

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de enero de 2022



Dos Bocas recibe 15 mil toneladas de equipo para refinería

Autorizan a Pemex modificar plan de exploración de Comalcalco

SENER informó que arribó un buque con 15 mil toneladas de equipamiento para la refinería de Dos Bocas.

La CNH autorizó a Pemex Exploración y Producción a modificar el plan de exploración de la asignación terrestre AE-0142-2M-Comalcalco

La Secretaría de Energía (Sener) informó que arribaron al puerto de Dos Bocas, en Tabasco, un total de 15 mil toneladas de equipo para la refinería "Olmeca", incluyendo seis módulos, cuatro de los cuales serán para la planta catalítica y dos para la reformadora.

El órgano de gobierno de la [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#) aprobó a Petróleos Mexicanos (Pemex) la modificación del plan de exploración de la asignación terrestres AE-0142-2M-Comalcalco.

El gobierno federal aceleró el paso para que la obra de energía más importante del sexenio sea concluida antes del 2 de julio, [presentando un avance del 74% al cierre del 2021.](#)

La asignación tiene una superficie de kilómetros cuadrados y se encuentra en el interior del estado de Tabasco dentro de la provincia petrolera de las cuencas del sureste.

La secretaria de Energía, Rocío Nahle, dijo en un video que llegó un barco con 6 módulos para las plantas químicas, uno más con 41 equipos para el área de procesos y arribarán otras 3 embarcaciones al puerto de Dos Bocas más con equipo.

En diciembre del 2021, el regulador autorizó a la empresa productiva del estado la perforación del pozo exploratorio terrestre Xinich-1EXP, el cual está considerado en el escenario base del plan de exploración anterior.

Hace unos días arribó al puerto de Dos Bocas, la embarcación Chung Yang Interocean II desde la República de Corea, con 6 módulos que se instalarán en las plantas químicas de la refinería Olmeca en los paquetes que construye la compañía Samsung.

El objetivo del plan consiste en incorporar reservas de hidrocarburos en zonas con mayor prospectividad de aceite en los plays de mesozoico y terciario, así como la visualización y generación de nuevos prospectos exploratorios.

El buque BBC Asia, llegó con 41 equipos destinados al área de proceso cumpliendo con la fecha pactada en el contrato.

El motivo de la modificación el plan obedece a cambios técnicos o económicos que modifiquen los objetivos del plan aprobado, debido a la exclusión de 828 kilómetros de adquisición de sísmica, la inclusión de 275 kilómetros de procesado para Yamoc.

En el video semanal sobre avances en las obras, señaló que fueron seis embarcaciones las que descargaron material, con equipos críticos, provenientes de Corea del Sur.

También la actualización del prospecto Xinich-1EXP, la actualización de los objetivos de los prospectos Escuintle-401 y Tiiribish-1, así como la exclusión del prospecto Huelitli.

Destacó que siguen los trabajos en la última fase del área de almacenamiento, con la pintura, rotulado e integración de los noventa tanques.

Para el escenario base se contempla la realización de 4 pruebas de prospectos y la perforación de los prospectos Popte-1EXP, Racemosa-1EXP, [Dzimpona-1EXP](#) y Xinich-1EXP.

Refirió que en el área administrativa se labora al interior del cuarto de control, telecomunicaciones y contra incendio, además de que continúa el tendido de tubería del acueducto y gasoducto. OGM

Mientras que para el incremental se contempla tres pruebas de prospectos y la perforación de los prospectos Escuintle-401EXP, Tiiribish-1EXP y Xamtl-1EXP.

Con la modificación del plan de contempla la posible incorporación de recursos de entre 14.7 y 51.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

La inversión para el escenario base es de 14.46 millones de dólares y para el incremental de 95.41 millones de dólares. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de enero de 2022

2

Mezcla mexicana regresa a niveles de 75 dólares por barril

Mezcla mexicana volvió a cotizar por arriba de los 75 dólares por primera vez desde el 16 de noviembre.

La mezcla mexicana de petróleo registró una ganancia de 3.33% o 2.44 dólares frente al precio de cierre del martes, al cotizarse en el mercado energético internacional en 75.76 dólares por barril, informó [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

La mezcla mexicana de petróleo mantiene un promedio de 73.24 dólares por barril, 8 dólares por arriba de lo presupuestado por la Secretaría de Hacienda para 2022.

En los últimos 15 días la mezcla mexicana ha ganado 19.44%, lo cual le permitió romper la barrera de los 75 dólares por barril, luego de caer de ese nivel a mediados de noviembre tras el surgimiento de la variante ómicron de COVID-19.

Por otra parte, el WTI cerró este martes con una ganancia del 3.8%, hasta 81.22 dólares por la expectativa de que la demanda en el mercado de energía siga creciendo mientras la oferta es ajustada.

Mientras que el Brent para entrega en marzo acabó este martes en el mercado de futuros de Londres en 83.72 dólares, un 3.52% más que al cierre de la sesión anterior.

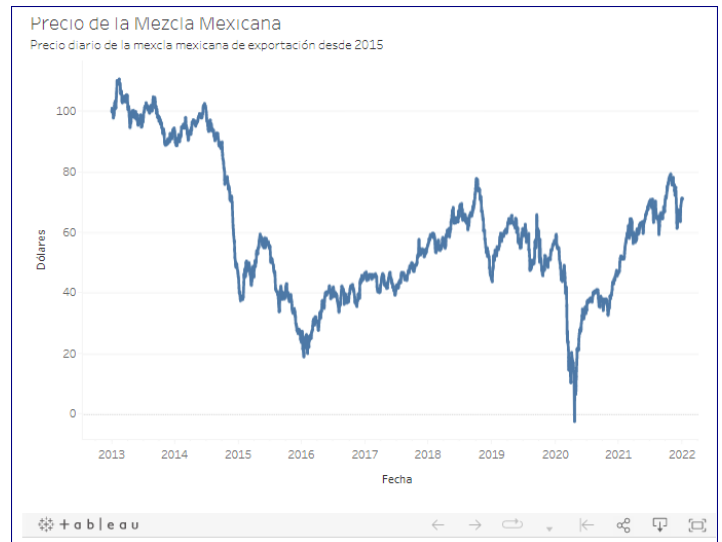
Por otra parte, los contratos de gas natural para entrega en febrero sumaron 17 centavos, hasta los 4.25 dólares por cada mil pies cúbicos.

Mientras que los contratos de gasolina con vencimiento el mismo mes subieron 8 centavos hasta los 2.36 dólares el galón.

El petróleo subió tras perder cerca del 1% de su valor en la víspera por el progresivo restablecimiento del suministro en Kazajistán y Libia, donde la semana pasada hubo parones de producción.

El mercado reaccionó hoy a la intervención del presidente de la Reserva Federal, Jerome Powell, ante el Senado, donde dijo que espera un impacto corto de la variante ómicron sobre la economía y vaticinó más crecimiento en los próximos trimestres.

“La combinación de datos de que la demanda será más fuerte de lo anticipado y puede que la producción de la OPEP+ no crezca tan rápido como esa demanda es la razón de que los precios estén subiendo”, indicó el analista Phil Flynn, de Price Futures Group. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de enero de 2022

3

Pemex invertirá 731.5 mdd en exploración de Uchukil

La CNH autorizó a Pemex Exploración y Producción a modificar el plan de exploración de la asignación AE-0153-M-Uchukil.

El órgano de gobierno de la [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#) aprobó a Petróleos Mexicanos (Pemex) la modificación del plan de exploración de la asignación AE-0153-M-Uchukil.

La asignación se encuentra en aguas someras del Golfo de México frente a las costas del estado de Tabasco, en la provincia petrolera de la Cuenca del Sureste.

Se han perforados los pozos exploratorios Chi-1EXP y Chihill-1EXP los cuales no fueron productivos.

El objetivo del plan consiste en incorporar reservas de hidrocarburos en las zonas de mayor prospectividad en los plays terciarios y mesozoicos.

El motivo de la modificación al plan por parte de la empresa productiva del estado consiste en el aumento de los estudios y pozos a perforar en la asignación.

Pemex considera en el escenario base realizar c13 estudios exploratorios y perforar los prospectos exploratorios Teekt-2001EXP, Iktan-1EXP, Tenkok-1EXP y Iktán-1EXP

Mientras que en el incremental se contempla realizar 17 estudios exploratorios y la posible perforación de los prospectos Kukupkil-1EXP, Kuben-1EXP, Utskiin-1EXP, Beel-1EXP, Tzootz-1EXP, Chox-1EXP, Komo-1EXP, Jool-1EXP, Mul-1EXP, Hop-1EXP y Keex-1EXP.

Considerando lo anterior, la modificación al plan presenta un volumen de 243.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente de recursos prospectivos asociado a tres prospectos.

Se estima una incorporación de recursos de 109.7 millones de barriles de petróleo equivalente para los escenarios base e Incremental, respectivamente, con una inversión de 731.5 millones de dólares considerando la totalidad de ambos escenarios. OGM

Ómicron pega a Pemex, 50 trabajadores evacuados por

Alrededor de 50 trabajadores de Pemex tuvieron que ser evacuados de dos plataformas en el Golfo de México al ser contagiados por la variante ómicron de COVID-19.

Trabajadores de Petróleos Mexicanos (Pemex) informaron que del 3 al 10 de enero de este año, cerca de 50 de sus colaboradores han sido evacuados de por lo menos dos plataformas marinas debido a que presentaron síntomas de COVID-19.

Al último corte de la empresa productiva del estado, del 4 de enero, se reportaron 22 mil 197 casos confirmados de la enfermedad, mientras que 27 mil 195 casos se han contabilizados debido a que los enfermos presentan cuadros similares a la enfermedad.

De los cuales 16 están hospitalizados en pabellón aislado y 5 se encuentran en terapia intensiva.

Los trabajadores aseguran que Pemex dejó de implementar los [protocolos de sanidad aplicados en 2020](#).

De acuerdo con un reporte del periódico [Por Esto](#), ayer al medio día se habían evacuado a 10 trabajadores de Pemex y 7 de empresas proveedoras de servicios.

De los cuales 8 fueron evacuados de la plataforma "Tonalá" y dos de la embarcación "Galar".

Hoy por la noche, la petrolera nacional publicará el reporte actualizado de contagios de COVID-19 entre sus usuarios de servicio de salud. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de enero de 2022

4

Pemex entrega las primeras plazas de base a trabajadores de salud

Petróleos Mexicanos realizará un cambio estructural en materia laboral en lo que queda de la presente administración, otorgando 17,000 ascensos a trabajadores transitorios de todas las áreas.

La dirección general de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** realizará un cambio estructural en materia laboral en lo que queda de la presente administración, otorgando 17,000 ascensos a trabajadores transitorios de todas las áreas, con lo que les otorgará la base, abriendo así el equivalente al 15% de sus plazas a este rango de carácter definitivo para trabajadores de la estatal.

Esto arrancó este lunes con la basificación de 409 trabajadores de servicios de salud, pero continuará a partir de febrero, según informó el director general de la empresa, **Octavio Romero Oropeza**, en las oficinas centrales de la petrolera en la Ciudad de México.

En el evento, se entregaron las primeras 40 unidades de un total de 129 que se distribuirán en los centros de atención médica del país, informó Pemex.

"A partir de febrero y hasta el término de esta administración se llevará a cabo un programa de basificación de 17,000 trabajadores transitorios", informó, "en cumplimiento de las instrucciones del presidente de México se realiza este acto de justicia laboral, siendo totalmente transparente y gratuito".

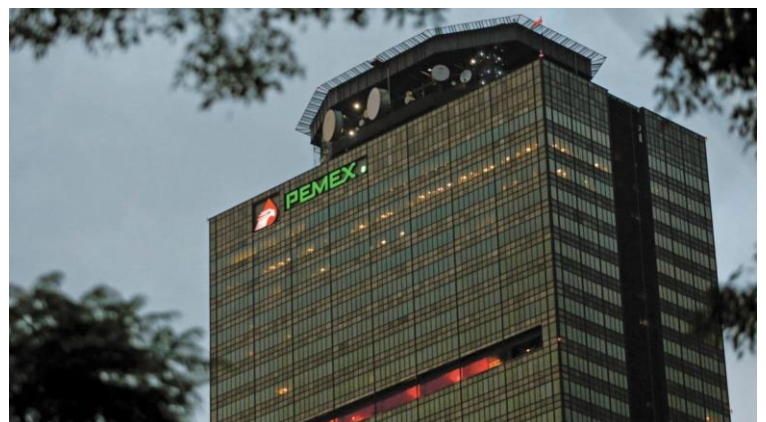
Romero Oropeza, dio el banderazo de salida de las primeras 40 ambulancias de traslado, de un total de 129 que se distribuirán en las diferentes unidades médicas del país, con el propósito de ofrecer un mejor servicio a las y los trabajadores de Pemex, dijo.

Indicó que se trata de la renovación del parque vehicular de ambulancias que se irán recibiendo en el transcurso de este mes para sustituir así a las unidades que ya no están en condiciones de prestar un buen servicio. Las nuevas ambulancias están equipadas para ofrecer el traslado de pacientes, trabajadores o quien lo requiera.

El titular de Pemex expuso que, en cumplimiento de las instrucciones del presidente Andrés Manuel López Obrador, a partir de febrero y hasta el término de esta administración se llevará a cabo un programa de ascensos por escalafón y basificación de trabajadores transitorios, [dándole prioridad a los criterios de antigüedad y función estratégica.](#)

"En Servicios de Salud se iniciará con 409 empleados y con ello se va a garantizar la plantilla necesaria para atender a trabajadores en activo, jubilados y derechohabientes", aseveró.

Romero Oropeza explicó que a nivel nacional, en todo Pemex, se basificará a 17,000 trabajadores transitorios, por tratarse de un derecho. Enfatizó que este no es un tema político, sino de justicia laboral. "El proceso será totalmente transparente y gratuito", aseguró, por lo que exhortó a los trabajadores a denunciar inmediatamente cualquier anomalía o irregularidad que conozcan. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de enero de 2022



5

Pemex planea triplicar sus inversiones para exploración en aguas someras de Uchukil

Pemex elevará su apuesta exploratoria en aguas someras, frente a Tabasco, perforando hasta 11 pozos entre 2022 y 2023 en la asignación 153 Uchukil, donde triplicará la inversión originalmente proyectada para la etapa exploratoria, para llegar a un total de hasta 549.1 millones de dólares ejercidos.

Petróleos Mexicanos (Pemex) elevará su apuesta exploratoria en aguas someras, frente a Tabasco, perforando hasta 11 pozos entre 2022 y 2023 en la asignación 153 **Uchukil**, donde triplicará la inversión originalmente proyectada para la etapa exploratoria, para llegar a un total de hasta 549.1 millones de dólares ejercidos.

En su segunda sesión extraordinaria del órgano de gobierno, la **Comisión Nacional de Hidrocarburos** (CNH) aprobó una modificación al plan exploratorio para el área a la empresa del Estado, que hasta el momento lleva dos pozos perforados sin éxito en esta asignación ubicada en la provincia geológica de las Cuencas del Sureste.

Al modificar el plan se pasa de una inversión de 178.5 millones de dólares en el escenario incremental a 549.1 millones, explicó Rodrigo Hernández Ordoñez, director general de Dictámenes de Exploración de la CNH. Además de que en un escenario incremental de actividades llegará a un total de 13 pozos en el área, además de que aumentará de nueve a 17 actividades de estudios exploratorios en estos dos años.

En cuanto a los pozos, [se considera una base de cuatro perforaciones adicionales](#), aunque dependiendo de la situación financiera de la empresa del Estado y las condiciones del mercado se podrá llegar a perforar hasta 11 pozos exploratorios adicionales a los dos ya perforados en el área

“La expectativa no es que perfore todos los prospectos, sino que **Pemex** ahora cambia de estrategia y se facilita las cosas inscribiendo trabajos que puede realizar según sus estudios de factibilidad, sin tener que volver a modificar sus planes, esperar aprobaciones y perder el tiempo para cumplir con sus obligaciones en la regulación”, dijo el funcionario.

Los pozos serán perforados en una profundidad de hasta 6,500 metros para encontrar aceite ligero. Los posibles recursos a recuperar, sólo en un escenario base de perforación de [cuatro pozos serán de 70.9 millones de barriles de petróleo crudo equivalente](#), mientras que en el escenario incremental esta cifra se eleva hasta 179 millones de barriles equivalentes.

“Ésta es una modificación a un plan de las que quisiéramos escuchar más seguido: aumentan las actividades, y aunque los resultados iniciales en el área no fueron buenos, los estudios y tendencias indican que sin duda mejorarán las perspectivas”, dijo la comisionada Alma América Porres Luna.

Cabe recordar que al inicio del último trimestre del año pasado, **Pemex** recibió autorización para perforar el pozo Xanab-201 EXP en una asignación colindante, en la misma región. Este pozo requirió de una inversión de nada menos que 98.8 millones de dólares para su conclusión y presentación de resultados programada en febrero de este año, con el fin de encontrar un nuevo yacimiento con hasta 17.3 millones de barriles como recursos prospectivos.

Sin embargo, según el histórico de pozos de la CNH, **Pemex solicitó y recibió autorización para la perforación de 51 pozos exploratorios** hasta ese momento, aunque sólo ejecutó la mitad de éstos.

Hasta el último trimestre del año, Pemex llegó a una perforación de 26 pozos exploratorios, que hasta ese momento fueron seis pozos más que el año pasado y es además el mayor número de estas perforaciones desde el 2013, en que la estatal perforó 40 pozos. Aunque cabe recordar que en 2004 se llegó a 105 pozos perforados y todavía en el 2009 se realizaron 71 perforaciones.

Por tanto, una perforación de cuatro pozos únicamente en una asignación, resulta una buena noticia para la actividad exploratoria del país.

“Todo este cambio positivo, de más inversión y pozos, se debe a que tienen más información, ojalá tengan muchísimo éxito porque son 11 pozos planeados para un escenario incremental en dos años, que puede ser muy alentador”, dijo el comisionado Héctor Moreira. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de enero de 2022

6

El costo de que la gasolina no te saliera cara: Ingresos por IEPS caen a peor nivel desde 2018

En 2021, las arcas del Gobierno ingresaron 208 mil 322 millones de pesos por este concepto.

Los ingresos a las finanzas públicas a través del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) de gasolinas y diésel se ubicaron en **208 mil 322 millones de pesos** entre enero y noviembre de 2021, **su menor nivel para un periodo similar desde 2018**.

El histórico de este periodo de análisis reveló que se habían logrado recaudar 272 mil 534 millones de pesos en 2020, 271 mil 97 millones de pesos en 2019, mientras que para 2018 ingresaron 165 mil 683 millones de pesos, según datos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

De acuerdo con un análisis de México Evalúa, durante 2020, los precios del petróleo estaban ‘casi por los suelos’, por lo que los estímulos fiscales a los combustibles **se mantuvieron en cero** durante casi todo el año, lo que a su vez, permitió captar más ingresos por IEPS.

Sin embargo, en 2021 se revirtió la tendencia y los estímulos fiscales a combustibles promediaron **1.94 pesos por litro para la gasolina magna, 0.7 pesos para la premium y 1.15 pesos para el diésel**.

“En la última semana de 2021 los estímulos fueron de 2.3 pesos para la magna, 0.56 para la premium y 1.72 para el [diésel](#). No obstante, para la primera semana de enero de 2022 los estímulos aumentaron en 0.94 pesos (un aumento de 118 por ciento), 0.88 pesos (286) y 0.91 pesos (298), respectivamente. Esto suprimió el efecto de las más altas cuotas del IEPS sobre el precio de las gasolinas”, indicó el reporte.

En tanto, **Joel Tonatiuh Vázquez**, coordinador de transición energética y finanzas públicas del Centro de Investigación Económica y Presupuestaria (CIEP), señaló que **la importancia del sector energético en las finanzas públicas** ha venido disminuyendo de manera importante en los últimos años.

El especialista explicó que es complicado dejar sin estímulos fiscales a las gasolinas, ya que acarrearán un importante costo político y económico.

“Si en verdad quisiéramos bajar el precio de las gasolinas, **habría que estimular la inversión** en todos los segmentos de la cadena de valor como el transporte y almacenamiento, y así no tendríamos que implementar estímulos al IEPS. Lamentablemente eso no está sucediendo”, apuntó.

Gracias a los estímulos, los precios de las gasolinas se han mantenido estables desde abril de 2021. Sin embargo, México Evalúa apuntó que los primeros tres meses de cada año se pueden observar alzas importantes.

“Esto nos hace pensar que el gasolinazo está latente, aunque esté siendo disimulado con estímulos en las cuotas del IEPS, por el momento”, subrayó la organización.

