

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de Noviembre de 2020

PORTADAS



1

Expansión Política

[@ExpPolitica](#)

El confinamiento y la pandemia de COVID-19 provocaron el cierre de 32,493 negocios en la CDMX tan sólo hasta septiembre, de acuerdo con datos de la iniciativa privada citados por el diario Reforma en uno de los temas de portada.

Reforma

Quiebran 32,500 negocios en CDMX

El saldo de establecimientos afectados y cerrados por la falta de actividad comercial apunta principalmente hacia las tiendas de abarrotes, papelerías y otros comercios minoristas, indica [Reforma](#). El impacto coincide con el diagnóstico del propio Gobierno capitalino, que otorgó más de 50 mil microcréditos principalmente a este tipo de giros.

Milenio

Se ensaña el virus con amas de casa, desempleados, jubilados...

A pocos días de que México llegue a 100 mil muertos por COVID-19, cifras oficiales del gobierno federal revelan que la pandemia se ha ensañado con los que menos tienen, reseña [Milenio](#). Amas de casa, adultos mayores jubilados y pensionados y desempleados son los segmentos de población en los que más muertes por el virus se registran, pues concentran 51% de los decesos totales por esta enfermedad.

El Financiero

Pierde turismo casi 11 mil mdd por COVID-19

La industria turística continúa acumulando pérdidas, pese a que los destinos de sol y playa comienzan a reactivar la afluencia de visitantes, indica [El Financiero](#). A septiembre, la pandemia impidió que 10,668 millones de dólares entrarán a las diversas empresas turísticas, un desplome de 57.3%, en comparación con los primeros nueve meses del 2019.

Excélsior

Se agrava la crisis en municipios

Miembros de las principales organizaciones de alcaldes del país avizoran un panorama difícil para los municipios el próximo año, refiere [Excélsior](#), ante el debilitamiento presupuestal de las finanzas locales, falta de recursos para combatir la inseguridad y el impacto de la pandemia de COVID-19.

El Universal

Conagua desconoce el estado de las presas

Vivir abajo de una presa en México puede ser un riesgo, señala [El Universal](#). Una falla estructural o mal estado de la cortina, deficiente funcionamiento por falta de conservación, deterioro por antigüedad, mala operación, alteración de estructuras o invasión de zonas de inundación o construcciones pueden poner en riesgo a poblaciones enteras, con pérdida de vidas, daños materiales y ambientales por fuga o descarga intempestiva de agua, como fue el caso en Tabasco.

La Jornada

AMLO: tragedia en Tabasco, por mal control de presas

La decisión de optar entre inconvenientes a fin de evitar que se inundara Villahermosa y canalizar el caudal del agua a las zonas bajas obedeció a que no ha habido un buen control de las presas, aseveró el presidente Andrés Manuel López Obrador, quien anunció que se corregirá mediante decreto para modificar su forma de operar, refiere [La Jornada](#). “Medimos que se iban a ir al agua estas comunidades (de la zona baja de Tabasco), pero no como en otras ocasiones, ya el volumen del agua era menor”.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de Noviembre de 2020



2

Pemex confirma que no irá por farmouts y sólo trabajará con contratos de servicios integrales

Braskem ya importa etano de EU

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) no recurrirá al esquema de asociaciones con capital privado, o farmouts, en proyectos de exploración y producción, pese a que la [Secretaría de Energía \(Sener\)](#) diera el visto bueno para que la petrolera realice más de estas asociaciones, pero dijo, era una decisión que correspondía a la empresa.

En cambio, el director de Pemex, Octavio Romero Oropeza, dijo al término de un evento en Paraíso, Tabasco, que sólo utilizarán los Contratos de Servicios Integrales de Exploración y Extracción (CSIEE), y descartó que vayan a realizar nuevos farmouts.

"Básicamente implica pagar a los prestadores de servicios o los que operan el campo como una especie de maquila, por barril extraído, es un contrato que tiene su complejidad pero más o menos ese el criterio", dijo.

A finales de octubre, la titular de la Sener, Rocio Nahle dijo en comparecencia con motivo de la Glosa del Segundo Informe de Gobierno ante Senadores, que [Pemex tendría luz verde para realizar nuevas asociaciones estratégicas](#).

Recordó que además de ser la secretaria de Energía, es la presidente del Consejo de Administración de Pemex, por lo que aprobarían un proyecto de este tipo si fuera factible. Sin embargo, la empresa que dirige Octavio Romero, se ha decantado por los CSIEE para que las empresas presenten servicios de exploración, desarrollo y producción de hidrocarburos, incluyendo la perforación y terminación de pozos, así como construcción de infraestructura de producción y transporte. Como contraprestación en estos contratos, Pemex pagará a la prestadora de servicios una remuneración en efectivo equivalente a una tarifa por barril de crudo extraído o pie cúbico de gas de forma mensual. Milenio

En varias ocasiones el presidente Andrés Manuel López Obrador advirtió que su gobierno no descartaba la posibilidad de cancelar el contrato de etano con Braskem Idesa, y el viernes pasado agregó que, de acuerdo con el director de Pemex, Octavio Romero, los directivos de la empresa "no quieren ningún arreglo y se va a tener que cancelar el contrato de parte nuestra. Ya no se les va a abastecer de gas, porque no vamos a seguir manteniendo una relación de corrupción, no somos cómplices de corrupción". Braskem, la matriz brasileña, informó a los inversionistas apenas el miércoles que contrató en Estados Unidos a un bufete de abogados "con amplia y probada experiencia" en temas de corrupción para que realice una "investigación interna" sobre las denuncias de pagos indebidos en el proyecto de Etileno XXI que están en el Ministerio Público en México. "No podemos predecir los resultados de la investigación, y si encuentra pruebas que respalden cualquier alegado se podría tener un efecto negativo en el negocio". Por lo pronto, todo hace pensar que el complejo petroquímico de Etileno XXI en Veracruz ya no tendrá la materia prima de Pemex. Braskem Idesa no ha hecho comentarios al último señalamiento presidencial aunque el 27 de agosto informó que "trabaja permanentemente con Pemex en la búsqueda de soluciones ante la insuficiente producción de etano en México, que es la causa raíz de las dificultades y que perjudica a la industria petroquímica del país".

Agregó que la empresa "está dispuesta incluso a realizar inversiones adicionales para desarrollar una terminal de importación de etano, que es la única solución detectada para esta situación". De hecho, en el tercer trimestre del año realizó importaciones de etano de EU por aproximadamente ocho mil barriles diarios para "complementar el suministro de Pemex"; incluso tiene en estudio de viabilidad económica un proyecto a largo plazo de compras en EU de esta materia prima y por lo pronto busca adquirir 20 mil barriles diarios, 30 por ciento de la utilización en México. Por cierto, en el contrato vigente entre Pemex y Braskem Idesa se contempla el procedimiento legal por la "cancelación, expiración o terminación" del mismo, y se establece en las negociaciones que "las partes tratarán de resolver de buena fe cualquier controversia a través de negociaciones". Cuarto de junto El Consejo Directivo del Banco de Desarrollo de América del Norte, del que México es socio, aprobó en su segunda reunión pública de 2020 cinco nuevos proyectos de infraestructura ambiental, que representan una inversión total de 21.5 millones de dólares... El CCE quiere un nuevo proceso de parlamento abierto para que los diputados escuchen sus puntos de vista y preocupaciones sobre el outsourcing. Milenio

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de Noviembre de 2020

3

Al pago de deuda pública, 541 mil 94 millones de pesos

México y el gigante petrolero Aramco venden bonos en medio de caída de costos

El pago de deuda pública para el próximo año absorberá más de medio billón de pesos. La cifra en conjunto rebasa lo que se ejercerá en los ramos de salud y educación, de acuerdo con el Presupuesto de Egresos de la Federación 2021. Sólo al costo financiero para Petróleos Mexicanos (Pemex), que se contempló en 141 mil 758 millones de pesos, es equivalente a los 145 mil 414 millones de pesos que se enviarán al ramo de salud, exhibe la información oficial.

El pleno de la Cámara de Diputados aprobó la semana pasada el proyecto discutido y elaborado en la Comisión de Presupuesto y Cuenta Pública. Las modificaciones fueron mínimas y, con ciertas reasignaciones, el gasto se ciñó a 6 billones 295 mil 736 millones de pesos. La Jornada

Pemex se arrepiente de pedir regreso de utilidades

PMI filial de Pemex canceló la petición de que sus empleados devolvieran el reparto de utilidades que les otorgaron en mayo.

PMI Comercio Internacional, filial de Petróleos Mexicanos (Pemex), canceló la petición que hizo a sus empleados de devolver de manera obligatoria el reparto de utilidades entregado en mayo, luego de que los correos fueran filtrados a la prensa.

Ahora, la empresa decidió hacerlo de manera voluntaria como parte de sus "políticas de austeridad y reducción de gastos generales".

La filial ahora pide a sus empleados "donar" parte de su reparto de utilidades para apoyar la red de hospitales de Pemex, los cuales se encuentran bajo el asedio de los contagios de COVID-19.

Al día de ayer, Pemex reportaba un total de 14 mil 372 casos positivos del nuevo coronavirus y un total de mil 642 muertos por la enfermedad.

La semana pasada, 270 empleados de la filial recibieron un correo, el cual les ordenaba regresar el reparto de utilidades del 2019, el cual fue depositado en mayo. OGM

México está vendiendo bonos para extender los vencimientos de la deuda, lo que podría abrir la puerta a otros grandes prestatarios latinoamericanos con el objetivo de aprovechar los inigualables bajos rendimientos en dólares.

Entretanto, **Saudi Aramco**, la compañía petrolera más grande del mundo, **está publicitando su primera emisión de bonos desde abril de 2019**, ya que busca financiar un dividendo de 75 mil millones de dólares.

Los banqueros están asesorando a países y empresas que necesitan efectivo para que actúen ahora en lugar de esperar el auge típico de los acuerdos de enero, dada la caída de los costos y el aumento del riesgo a corto plazo a medida que continúa el COVID-19. La atención se centra en recomprar la deuda que vence durante los próximos años mediante la venta de bonos a más largo plazo a inversionistas que buscan rendimientos.

"Mi mensaje para los emisores de 2021 es: lleguen rápido, con grandes cantidades y con fechas lejanas", dijo Max Volkov, director de mercados de capital de deuda para América Latina en Bank of America, en una entrevista a finales de octubre.

México está vendiendo bonos en dos partes, según una persona con conocimiento del asunto. La deuda con vencimiento en 40 años podría rendir cerca de 250 puntos básicos sobre los bonos del Tesoro, dijo la persona, que pidió no ser identificada porque los detalles son privados. Los ingresos ayudarán a retirar la deuda pendiente y canjear los bonos existentes, incluidos bonos con un cupón de 3.625 por ciento que vencen en 2022.

El productor brasileño de papel Suzano también está en el mercado. Se espera que la empresa peruana de salud Auna y el operador panameño de peajes de carretera ENA Sur sigan esa tendencia, según personas familiarizadas con las transacciones y agencias de crédito.

La mexicana Total Play Telecomunicaciones valoró la oferta de un bono de grado especulativo por 575 millones de dólares la semana pasada, que fue la semana más activa para la región en más de un mes. JPMorgan Chase & Co., el suscriptor líder en la región, está apostando que una reactivación de las fusiones y adquisiciones impulsará las emisiones el próximo año. Empresas y Gobiernos latinoamericanos han pedido créditos por casi 121 mil millones de dólares este año excluyendo las emisiones locales, un aumento frente a los 113 mil millones de dólares en el mismo período el año pasado, según datos compilados por Bloomberg. El Financiero

La captura de carbono, una oportunidad para México

Luis Vielma Lobo* / para Energía a Debate

El mundo sigue viviendo tiempos de pandemia. La gente pensó que se había superado el peligro y una segunda ola ha comenzado, “rebrote” le llaman en Europa o “repunte” en América, incluyendo Estados Unidos y Canadá. Es obvio que la cotidianidad sigue afectada, nuestros hijos no pueden asistir a sus clases en sus escuelas y las empresas mantienen a su gente trabajando desde casa.

La industria petrolera ha intensificado sus políticas de prevención, resguardo y protección de los trabajadores para evitar nuevas infecciones, pero, aun así, este ciclo perverso de nuevos casos y muerte no se detiene, ni siquiera toma una tendencia clara de disminuir. Aunque reconocemos cuánto se ha avanzado en la efectividad y eficiencia del trabajo desde la casa, es muy difícil para las empresas en estas condiciones, explorar el panorama, mirar el horizonte y trazar un camino al futuro. Y justo este es el trabajo estratégico de la industria, incluyendo el pensamiento creativo que evalúe opciones y nuevos esquemas de trabajo, que permitan lograr competitividad en el futuro, en el contexto de esta pandemia que llegó para seguir presente en nuestras vidas.

En la industria petrolera el tema de la salud de los trabajadores siempre ha sido fundamental. Operaciones intensas como la perforación de un pozo, las pruebas de producción y el mantenimiento de las instalaciones, bien sean plataformas marinas o baterías en tierra, todas requieren actividades de equipos humanos, todas requieren minuciosa interacción diaria de diversas disciplinas profesionales.

Esta pandemia ha obligado a las empresas a retomar temas trascendentales para el futuro de la industria, tales como: la automatización de las operaciones, el desarrollo de campos inteligentes, la incorporación más acelerada de la inteligencia artificial, y la robótica para actividades y servicios transaccionales de cualquier tipo. También ha hecho que la seguridad del personal sea una prioridad aplicando la prevención, la incorporación de pruebas de Covid19, antes de incorporarlos a sus actividades, y también al asegurarles equipos de protección para evitar el contacto directo con sus colegas y compañeros de tarea.

Además de mantenerse lo más competitivas como les sea posible en este ambiente hostil, las empresas también tienen otros retos críticos asociados al tema de contaminación y la implementación efectiva de nuevas tecnologías y mejores prácticas para prevenirla, controlarla, mitigarla o eliminarla, tanto en las operaciones terrestres como marinas.

Los ecos de los grandes cuestionamientos ofensivos y depredadores que la industria de los hidrocarburos ha tenido en el pasado, vuelven nuevamente con críticas adicionales relacionadas con la poca importancia que se le ha dado a la captura del carbono, el elemento que más discusión ha tenido en los foros internacionales sobre el tema. ¿Cómo incrementar la captura de carbono? ¿Cómo hacerlo más eficiente, más operativo, mediante el secuestro del dióxido de carbono CO², para competir como energías menos contaminantes o no contaminantes? ¿Por qué no se han acelerado este tipo de proyectos, dónde debe la industria llevar un rol de liderazgo?

El tema del alto nivel de contaminación que tiene el uso de energías fósiles convierte la captura del carbono a través del secuestro del CO² en un proceso prioritario y también en una oportunidad para los países productores y transformadores de este *commodity*. Este pareciera ser uno de los mayores retos para la industria, y la opinión pública tiene la percepción que, hasta ahora, las empresas le han dado poca importancia, a pesar de los compromisos internacionales asumidos por los grandes países para combatir la contaminación del planeta.

No todos los países tienen políticas públicas que consideren el tema y lo regulen. Conocemos que Estados Unidos tiene una regulación muy importante que podría servir de guía para que otros países se decidan a tomar ventajas del tema de captura del carbono generado por las energías fósiles y convertirlo en una solución y oportunidad de ingresos, en lugar de verlo como algo que hasta ahora solo representa un riesgo.

A nivel de políticas públicas, el gobierno Estados Unidos ha utilizado el crédito fiscal como un incentivo cuando quiere promover iniciativas que no puede financiar directamente. Desde los temas sociales hasta los de investigación científica, todos reciben créditos fiscales para que puedan desarrollarse y compensar los programas que los gobiernos quieren impulsar.

En el año 2018 el Congreso de los Estados Unidos aprobó la actual ley relacionada con los créditos fiscales, fijando tarifas asociadas a los volúmenes de CO² secuestrados, y también actualizó el código fiscal que puede utilizarse para obtener beneficios, cuando se reducen las emisiones de carbono, mediante el secuestro del CO². Secuestro significa disponer de las emisiones del CO² generadas en cualquier proceso que utilice hidrocarburos, para ser reinyectadas en el subsuelo, en formaciones – yacimientos impermeables – que hacen la función de tanques.

Este beneficio – entiéndase crédito fiscal - es accesible a aquellas empresas de energía, que producen y procesan hidrocarburos en refinerías y plantas petroquímicas. También está disponible para plantas eléctricas que usan diesel, combustóleo, o gas para la generación de electricidad.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de Noviembre de 2020

5

Será voluntario: trabajadores de filial de Pemex no tendrán que devolver sus bonificaciones

La subsidiaria de comercio de petróleo de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** ha cambiado de rumbo al decirles a los empleados que deben devolver casi 1 millón de dólares de bonos por participación en las ganancias que recibieron en mayo.

PMI optó por hacer voluntaria la política de participación en las utilidades luego de que ejecutivos de la empresa se reunieran el sábado, según dos personas con conocimiento de la situación, quienes solicitaron el anonimato por temor a represalias. **Una de las personas dijo que todavía se alienta a los empleados a donar sus pagos de participación en las ganancias a la vasta red de hospitales de Pemex, que están saturados de pacientes con Covid-19.**

El viernes, a los empleados de PMI se les dijo que si no podían devolver los 19 millones de pesos (\$ 930,000) en la participación en las ganancias de 2019 que recibieron en mayo de inmediato, la compañía requeriría una explicación por escrito. En algunos casos, los empleados de PMI recibieron un archivo de Excel con los nombres de los colegas de su departamento y cuánto dinero debería devolver cada uno.

Una de las filiales de la empresa estatal **Petróleos Mexicanos** había pedido a 270 empleados que regresaran los bonos que recibieron a principios de 2020, cifra que ascendería hasta casi millón de dólares, de acuerdo con los datos publicados por *Bloomberg*.

El medio informó que los trabajadores de **PMI Comercio Internacional** recibieron un comunicado en el que se les especificó que de no ser posible el retorno de los 19 millones de pesos recibidos en el mes de mayo, será indispensable la presentación de una justificación por escrito.

La información habría llegado a manos de *Bloomberg* a través de correos electrónicos internos y por las declaraciones de un par de personas cercanas a la situación, quienes pidieron el anonimato, informó la periodista Amy Stillman

Durante su conferencia de prensa en Palacio Nacional, el mandatario insistió que el único funcionario público que no recibirá aguinaldo este fin de año será el presidente y recalzó que los altos funcionarios aportarán parte de este derecho laboral "de manera voluntaria".

"Es importante. La mayoría de los trabajadores al servicio del estado, la inmensa mayoría tiene su aguinaldo completo, no podríamos quitarlo. Por la pandemia, los altos funcionarios decidimos que íbamos a aportar, nuestros aguinaldos. Ahora que se están por adelantar los aguinaldos por El Buen Fin, se tuvo que hacer un decreto para cumplir con los procedimientos legales y ya se estableció para los altos funcionarios una disminución en el caso del aguinaldo, es voluntario", reiteró. Infobae

Interrumpe CFE suministro eléctrico en zonas inundadas de Tabasco

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) por seguridad interrumpió el suministro eléctrico a los usuarios que se encuentran en zonas inundadas de Tabasco a solicitud de las autoridades de Protección Civil estatal.

En Tabasco se tienen a usuarios sin servicio en las colonias Gaviotas, Fracc. Palma Real, Fracc. Topacio, Las Torres, entre otras y serán restablecidos hasta que lo instruya Protección Civil estatal. En Chiapas, ya no se tienen usuarios en esta condición, ya que se realizaron trabajos para la instalación de cuatro postes con mayor altura en el cruce del río Grijalva, logrando el restablecimiento de los mil 558 usuarios afectados por las inundaciones.

Para atender esta contingencia se ha desplegado de manera estratégica equipo técnico y personal que incluye 150 trabajadores electricistas, 55 vehículos pickup, 14 grúas y tres vehículos anfibios (Unimog) que permiten entrar a los puntos de difícil acceso por el nivel del agua.

El total de usuarios afectados por daños a la infraestructura eléctrica de la empresa fue de 124 mil 995 (En Tabasco 30,403 y en Chiapas 94 mil 592), los cuales ya restablecidos en su totalidad y representaron el 5 por ciento del total de los usuarios de la CFE en esta región. La Jornada

Inelectra busca ampliar negocios en sector infraestructura

Después de 52 años ejecutando proyectos EPC en energía -sobre todo en petróleo y gas, refinación y petroquímica- Inelectra buscará ampliar sus miras hacia nuevos proyectos de infraestructura en generación eléctrica, energías renovables y alimentos procesados, nos comentó el Ing. Eurípides Romero, Country Manager de Inelectra en México.

La compañía de origen venezolano, que ha ejecutado más de 3 mil proyectos en diversos países y que comenzó su trayectoria en México en 2004 con la construcción de plataformas habitacionales para Pemex Exploración y Producción (PEP), tiene también muchos años trabajando en el área de generación eléctrica.

"Uno de nuestros proyectos insignia fue precisamente la repotenciación de la termoeléctrica de Manzanillo, conjuntamente con el Grupo Cobra de 1,400 megawatts (MW), para la Comisión Federal de Electricidad (CFE) hace una década. Más recientemente, participamos en el desarrollo de una planta de cogeneración para Avanzía y el cliente final Alpek (Grupo Alfa), de 360 megawatts, en Altamira, Tamaulipas", explicó Romero, en entrevista. Energía a Debate

Las refinerías de Pemex producen mucho más combustóleo que gasolinas

En los últimos meses, la petrolera nacional Pemex ha producido más combustóleo que gasolinas en sus complejos de refinación.

La tendencia comenzó en agosto pasado, de acuerdo con datos publicados por la misma compañía. En el octavo mes del año el combustóleo, un subproducto caracterizado por su alto nivel contaminante debido a su gran contenido de azufre, se convirtió en el principal producto obtenido de las refinerías de la petrolera.

Durante agosto, del total de la producción de los complejos, el 31% resultó combustóleo y sólo el 25% gasolina regular y premium. La tendencia continuó en septiembre, con un porcentaje similar, según los datos más recientes publicados por Pemex.

En la semana del 31 de agosto al 6 de septiembre la producción nacional de combustóleo tocó su nivel más alto desde abril de 2018, con 293,000 barriles diarios. En esa misma semana la producción de gasolinas fue de tan solo 218,000 barriles al día.

La petrolera nacional posee seis refinerías, tres de estas son las que más combustóleo han aportado en los últimos meses: Salamanca, Tula y Salina Cruz, respectivamente. Se trata de las tres plantas que hasta ahora no han sido reconfiguradas.

La última, ubicada en Oaxaca, es la que ha registrado el nivel más alto. Como ejemplo, en la última semana de septiembre, de cada barril de crudo que ingresó al sistema de la refinería se produjo combustóleo en 42.4% y gasolinas en 19.5%, de acuerdo con datos contenidos en el Sistema de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía (Sener).

Aunque Pemex aún no da a conocer sus cifras de producción de octubre y noviembre, datos de la Sener ya indican que esta tendencia ha continuado en las últimas fechas. En la semana del 2 al 8 de noviembre –el dato más reciente– las refinerías en conjunto reportaron que de su producción total, el 28.3% resultó combustóleo y el 27.2% gasolinas.

El aumento en la refinación de este producto altamente contaminante, y cuya venta es cada vez menos rentable, se da en medio de una de las metas principales del gobierno federal en este sector: llevar al país a la autosuficiencia de combustibles, para así depender en menor medida de las importaciones. En septiembre, por ejemplo, el nivel de proceso de crudo en las refinerías registró su nivel más alto desde abril de este año, con 680,097 barriles diarios.

La petrolera ha aumentado la cantidad de procesamiento de sus complejos de refinación, a pesar de que el gobierno federal ha aceptado que existe una sobre oferta de combustibles en el mercado y que la demanda aún está lejos de recuperarse a los niveles previos a la pandemia de coronavirus.

Los especialistas del sector ubican tres razones que podrían estar provocando el aumento en la producción de combustóleo. En primer lugar, aseguran, ha aumentado el porcentaje de crudo pesado que han recibido las refinerías en las últimas semanas, lo que trae como resultado una menor producción de gasolinas.

También algunas de las plantas hidrosulfurizadoras de los complejos, las encargadas de eliminar el azufre en el proceso de producción, han salido de operación por mantenimiento o no han funcionado de manera eficiente en las últimas semanas. Si estas plantas no están habilitadas, explican fuentes, se reduce el volumen de producción de gasolina.

Eduardo Prud'Homme, consultor del sector, explica que el aumento de combustóleo también podría deberse a una decisión comercial de la petrolera para crecer su producción de turbosina, cuya refinación deja gasoleos más pesados que no pueden convertirse en otros combustibles.

“No es que lo produzcan a propósito, sino que tratan de exprimir lo más que pueden en las corrientes de valor y lo demás se queda como combustóleo. Mi hipótesis es que quieren sacar un poco más de valor del mercado (...). No es que lo produzcan a propósito, sino más bien que lo hacen por la incapacidad de producir otras cosas”, explica Prud'Homme vía telefónica.

Históricamente las refinerías mexicanas no han mostrado altos niveles de eficiencia. Algunas refinerías de Estados Unidos, el complejo refinador más grande del mundo, sólo producen entre 3 y 5% de combustible. Un nivel muy lejos de ser alcanzado por las plantas propiedad de Petróleos Mexicanos. Expansión