

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de enero de 2024



1

Gobierno de Nuevo León presenta iniciativas para reformar la ley ambiental del estado

El objetivo es eliminar restricciones a las facultades de las autoridades estatales para que tengan la capacidad de vigilar, supervisar y sancionar fuentes contaminantes que actualmente son del ámbito federal.

Monterrey, NL. El gobierno de **Nuevo León**, presentó este lunes 29 de enero al Congreso local una iniciativa de reforma que propuso el gobernador Samuel García Sepúlveda, para modificar la fracción VIII del artículo 1 de la **Ley Ambiental del Estado de Nuevo León**, con el objetivo de eliminar las restricciones a las facultades de las autoridades estatales, para que tengan la capacidad de vigilar, supervisar y sancionar fuentes de contaminantes que se consideran de facultad exclusiva de la federación.

“Con esta y otras iniciativas que se van a presentar tanto a nivel local como a nivel federal, se trata de que el estado de Nuevo León pueda tener facultades para poder dar vigilancia, seguimiento a aquellas fuentes de contaminantes que actualmente son de competencia federal”, expresó el consejero jurídico del estado, Ulises Carlín de la Fuente, en la oficialía de partes del Congreso local.

Explicó que se solicita modificar la **Ley Ambiental del Estado de Nuevo León** en el artículo primero, fracción octava en donde se hace esta restricción respecto a las facultades exclusivas de la Federación; también se tiene preparada otra iniciativa a nivel federal para modificar la **Ley General de Equilibrio Ecológico y Protección al Ambiente** en la cual se presentarán modificaciones a esos artículos para que las entidades federativas puedan tener injerencia sobre el tema de la contaminación.

Dijo que tanto en la Constitución Política como en los Tribunales Federales se ha mencionado que toda autoridad tiene la obligación de cuidar el medio ambiente y con estas iniciativas se dan herramientas para que el gobierno estatal pueda vigilar y sancionar las fuentes fijas de contaminación del aire, agua y suelo, que ahora son del ámbito federal.

Reitera gobernador llamado unánime a reubicar refinería

A través de sus redes sociales, el gobernador de Nuevo León señaló que el llamado es unánime por todos los neoloneses para reubicar la refinería de Pemex en Cadereyta y que deje de seguir afectando la calidad del aire en la entidad.

“Activistas, ONG's alcaldes, diputados, senadores, poder ejecutivo local, todos estamos de acuerdo (...) Estamos mandando tres iniciativas de Ley, una federal que va dirigida al Congreso de la Unión en materia federal y dos, dirigidas al Congreso local”, manifestó García Sepúlveda.

“¿De qué se tratan? pues la federal es justo para que la materia petroquímica; la industria petroquímica que es la que regula la refinería sea concurrente, no sólo federal, es decir, va a requerir de visto bueno, de permiso y que esté acorde con las normas estatales, para que esa refinería el estado pueda auditar, clausurar los días que se pasen los límites, o de plano cerrarla”, recalcó el mandatario estatal.

A su vez, la diputada de Movimiento Ciudadano, Iraís Reyes, dijo que una vez que inicie el periodo ordinario del Congreso se pedirá al pleno se turne la iniciativa con carácter de urgente. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de enero de 2024



2

Crece demanda de energía en parques industriales de NL

El suministro eléctrico en los municipios donde se asientan los desarrollos es crucial para el crecimiento, el cual proviene en su mayoría (más de 90%) de la CFE, a través de suministro.

Monterrey, NL. Debido a que los municipios de Apodaca, Guadalupe y Pesquería concentran 48% de los nuevos desarrollos de parques industriales en el estado, para anticipar la creciente demanda de energía y lograr un futuro sostenible siguen la estrategia de “Polígonos Energéticos”.

Según el Censo Energético realizado por la Agencia Estatal de Energías Renovables en el 2023, el suministro eléctrico en los municipios donde se asientan los parques industriales es crucial para el crecimiento, el cual proviene en su mayoría (más de 90%) de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), a través de suministro básico.

Sin embargo, sólo 13% de las empresas han adoptado energía fotovoltaica, lo que abre un amplio margen de oportunidad para avanzar hacia fuentes más limpias y sostenibles.

En tanto, la estrategia de la Agencia Estatal de Energías Renovables, denominada “Polígonos Energéticos”, busca mapear las zonas de crecimiento industrial y desarrollo, considerando variables como el nearshoring y la llegada masiva de empresas a Nuevo León. Este enfoque busca identificar los puntos de mayor demanda, agrupar los centros de carga y acompañar su desarrollo, comentó a El Economista, Eduardo Sánchez, director general de la agencia.

“Queremos abonar a los ejercicios de planeación estratégica en materia de crecimiento de energía e identificar los proyectos que hacen falta dentro del área metropolitana, para detonar la inversión en infraestructura por parte del sector privado”, enfatizó el funcionario estatal.

Detección

Algunos de los 25 “Polígonos Energéticos” que han detectado se localizan en la zona oriente de la zona metropolitana: Apodaca, Guadalupe, Ciénega de Flores, Salinas Victoria y zona poniente en García y Santa Catarina.

Para ello, la agencia ha tenido acercamiento con desarrolladores de parques industriales, así como con muchas de las empresas que están llegando a Nuevo León por el efecto del nearshoring.

Eduardo Sánchez destacó la necesidad de agrupar los centros de carga por zona para detectar nueva demanda de energía y optimizar inversiones, un proceso que es esencial para anticipar y satisfacer las necesidades energéticas en este contexto de rápido crecimiento de los parques industriales.

De acuerdo con datos de la Asociación Mexicana de Parques Industriales Privados, hay una nueva generación de parques industriales inteligentes y sustentables que van camino al 2030.

“El mapa de ruta identifica tendencias y define acciones para llevar a los parques industriales al siguiente nivel”, afirma.

Por otra parte, la Agencia Estatal de Energías Renovables tiene un acercamiento constante con la Comisión Federal de Electricidad zona Golfo Norte y con el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) para dar atención a la demanda de las empresas que se están instalando en los parques industriales.

“Es un gran reto la llegada de tantas empresas en muy corto tiempo”, aseguró Eduardo Sánchez.

Superávit

Nuevo León presentó un superávit en generación de energía, con una capacidad instalada de 7,000 megawatts (MW) en junio del 2023, mes en el que hubo una ola de calor que demandó en los picos más altos 5,200 MW, —es decir, 75% de su capacidad instalada—, según datos del Cenace, recalcó el funcionario estatal.

No obstante, dijo, en unos años más se deberá incorporar mayor generación eléctrica.

Actualmente el desafío es generar infraestructura para la distribución de energía, pero es un tema de índole federal. El Economista

30 de enero de 2024

3

¿Ya le pudo cobrar México a Cuba por el petróleo?

Por cómo se dio a conocer, no parece que el gobierno haya querido que los mexicanos supiéramos que ha estado entregando parte del petróleo mexicano a los cubanos. Pero, ya que se supo, tampoco pudo disputar lo que Marianna Prárraga de Reuters reportó en agosto del año pasado: que, en el transcurso de unos cuatro meses, Pemex le había entregado unos 2 millones de barriles de crudo a Cuba. A valor de mercado, representarían más de 120 millones de dólares – 20 veces lo que México le donó a Turquía y Siria en 2023 como ayuda humanitaria ante el terremoto.

Ya con la noticia afuera, la canciller Alicia Bárcena le puso bastante más color a la historia. Entrevistada por Eric Martin de Bloomberg en septiembre pasado, dejó ver que las entregas de petróleo mexicano a Cuba, al menos hasta ese momento, en realidad eran regalos. Específicamente, habló de donaciones a través de la Agencia Mexicana de Cooperación Internacional para el Desarrollo. Hacia adelante, reconoció, sería mejor buscar cobrar por ese petróleo.

“¿Por qué no? Se tiene que ver cómo se puede hacer eso, con qué tipo de transacción”, explicó Bárcena en lo que parece una referencia a la complejidad de llevar a cabo transacciones comerciales con Cuba, que sigue sancionada por el gobierno de Estados Unidos. La realidad es que, en México, “tenemos una situación financiera. No es fácil donar”.

Rápida y muy específicamente, Octavio Romero, el director general de Pemex, aclaró que la petrolera no le ha donado petróleo a ningún gobierno extranjero. Y, por si alguien tenía la duda, enfatizó que no estaba mintiendo. Desafortunadamente, no pudo (o no quiso) cerrarle la puerta a la hipótesis más simple: Pemex podría estarle donando, parcial o completamente, a la AMEXCID. La AMEXCID, a su vez, a Cuba. El resultado final sería el mismo. Para ponerlo en términos sugerentes, la verdad molecular del petróleo mexicano parece ser que llegaba a Cuba sin recibir contraprestación alguna del beneficiario final.

Pero a mediados de octubre, los medios ya reportaban que las entregas de crudo mexicano a Cuba llegaban a 2.8 millones de barriles (equivalentes a unos 200 millones de dólares). Ahí la retórica del presidente López Obrador se terminó alineando con la lógica más comercial de la Canciller. “En todo lo que nosotros podamos ayudar al pueblo de Cuba lo vamos a hacer, para que no les quede ya ninguna duda, porque —incluido petróleo— porque es un pueblo que está padeciendo un bloqueo inhumano, injusto, y nosotros no podemos darle la espalda al pueblo de Cuba.

Y no tenemos que pedirle permiso a ningún gobierno extranjero porque nosotros somos un país libre, independiente, soberano. Entonces, en todo lo que podamos ayudar. Si nos dicen: ‘Véndannos petróleo porque no tenemos cómo adquirirlo’, claro que sí.” El presidente de Cuba no se tardó en agradecerle esta solidaridad.

Claro que esto no permite descartar que el gobierno de México le haya seguido regalando a los cubanos parte de nuestro petróleo. Pero sí que entregar va empezar a rimar más con vender que con regalar. Sólo queda cruzar los dedos para que la estructura comercial que usen no termine violando las sanciones de Estados Unidos contra Cuba. Porque la lupa está puesta.

La semana pasada, el director de las Américas del think tank CSIS, Ryan Berg, publicó un nuevo reporte: “2023: un año de petróleo mexicano para Cuba”. ¿Se acuerdan de la columna del senador Marco Rubio en El Universal al final del año? La suya ya no es la única voz advirtiendo del asunto desde Washington. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de enero de 2024



AMLO admite que no alcanzará soberanía en gasolinas

El presidente de México estimó el viernes que al dejar el cargo este año aún habrá un faltante de entre 100,000 y 200,000 barriles por día (bpd) de producción local de combustibles para cumplir su promesa de lograr “autosuficiencia energética”, con la que el país dejaría de importarlos al final de su gestión.

El presidente de México estimó el viernes que al dejar el cargo este año aún habrá un faltante de entre 100,000 y 200,000 barriles por día (bpd) de producción local de combustibles para cumplir su promesa de lograr “autosuficiencia energética”, con la que el país dejaría de importarlos al final de su gestión.

El mandatario, quien entregará la presidencia el 1 de octubre, reiteró que con las siete refinerías locales de Pemex, la de Deer Park, en Texas, y dos coquizadoras en construcción, México logrará satisfacer la demanda de gasolinas y diésel, pero expertos aseguran que el plan aún luce complicado y que las metas son optimistas dadas las cifras actuales.

Por otra parte, López Obrador recomendó a quien le suceda que siga apostando por la autosuficiencia en combustibles. Según la mayoría de las encuestas, la oficialista exalcaldesa de Ciudad de México, Claudia Sheinbaum, lidera las preferencias para ganar la presidencia en las elecciones de junio y hasta ahora no ha hecho públicos sus planes sobre temas energéticos.

“Nosotros casi vamos a dejar resuelto el abasto de gasolinas con lo que se produce en México y con Deer Park, si acaso nos van a faltar unos 100,000 barriles, 200,000 para la autosuficiencia”, dijo en su conferencia de prensa matutina.

Pero las cifras dadas por el mandatario aún lucen complicadas de alcanzar, dado que las seis refinerías de Pemex en operación solo lograron un procesamiento conjunto promedio de 792,304 bpd entre enero y diciembre del 2023; una producción de 252,200 bpd de gasolinas y 134,563 bpd de diésel.

En contraste, Pemex importó en el mismo período un promedio de 419,435 bpd de gasolinas y 173,216 bpd de diésel.

El director general de la petrolera estatal, Octavio Romero, dijo el sábado que la nueva refinería Olmeca, de 340,000 bpd de capacidad, estará a plena operación a fines de marzo.

El plan es que esa planta, ubicada en Dos Bocas en el estado sureño Tabasco, produzca 170,000 bpd de gasolinas y 120,000 bpd de diésel cuando funcione completamente. El Economista

Pemex produce 74% más combustóleo que en 2019

La estatal hiló cinco años de alzas en la producción del combustible pesado, que continúa superando a la gasolina en producción.

Petróleos Mexicanos (Pemex) cerró el 2023 con menos proceso de crudo en sus refinerías y por tanto un volumen de combustibles elaborados más bajo que en 2022, aunque resaltó que el residual más controvertido que elabora: el combustóleo, aumentó por quinto año consecutivo, con lo que la estatal llegó ya a una producción 74% más alta que la que tenía en 2019.

El año pasado, Pemex mantuvo la trayectoria ascendente que lleva durante todo el sexenio en elaboración de combustóleo en sus seis refinerías y por quinto año aumentó anualmente su volumen para llegar a 260,702 barriles diarios, que son 1.0% anual más volumen de este residual que se obtiene al aumentar las actividades de refinación en las plantas de la empresa. En contraste, Pemex produjo 149,815 barriles diarios de combustóleo en 2019.

Cabe recordar que tras los distintos procesos que se realizan en una refinería los productos más inflamables y cotizados van separándose dada su ligereza, hasta dejar los más pesados como los coques y asfaltos al final. Entre estos productos se encuentra el combustóleo que para su uso requiere de mezclas con otros productos, que encarecen su uso, a lo que se suma su alto grado de emisión de gases de efecto invernadero porque tiene contenidos más sólidos de carbono y azufre.

Es por ello que prácticamente todos los países industrializados, como los de la Unión Europea, Canadá y Japón, han desechado casi en su totalidad el uso de combustóleo para sus procesos.

La mayor producción de combustóleo se debe a que se ha incrementado el proceso de refinación de todo el sistema de Pemex aunque la empresa reportó un volumen de crudo procesado en sus seis refinerías del país de 791,989 barriles diarios, mismo que fue 2.9% inferior al del año anterior, aunque fue el segundo más alto desde el 2017.

Sólo de producción de gasolinas, Pemex reportó un volumen de 252,200 barriles diarios, mismo que resultó 7.0% menor al que tuvo en 2022. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de enero de 2024



Producción de hidrocarburos líquidos subió 5.1% en el 2023

La producción de hidrocarburos líquidos (crudo más condensados) de Pemex durante todo 2023 registró un promedio de 1.855 millones de barriles por día, monto mayor en 91,000 barriles o 5.1%, comparada con el millón 764,000 barriles diarios del 2022, público la petrolera del Estado.

La producción de hidrocarburos líquidos (crudo más condensados) de Petróleos Mexicanos (Pemex) durante todo 2023 registró un promedio de 1.855 millones de barriles por día, monto mayor en 91,000 barriles o 5.1%, comparada con el millón 764,000 barriles diarios del 2022, público la petrolera del Estado.

De acuerdo con las estadísticas mensuales correspondientes a diciembre, a lo largo de todo el año la producción de hidrocarburos no bajó de la barrera de 1.8 millones de barriles y en el doceavo mes produjo un total de un 1.826 millones de barriles diarios.

En enero de 2023 llegó cuando a su máxima capacidad de extracción en lo que va del sexenio, ya que logró superar la barrera de 1.8 millones barriles diarios y ahí se mantuvo durante todo el año, gracias a la entrada a producción de pozos productores pertenecientes a los nuevos campos petroleros, principalmente de Quesqui y Tupilco.

En lo que se refiere a la producción de la empresa productiva del Estado junto con la de sus socios, ésta promedió 2.040 millones de barriles diarios, 4.9% más que el millón 944,00 barriles por día del 2022.

“Se tienen avances importantes para lograr el objetivo de la autosuficiencia energética, ya que se tiene previsto reducir el déficit nacional a 62 millones para septiembre de 2024, una cifra muy lejana a los 956 millones de noviembre de 2018”, destacó Octavio Romero Oropeza, director general de la empresa.

El avance resulta del cambio en la estrategia de inversión, exploración y producción que se dio en diciembre de 2018, la cual se concentró en focalizar sus recursos en áreas donde tenía experiencia y ventajas competitivas. El Economista

Petróleo abre a la baja por orden de liquidación de Evergrande y conflicto en Oriente Medio

El petróleo caía debido a que el debilitado sector inmobiliario chino sufrió otro golpe, mientras que un ataque con drones contra fuerzas estadounidenses en Jordania aumentaba la preocupación por la interrupción del suministro en Oriente Medio y los hufies intensificaban ataques contra buques en el mar Rojo.

Los [precios del petróleo](#) caían este lunes debido a que el debilitado sector inmobiliario chino sufrió otro golpe, mientras que un ataque con drones contra las fuerzas estadounidenses en Jordania aumentaba la preocupación por la interrupción del suministro en Oriente Medio y los militantes huties intensificaban los ataques contra buques en el mar Rojo.

Los futuros del crudo **Brent** caían 23 centavos a 83.32 dólares por barril a las 09:37 GMT, mientras que los futuros del crudo **West Texas Intermediate** bajaban 27 centavos a 77.74 dólares.

Un tribunal de Hong Kong [ordenó el lunes la liquidación del gigante inmobiliario China Evergrande](#) Group en una señal de la profundización de la crisis en el **sector inmobiliario de China**, golpeando la confianza sobre la demanda de crudo en el mayor importador de petróleo del mundo.

En tanto, crece el riesgo de que se agrave el conflicto en Oriente Medio. El fin de semana pasado, militantes apoyados por Irán atacaron con drones a tropas estadounidenses en Jordania.

El operador de materias primas **Trafigura** dijo que estaba evaluando los [riesgos de seguridad de nuevos viajes al mar Rojo](#) después de que los bomberos apagaron un incendio en un petrolero atacado por el grupo hutí de Yemen un día antes.

"Creemos que la muerte de tres miembros del servicio estadounidense hoy en Jordania marca un punto de inflexión crítico en el conflicto en curso en Oriente Medio", dijo Helima Croft, analista de RBC Capital, añadiendo que una confrontación más directa con Irán aumenta el riesgo de interrupciones del suministro energético regional.

Las interrupciones del suministro han sido limitadas, pero eso cambió el viernes después de que un petrolero que operaba en nombre de Trafigura fue alcanzado por un misil frente a la costa de Yemen", señalaron los analistas de ANZ en una nota.

En tanto, es probable que Rusia reduzca sus exportaciones de nafta, una materia prima petroquímica, entre 127,500 y 136,000 barriles diarios -aproximadamente un tercio de sus exportaciones totales- después de que los incendios interrumpieron las operaciones en las refinerías del Báltico y el mar Negro, según los operadores y los datos de seguimiento de buques de LSEG. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de enero de 2024

6

Pemex registra en 2023 su menor producción petrolera en los últimos 34 años

Pemex rompió récord en la producción de combustóleo con unos 286 mil barriles diarios.

La **producción de petróleo crudo de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#)** junto con sus socios promedió 1 millón 588 mil barriles diarios durante 2023, lo que representó su menor nivel desde, al menos, 1990, último año en el que la petrolera tiene registros disponibles en su sistema de información estadística.

Durante el año pasado, la producción total de crudo alcanzó su mayor nivel en el mes de mayo, cuando se registró una producción de 1 millón 611 mil barriles diarios.

Sin embargo, en julio, la producción cayó hasta 1 millón 573 mil barriles diarios, derivado en gran medida por los daños provocados por [el incendio de la plataforma Nohoch Alfa, ubicada en la Sonda de Campeche](#).

Aunque para agosto se logró recuperar la producción hasta 1 millón 601 mil barriles diarios, a partir de ese mes, la producción petrolera acumuló cuatro meses a la baja, cerrando diciembre con 1 millón 560 mil barriles diarios, su nivel más bajo, para un solo mes, desde que existen registros.

De esta manera, **la producción de 'oro negro' en 2023 cayó 5.8 por ciento** respecto a las cifras observadas en 2022.

Lo que rompió récord fue la **producción de combustóleo**, ya que durante el año pasado se produjeron un promedio de 286 mil barriles diarios, su mayor nivel en la historia de [Pemex](#).

El presidente Andrés Manuel López Obrador afirmó en conferencia de prensa que hay refinerías como la de Salamanca y Tula que producen mucho combustóleo, por lo que es muy difícil colocarlo en el mercado.

“Teníamos una producción como de 320 (mil barriles diarios) en Tula, de gasolinas, pero teníamos mucho combustóleo, que tenemos que sacar y vender a menor precio, y sacarlo requiere de trenes, para llevarlo a los puertos (...), en fin, ya estamos solucionando este problema porque la coquizadora (de Tula) tiene como propósito procesar ese combustóleo y convertirlo en gasolina, es como si fuera otra refinería”, dijo.

El [combustóleo](#) es un residuo que queda después de refinar petróleo crudo y suele someterse a altas temperaturas para **generar energía eléctrica**, lo que **genera emisiones de gases de efecto invernadero** al ambiente, de acuerdo con un reporte publicado por Greenpeace.

Al sumar todos los hidrocarburos líquidos, incluido petróleo crudo, líquidos de gas y condensados, la **producción de Pemex** promedió 2 millones 40 mil barriles diarios durante 2023, un incremento de 5 por ciento a tasa anual.

Por otra parte, las exportaciones de petróleo crudo al mercado extranjero promediaron un total de 1 millón 24 mil barriles diarios durante 2023, lo que significó un incremento anual de 7.5 por ciento.

Pemex siguió vendiendo crudo al exterior, a pesar de que el presidente [Andrés Manuel López Obrador](#) ha manifestado que desea dejar de exportar 'oro negro'.

“La **política neoliberal era vender petróleo crudo y comprar gasolinas**, pues nosotros pensamos que no debemos vender petróleo crudo, sino darle valor agregado y producir aquí las gasolinas, no importarlas, son dos posturas distintas”, indicó el presidente.

Incluso, el secretario de Energía, Miguel Ángel Maciel Torres, prevé que para 2024 se reduzcan en un 70 por ciento las exportaciones de petróleo, con el objetivo de alimentar al Sistema Nacional de Refinación (SNR), incluida la [refinería Olmeca, ubicada en Dos Bocas](#).

Las ventas de petróleo le generaron ingresos al país por 26 mil 758 millones de dólares durante 2023, un poco menos de la mitad de lo que representó la captación de remesas en 2022.

El año pasado, el precio promedio de exportación del petróleo crudo se ubicó en 70.98 dólares por barril, que, aunque fue inferior a los 89.24 dólares observados en 2022, continuó siendo un precio atractivo para seguir vendiéndolo al exterior. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de enero de 2024

Hacienda regresa el apoyo fiscal a la gasolina Magna: Así quedan los precios

La gasolina Premium se queda en ceros, pero la 'verde' sí tendrá respaldo fiscal esta semana.

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) dio a conocer este viernes 26 de enero los porcentajes y montos del [estímulo fiscal](#), así como las cuotas de producción y servicio (IEPS) aplicables para las [gasolinas](#) durante los últimos días de enero.

A través del Diario Oficial de la Federación (FOD), la dependencia indicó que la gasolina Premium se quedará una semana más sin apoyo fiscal. No obstante, regresa el estímulo para la gasolina Magna.

Para la semana del **27 de enero al 2 de febrero**, así quedarán los apoyos fiscales:

La **gasolina Magna** (menor a 91 octanos), que arrancó este nuevo año en ceros, tendrá 1.48 por ciento de estímulo y el precio por litro será de 6.08 pesos.

La **gasolina Premium**, también conocida como 'gasolina roja' (mayor o igual a 91 octanos) no tendrá respaldo, por lo que su costo será de 5.21 pesos por litro.

Además, el diésel tendrá estímulo por tercera semana consecutiva al alza, con 8.47 por ciento. Con esto, su precio por litro será de 6.21 pesos para los próximos días.

Refinería de Dos Bocas alcanzará plena producción a finales de marzo

La refinería [Dos Bocas](#) de Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)) comenzará a producir **combustible comercial** en las próximas semanas y alcanzará su máxima capacidad de producción ahacia finales de marzo, de acuerdo con las declaraciones del director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza.

"Estamos muy emocionados porque en unas semanas más esta gran refinería, esta gran obra, va a iniciar la producción comercial", dijo Romero. "Primero **empezaremos a producir diésel, luego gasolina regular** y luego, a finales de marzo", la refinería estará produciendo a plena capacidad, aseguró en su cuenta de X (antes Twitter).

Pemex espera que la producción de combustible aumente alrededor de un 60 por ciento este año a alrededor de 1.05 millones de barriles de gasolina, diésel y combustible para aviones por día, dijo Romero en una conferencia de prensa a principios de este mes. El Financiero

Hasta 2032 iniciará producción de gas en aguas profundas: Sener

En la Prospectiva de Gas Natural 2023-2037, la Sener estima que la producción de gas en aguas profundas iniciará dentro de 9 años

La primera producción de gas natural en **aguas profundas** comenzará en **2032**, según estimaciones de la **Secretaría de Energía (Sener)**, ya que considera que estos yacimientos y los no convencionales adicionarán producción a la plataforma de hidrocarburos de forma significativa **en el largo plazo**.

Por ello, en un escenario de máxima producción, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** privilegiará la exploración y extracción de gas en **yacimientos terrestres y en aguas someras en el mediano plazo**.

"Las actividades de exploración y extracción privilegian las áreas terrestres y en aguas someras de Pemex en el mediano plazo. Los proyectos de aguas profundas y recursos no convencionales están programados para adicionar producción a la plataforma de hidrocarburos de forma significativa en el largo plazo", expone la Sener.

En la **"Prospectiva de Gas Natural 2023-2037"**, publicada por la dependencia el viernes de la semana pasada, se prevé que los proyectos de exploratorios en aguas profundas consideran un plazo para la primera producción **de 9 años**, según se lee en la página 81 del documento.

En cuanto a las áreas de exploración en no convencionales, estima que después de 2025 presentarán etapas de producción de evaluación, *"bajo el supuesto de que existen las capacidades tecnológicas para mitigar los impactos ambientales"*.

Mientras tanto, las actividades de exploración y extracción convencionales en áreas terrestres y aguas someras iniciarán producción comercial **en el periodo 2024-2027**.

"A efecto de conducir y coordinar la política energética en materia de producción de hidrocarburos se llevó a cabo la selección y programación de proyectos en áreas exploratorias terrestres, en aguas someras y profundas, de tal manera que se establezcan los plazos más convenientes de inicio de inversiones y producción (adelantando o retrasando proyectos exploratorios) para la conservación de recursos petroleros y con ello evitar el ejercicio de recursos financieros innecesarios por parte de Pemex", explica la Prospectiva.

En un escenario máximo de producción de gas natural, la Sener indicó que se está considerando un presupuesto de inversión de capital para Pemex por **362 mil 45 millones de pesos en 2024**, con un promedio que se ubicará en **248 mil 750 millones** durante el siguiente sexenio. EAD