

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de septiembre de 2022



1

¿Necesita gas natural para su empresa? Aquí le hablan

Kinder Morgan tiene un espacio abierto para transportar gas natural a las empresas que se apunten para abastecerse de este energético.

Kinder Morgan, presidida por **Steve Kean**, publicó la Temporada Abierta del Proyecto Yuma II en Estados Unidos desde su empresa subsidiaria El Paso Natural Gas (EPNG), lo que significa que básicamente la compañía está anunciando que tiene un espacio abierto para transportar gas natural a las empresas que se apunten para abastecerse de este energético. La empresa nos cuenta que este proyecto ofrece un abasto de gas natural desde su línea principal en el Oeste de Phoenix, Arizona, que conectará con el mercado en Baja California, México.

EPNG será la encargada de desarrollar el proyecto en la Unión Americana, mientras que toda la parte mexicana estará a cargo de Grupo Clisa.

El proyecto Yuma II consiste en la construcción de gasoductos con una extensión total de 225 kilómetros en Estados Unidos y ubicación en los condados de La Paz y Yuma; y otro tanto en territorio mexicano en Sonora y Baja California.

Se contempla que la operación del proyecto Yuma II comience a partir del último trimestre de 2025; sin embargo, la fecha final será definida de acuerdo con el cronograma de avance y la ejecución de compromisos con las empresas que se unan a éste. La construcción de estos gasoductos para transportar gas natural también se da en un momento importante donde la tendencia global del *nearshoring* está haciendo que empresas trasnacionales reubiquen sus fábricas y se acerquen a los países consumidores, para optimizar sus cadenas de suministro. En ese sentido, México tiene un papel importante dada su cercanía con EU, por lo que requerirá de proyectos que garanticen el funcionamiento de las industrias. Se prevé que una de las interesadas sea la CFE, esto debido a la gran demanda de gas natural que existen en los estados del noroeste de México.

Necesarias, 2.2 millones de viviendas en México

Este jueves la proptech La Haus, que dirige **Rodrigo Sánchez-Ríos**, anunciará la publicación de su estudio “Enfrentar el Desafío de la Vivienda en América Latina”, que fue desarrollado bajo la dirección de Albert Saiz, profesor asociado en los programas de planeación urbana y bienes raíces en el MIT.

Nos adelantamos que el informe revelará que se requieren 2.2 millones de unidades habitacionales para responder al ritmo de crecimiento poblacional en México, lo que significa lograr edificios de hasta seis pisos en promedio. Con ello, el sector formal de construcción de vivienda debe expandirse en un 20 por ciento.

Además, la firma encontró que se necesita más de 120 mil hectáreas netas de tierra parcelada en los próximos 20 años en solo ocho de las ciudades más grandes de México

Por ello, dice la proptech, se debe aumentar la inversión en construcción con un equivalente de 1 por ciento del PIB anual y enfrentar el fenómeno de la vivienda informal, que significa pasar de una inversión de 2.8 por ciento a un 3.7 por ciento del Producto Interno Bruto anual. Échele un ojo a sus datos.

Acopio responsable de pilas usadas

Las escuelas de educación básica de la CDMX y su área metropolitana, Guadalajara e Hidalgo ya pueden empezar a prepararse para el 14° Concurso Escolar “Nuestro planeta es la neta”, que forma parte del programa IMU Recicla, pues en los próximos días Grupo IMU, empresa especializada en soluciones y experiencias en publicidad exterior que tiene como vocero a **Rodrigo Margain**, lanzará la convocatoria que estará abierta del 5 de septiembre al 3 de octubre de 2022, para este certamen en el que pueden participar los primeros 80 planteles que se inscriban de esas entidades federativas.

Las ganadoras serán las que recolecten la mayor cantidad de pilas usadas entre su comunidad escolar, al tiempo que refuerzan y transmiten el mensaje de hacer un manejo responsable de esos desechos tóxicos que representan un alto riesgo de contaminación al aire, el suelo, el agua y en general al medio ambiente por su contenido de metales como manganeso, níquel, cadmio y mercurio, entre otros.

Desde hace 15 años, Grupo IMU inició el que actualmente es considerado el programa en su tipo más grande de América Latina para el acopio responsable de pilas usadas; a la fecha, IMU Recicla ha logrado recolectar más de mil 100 toneladas de estos residuos altamente contaminantes, lo cual forma parte de la filosofía de la empresa de hacer mejores ciudades. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de septiembre de 2022

2

Argentina competirá con Catar fuera de la cancha

Argentina puede subir este jueves a otro campeonato del mundo en el que pelearán directamente contra Catar.

Los argentinos están a punto de hacer una jugada estratégica y sorprender a los mexicanos en un juego que durante años dominaron en Latinoamérica: el petrolero.

Argentina puede subir este jueves a otro campeonato del mundo en el que pelearán directamente contra el equipo más poderoso: Catar, nación que coincidentemente este año recibirá a muchos para jugar fútbol, en el Mundial de la FIFA. Va la historia.

A Europa le urge el gas natural que los países de ese territorio casi no producen y eso podría notarse más al cierre de 2022, cuando el frío apriete y no haya suficiente para calentar las casas y los negocios.

Habrà todavía menos, ahora que Rusia cierra mañosamente el ducto principal que alimenta a esa región. Catar y Estados Unidos alivian parcialmente la escasez, aportando ahora juntos, la mitad de lo que llega por mar, licuado y comprimido en enormes tanques de "LNG", siglas en inglés que refieren el gas natural licuado.

Ambas naciones cada vez exportan más, aprovechando los altos precios que hoy pagan por esa mercancía en el viejo continente.

Mientras tanto, al fondo del territorio americano esperan para hoy la firma de un negocio entre la petrolera estatal de Argentina, YPF, y la de Malasia, Petronas.

Los organizadores ya cursan invitaciones a funcionarios y empresarios para que acudan hoy a atestiguar el evento.

"La rúbrica del Joint Development Agreement se realizará durante un acto en el que estarán los titulares de ambas empresas y el presidente Alberto Fernández. Si bien aún no se hicieron anuncios oficiales, trascendió que se prevé una inversión inicial de unos 10 mil millones de dólares que podría ascender hasta 40 mil millones en 10 años", publicó el Instituto de Energía de la Universidad Austral.

El acuerdo debe incluir inversiones en producción de gas natural en el yacimiento de Vaca Muerta y en la construcción de una planta de licuefacción de gas natural, justamente para exportar LNG.

Extraoficialmente hablan de una cifra muy relevante de combustible que podrían surtir los argentinos a otros países, equivalente a unos 4 mil 500 millones de pies cúbicos diarios, cuando completen el proyecto.

Eso es, más o menos, un tercio de lo que en estos días compran los europeos por vía marítima. Lo que exportarían YPF y Petronas valdría 40 millones de dólares diarios, mínimo, a precios internacionales de hoy; digamos, unos 15 mil millones en un año.

Como referencia, en 2021 Pemex reportó ventas por 58 mil millones de pesos de gas natural, poco menos de 3 mil millones de dólares.

México carece hasta hoy de una terminal similar a la que podrían anunciar hoy los argentinos.

Si bien el gobierno divulga la posibilidad de instalar tres, la única firme corresponde al proyecto perteneciente a la californiana Sempra, que invierte en infraestructura de licuefacción en Ensenada, en donde existe una terminal que opera al revés, para importar gas licuado y gasificarlo. Esa infraestructura en realidad atiende necesidades del mercado estadounidense.

La argentina YPF reafirmará su relación con Petronas que ya acumula años.

En 2018, el presidente Mauricio Macri, atestiguó un anuncio de ambas petroleras para invertir en el desarrollo de la producción de petróleo no convencional en Vaca Muerta con una inversión de más de 2 mil 300 millones de dólares.

Los argentinos acumulan historias de relación de amor y odio con el capital extranjero.

En otros días, tocó a Miguel Galuccio dirigir YPF en días de la presidente Cristina Kirchner y reorganizar las relaciones con empresas como Shell para salvar la producción nacional.

Después de aquello, Galuccio vino a México a capitalizar y establecer la empresa hoy llamada Vista Energy que opera en buena medida en Vaca Muerta.

Producto de la guerra en Ucrania que revaloró globalmente el precio de los hidrocarburos, YPF y esa compañía, aumentaron su valor 100 y 75 por ciento en un año, respectivamente. Argentina hoy podría dar un golpe sobre la mesa en el mercado energético mundial e impulsar más el valor de ambas. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de septiembre de 2022

3

Cuarto Informe de Gobierno de AMLO: Dos Bocas, la refinería que no refina y que salió más cara

En su cuarto año de gobierno AMLO enfrenta polémicas como la relacionada con el sobrecosto de la refinería de Dos Bocas.

El presidente Andrés Manuel López Obrador rendirá este jueves 1 de septiembre su [Cuarto Informe de Gobierno](#) en donde hablará de los resultados que ha tenido su movimiento al que llama de transformación.

A cuatro años de su triunfo electoral, el presidente se enfrenta a una inflación desbocada en el país, impulsada por la pandemia y la invasión rusa en Ucrania, así como a diversas polémicas desatadas por sus reformas y megaproyectos como el Tren Maya y la recién [inaugurada Refinería 'Olmeca' en Dos Bocas, Tabasco](#).

Sobre esta última han surgido muchas dudas pues el pasado 1 de julio se cortó el listón de la primera etapa de construcción de una obra que aún no está preparada para refinar crudo.

Aunado a esto sus costos se han elevado considerablemente. Ya en junio, la agencia de noticias *Bloomberg* advirtió que su los recursos necesarios para su construcción [se podrían disparar hasta los 18 mil millones de dólares, más del doble del presupuesto original de 8 mil millones de dólares](#).

Esto luego de que el valor de los contratos para las obras hasta 2024, firmados por la Secretaría de Energía (Sener), aumentara a más de 14 mil millones de dólares en mayo, por lo que personas con conocimiento del tema previeron un monto final entre los 16 mil millones de dólares y 18 mil millones de dólares.

En la inauguración de la primera etapa de la refinería, la Sener confirmó que, hasta ese día, la filial Pemex Transformación Industrial (PTI), quien ha administrado este proyecto, ya ha recibido **10 mil 200 millones de dólares**, los cuales 8 mil 915 han sido de gasto e inversión y mil 426 millones de dólares de pago de impuestos.

De esta forma, el costo de la construcción de Dos Bocas ya presentó, al menos, **un incremento de 27.5** por ciento.

Hace tres semanas, los [miembros del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos \(Pemex\) aprobaron un mayor presupuesto para el proyecto](#), pero la votación estuvo lejos de ser unánime, según personas con conocimiento de las deliberaciones, que pidieron no ser identificadas debido a que la información no es de carácter público.

Tres miembros independientes votaron por **rechazar el nuevo plan de gastos**, y al menos un miembro que lo aprobó expresó su preocupación por la **falta de rendición de cuentas en la gestión de costos**.

La junta también **eliminó la metodología utilizada para monitorear los costos** del proyecto, eliminando lo que algunos consideraban un medio fundamental de supervisión.

¿Qué dice AMLO del sobrecosto de Dos Bocas?

El presidente Andrés Manuel López Obrador **reconoció** el pasado 30 de agosto que el [costo de la refinería de Dos Bocas](#) sí fue **mayor al presupuestado**, debido a que en un principio **no se contempló el precio de varios equipos necesarios para el funcionamiento de la obra**.

“Hubo un incremento en el caso de la refinería porque no se contemplaron originalmente equipos que se necesitan y **se amplió el presupuesto**. Por ejemplo, **no incluido el gasoducto y eso se incluyó**”, afirmó AMLO en Palacio Nacional.

Además pidió a los mexicanos estar tranquilos pues **nadie hizo negocio para provecho personal en la construcción de la refinería**.

“No hay corrupción. No es el tiempo de antes, **Rocío Nahle es una mujer integra y honesta**”, dijo.

El **sobrecosto es**, de acuerdo al presidente, de **dos a cuatro mil millones de dólares** más al estimado en un inicio y menor de lo que buscaban cobrar empresas extranjeras.

Adelantó que en los próximos días se informara sobre el costo final incluido el **presupuesto adicional** que se utilizó para construir otros equipos que no habían sido contemplados. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de septiembre de 2022

4

La Onexpo prevé mayor inversión en el sector gasolinero para el resto de 2022

Según la Onexpo, se van a ejercer hasta 1,000 mdd de capital físico en el país

Durante este año se van a ejercer hasta mil millones de dólares en inversión física por parte de los **gasolineros** del país, monto que viene creciendo cada año, de acuerdo con la Organización Nacional de Expendedores de Petróleo (**Onexpo**).

El director técnico del organismo, Víctor Hugo Arellano, señaló que esto obedece a nuevas inversiones, pero principalmente a ajustes regulatorios que se traducen en cambios físicos en las estaciones de servicio.

Asimismo, comentó que se presenta una tendencia al alza en inversiones, pues hay un interés de participar en el mercado gasolinero, el cual lleva décadas en expansión. De acuerdo con las cifras de la agrupación, al cierre de junio de 2022 se registraron en el país 12 mil 995 estaciones de servicio, lo que significa un aumento de 13.5 por ciento con respecto a 2015.

Jorge Mijares, presidente nacional de la Onexpo, agregó que no obstante a esta tendencia de mayor inversión, la industria requiere que la Comisión Reguladora de Energía (CRE) agilice todavía más la autorización de trámites y permisos para que las estaciones puedan operar. El Heraldo

Iberdrola fue desconectada en Tamaulipas, confirman industriales

El permiso ya no les fue renovado y pese a que existe un amparo federal para evitar la desconexión, la acción se llevó al cabo

Al vencer el contrato de operación sostenido con la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)**, la **Central de Cogeneración Enertek** de la empresa de capital español, **Iberdrola**, fue desconectada y puesta fuera de operación en la ciudad de Altamira, Tamaulipas.

Lo anterior ocurrió este jueves que a las 12:00 horas, cuando fue desconectada la planta por el **Centro Nacional de Control de Energía (Cenace)**, pues el permiso ya no les fue renovado y pese a que existe un amparo federal para evitar la desconexión, la acción se llevó al cabo.

Rebota amparo de Iberdrola

El presidente de la **Asociación de Industriales del Sur de Tamaulipas (Aistac)**, **Luis Apperti Llovet**, confirmó el hecho a medios locales, indicando que desde anoche recibieron la instrucción de desconectar la central.

"A pesar de los amparos impuestos por Iberdrola, su planta de energía fue desconectada por el gobierno federal desde el primer minuto de este jueves. De manera inmediata, las tres petroquímicas que eran abastecidas de su producción se conectaron de inmediato a la CFE y se evitó una afectación al sector", declaró.

Además, dio a conocer que la **AISTAC** indicó que las industrias que abastecía **Enertek** establecieron contratos con la **CFE**, para garantizar la continuidad de las operaciones y no tener problemas en las labores que se realizan en el corredor industrial.

En el mes de marzo del presente año la española logró ampararse en la que la **Cenace** no tenía facultades para la desconexión; sin embargo, ignoraron la orden del juez.

La Central de Cogeneración suministraba energía a empresas del Corredor Industrial como: **Tereftalatos Mexicanos, Indelplo, Fibras Químicas, Nylon de México, Univex, Petrocel**; hay dos plantas de ciclo combinado en Altamira, las cuales generan 1.077 megawatts, suministro que es exclusivo para el sector industrial. El Heraldo



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de septiembre de 2022

5

Liberan 17 concesiones gasolineras

Van 150 permisos otorgados por la Comisión Reguladora de Energía durante el año

La **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** liberó **17 permisos para la instalación de estaciones de servicios de combustible en todo el país**, de acuerdo con los resultados de su última sesión ordinaria.

Con esto, la autoridad regulatoria sumó ya 150 concesiones en este sentido, 32 por ciento superior a los 114 que entregó durante el año pasado.

“Es la presión del sector mexicano que ha externado que las estaciones de servicios tienen menores permisos aprobados y es una situación que los mismos comisionados de la CRE han externado. Todos los permisos de 2021 a la fecha son marca Pemex”, dijo Alejandro Montufar, director general de la agencia PetrolIntelligence.

Explicó que si la presión fuera por las conversaciones de la política energética en el marco del **Tratado México, Estados Unidos y Canadá (T-MEC)**, las marcas con permisos deberían ser diferentes a las de **Pemex**.

“Es necesaria la mayor emisión de permisos, pero la CRE ha tardado en emitirlos por sus criterios, por la pandemia, y lagunas regulatorias”, expuso el experto .

Agregó que en la fila de evaluación de la **Comisión** deben haber 400 interesados en estaciones de servicios de marcas de Pemex y de otras.

Aun así, expuso que al paso que va la **CRE**, este año se van a otorgar el doble de permisos que en 2021, pero aún la cifra es menor al récord de 2016 cuando fueron 679 autorizaciones.

La **Organización Nacional de Expendedores de Petróleo (Onexpo)**, ha pedido dar más recursos a la CRE para agilizar los trámites y cambios regulatorios que tiene en puerta para mejora de estaciones. El Herald

El desafío del gas natural en México

Es crucial que se actualice la política de almacenamiento

La producción y distribución de gas natural (GN) representa un desafío enorme para la economía y la seguridad energética de México. Tiene características que lo hacen el hidrocarburo más importante para la transición energética y la mitigación del **calentamiento global**, por lo que es indispensable que se desarrollen políticas públicas que propicien un suministro sin interrupciones y a precios competitivos.

El GN es la principal fuente de energía para México, pues de él obtenemos 46 por ciento de la oferta primaria total en el país, y representa alrededor de 60 por ciento de la electricidad que se genera en nuestro territorio. Es también un insumo fundamental para muchos procesos industriales, por lo que no es exagerado decir que es el energético más importante para la economía y la sociedad. Sólo 7 por ciento de las residencias en el país lo utiliza, cifra que dadas las características de precio y eficiencia, seguramente seguirá creciendo.

En los últimos 15 años, la revolución tecnológica del sector permitió que en Estados Unidos la producción de GN subiera más de 1,300 por ciento, lo cual provocó que en nuestra región el precio del gas fuera el más bajo del mundo. Al mismo tiempo, se observó un declive de los grandes yacimientos mexicanos y la producción se redujo a la mitad. Era lógico que nuestro país aprovechara los beneficios del comercio para satisfacer su demanda creciente de GN. Actualmente, México importa casi tres cuartas partes del gas que consume. Eso no es un problema, porque los precios han beneficiado a la industria nacional y a la CFE, con lo que todos salimos ganando.

El reto para la seguridad energética procede de que las importaciones de gas en México son provistas casi en su totalidad por ductos de EU. Cambios repentinos en las condiciones del suministro —como las heladas en Texas en 2021—, o cambios estructurales que le den más alternativas a las exportaciones estadounidenses —como el acelerado desarrollo de la industria del gas natural licuado— hacen que México pueda ser víctima de la volatilidad.

Es crucial que la política de almacenamiento de gas natural se actualice: México sólo puede guardar el equivalente a 2.4 días de su consumo, cuando Alemania y Francia tienen capacidad para tres meses. Junto con esto, la producción nacional debe impulsarse con rondas petroleras y alianzas de Pemex. La competitividad y seguridad energética del país requieren más alternativas, no menos. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de septiembre de 2022

6

El táctico es el precio

Al margen de extrañas determinaciones estratégicas, las exportaciones de crudo de Pemex están creciendo impulsadas tanto por la cantidad como por el precio...

Un director técnico de fútbol que se desempeñó en México hace algunas décadas solía explicar que en ese deporte "quien hace la táctica es el gol". Trasladando el caso al campo de la economía, puede afirmarse que quien hace la táctica es el precio. En ese orden, a pesar del objetivo estratégico propalado por el actual gobierno de reducir al mínimo las exportaciones de petróleo crudo para refinar internamente el insumo, en una época de precios internacionales al alza las exportaciones del hidrocarburo por parte de Pemex han mostrado un repunte notable. ¿Pragmatismo o aprovechamiento de la coyuntura?

Según noticias, la meta que se habían autoimpuesto las autoridades era que no se dedicara a la exportación de petróleo crudo más de 800,000 barriles diarios. Sin embargo, los datos técnicos publicados por Pemex muestran que el pasado julio se rebasó el nivel de exportación de más de 1 millón de barriles por día, lo cual ya había ocurrido en el junio previo y también en abril del presente año. Previamente, en enero del actual 2022 casi se había alcanzado hacia abajo la meta estratégica de 800,000 barriles diarios.

Esta expansión de las exportaciones de crudo ha seguido en paralelo con el alza de los precios, impulsada por una demanda mundial en aumento. En ese contexto, la cotización de la mezcla mexicana arrancó el año en 78.42 dólares por barril, pero de marzo a julio rebasó la marca de 100 dólares y en el momento actual se encuentra en 97.57 dólares por barril. La cotización pico se alcanzó en junio, con el registro más alto en una década de 108.84 dólares por barril. Así que las exportaciones de crudo realizadas por Pemex se han visto impulsadas tanto por el lado de la cantidad como del precio.

Resulta casi paradójico que un actor que en episodios de mercado anteriores fue claramente perjudicial para México en cuanto al precio del petróleo, en el momento presente esté actuando a favor. En el fatídico año de 1986, el desplome de los petroprecios se atribuyó a la política de suministro de Arabia Saudita, principal productor dentro de la OPEP. En la coyuntura actual, esa potencia petrolera está planteando la posibilidad de reducir su nivel de producción en un entorno de precios al alza. Extraña parece esa estrategia, cuando los precios del petróleo están subiendo. El Economista

Pemex designa a Carlos Cortez como director de finanzas

Carlos Cortez es el nuevo director corporativo de Finanzas de Pemex y seguirá desempeñando su cargo como subdirector de presupuesto y contabilidad.

Petróleos Mexicanos (Pemex) cambió nuevamente a su director corporativo de Finanzas para designar a otro suplente en ese puesto clave, **Carlos Cortez**, quien se seguirá desempeñando en simultáneo como subdirector de presupuesto y contabilidad, dijeron fuentes de la empresa.

Antonio López, quien tomó las riendas de la dirección de finanzas como suplente en diciembre del 2021, regresa a la subdirección de administración de riesgos de **Pemex**.

Los cambios sucedieron la semana pasada, dijeron las fuentes.

No fue posible obtener una confirmación oficial de Pemex sobre los cambios ni las razones.

"López y Cortez son subdirectores en Finanzas y **siguen en su puesto**", dijo una fuente de alto rango al confirmar el nombramiento de Cortez como nuevo suplente como director corporativo de Finanzas.

López fue designado luego de que el director de Finanzas titular, Alberto Velázquez, fue nombrado el año pasado para liderar una nueva unidad enfocada en la comercialización local de petrolíferos. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de septiembre de 2022



Falta de permisos perfila reconfiguración en mercado gasolinero

La estatal ha sumado 44 gasolineras en lo que va del año (con corte a junio), por lo que actualmente cuenta con 6,951 establecimientos; por el contrario, privados como Gulf, BP y Total registran caídas anuales en su número de unidades, esto porque los franquiciatarios están volviendo a la marca de Pemex, porque se les otorgan permisos más expeditos, señala la Onexpo.

La competencia en las marcas de estaciones gasolineras parece haber llegado a su punto más álgido tanto entre privados como frente a Petróleos Mexicanos (Pemex), que se defiende para recuperar mercado.

En un año, el país pasó de 12,848 a 12,995 estaciones de servicio al cerrar el mes de junio, un ligero incremento de 1.1% y de éstos, Pemex pasó de 7,448 a 6,951 establecimientos, una reducción de 6.7%, mientras que las gasolineras de otras marcas pasaron de 5,400 a 6,045 negocios, con un aumento de 11.9%, a pesar de la resistencia que ha mostrado la Comisión Reguladora de Energía (CRE) a otorgar nuevos permisos en todas las áreas del negocio de petrolíferos en el país.

Lo anterior implica que entre el cierre del segundo semestre del año pasado y el mismo periodo de 2022, Pemex pasó de contar con 58% a 53.5% del mercado bajo su franquicia y con ello, los privados pasaron de una participación de 42% a 46.5% del mercado.

Sin embargo, en 2022, la marca Pemex dejó de caer con el apoyo del gobierno federal que le permite ofrecer condiciones más expeditas para renovar permisos a empresarios, así que de contar con 6,907 estaciones de servicio al cierre del primer trimestre del año, Pemex añadió 44 estaciones de servicio, lo que significó un crecimiento de 0.6%, el primero que tiene prácticamente desde que se abrió el sector a la competencia.

Y con ello, según datos de la Organización Nacional de Expendedores de Petróleo (Onexpo), entre estas marcas con amplia participación de mercado, hubo algunas que redujeron su número de estaciones de servicio, como Gulf, BP y Total.

La estadounidense Gulf perdió 17% de su negocio, es decir, 29 establecimientos con lo que al cierre de junio tiene 142 gasolineras en el país. En tanto, la inglesa BP ya no cuenta con 4.4% del mercado que tenía hace un año, porque perdió 23 gasolineras y ahora tiene 504 estaciones de servicio, cuando en junio del año pasado tenía 532.

Otra marca que presentó una reducción de su negocio fue la francesa Total ha perdido 13.2%, o sea 34 estaciones que tenía en México hace un año.

La reducción en el número de estaciones de servicio se ha dado posiblemente porque expiran los permisos de los empresarios dueños de las gasolineras y es necesario renovarlos ante la CRE, que en un año aprobó únicamente 150 permisos para estaciones de servicio y tiene otras 150 detenidas porque no hay sesiones suficientes del órgano de gobierno ni trabajo técnico para destrabar estos procedimientos que además se inclinan por fortalecer a la marca Pemex, como un compromiso del gobierno federal.

"Lo que sí sabemos es que otro de los temas pues es el alta de producto, Pemex tiene una marca ya registrada y eso facilita mucho el tema de cambio de moléculas en el permiso, eso a lo mejor es lo que está vinculado", explicó Víctor Arellano, director del área técnica y normativa de la Onexpo.

La marca que más estaciones de servicio tiene al día de hoy, después de Pemex, es la mexicana Oxxo Gas, que tiene 565 establecimientos, cuatro más de las que tenía en junio del año pasado.

La marca Exxon Mobil fue la que mayor crecimiento tuvo entre las privadas con más de 50 establecimientos, al pasar de 485 a 515 establecimientos, lo que implica un aumento de 30 gasolineras en un año.

En un año, el país pasó de 12,848 a 12,995 estaciones de servicio al cerrar el mes de junio, un ligero incremento de 1.1%. Y de éstas, Pemex pasó de 7,448 a 6,951 establecimientos; mientras que las gasolineras de otras marcas pasaron de 5,400 a 6,045 negocios. El Economista

