

3 de enero de 2023



1

Petroleras cambian de planes y suman ya 20 contratos terminados

Las renuncias han sido en todos los tipos de geologías y representan 18% de los 110 contratos que fueron adjudicados en las rondas licitatorias del sexenio pasado.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) inició la terminación anticipada por renuncia de tres empresas de exploración y producción de hidrocarburos en México, que devolvieron ocho áreas contractuales obtenidas en las rondas petroleras. Con ello, se suma un total de 20 áreas devueltas total o parcialmente, por parte de empresas mexicanas y extranjeras, en sociedad o como operadoras. Esto, de 110 áreas adjudicadas en las rondas de la administración pasada, además de que no se han realizado rondas de licitación en este sexenio.

Estas últimas tres devoluciones contractuales fueron realizadas por parte de las mexicanas Pantera Exploración y Producción y su matriz Jaguar Exploración y Producción, además de la británica Capricorn Energy. En conjunto, las cinco áreas tienen 2,209 kilómetros cuadrados en la región de la Cuenca de Burgos, al noreste del país, y todas se encuentran actualmente en un periodo adicional de exploración, aunque algunas iniciaron ya la evaluación o el desarrollo de campos y reportan producción, en la parte de áreas que no abandonan.

Previamente, la CNH ha recibido solicitudes de devolución en todos los tipos de geologías para exploración petrolera que hay. A principios de este mes, la australiana Woodside renunció totalmente a la exploración en el yacimiento Trión, en aguas profundas de la provincia petrolera del Cinturón Plegado Perdido, que le fue adjudicado como farmout en el sexenio pasado como sociedad en la que participa con 40% Petróleos Mexicanos (Pemex). Con esto, ambos socios irán sólo por el desarrollo para la producción del descubrimiento de hidrocarburos ya realizado por la estatal, en el área que fue considerada la más codiciada en la administración pasada.

También a inicios de diciembre, la argentina Vista Energy comenzó la etapa de terminación y renuncia a una del área terrestre donde opera cerca de Ciudad Pemex, en Tabasco, identificada como CS-01, donde dejará el 38% de la superficie recibida en la Ronda 2.3 y se enfocará en el desarrollo de los 385 barriles diarios de aceite y 84,000 pies cúbicos diarios de gas que adquiere mediante dos pozos perforados.

Días antes de esta renuncia, la CNH aprobó también que la estadounidense Chevron y la malaya PC Carigali inicien el proceso de terminación anticipada por renuncia a la totalidad de dos contratos para exploración en aguas profundas del Golfo de México, que les fueron adjudicados en las Rondas licitatorias 1.4 y 2.4 de la administración pasada.

Las empresas mexicanas que han regresado bloques parcial o totalmente son Canamex Energy Holdings, Consorcio Petrolero 5M del Golfo, Iberoamericana de Hidrocarburos CQ y Servicios Múltiples de Burgos, en porciones terrestres principalmente del norte del país, tanto por tratarse de áreas no rentables como por las condiciones de seguridad en la región y la pandemia de Covid-19.

Además, la española Repsol ha dejado parcialmente dos áreas en tierra y aguas profundas y ha renunciado totalmente a tres en aguas profundas y someras; la malaya PC Carigali, que ha dejado dos áreas en aguas profundas; la francesa Total en consorcio con la estadounidense ExxonMobil en un área en aguas profundas.

Finalmente, el consorcio conformado entre argentinas Hokchi Energy renunció totalmente a un bloque en aguas someras, junto con la empresa con el mayor hallazgo de una privada en el bloque Zama, la estadounidense Talos Energy, que dejó la superficie exploratoria de este campo para concentrarse en el desarrollo unificado con Pemex. También grandes empresas como China Offshore, y la propiedad de la empresa de Qatar, QPI, dejaron un bloque, respectivamente.

Derecho contemplado

La renuncia contractual la realizan las empresas en ejercicio de un derecho contenido en la cláusula 3.4 del acuerdo, donde indica que puede renunciar en cualquier momento sin que se afecte el programa mínimo de trabajo, la obligación de terminación de actividades y que puede incluir penas si no se cumplen estos supuestos.

De no contar con las unidades de trabajo –es decir a actividades, inversiones, perforaciones, contrataciones, compras o lo que se disponga en cada contrato– a las que se comprometieron para la adjudicación de las áreas, pueden recibir penas económicas que se calculan cuando se den por terminados los contratos. El Economista

Adiós luces de navidad: Tarifa de electricidad para hogares mexicanos aumentará 7.1% en enero

En enero, los hogares mexicanos tendrán que pagar 0.945 pesos por cada uno de los primeros 75 kilowatts-hora que consuman.

Las [tarifas eléctricas para los hogares mexicanos](#) arrancarán el 2023 con un **incremento anual de 7.1 por ciento**, lo que representa su **mayor alza** para un mes de enero desde 2017, última fecha en la que la Comisión Federal de Electricidad (CFE) tiene registros.

Durante enero, los hogares mexicanos tendrán que pagar 0.945 pesos por cada uno de los primeros 75 kilowatts-hora (\$/kWh) que consuman, **cifra superior a los 0.882 pesos que se pagaban hace un año**.

Para evitar que el precio del recibo de la luz se dispare más allá de la inflación, que hasta el cierre de la primera quincena de diciembre se ubicaba en 7.7 por ciento, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) tiene etiquetados **76 mil 625 millones de pesos para subsidiar las tarifas eléctricas durante 2023**.

La dependencia al apoyo gubernamental con el objetivo de mantener 'controlados' los precios de la electricidad han sido una constante durante los últimos años.

Hasta el **cierre del tercer trimestre de 2022**, la CFE ya había recibido **79.3 mil millones de pesos** para subsidiar las tarifas domésticas, lo que representó un **incremento anual de 5 por ciento**, según un reporte elaborado por México Evalúa.

Por lo tanto, desde el inicio de la actual administración, **los subsidios a las tarifas eléctricas han aumentado alrededor de 62 por ciento**.

Basta observar que entre enero y septiembre de 2019, los subsidios ascendieron a 48.9 mil millones de pesos, mientras que para el mismo periodo de 2020 y 2021 los montos fueron de 71.5 mil y 75.8 mil millones de pesos, respectivamente.

Uno de los principales problemas por los que la CFE ha requerido de más apoyos gubernamentales han sido los [conflictos geopolíticos entre Rusia y Ucrania](#), lo que derivó en un incremento en los precios del [gas natural](#).

Alrededor del **60 por ciento de la electricidad en México se genera mediante el gas natural**. En enero de 2022, el millón de BTU (Unidad Térmica Británica, por sus siglas en inglés) se cotizaba en 4.3 dólares, pero en mayo llegó hasta 8.1 dólares, y en agosto a 8.7 dólares por millón de BTU", puntualizó México Evalúa.

México cumple con tarifas de luz por debajo de la inflación: CFE

Mediante un comunicado, la CFE informó que, desde el inicio de la actual administración, el presidente Andrés Manuel López Obrador instruyó **no elevar las tarifas más de allá de la inflación**, con el objetivo de proteger la economía de las familias mexicanas y del Estado, "y la tarea se ha cumplido", afirmó la empresa que dirige Manuel Bartlett.

CFE detalló que, hasta septiembre de 2022, a pesar de que la inflación general rondaba el 8 por ciento, las tarifas domésticas de bajo consumo habían incrementado sólo 5.9 por ciento, las industriales 6.3; y las comerciales el 5.9.

"Además, se protegió a 42 millones de usuarios para evitar su desplazamiento a la tarifa de alto consumo, por los efectos de la pandemia. Las **tarifas domésticas de electricidad en México** son las que han tenido el **menor incremento entre todos los países del G20**", explicó la CFE.

¿Cuánto costará la tarifa de alto consumo de luz en enero?

Por otra parte, la CFE estableció que la **Tarifa de Alto Consumo (DAC)** para enero, que es aquella que **no cuenta con subsidios gubernamentales**, tendrá un **cargo fijo de 131.14 pesos** y un **cargo por energía consumida de 6.741 pesos por kilowatts-hora** para la zona central del país, lo que representa un crecimiento anual de 4 y 7.4 por ciento, respectivamente.

Para las regiones del noroeste, norte, noroeste, sur y peninsular, los incrementos se realizarán en la misma proporción que en el centro del país.

Asimismo, los **industriales** que operan en el centro de la CDMX mediante una tarifa general de gran demanda en media tensión pagarán **1.533 pesos por kWh**, lo que representa un **incremento anual de 7 por ciento**.

En el caso de las industrias establecidas en Jalisco, Nuevo León, Chihuahua, Estado de México y Baja California (entidades manufactureras) también se observaron alzas, ya que el costo fue fijado en 1.36, 1.218, 1.194, 1.217 y 0.686 pesos por kWh, respectivamente, lo que se tradujo en un alza anual 6.8, 6.7, 6.7, 6.7 y 5.5 por ciento anual, en cada caso.

Para el caso de los **negocios**, se pueden observar alzas anuales de 5.2 por ciento, 3.9 y 2.9 por ciento para las tres más grandes urbes del país; CDMX, Nuevo León y Jalisco, respectivamente. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de enero de 2023



Que la cuenta de enero 'no te pegue': Aquí encuentras la gasolina más barata

Algunas de las marcas más baratas de gasolina del 19 al 25 diciembre fueron BP, Pemex y Mobil.

La [cuenta de enero](#) se acerca por lo que hay que estar preparados con las mejores recomendaciones en precios de productos básicos.

Afortunadamente, la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco) cada semana presenta los resultados de un monitoreo de los precios de marcas de gasolina que realiza en ocho regiones del país, en el que señala cuáles son las más baratas y las más caras.

En el monitoreo se toma como referencia el precio de las gasolinas **magna, premium y diésel** que durante la semana pasada costaron **21.98 pesos, 24.11 pesos y 23.62 pesos por litro**, respectivamente.

¿Dónde comprar la gasolina magna o regular más barata?

De acuerdo con el monitoreo de la Profeco estas marcas de gasolina magna o regular fueron las más baratas durante el 19 al 25 de diciembre.

- **Gulf** en Mérida, Yucatán: \$20.99 por litro
- **Energy Bristoil** en Guadalajara, Jalisco: \$19.95 por litro
- **Mobil** en Torreón, Coahuila: \$19.99 por litro
- **Servifácil** en Minatitlán, Veracruz: \$20.53 por litro
- **Mobil** en Puebla, Puebla: \$20.09 por litro
- **BP** en Tuxtla Gutiérrez, Chiapas: \$21.15 por litro
- **Viamigo** en Culiacán, Sinaloa: \$21.49 por litro
- **Arco** en Delicias, Chihuahua: \$21.69 por litro

¿Dónde comprar la gasolina premium más barata?

En el mismo periodo, la gasolina premium tuvo los precios más bajos en los siguientes establecimientos:

- **Pemex** en Veracruz, Veracruz: \$21.99 por litro
- **Pemex** en Lázaro Cárdenas, Michoacán: \$22.90 por litro
- **Indian Gas Station** en Mazatlán, Sinaloa: \$22.99 por litro
- **Fullgas** en Umán, Yucatán: \$22.29 por litro
- **Pemex** en San Juan Bautista Tuxtepec, Oaxaca: \$22.98 por litro
- **Pemex** en Xochitepec, Morelos: \$22.49 por litro
- **Usfuel** en Chihuahua, Chihuahua: \$23.49 por litro
- **Pemex** en Altamira, Tamaulipas: \$22.46 por litro

¿Y la gasolina magna o regular más cara?

La Profeco también alertó sobre los establecimientos que vendieron la gasolina magna más cara en las últimas semanas de diciembre:

- BP en Escárcega, Campeche: \$23.89 por litro
- Servifácil en Huimanguillo, Tabasco: \$23.19 por litro
- [Pemex](#) en Chilapa, Guerrero: \$24.26 por litro

- Oxxo Gas en Camargo, Chihuahua: \$22.69 por litro
- Gulf en Huixquilucan, Estado de México: \$23.59 por litro
- Pemex en Doctor Arroyo, Nuevo León: \$23.69 por litro
- Chevron en Culiacán, Sinaloa: \$23.91 por litro
- Pemex en Mascota, Jalisco: \$24.05 por litro

¿Dónde venden la gasolina premium más cara?

La gasolina premium tuvo los precios más altos en las siguientes distribuidoras:

- BP en Champotón, Campeche: \$24.89 por litro
- BP en Centro, Tabasco: \$24.49 por litro
- BP en San Bartolo Coyotepec, Oaxaca: \$24.99 por litro
- Shell en Lerma, Estado de México: \$25.99 por litro
- Repsol en La Paz, Baja California Sur: \$25.75 por litro
- Pemex en Matehuala, San Luis Potosí: \$25.69 por litro
- Pemex en Mascota, Jalisco: \$26.20 por litro
- Pemex en El Oro, Durango: \$25.65 por litro

Hacienda sube el apoyo para gasolinas y diésel

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el [apoyo fiscal](#) para la **gasolina Magna, la gasolina Premium y el Diésel** para la **primera semana de 2023**.

El apoyo fiscal para el pago de la cuota para la **gasolina Magna** (menor a 91 octanos) será de 54.80 por ciento, [luego de que la semana anterior fuera del 28.75 por ciento](#).

Por este concepto, las y los automovilistas pagarán una cuota de 2.67 pesos por litro de gasolina 'verde'.

La dependencia ha informado también un aumento del [estímulo fiscal](#) para la **gasolina Premium**, luego de que este combustible pasara tres semanas en ceros: la 'roja' tendrá un apoyo de 29.15 por ciento.

Así, las y los automovilistas pagarán 3.54 pesos por litro por este concepto.

Además hay una sorpresa para el **diésel**, ya que Hacienda volverá a aplicar el 100 por ciento del estímulo fiscal. El Diésel tuvo este apoyo total desde la semana del 5 de marzo y hasta el 25 de noviembre; después, durante tres semanas consecutivas, el estímulo bajó para volver al 100 por ciento en la primera semana de enero.

Así, las y los consumidores no pagarán cuotas por el diésel.

Los montos complementarios, al igual que los estímulos fiscales normales, **tendrán una vigencia que irá del 1 al 6 de enero de 2023**, de acuerdo con la publicación del Diario Oficial de la Federación (DOF). El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de enero de 2023

4

Cuánto subirá la gasolina a partir de 2023

Dicho producto aumentará su costo en México debido a la inflación y a la cuota del IEPS

Con la llegada del nuevo año, las cuotas del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) tendrán un aumento, ya que **pasaran del 7.35%** que se aplica actualmente, **hasta el 7.9%**, lo cual quiere decir la **gasolina, los refrescos y los cigarrillos subirán de precio a partir del 1 de enero de 2023.**

Dicha alza ya se encuentra publica en el [Diario Oficial de la Federación](#), el aumento se debe a la **inflación** que se sufre actualmente, de acuerdo con la Secretaría de Hacienda, el ajuste se realiza conforme al Código Fiscal de la Federación.

Por lo tanto, en el caso de la **gasolina Magna**, el costo quedará en **5.91 pesos más cara por litro en 2023**, en comparación con los 5.49 pesos por litro que mantendrá hasta el último minuto del 31 de diciembre de 2022.

Mientras que la **gasolina Premium** pasará de costar 4.37 pesos a **4.98 pesos más cara por litro a partir del 1 de enero.** Cabe destacar que en algunos periodos de 2022 el Gobierno Federal concedió estímulos fiscales sobre el IEPS, es decir que no se cobró el impuesto para que la gasolina no aumentará drásticamente su costo, sin embargo se desconoce si dicha medida seguirá implementándose el siguiente año.

¿Dónde comprar la gasolina regular más barata, según Profeco?

- **Pemex:** Avenida Eduardo Molina y Talabarteros, **colonia Ampliación Michoacana**, alcaldía Venustiano Carranza. Con un precio de **19.29 pesos** por litro.

- **Pemex:** Calzada Peña y Peña y Ferrocarril de Cintura, de Cintura, **colonia Morelos**, alcaldía Venustiano Carranza. Con un precio de **20.49 pesos** por litro.

- **G500:** Avenida del Trabajo y República de Costa Rica, **colonia Zona Centro**, alcaldía Venustiano Carranza. Con un precio de **20.58 pesos** por litro.

- **Pemex:** Av. Xola y Gabriel Mancera, **colonia Del Valle Norte**, alcaldía **Benito Juárez**. Con un precio de **20.85 pesos** por litro.

- **Pemex:** Calle de la Cruz Blanca y cerrada de Cruz Blanca, **colonia Topilejo**, alcaldía Tlalpan. Con un precio de **20.99 pesos** por litro.

¿Dónde comprar la gasolina premium más barata, según Profeco?

- **Pemex:** Avenida Eduardo Molina y Talabarteros, **colonia Ampliación Michoacana**, alcaldía Venustiano Carranza. Con un precio de **22.29 pesos** por litro.

- **Pemex:** Calzada Peña y Peña y Ferrocarril de Cintura, de Cintura, **colonia Morelos**, alcaldía Venustiano Carranza. Con un precio de **22.40 pesos** por litro.

- **G500:** Avenida del Trabajo y República de Costa Rica, **colonia Zona Centro**, alcaldía Venustiano Carranza. Con un precio de **22.89 pesos** por litro.

- **Pemex:** Av. Xola y Gabriel Mancera, **colonia Del Valle Norte**, alcaldía Benito Juárez. Con un precio de **22.90 pesos** por litro.

- **Pemex:** Calle de la Cruz Blanca y cerrada de Cruz Blanca, **colonia Topilejo**, alcaldía Tlalpan. Con un precio de **22.99 pesos** por litro.

¿Dónde venden la gasolina regular más cara en la Ciudad de México?

- **Pemex:** José Iturrigaray y Prado Sur, **colonia Lomas de Chapultepec 4a Sección**, alcaldía Miguel Hidalgo. Con un precio de **23.29 pesos** por litro.

- **SHELL:** Av. Cuauhtémoc y Ángel Urraza, **colonia Narvarte Poniente**, alcaldía Benito Juárez. Con un precio de **23.19 pesos** por litro.

- **SHELL:** Calzada de la Viga y Jorge Enciso, **colonia Héroes de Churubusco**, alcaldía Iztapalapa. Con un precio de **22.99 pesos** por litro.

- **SHELL:** Sagredo y Revolución, **colonia Guadalupe Inn**, alcaldía Álvaro Obregón. Con un precio de **22.89 pesos** por litro.

- **SHELL:** Av. Río Consulado y Sabinas, **colonia Valle Gómez**, alcaldía Venustiano Carranza. Con un precio de **22.19 pesos** por litro.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de enero de 2023

5

Dos Bocas producirá a la mitad de su capacidad este año

De acuerdo con el Plan de Negocios de Pemex, la Refinería Olmeca producirá 86 mil barriles diarios de gasolina, así como 65 mil de diésel UBA

Petróleos Mexicanos aseguró que **este año, la Refinería Olmeca trabajará a la mitad de su capacidad**, pues producirá **86 mil barriles diarios de gasolina, así como 65 mil barriles de diésel de ultra bajo azufre (UBA)**.

En el **Plan de Negocios 2023-2027**, la empresa productiva del Estado aclara que será hasta 2024 cuando la planta ubicada en Dos Bocas, Tabasco, pueda funcionar al 100 por ciento.

El documento establece que **en ese año la producción de gasolinas aumentará a 165 mil barriles diarios de gasolina, así como 122 mil de diésel UBA**, es decir, el doble de lo programado para este año.

De acuerdo con el presidente de México, **Andrés Manuel López Obrador, será hasta julio del año entrante, en el marco del quinto año de su triunfo electoral, cuando la planta inicie la producción.**

En esa fecha, aseguró el mandatario, se procesarán 170 mil barriles diarios de petróleo crudo.

Asimismo, el presidente afirmó que **para septiembre, la planta alcanzará un promedio de 340 mil barriles diarios procesados.**

Con base en los cálculos del presidente, la refinería estaría operando al 100 por ciento durante el tercer trimestre de 2023.

Del total de los barriles procesados, 280 mil barriles corresponderían a diésel y gasolina, de acuerdo con cifras presentadas por López Obrador en su cuenta de Twitter.

Los cálculos del presidente contrastan con las estimaciones de Pemex, quien en el Plan de Negocios 2023-2027 asegura que será hasta 2024 cuando la refinería opere al máximo de su capacidad.

Para este año, según Pemex, la refinación de gasolina se ubicará en 151 mil barriles diarios, 129 mil menos que lo prometido por el mandatario mexicano. EAD

Presenta Pemex Plan de Negocios 2023-2027

En el documento, la empresa productiva del Estado anuncia acciones para reducir las emisiones de GEI

Petróleos Mexicanos presentó el Plan de Negocios 2023-2027, donde **anunció las medidas que llevará a cabo en ese periodo para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI)**, mismas que incluyen la disminución en la producción de combustóleo, así como mejoras en los procesos de extracción de hidrocarburos.

“En lo que respecta al subsector hidrocarburos, se establecieron compromisos de reducción de emisiones de gas metano en los procesos de exploración y producción y proyectos para la construcción de plantas coquizadoras en las refinerías de Tula y Salina Cruz para reducir la producción de combustóleo y generar combustibles más eficientes como la gasolina y el diésel. A estos proyectos se suman la rehabilitación del SNR y la construcción de la Refinería Olmeca, con tecnología más moderna y eficiente”, detalla la compañía en el Plan de Negocios.

El documento también **detalla el inicio de refinación en la planta de Dos Bocas, ubicada en el municipio de Paraíso, en Tabasco**, misma que operará a la mitad de su capacidad en este año. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de enero de 2023

6

Combustóleo, el segundo producto más procesado en las refinerías de Pemex

Durante noviembre del año pasado, el 28 por ciento del millón de barriles que procesó el Sistema Nacional de Refinación correspondió al combustóleo, un derivado conocido como la “leña del diablo” por sus altas emisiones contaminantes.

Este compuesto fue el segundo de mayor producción en las seis refinerías activas dentro del país, al representar 280 mil barriles diarios del millón que produjeron las seis plantas de Pemex.

El primer producto es la gasolina, con prácticamente 313 mil barriles diarios durante noviembre del año anterior.

La producción de combustóleo alcanzó su punto más alto mensual desde marzo de 2021, cuando se obtuvieron 296 mil 359 barriles diarios.

El incremento en la obtención de este producto es contrario al Plan de Negocios 2023-2027, presentado recientemente por la empresa productiva del Estado.

De acuerdo con este documento, en el subsector hidrocarburos, se establecieron compromisos de reducción de emisiones de gas metano en los procesos de exploración y producción y proyectos para la construcción de plantas coquizadoras en las refinerías de Tula y Salina Cruz para reducir la producción de combustóleo y generar combustibles más eficientes como la gasolina y el diésel.

En este sentido, el 28 de noviembre del año anterior, el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, dijo que la inversión estimada en estas dos coquizadoras es de 160 mil millones de pesos, o bien, ocho mil millones de dólares.

Esta inversión, de acuerdo con los cálculos del mandatario, permitirá sustituir la producción de 145 mil barriles diarios de combustóleo, que serán sustituidos por la misma cantidad de barriles de gasolina. EAD

Petroecuador toma posesión de dos campos petroleros

Petroecuador anunció este domingo que ha tomado el control de dos campos de extracción de crudo en la Amazonía del país, luego que concluyera el contrato de concesión.

Petroecuador inició operaciones en los bloques 16 y 67, con una producción de 13 mil 533 barriles diarios de petróleo, informó la estatal en un comunicado.

Ello, luego que el plazo contractual de dichos bloques, ubicados en la provincia de Orellana (este), finalizó este 31 de diciembre a la medianoche, añadió.

El retorno de los campos petroleros al gobierno de Ecuador se concretó durante una ceremonia especial efectuada en el territorio, en la que estuvieron presentes el gerente de Petroecuador, Hugo Aguiar; el ministro de Energía y Minas, Fernando Santos; y el viceministro de Hidrocarburos, Rubén Espín.

El paso final de dichos campos a manos de Petroecuador se concretó luego que la empresa estatal sumara a la mayoría del personal en estos bloques y diera cumplimiento a los procesos técnicos, económicos, legales, ambientales y sociales propios de la operación.

“Petroecuador mantiene su compromiso de trabajar durante el tiempo que esté a cargo de estos bloques en una operación sustentable con el medioambiente y las comunidades” indígenas que habitan el sector, añadió la empresa en su comunicado.

Asimismo, se comprometió a aplicar “tecnologías que permitan el incremento de la producción para la generación de mayores ingresos en beneficio de los ecuatorianos”.

El llamado Bloque 16 fue licitado en 1985 y entregado a la estadounidense Conoco, que cedió en 1991 la operación a Maxus, la misma que anexó a su ámbito el Bloque 67.

En 1995 la argentina Yacimientos Petrolíferos Fiscales (YPF) adquirió Maxus, mientras que en 1999 la española Repsol compró a la primera, con lo que se hizo cargo del campo hasta noviembre de 2021.

Según un último reporte oficial, la firma Petrolia Ecuador S.A. es la última operadora a cargo de dichos campos, antes de su reversión a la empresa estatal.

Los bloques 16 y 67, en la región de Tivacuno, ocupan parte de la Reserva Étnica Waorani y del Parque Nacional Yasuní (Reserva de la Biosfera).

En esta área existen 106 pozos petroleros en producción, otros 37 en procesos de reinyección y 90 cerrados, y se extrae crudo de 14.1 grados en la escala API, que lo ubica como “pesado”. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de enero de 2023

Pemex cierra 2022 con 82.3% del 7 mercado nacional de gasolina

Pemex llegó a tener el 73.7% del mercado en junio de este año.

Pemex Transformación Industrial (TRI) cerró el año con una participación del 82.3% del mercado nacional de gasolinas, un 2.5% más de con que abrió el 2022.

La empresa productiva del estado asegura que el resultado se debe a que “modificó su estrategia comercial” durante el segundo trimestre del 2021.

De acuerdo con datos de la petrolera nacional, su peor cuota de mercado se registró en el sexto mes del 2021, cuando bajó a 73.7%.

Los datos de Pemex muestran que durante el 2022, las ventas dentro del mercado interno de gasolinas Pemex fue de 675 millones de barriles promedio, lo que representa un incremento de 17.5% de un año a otro.

Mientras que en el mercado de diesel cerró el año con ventas por 298 millones de barriles, frente a los 206 millones registrados en 2022, un incremento de más del 44%.

Las ventas de turbosina de Pemex cerraron el 2022 en 87 millones de barriles, lo que representa el 99.9% del mercado interno. OGM



Piratas atacan buque proveedor de Pemex

Antes de cerrar el 2022, los piratas que operan en la Sonda de Campeche realizaron robos contra infraestructura de proveedores de Pemex.

Los piratas que realizan atracos en la Sonda de Campeche realizaron entre 29 y 30 de diciembre ataques armados contra infraestructura de proveedores de Petróleos Mexicanos (Pemex).

El 30 de diciembre los delincuentes abordó y robó en la embarcación petrolera Bourbon Alienor, propiedad de Naviera Bourbon Tamaulipas.

Los piratas sustrajeron equipos de respiración autónoma (Eras) y de comunicación, herramientas, entre otros insumos.

Un día antes, los ladrones atacaron la embarcación petrolera Bourbon Artabaze, cuando realizaba trabajos para Pemex, siendo el segundo robo a la empresa tamaulipeca.

Tras ser amagados, los ladrones se apoderaron del botín y se dieron a la fuga, a pesar del operativo que mantienen en la zona los elementos de la Secretaría de Marina (SEMAR).

De acuerdo con el reporte de trabajadores y de la empresa productiva del estado, el 2022 cerró con atracos en ocho barcos petroleros y 22 plataformas de compañías petroleras en la Sonda de Campeche. OGM

