

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de octubre de 2023

1

Pemex invertirá 26% más presupuesto en Ek-Balam

El capital pasará de 351.89 a 442.17 millones de dólares únicamente entre octubre y diciembre, derivado de las reparaciones en distintos sistemas de la infraestructura en estos yacimientos ubicados en aguas someras.

En el último trimestre del año, Petróleos Mexicanos (Pemex) aumentará en 26% el presupuesto que había destinado para el mayor contrato petrolero que existe en el país: Ek-Balam, operado por la estatal sin socios, con lo que pasará de 351.89 a 442.17 millones de dólares únicamente entre octubre y diciembre, derivado de las reparaciones que siguen siendo necesarias por fallas presentadas en distintos sistemas de la infraestructura en estos yacimientos ubicados en aguas someras.

Cabe recordar que en Ek Balam apenas en agosto pasado el director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, admitió que durante el cambio de tuberías se produjo una fuga que fue reparada al momento, pero que emitió petróleo al Golfo de México, aunque según él no fue mayor al que vierten constantemente chapopoterías en la región. Expertos ambientalistas y académicos aseguraron, sin embargo, que la mancha alcanzó hasta 467 kilómetros cuadrados de hidrocarburos arrojados al mar.

Por tanto, el regulador para exploración y producción de hidrocarburos en el país aprobó este martes modificaciones al plan de trabajo y presupuesto 2023 de Ek Balam, para acelerar reparaciones necesarias y mantener la producción, con dos reparaciones mayores y cinco menores a la infraestructura de producción petrolera.

Según el regulador, en Ek Balam se ha extraído 5.960 millones de barriles en lo que va del 2023, que son 0.263 millones de barriles adicionales a lo programado. A pesar del incremento en el gasto, se destinará más a reparaciones, con lo que habrá una reducción de 30,000 barriles en total para el último trimestre en el crudo que se extraerá de este contrato, detallaron.

Del presupuesto aprobado por el regulador, 51.3% será destinado al manejo de la producción, 47% al desarrollo de los pozos y 1.7% al abandono de perforaciones que van quedando en el manejo de estos campos.

“Del análisis efectuado por la Comisión, resulta técnicamente viable la modificación al Programa Mínimo de Trabajo y Presupuesto, ya que es congruente con el Plan de Desarrollo para la Extracción vigente y permitirá alcanzar una producción de 35.09 millones de barriles de aceite y 8.55 miles de millones de pies cúbicos de gas para el año 2023”, opinó el órgano de gobierno del regulador.

El contrato operado por Pemex en aguas someras, Ek Balam, concluyó agosto con una producción promedio de 99,000 barriles diarios, con lo que ha aumentado en 215% en comparación con el mismo mes del 2018, mientras que mostró un incremento anual de 28% y también aumentó, en 6%, la extracción en un mes, según el reporte de la CNH.

Ek Balam se ubica a 95 kilómetros al Noroeste de Ciudad del Carmen y cuenta con un contrato de producción compartida con el Estado a través de la CNH, donde desarrolla pozos con profundidades de hasta 4,600 metros de los que extrae aceite negro de alta densidad. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de octubre de 2023

2

Pemex ha reducido su deuda durante el gobierno de AMLO

La empresa aporta 15.2 por ciento al presupuesto federal

Petróleos Mexicanos (Pemex), ha reducido su endeudamiento 2.5 por ciento respecto al Producto Interno Bruto (PIB), durante los cinco años del gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador, aseguró el director de la empresa productiva del Estado, Octavio Oropeza.

“La deuda de Pemex significaba 8.6 por ciento del PIB, ahora, al periodo enero a septiembre, es 6.1 por ciento”, señaló durante su comparecencia ante integrantes de comisiones unidas de Energía e Infraestructura de la Cámara de Diputados.

Añadió que la participación de los ingresos petroleros dentro del total de los ingresos presupuestarios del sector público en el 2022 alcanzó su máximo, en los últimos años con 22.4 por ciento; mientras que en el periodo enero-agosto de 2013 “andamos en 15.2 por ciento, por 708 mil millones de pesos”.

El funcionario, refirió que Pemex es la empresa más endeudada del mundo, “como si eso fuera la culpa de esta administración, pero lo más gratificante es cómo en esta administración se ha desendeudado Pemex, de 129 mil millones de dólares a 106 mil millones”.

Explicó que de 2009 a 2018, el balance financiero de Pemex tenía números negativos, así como 2020, por la pandemia de COVID-19, sin embargo, entre 2021 y 2023 se ha reducido de manera considerable la deuda.

El funcionario señaló que está impedido a revelar cifras del 2023 por razones regulatorias, pero reiteró que son positivas. El Heraldo



¿Por qué Antonio Echevarría García no llegó a ser miembro del Consejo de Administración de la CFE?

Con 57 votos a favor, 21 en contra y ocho abstenciones, el Pleno del Senado bateó el nombramiento del exgobernador de Nayarit

Con 57 votos a favor, 21 en contra y ocho abstenciones, el Pleno del [Senado](#) bateó el nombramiento del exgobernador de Nayarit, **Antonio Echevarría García**, como consejero Independiente del **Consejo de Administración de la Comisión Federal de Electricidad (CFE)**.

Con esa [votación](#), **Echevarría García**, quien fuera gobernador de Nayarit por la **Alianza PAN-PRD** en el periodo 2017 a 2021, no alcanzó las dos terceras partes de los **apoyos requeridos** para ser nombrado en el cargo de la CFE.

El exmandatario estatal necesitaba de 58 votos a favor, por lo que se quedó a un solo voto para tener un puesto federal en la administración del presidente **Andrés Manuel López Obrador**, quien lo propuso para ese cargo.

Durante el debate en el Pleno del **Senado**, el senador independiente, **Emilio Álvarez Icaza** criticó que la propuesta para poner a Echevarría en la CFE significa un pago de favores por haber apoyado a **Morena** para ganar las elecciones en Nayarit en 2021.

"Pasa que esto es un acuerdo político federal para un premio a quien entrega. Toño ayudó a generar el triunfo de Navarro. El mensaje es entrega y hay premio, entrega y hay impunidad, entrega y hay Embajada, entrega y hay protección", expresó el senador por el Grupo Plural.

Asimismo, el legislador sostuvo que la actual administración del presidente **López Obrador** entrega puestos federales como premios. Al respecto, el senador **Félix Salgado Macedonio** defendió que **Antonio Echevarría** es muy buena propuesta, pues se estaría viendo un equilibrio de fuerzas política, ya que no es morenista.

Proceso de ratificación

Hace unos días, en **Comisiones del Senado** se acordó la **idoneidad** para la ratificación por el Senado de la República de Antonio Echevarría García como Consejero Independiente del Consejo de Administración de la Comisión Federal de Electricidad, para el periodo que comprende desde su aprobación y hasta el 23 de febrero de 2027.

Aunque el exgobernador fue bateado por el **Senado**, el **Pleno** sí avaló dos cargos, el de **Tito Rubín Cruz** para ocupar el cargo de Consejero Independiente del Consejo de Administración de la **CFE** hasta el 28 de septiembre de 2027. También el de **Héctor Sánchez López** para ocupar el cargo de Consejero Independiente del Consejo de Administración de la **Comisión Federal de Electricidad** hasta el 17 de septiembre de 2028. El Heraldo

12 de octubre de 2023

3

Refrenda Rusia cooperación con la OPEP+

El presidente ruso, Vladimir Putin, anunció ampliación del suministro energético a Asia

El presidente **Vladimir Putin** aseguró que la cooperación de la Federación Rusa con la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, la OPEP+, continuará **para garantizar la “previsibilidad” del mercado petrolero** internacional y subrayó que un acuerdo para **limitar el suministro a los mercados mundiales** “llegó para quedarse”.

“Estoy seguro de que la coordinación de las acciones de los socios de la OPEP+ continuará”, expresó Putin durante su participación en la “Semana Rusa de la Energía” que se celebra en Moscú.

Agencias internacionales informaron este miércoles que el ministro de Energía ruso, **Aleksandr Novak**, tuvo una reunión en la capital de la Federación con el ministro de Energía de Arabia Saudita, el príncipe **Abdulaziz bin Salman**, en la que discutieron sobre la situación actual del mercado petrolero internacional y los precios que se incrementaron después de que se desatara el conflicto bélico entre **Israel y Palestina el 7 de octubre pasado**.

Los precios del crudo tuvieron **un incremento** luego del estallido del segundo conflicto bélico de los últimos dos años, después de la invasión de Rusia sobre Ucrania.

El petróleo referencial **Brent del Mar del Norte** pasó de los 84.30 dólares por barril (dpb) el 6 de octubre, a los **88.73 dpb** al día siguiente. Sin embargo, de esa fecha al presente la tendencia **ha sido a la baja**. El Brent cotizaba este miércoles en los **85.58 dpb**, mientras que el West Texas Intermediate (WTI) estaba apenas por encima de los **85 dólares**.

Rusia ampliará suministro a Asia

Ante el abandono de los recursos energéticos rusos por parte de Europa, **Rusia ampliará su suministro a los países asiáticos**, dijo Putin en la sesión plenaria de la “Semana de la Energía Rusa”.

“Como saben, los países europeos han abandonado nuestros recursos energéticos. No del todo, pero están intentando hacerlo: abandonar nuestros recursos energéticos, que durante muchos años aseguraron el bienestar económico y social de la Unión Europea. Por supuesto, no al cien por ciento, pero esto también era un elemento serio, muy serio de este bienestar”, expresó el líder ruso.

Agregó que las medidas restrictivas en materia de energía y en otros campos, como el financiero, **saldrán más caros para los europeos** y refirió que la producción industrial en esa región en julio pasado fue de menos 2.4 por ciento. La **producción de energía fue de menos 4,7 por ciento** y, en el primer semestre de este año, fue de menos 5 por ciento.

“Me gustaría señalar que el complejo ruso de combustible y energía funciona de manera estable, sus indicadores de producción y financieros son estables. Gracias a las acciones de las empresas y autoridades se ha aumentado la flota de camiones cisterna, se han creado nuevos mecanismos de pago, seguros y reaseguros para nuestra carga”, agregó.

Respecto **al gas**, Putin citó que, según los expertos, hacia 2050 la demanda de gas natural aumentará en todas las regiones del mundo, **excepto en América del Norte y Europa**; al tiempo que la participación de Europa en la demanda global **se reducirá a más de la mitad**, hasta 5 por ciento.

En este escenario, resaltó el **crecimiento de la demanda en Asia**, principalmente en China, en donde, además, está en construcción el gasoducto “Fuerza de Siberia”.

“La participación de Asia, por el contrario, aumentará una vez y media, del 21 al 30 por ciento. La exportación de gas ruso a la República Popular China se está desarrollando: en 2025, el gasoducto “Fuerza de Siberia” alcanzará su capacidad prevista de 38 mil millones de metros cúbicos al año, pero hoy en día el suministro a través de él supera regularmente el volumen de las obligaciones contractuales”, expuso. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de octubre de 2023

Instalarán cargadores de autos eléctricos en 6 tramos carreteros del país

VEMO y Siemens forman alianza para electrificar con carga rápida seis tramos carreteros con potencia de 160 kW

La empresa de movilidad eléctrica **VEMO** dio a conocer que formó una **alianza estratégica** con la firma de tecnología **Siemens** con la finalidad de **electrificar con carga rápida 6 de los tramos carreteros** más importantes del país.

El acuerdo contempla la habilitación de **6 puntos de recarga** con una potencia de **160 kW cada uno** en las carreteras más importantes del centro del país, informó este miércoles.

“Esto permitirá que quienes transiten en su vehículo eléctrico (VE) podrán moverse por estas rutas estratégicas sin tener preocupación por quedarse sin batería, al tener puntos de recarga y descanso ideales para trayectos de entre 300-600km1, y marca el inicio de un despliegue de puntos de recarga en carreteras por parte de VEMO”, explicó en un comunicado de prensa.

Horacio Ramos, director de Electromovilidad para Siemens México, Centroamérica y El Caribe, refirió que actualmente en México circulan poco más de **40 mil vehículos** con tecnologías electrificadas, los cuales, consideró, necesitan una infraestructura de carga robusta e interconectada que les permita un mayor rango de movilidad.

“Esta alianza con VEMO nos permite impulsar la tendencia de electromovilidad en el país, avanzando en la sostenibilidad y descarbonización del transporte”, aseguró.

Agregó que es importante tomar en cuenta que la Asociación Mexicana de la Industria Automotriz (AMIA) estima que México cuenta **con más de mil estaciones de carga pública para autos eléctricos** y calcula que se requieran cerca de **40 mil estaciones más hacia el 2041**, ya que podrían circular cerca de **700 mil VE** para ese entonces.

Por su parte, **Germán Losada**, cofundador, presidente y COO de VEMO, comentó: *“Si bien la movilidad eléctrica es una realidad hoy, es cierto que existen algunos desafíos como el eliminar la ansiedad de rango para los usuarios de vehículos eléctricos, por lo que ofrecer más opciones nos permitirá cumplir el objetivo de conectar ciudades y acelerar la adopción de un ecosistema de movilidad limpia en Latinoamérica”.*

VEMO opera actualmente en México una red de recarga que le permite tener más de **30 mil recargas al mes** y finalizará el 2023 con más de **500 cargadores**. La instalación de los cargadores Siemens se llevará a cabo durante 2024 y contribuirá a que la empresa mexicana duplique esa cifra el siguiente año.

Desde su creación en 2021, VEMO ha recorrido más de 60 millones de kilómetros eléctricos, impactando directamente en la captura de emisiones, número que asciende a más de 8,400 toneladas de CO₂, lo que es equivalente a más de 450,000 árboles plantados que benefician a las personas en las ciudades, en términos de calidad del aire y ruido ambiental. EAD

Gobierno dará estímulos fiscales a empresas por nearshoring

El gobierno federal publicó un listado de actividades que tendrán **estímulos fiscales de aquí a 2024, que irán de 56 a 89 por ciento de deducción acelerada de inversiones por concepto de Impuesto Sobre la Renta (ISR).**

En un decreto publicado en el **Diario Oficial de la Federación (DOF)**, la Secretaría de Hacienda detalló que entre los sectores beneficiados destacan componentes electrónicos, semiconductores, baterías, motores, equipo eléctrico y electrónico, fertilizantes, farmacéutica, agroindustria, instrumentos médicos y cinematografía.

“Este decreto establece incentivos fiscales para empresas que deseen reubicarse en cualquier parte de México y aplica para diez sectores clave de la economía mexicana”, señaló en su cuenta de X, el subsecretario de Hacienda, Gabriel Yorío.

Estos incentivos **están disponibles en todos los estados y municipios del país, ampliando la ventana de oportunidad por un año para las empresas interesadas, añadió.**

El decreto tiene un especial interés en **atraer empresas que construyan autos y camiones eléctricos o de hidrógeno.**

El decreto señala que **este sector tendrá un estímulo fiscal de 86 por ciento, e incluye automóviles, autobuses, camiones de carga, tractocamiones, montacargas y remolques, cuya propulsión sea a través de baterías eléctricas recargables, motor eléctrico que además cuenten con motor de combustión eléctrica o con motor accionado por hidrógeno.**

Ese mismo porcentaje se aplicará a la fabricación de equipo eléctrico y electrónico, sistemas de dirección, suspensión y frenos, sistemas de transmisión, asientos y accesorios interiores, y piezas metálicas troqueladas, para automóviles, camionetas, camiones, trenes, barcos y aeronaves.

Además, **todos los aspirantes a las deducciones podrán acceder a un estímulo fiscal adicional de 25 por ciento, sobre el gasto erogado por concepto de capacitación que reciba cada uno de sus trabajadores en el ejercicio de que se trate.**

El nuevo decreto entra en vigor a partir de mañana, señala el decreto. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de octubre de 2023

5

Aumenta precio del gas en Europa por incertidumbre

El mercado energético europeo está tenso, lo que ha provocado un alza en el precio del gas natural en Europa, alcanzó más de 40 euros por megawatt hora.

El incremento en el valor del hidrocarburo fue producido debido a las noticias de paros parciales en el Mar Mediterráneo oriental, a lo que se suman las posibles huelgas en instalaciones de exportación de gas en Australia.

Sin embargo, de acuerdo con Norbert Rücker, jefe de Economía e Investigación de Next Generation, Julius Baer, el **nerviosismo parece ser injustificado dada la sólida situación de suministro**.

“Europa está bien preparada para el invierno. Los almacenes están llenos hasta el tope, y aunque el mantenimiento inesperadamente pronunciado en Noruega y la disminución de los flujos relacionados evitaron el desborde del almacenamiento el mes pasado, tal escenario aún no se puede descartar en las próximas semanas antes de que aumente la demanda de calefacción y se reduzcan los niveles de almacenamiento”, señaló el especialista.

El exceso de suministros se almacena en los enormes sitios de almacenamiento en el oeste de Ucrania, proporcionando un amortiguador adicional para la seguridad, añadió.

Por otra parte, la demanda europea de gas natural mantiene su estatus cíclico y estructuralmente algo deprimida, con el crecimiento de las energías renovables compensando la quema de combustible en las centrales eléctricas y con la demanda de productos químicos básicos y bienes de la industria pesada parcialmente satisfecha mediante un aumento de las importaciones. Por ejemplo, el aumento de las mega refinerías en China incrementó la competencia a nivel mundial por productos químicos básicos.

Mientras tanto, los compradores asiáticos de gas natural, que compiten con Europa por los suministros, siguen manteniendo sus compras en niveles bajos, ya que las fuentes de energía alternativas, como el carbón, la energía nuclear o las energías renovables, son más abundantes, abundó el experto.

“Además, la disponibilidad global de gas natural licuado mejora de manera incremental con algunos nuevos proyectos que ingresan al mercado, incluido el del Ártico ruso. Europa puede depender de los mercados globales para compensar completamente el déficit de Rusia, al igual que lo hizo el año pasado, pero esta vez sin pagar precios excesivos”. EAD

Recursos contingentes de México caen en 27.6% de un año a otro

La CNH presentó el reporte de recursos contingentes de México para este año.

Los recursos contingentes (conocidos como 3C) se situaron en 6.3 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce) para septiembre de 2023, lo que representa una disminución del 27.6% con respecto a la estimación del año anterior, que alcanzaba los 8.7 mmbpce.

Esta reducción se debió a la reclasificación del volumen de dichos recursos relacionados con 22 campos como reservas posibles, o 3P, según informó la [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#).

“Para 2023, el volumen de Recursos Contingentes 3C se redujo en casi una tercera parte en comparación con 2022. Esto se debió a que el 72 por ciento del volumen de Recursos Contingentes 3C asociado con 22 campos fue reclasificado como Reservas 3P”, explicó la CNH.

En su informe presentado durante la 15ª sesión extraordinaria del órgano de gobierno de la CNH, se menciona que el país cuenta con 237 campos con recursos contingentes, con un volumen 3C de 6 mil 341 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce).

El 61% de estos recursos se encuentra en asignaciones de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), el 35% en contratos privados, y el 4% restante no está asignado.

El informe detalla que se llevaron a cabo 41 perforaciones de prospectos exploratorios en 2022, con una estimación de Recursos Prospectivos que totalizó 2 mil 367 mmbpce. A raíz de estas perforaciones, se lograron 22 descubrimientos con un volumen total de 443 mmbpce, de los cuales, 359 millones se incorporaron directamente como Reservas 3P en 2023, y 84 millones se clasificaron como Recursos Contingentes.

En cuanto a la producción de los 22 campos reclasificados, la CNH señala que los 2 mil 406 mmbpce considerados como Recursos Contingentes fueron reclasificados como Reservas. En 2023, se incorporó un volumen de 1 mil 734 mmbpce de Reservas 3P a partir de los Recursos Contingentes.

La CNH también explicó que, en términos de balance para 2023, el 9.1% de las reservas de hidrocarburos 3P, con un volumen de 2 mil 93 mmbpce, se incorporaron a partir de nuevos descubrimientos, lo que equivale al 1.6 por ciento, y por la reclasificación de Recursos Contingentes a Reservas, que representó el 7.5% de las reservas 3P, equivalente a la reincorporación de reservas por el doble de la producción total registrada en 2022. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de octubre de 2023

6

Tiene el país recursos contingentes por 6.3 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente

Los recursos presentados este año por la CNH son un tercio menores a los de 2022 por la reclasificación de la producción de 22 campos

Los recursos contingentes 3C se ubicaron en los 6.3 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce) a septiembre de 2023, un 27.6 por ciento menos con respecto a la estimación del año pasado, que llegaban a los 8.7 mmbpce.

Lo anterior, debido a que el volumen de dichos recursos relacionados con 22 campos fueron reclasificados como reservas posibles, o 3P, explicó la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

“Para el 2023 se redujo el volumen de Recursos Contingentes 3C en casi una tercera parte respecto del 2022. Esto, debido a que el 72 por ciento del volumen de Recursos Contingentes 3C asociado con 22 campos, fue reclasificado como Reservas 3P”, expuso el organismo.

El martes de esta semana, el órgano de gobierno de la Comisión tomó nota del Reporte 2023 de los Recursos Contingentes del país a septiembre de este año.

Recordó que estos recursos son definidos como el volumen estimado de hidrocarburos en una fecha dada, que potencialmente es recuperable a partir de acumulaciones descubiertas pero que, bajo condiciones económicas de evaluación correspondientes a la fecha de estimación, no se considera comercial debido a una o más contingencias, según los definen los Lineamientos de Recursos Prospectivos y Contingentes.

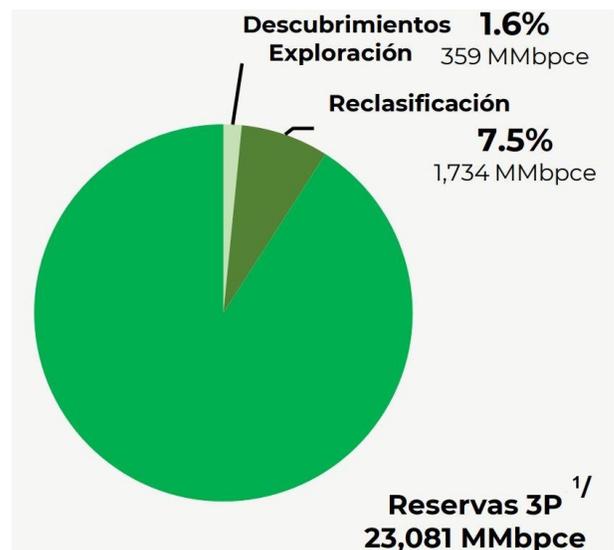
En el informe presentado durante la 15ª sesión extraordinaria del órgano de gobierno de la CNH, se asienta que el país cuenta con 237 campos con recursos contingentes con un volumen 3C de 6 mil 341 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce), de los cuales 61 por ciento se encuentran distribuidos en asignaciones de Petróleos Mexicanos (Pemex) y 35 por ciento en los contratos privados. El 4 por ciento restante no está asignado.

En el informe se detalló el registro de la perforación de 41 prospectos exploratorios durante 2022, cuya estimación de Recursos Prospectivos ascendió a un total de 2 mil 367 mmbpce.

A partir de la perforación de esos pozos, se realizaron 22 descubrimientos con un volumen total de 443 mmbpce, de los cuales 359 millones fueron incorporados directamente a Reservas 3P en 2023 y 84 millones se clasificaron como Recursos Contingentes.

Respecto a la producción de los 22 campos que fue reclasificada, la Comisión señaló que los 2 mil 406 mmbpce considerados como Recursos Contingentes asociado fueron reclasificado como Reservas, incorporándose en 2023 un volumen de 1 mil 734 mmbpce de Reservas 3P a partir de los Recursos Contingentes.

La CNH igualmente explicó que, en balance para el 2023, el 9.1 por ciento de las reservas de hidrocarburos 3P, con un volumen de 2 mil 93 mmbpce, se incorporaron a partir de nuevos descubrimientos, esto es, 1.6 por ciento, y por la reclasificación de Recursos Contingentes a Reservas, que fue el 7.5 por ciento de las reservas 3P, equivalente a reincorporar reservas por el doble de la producción total registrada en 2022. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de octubre de 2023

Pemex busca aumentar producción en Ek Balam, modificando plan de trabajo

Pemex pretende alcanzar una producción de 35.09 millones de aceite y 8.55 mil millones de pies cúbicos de gas al finalizar el año.

El órgano de gobierno de la [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#) aprobó la modificación al programa de trabajo 2023 y al presupuesto asociado a este, presentados por [Pemex Exploración y Producción \(PEP\)](#) respecto del Contrato [CNH-M1-EK-BALAM/2017](#).

Se trata de un contrato en la modalidad de producción compartida, derivado de una migración, la cual se localiza en aguas someras frente a la costa de Campeche, a 95 kilómetros al noroeste de Ciudad del Carmen, con una superficie total de 63.37 kilómetros cuadrados. Su tipo de fluido es aceite negro de 11 a 29 grados API.

El objetivo de la modificación al Programa es la actualización del cronograma de actividades para adelantar la intervención a pozos debido a problemas operativos con el sistema artificial de Bombeo Electrocentrífugo y la reclasificación y agrupación de sub-tareas de construcción de ductos y sus costos.

Para lograr el objetivo, entre octubre y diciembre 2023, el operador petrolero realizará la terminación de un pozo, tres reparaciones mayores y siete reparaciones menores para lograr un volumen de 8.20 millones de barriles de condensado y 1.99 mil millones de pies cúbicos de gas.

El Presupuesto modificado ascenderá 442.17 millones de dólares, de los cuales destina 51.3 millones para la producción, 47% para el desarrollo, y el 1.7% para el abandono.

Se espera que estas modificaciones permitan a Pemex alcanzar una producción de 35.09 millones de aceite y 8.55 mil millones de pies cúbicos de gas al finalizar el año. OGM

Hemos fortalecido a Pemex disminuyendo los derechos: AMLO

Los ingresos de México han caído debido a una reducción en los derechos que paga Pemex, explicó AMLO.

Los ingresos totales del país muestran una disminución del 0.2%, principalmente debido a la reducción de los pagos de derechos por parte de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#), que previamente destinaba un 65% de sus ingresos a impuestos y actualmente se ha reducido al 35%, explicó el presidente Andrés Manuel López Obrador (AMLO).

“La recaudación es de gran importancia; estos datos se refieren a los ingresos tributarios, es decir, lo que el país percibe. En términos reales, hemos logrado un aumento del 9.4% en comparación con el año pasado. Sin embargo, el total muestra una disminución del 0.2% debido a la reducción de los derechos pagados por Pemex. [Anteriormente, la mayor parte de los ingresos de Pemex eran destinados a Hacienda, como si se ordeñara a Pemex](#)”, explicó AMLO.

El presidente señaló que en un momento, aproximadamente el 40% de los ingresos nacionales provenían de los ingresos petroleros, pero se están reduciendo gradualmente los pagos de derechos a Pemex para fortalecer la empresa estatal. El objetivo es seguir disminuyendo estos impuestos para apoyar a la empresa pública, que juega un papel fundamental en la protección del petróleo, un recurso que pertenece a la nación y al pueblo mexicano. Esta lucha por la soberanía del petróleo forma parte de la historia del país.

López Obrador también presentó datos de los ingresos del país durante el período de enero a octubre (hasta el 9 de octubre) del año pasado y el año actual. En el año anterior, los ingresos ascendieron a 3 billones 689 mil, mientras que este año han alcanzado los 3 billones 900 mil, lo que equivale a un incremento de aproximadamente 220 mil millones en términos nominales. De manera similar, los ingresos tributarios pasaron de 2 billones 910 mil el año pasado a 3 billones 371 mil este año. OGM