

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

08 de Septiembre 2021

Tecpetrol invertirá 3.8 mdd en Tamaulipas perforando Huasteca-1EXP

La Comisión Nacional de Hidrocarburos autorizó a Tecpetrol la perforación del pozo exploratorio Huasteca-1EXP.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Servicios Múltiples de Burgos (Tecpetrol) la perforación del pozo exploratorio terrestre Huasteca-1EXP.

El pozo Huasteca-1EXP forma parte de las actividades consideradas para el escenario incremental del plan de evaluación, cuya modificación fue aprobada por la CNH el 22 de julio 2021, mediante la Resolución CNH.E.50.002/221

El prospecto se ubica dentro del [contrato CNH-M3-Misión/2018 en el campo Misión](#), el cual está localizado en territorio del estado de Tamaulipas.

El objetivo geológico se ubica en el Eoceno Superior, con tres intervalos posibles que van de los 980 – 1,137; 1,362 – 1,604 y 1,604 – 2,035 metros verticales.

El pozo tendrá una trayectoria direccional tipo “J”, programada para alcanzar la profundidad total de 2,035 a 2,200 metros verticales.

El hidrocarburo esperado por Tecpetrol es gas húmedo

Los recursos prospectivos, a la media con riesgo, se estiman en 3.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

La probabilidad de éxito geológico es del 27%.

Los programas de perforación y terminación del pozo contemplan en total 50 días: 114 días para la perforación (del 21 de septiembre del 2021 al 6 de octubre de 2021), 10 días para la terminación (del 7 al 20 octubre del 2021) y 24 días para la terminación (del 21 de octubre al 13 de noviembre de 2021).

Los costos programados ascienden en total a 3.48 millones de dólares, de los cuales 2.16 millones corresponden a la perforación y 1.32 millones dólares en las actividades de abandono. OGM

Pemex modifica perforación de Valeriana-1DEL

La CNH autorizó a Pemex Exploración y Producción la modificación a la perforación del pozo delimitador Valeriana-1DEL.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Pemex Exploración y Producción (PEP) la modificación a la autorización de perforación del pozo delimitador terrestre Valeriana-1DEL.

El pozo está considerado en el programa de evaluación aprobado por la CNH el 14 de marzo de 2021 de la asignación AE-0060-5M Mezcalapa-10. La [autorización de perforación se realizó el 17 de julio de 2021.](#)

La modificación a la autorización se debe a que derivado de la información recopilada en los trabajos de perforación, el operador hará un cambio en la trayectoria del pozo al pasar de tipo “J” a tipo “S”.

El objetivo del pozo es comprobar la continuidad del yacimiento en la formación geológica Jurásico Superior Kimmeridgiano y determinar el contacto gas – agua que no fue observado por el pozo descubridor Valeriana-1EXP.

Los cambios propuesto en la modificación fueron ajustes en los asentamiento de tuberías de revestimiento, adecuaciones en el estado mecánico autorizado, cambios en el diseño de trayectoria direccional del pozo, actualización en la ventana operativa y actualización de la estimación de la columna geológica programada.

El objetivo geológico al que apunta el pozo delimitador se encuentra en el Jurásico Superior Kimmeridgiano.

El prospecto tendrá una trayectoria tipo “S”, perforado a una profundidad programada total de 5,773 a 6,043 metros verticales.

Para lo cual Pemex PEP utilizará un equipo de perforación PMX-2005 de 3000 HP.

El hidrocarburo esperado por el operador es gas y condensados de 47.8 grados API.

Los recursos prospectivos estimados por Pemex ascienden a 100 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con una probabilidad de éxito geológico del 57%.

Los programas de perforación y abandono del pozo contemplan en total 146 días: 106 para la perforación (del 27 de mayo al 9 de septiembre del 2021), 30 para la terminación (del 9 de septiembre del 2021 al 9 de octubre del 2022) y 10 días para el abandono (del 9 al 19 de octubre de 2021).

Los costos programados ascienden en total a 40.6 millones de dólares: de los cuales 34.3 millones se utilizarán para la perforación, y 6.3 millones para el abandono. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

08 de Septiembre 2021



Le pegan los altos precios de la gasolina al Gobierno; recaudación de IEPS cayó 16% en julio

Las cifras de las **Finanzas Públicas** y **Deuda Pública** del **Gobierno de México** durante julio mostraron una caída en la recaudación del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) en combustibles 16%, respecto al mes previo, lo que significó percibir 3 mil 441.5 millones de pesos (mdp) menos que en junio.

En el séptimo mes del año, la **Secretaría de Hacienda** captó por el IEPS en gasolinas y diésel la cantidad de 18 mil 116.2 mdp, contra los 21 mil 557.7 mdp que acumuló en junio pasado.

La menor **recaudación** es resultado de un incremento en los **precios internacionales de la gasolina**. Durante julio, la cotización en **Nueva York**, mercado referencial para la compra del combustible para nuestro país, registró un precio promedio mensual de 2.25 dólares por galón, uno de los más altos desde 2014.

La situación fue transferida al mercado interno mexicano, con precios históricamente altos para los consumidores mexicanos que han tenido que pagar un aumento anual de más de 15% tanto en la gasolina como en el diésel, esto sólo considerando el precio promedio, ya que los establecimientos pueden presentar mayores precios a la media nacional. LatinUS

Talos Energy aclara fuga de crudo en Golfo de México

Talos Energy explica que la fuga de crudo en el Golfo de México no fue provocada por uno de sus activos.

La petrolera norteamericana Talos Energy aclara que los activos de la [compañía no fueron la fuente de una liberación de petróleo en Bay Marchand](#), frente a la costa de Port Fourchon, Louisiana en la porción norteamericana del Golfo de México.

“Como operador responsable, Talos Energy ha optado por continuar liderando los esfuerzos de respuesta para contener y controlar la emisión a fin de proteger la seguridad del público y el medio ambiente”, informó en un comunicado.

La petrolera fue notificada inicialmente de una liberación observada en Bay Marchand en el Bloque 5 en aguas someras del estado de Louisiana el martes 31 de agosto debido a su condición de arrendatario anterior del bloque.

La compañía informó que cesó la producción del bloque en 2017.

Posterior a esa fecha, todos los pozos de Talos Energy se aislaron adecuadamente del yacimiento productor de acuerdo con los estándares regulatorios y toda la infraestructura del oleoducto se eliminó para 2019.

Tras la notificación, la compañía inició de inmediato su equipo de respuesta y los barcos comenzaron a llegar al lugar el miércoles 1 de septiembre para realizar operaciones de contención y recuperación de petróleo con barreras y skimmers. Un bote elevador equipado con una extensión de buceo llegó al lugar el sábado 4 de septiembre y los buzos se desplegaron el domingo para investigar las posibles fuentes de la liberación.

Talos Energy realizó inspecciones físicas y escaneos de sonar submarinos que confirmaron que los activos de Talos no eran la fuente o la causa del lanzamiento.

La compañía ha observado varios ductos submarinos que no son de su propiedad que [probablemente fueron impactados por el huracán Ida](#), incluido un ducto de 12 pulgadas de diámetro que no es de su propiedad y que parece ser la fuente del escape. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

08 de Septiembre 2021

3

Bonos de Pemex 'celebran' anuncio de AMLO sobre refinanciamiento de deuda

Los bonos del gigante estatal Petróleos Mexicanos se dispararon este martes después de que el presidente del país prometiera más apoyo a la altamente endeudada empresa.

Los bonos de Pemex por 3 mil 800 millones de dólares, con vencimiento en 2031, **subieron 1.4 centavos de dólar a 99.26 centavos por dólar**, el nivel más alto desde el 14 de junio. Por su parte, los swaps de incumplimiento crediticio sénior de la empresa se contrajeron 18 puntos básicos, el máximo en seis meses.

El presidente Andrés Manuel López Obrador anunció el lunes que se inició un proceso de **refinanciamiento de deuda** después de que el Fondo Monetario Internacional transfiriera 12 mil millones de dólares en Derechos Especiales de Giro a México. Se negó a discutir los detalles de los planes que aún están siendo negociados por el banco central y la Secretaría de Hacienda.

Pemex tiene cerca de 115 mil millones de dólares en deuda, más que cualquier otra empresa petrolera, aun cuando su producción de crudo ha disminuido durante los últimos 15 años. El Financiero

CFE reporta interrupciones eléctricas en 22% de la Cdmx por sismo

1.6 millones de usuarios se vieron afectados con cortes de la energía eléctrica a consecuencia del sismo de magnitud 7.1 de este martes 7 de septiembre. Los cortes representan el 13% del total de conexiones en todas esas entidades, aunque en la capital los afectados fueron 735,000 clientes, que son el 22% del total.

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** reportó menos de dos horas después del sismo de magnitud 7.1 con epicentro en Acapulco que resultaron afectados con cortes a la energía eléctrica como protocolo automático de seguridad un total de 1.6 millones de usuarios en Guerrero, Morelos, Oaxaca, el Estado de México y la Ciudad de México.

Estos cortes de energía eléctrica representan el 13% del total de conexiones en todas esas entidades, aunque en la capital los afectados fueron 735,000 clientes, que son el 22% del total.

La compañía eléctrica estatal detalló que su personal emprende actividades de restablecimiento del suministro eléctrico en la Ciudad de México, donde al igual que en el resto de las entidades donde hubo cortes, se está patrullando la infraestructura eléctrica para identificar los daños, para su restablecimiento y para evitar cualquier riesgo para la ciudadanía.

"La CFE se mantiene en estrecha coordinación con el Sistema Nacional de Protección Civil y continuará con las actividades de restablecimiento de los usuarios afectados", publicó la estatal. El Economista

Reduce Talos la inversión un 79% en área petrolera

Mientras Talos Energy mantiene una disputa en tribunales internacionales con Petróleos Mexicanos (Pemex) por el yacimiento Zama, por otro lado, la empresa **redujo en 79 por ciento su inversión en esa área petrolera**, de acuerdo con datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Entre 2019 y 2020 las inversiones de la compañía en la zona petrolera bajaron de **165 millones a 35 millones de dólares, lo que significa que dejó de ejercer 130 millones de dólares**, por lo que cada día nuestro país dejó de percibir 178 mil billetes verdes.

Talos inició una controversia contra el gobierno mexicano luego de que la Secretaría de Energía (Sener) decidió nombrar a Pemex como operador del complejo Zama, **ello porque se descubrió que es un yacimiento compartido en donde ambas empresas tienen áreas adjudicadas.**

La caída en la inversión equivale a dos mil 590 millones de pesos; monto que representa la vacunación de nueve millones de personas contra el COVID-19.

Para 2021, la firma registró una inversión de tan sólo siete millones de dólares.

Talos ha reportado producción en una sola ocasión, que fue en abril de 2019, con 459 barriles de crudo.

Fluvio Ruiz Alarcón, experto del sector energético, cuestionó que Talos haya reducido sus inversiones en un área que están interesados en operar: "bajo el argumento de incertidumbre por la unificación están dejando de invertir".

Agregó que Talos realiza una campaña contra Pemex para tratar de demostrar que la petrolera mexicana no tiene la capacidad ni la tecnología para desarrollar Zama.

Dijo que **Pemex cuenta con los recursos suficientes para invertir en el área**, gracias a los ingresos extras obtenidos por la apreciación del crudo. EL Heraldo

Presupuesto de egresos 2022 beneficiará a Pemex, estiman

El paquete económico de 2022 priorizará el gasto en el sector energético y en el rescate de Pemex, así como en apoyos sociales y en proyectos emblemáticos, estimaron especialistas.

Por lo anterior, prevén que el presupuesto del próximo año será inercial e insuficiente para financiar a cabalidad otros planes de la propia administración federal, a pesar de los mensajes que ha emitido de cambio.

Adrián de la Garza, director de Estudios Económicos de Citibanamex, expuso que “en años pasados hemos visto que hay una predominancia en términos del presupuesto que se destina al sector energético, y sí pensamos que esto pueda privilegiarse también en el paquete económico de 2022”.

“Prevedemos que habrá un apoyo fiscal importante destinado a Pemex, solo en lo que concierne al servicio de deuda se destinarían 0.5 puntos del PIB; pensamos que este elemento de apoyo al sector energético estará presente en el paquete económico del próximo año”, indicó.

Gabriela Siller, directora de análisis de Banco Base, estimó que “la novedad del presupuesto de 2022 sería una mayor ayuda a Pemex, pero no se sabe si por el lado de los ingresos (con una reducción de Derecho de Utilidad Compartida) o por el lado del gasto”.

Rodolfo Navarrete, director de análisis de Vector Casa de Bolsa, externó que en materia de gasto no esperan ninguna sorpresa.

“Habría que estar muy atentos si logran el arreglo para reducir la deuda de Pemex, el presidente (López Obrador) dijo el lunes que ya se había iniciado el proceso, hay que ver si lograron un acuerdo sobre los Derechos Especiales de Giro del FMI”, advirtió.

Ernesto O’Farril, presidente de Bursamétrica, destacó que la Presidencia confirmó a Bloomberg el lunes que México ha iniciado un proceso de refinanciamiento de la deuda de Pemex, luego de que el país recibió la transferencia de los 12 mil millones del FMI.

Sostuvo que la operación sería conveniente para el país por los grandes ahorros que implicaría el pago de deuda en dólares de Pemex, la cual es más cara que la del gobierno federal.

Janneth Quiroz, subdirectora de análisis de Monex, expresó que “la apuesta de esta administración se mantiene: que Pemex vuelva a ser la empresa que fue hace algunos años y para ello se le siguen inyectando recursos, se le sigue apoyando”.

En este sentido tampoco sería una sorpresa, debido a que es lo que ha estado ocurriendo, más bien sería seguir con el statu quo, subrayó.

“A lo largo de los últimos años, llama la atención ver todo el gasto que se ejerció en Pemex, los apoyos que se le han dado, inclusive mucho mayores que los otorgados al sector salud”, enfatizó.

Optimismo en PIB e inflación

De la Garza expresó que Hacienda podría proyectar un crecimiento del PIB de 3.7 a 4 por ciento para el próximo año, por encima del consenso del mercado que en la encuesta del banco espera un avance entre 2.7 y 3 por ciento. Estimó que la dependencia proyectaría ingresos de 22.4 por ciento del PIB, pero Citi los calcula en 21.9 por ciento.

Rodolfo Navarrete, director de análisis de Vector Casa de Bolsa, apuntó que en inflación espera que Hacienda proyecte 3 por ciento, que es el objetivo de Banco de México, “pero nosotros calculamos que se mantendrá alta en 4 por ciento”.

Previo un tipo de cambio de 20.20 pesos por dólar para el cierre de año, el precio del petróleo de 60.10 dólares por barril (dpb), aunque estima que Hacienda lo calcularía entre 54 y 60 dpb y la plataforma de producción de petróleo en 1.800 millones de barriles diarios (mbd). EE

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

08 de Septiembre 2021



Pemex cuenta con nuevos equipos para combatir el robo de combustible

Pemex entregó a la Subdirección de Salvaguarda Energética 60 vehículos equipados para el combate al robo de combustibles.

El director general de Petróleos Mexicanos (PEMEX), Octavio Romero Oropeza, entregó los primeros 60 vehículos equipados a la Subdirección de Salvaguarda Estratégica (SSE), de un total de 2 mil 200 unidades que se asignarán en los siguientes meses en diferentes regiones del país, para fortalecer la tarea del personal de esta importante corporación como es el resguardo de las instalaciones estratégicas de la empresa y el combate al robo de hidrocarburos.

El titular de Pemex informó los resultados durante esta administración en la lucha al robo de combustibles, ya que al inicio de 2018 se robaban impunemente 56 mil barriles diarios de gasolina, lo que significaba pérdidas millonarias para la empresa.

“El gobierno de México tomó la decisión de combatir este ilícito con el apoyo del pueblo y de las secretarías de la Defensa Nacional y Marina, lográndose a la fecha reducirlo a menos de 5 mil barriles diarios”.

“Romero Oropeza expuso que con estas acciones se fortalece a la empresa que contribuye al desarrollo y riqueza nacional. Dijo que, por pago de impuestos, PEMEX aporta a la Federación el 15% del presupuesto”.

Por su parte, el subdirector de Salvaguarda Estratégica, general Salvador Gutiérrez Plascencia, agradeció al titular de PEMEX esta entrega que significa un gran aporte para que el personal cuente con mejores condiciones de equipamiento y resguardar con mayor efectividad las instalaciones, bienes y valores de la empresa.

Gutiérrez Plascencia, precisó que son vehículos doble cabina, con equipamiento táctico, cámaras de vigilancia perimetral para reconocimiento facial y de placas, sistema de comunicación móvil troncalizado, GPS y otras novedades tecnológicas. OGM

Pemex modifica perforación de Valeriana-1DEL

La CNH autorizó a Pemex Exploración y Producción la modificación a la perforación del pozo delimitador Valeriana-1DEL.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Pemex Exploración y Producción (PEP) la modificación a la autorización de perforación del pozo delimitador terrestre Valeriana-1DEL.

El pozo está considerado en el programa de evaluación aprobado por la CNH el 14 de marzo de 2021 de la asignación AE-0060-5M Mezcalapa-10. La [autorización de perforación se realizó el 17 de julio de 2021](#).

La modificación a la autorización se debe a que derivado de la información recopilada en los trabajos de perforación, el operador hará un cambio en la trayectoria del pozo al pasar de tipo “J” a tipo “S”.

El objetivo del pozo es comprobar la continuidad del yacimiento en la formación geológica Jurásico Superior Kimmeridgiano y determinar el contacto gas – agua que no fue observado por el pozo descubridor Valeriana-1EXP.

Los cambios propuesto en la modificación fueron ajustes en los asentamiento de tuberías de revestimiento, adecuaciones en el estado mecánico autorizado, cambios en el diseño de trayectoria direccional del pozo, actualización en la ventana operativa y actualización de la estimación de la columna geológica programada. El objetivo geológico al que apunta el pozo delimitador se encuentra en el Jurásico Superior Kimmeridgiano.

El prospecto tendrá una trayectoria tipo “S”, perforado a una profundidad programada total de 5,773 a 6,043 metros verticales.

Para lo cual Pemex PEP utilizará un equipo de perforación PMX-2005 de 3000 HP.

El hidrocarburo esperado por el operador es gas y condensados de 47.8 grados API.

Los recursos prospectivos estimados por Pemex ascienden a 100 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con una probabilidad de éxito geológico del 57%.

Los programas de perforación y abandono del pozo contemplan en total 146 días: 106 para la perforación (del 27 de mayo al 9 de septiembre del 2021), 30 para la terminación (del 9 de septiembre del 2021 al 9 de octubre del 2022) y 10 días para el abandono (del 9 al 19 de octubre de 2021).

Los costos programados ascienden en total a 40.6 millones de dólares: de los cuales 34.3 millones se utilizarán para la perforación, y 6.3 millones para el abandono. OGM