y podría reducir la calidad general del servicio”, continúa IHS Markit en su publicación.

La Comisión Federal de Competencia Económica (Cofece), el ente antimonopolios mexicano, tiene abiertas tres investigaciones para definir si participantes del mercado de venta de gas LP han incurrido en prácticas anticompetitivas para pactar aumentos en los precios. En Chile sucede algo similar, el Congreso del país sudamericano ha señalado como una posible causa del aumento en los precios a una colusión entre compañías del mercado, por lo cual también ha ordenado una investigación. Expansión

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de Julio 2021



Autoriza la CNH cambios a plan de transición en campo petrolero Quesqui

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó la modificación del plan de transición para el “campo prioritario” Quesqui, cuya asignación es de Petróleos Mexicanos (Pemex) y requerirá una inversión superior a mil 27 millones de dólares.

La modificación se debe al requerimiento del operador para ampliar la vigencia del programa de transición, la cual se concede hasta por un año más, pues el plan presenta retrasos debido al diseño de los pozos, la poca disponibilidad de equipo y afectaciones ocasionadas por la pandemia del Covid-19.

Durante la Quincuagésima Segunda Sesión Extraordinaria, los integrantes del órgano de gobierno aprobaron las modificaciones a la estrategia de la petrolera mexicana sobre el yacimiento que se localiza en Huimanguillo, Tabasco.

Los cambios al plan original de las asignaciones AE-0045-6M-Agua Dulce-04 y AE-0053-4M-Mezcalapa-03 contemplan la perforación de 27 pozos, pues de ellos sólo se ha concluido uno y están en proceso otros seis; la empresa estatal prevé contar en agosto con siete concluidos.

Pemex invertirá mil 27 millones de dólares en las actividades contempladas y proyecta recuperar 218 mil millones de pies cúbicos de gas natural y 62 millones de barriles de condensados.

Aunque el plan fue aprobado, los integrantes del órgano de gobierno lamentaron el retraso en el programa original, pues hasta el momento sólo está terminado un pozo, de 27 que se planea concluir en abril de 2022.

El comisionado Héctor Moreira señaló que por los retrasos se han dejado de producir 20 millones de barriles adicionales y la inversión costó más de mil 200 millones de dólares o 300 mil millones de pesos.

Además, la firma privada estima llevar a cabo 12 perforaciones, 13 terminaciones, una prueba tecnológica y 16 líneas de descarga, con un presupuesto de 56.3 millones de dólares.

El órgano de gobierno también aprobó que PC Carigali (Petronas) realice la perforación de un pozo exploratorio en aguas ultraprofundas de Bacalar-1EXP, que se encuentra frente a Veracruz.

El costo total de las actividades aprobadas asciende a 60.68 millones de dólares y su periodo de realización será de 58 días. La Jornada

Pemex construye refinería Dos Bocas en área que prometió proteger

Es una nueva refinería de petróleo masiva que se construye en **una era centrada en las energías renovables**. Costará más de lo prometido y va con retrasos. Y ahora, documentos públicos revelan que Dos Bocas, uno de los proyectos favoritos del presidente Andrés Manuel López Obrador para su natal Tabasco, se está construyendo en **una zona que la petrolera estatal había prometido proteger**.

Los documentos, que no han sido reportados anteriormente, muestran que en 2006 y 2007, Petróleos Mexicanos (Pemex) se comprometió a preservar el área que incluía un bosque de manglares a cambio del derecho a perforar cerca.

La Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat) otorgó a Pemex permiso para desarrollar reservas de petróleo y gas durante 20 años con la condición de que no construyera nada nuevo en áreas cercanas que contienen flora y fauna raras, muestran los archivos. El área albergaba cuatro tipos de manglares, **un árbol costero que absorbe más carbono que la mayoría de los árboles y protege contra las inundaciones**, así como 23 especies de animales protegidos, explicó Pemex en su evaluación de impacto ambiental de 2006 del área.

La conservación de la vegetación en la costa “debe considerarse una prioridad”, escribió la petrolera en la evaluación de impacto. Prometió que todos los manglares estarían en una “zona de uso restringido” donde la empresa no construiría ni realizaría actividades que no fueran el mantenimiento de las instalaciones existentes.

Mientras tanto, un proyecto de 3 mil 400 millones de dólares destinado a reforestar vastas áreas de selva ha **fomentado** accidentalmente la pérdida generalizada de cobertura forestal. El otro gran proyecto de infraestructura del presidente, un ferrocarril turístico en el sureste del país, ha generado **controversia al amenazar la selva tropical y el hábitat de cientos de jaguares en peligro de extinción**.

Un estudio de 2008 realizado por el estatal Instituto Mexicano del Petróleo para Pemex **reveló que** Dos Bocas era el peor de siete potenciales sitios considerados para una nueva refinería **debido a razones ambientales y sociales**, incluida la presencia de manglares y el riesgo de inundaciones. El Financiero