

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de junio 2021



Pemex invertirá 79 mdd en la perforación de Tlalkivak-1EXP

La CNH autorizó a Pemex PEP a perforar el pozo exploratorio Tlalkivak-1EXP.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Pemex Exploración y Producción la perforación del pozo exploratorio en aguas someras Tlalkivak-1EXP.

El pozo está considerado en el escenario base uno de la modificación del plan de exploración, aprobado por la CNH el 18 de marzo de 2021 de la asignación AE-0154-M-Chalabil

Los objetivos geológicos se encuentra en el Cretácico JSK.

El prospecto tendrá una trayectoria vertical, perforado a una profundidad programada total de 5,735 metros verticales.

Para lo cual se utilizará un equipo de perforación AE Independencia de 3,00 HP.

El Hidrocarburo esperado es aceite ligero de 43 – 42 grados API.

Los recursos prospectivos estimados ascienden a 60 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con una probabilidad de éxito geológico del 32%.

Los programas de perforación y abandono del pozo contemplan en total 184 días: 121 para la perforación (del 09 de julio al 7 de noviembre del 2021), y 63 para la terminación (del 8 de noviembre del 2021 al 10 de enero del 2022).

Los costos programados ascienden en total a 79.9 millones de dólares: de los cuales 57.2 millones se utilizarán para la perforación, y 22.7 millones para el abandono. OGM

EIA recorta pronóstico de la demanda mundial de petróleo en 2021

La EIA ajustó a la baja la demanda mundial de petróleo, así como la producción de los Estados Unidos en 2021.

La Administración de Información de Energía de Estados Unidos (EIA) redujo hoy el pronóstico de crecimiento de la demanda mundial de petróleo para 2021 en 10 mil barriles por día a 5.41 millones de barriles diarios

En su pronóstico mensual, la agencia recortó su estimación de crecimiento de la demanda de petróleo para 2022 en 90 mil barriles diarios a 3.64 millones de barriles por día.

Así mismo reduce la producción de petróleo de Estados Unidos para este año a 11.08 millones de barriles diarios.

Lukoil invertirá 72 mdd en la perforación de Yoti Oeste-EXP

La CNH autorizó a la petrolera rusa Lukoil a perforar el pozo exploratorio Yoti Oeste-EXP, el primero del operador en el área.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Lukoil la perforación del pozo exploratorio en aguas someras Yoti Oeste-1EXP.

Los objetivos geológicos se encuentra en el Mioceno Superior y Plioceno Inferior.

El pozo está considerado en el escenario base uno de la modificación del plan de exploración, aprobado por la CNH el 26 de noviembre de 2019, correspondiente al Contrato CNH-R02-L01-A12.CS/2017.

Se trata del primer pozo exploratorio de Lukoil en nuestro país.

El prospecto tendrá una trayectoria vertical perforado a una profundidad programada total de 3,680 metros verticales.

Para lo cual se utilizará un equipo de perforación Valaris-8505 de 6,000 HP.

El Hidrocarburo esperado es aceite pesado de 25 – 29 grados API. Los recursos prospectivos estimados ascienden a 113.3 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con una probabilidad de éxito geológico del 22%.

Los programas de perforación y abandono del pozo contemplan en total 58 días: 47 para la perforación (del 07 de julio al 22 de agosto del 2021), y 11 para la terminación (del 22 de agosto al 1 de septiembre del 2021). OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de junio 2021

2

Premier Oil invertirá este año 1.73 mdd en exploración de bloque de la ronda 3

La CNH autorizó a Premier Oil el programa de trabajo y el presupuesto asociado al plan de exploración de un bloque de la ronda 3.1.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Premier Oil el programa de trabajo y presupuesto asociado al plan de exploración del contrato CNH-R03-L01-AS-B-57/2018.

El bloque se encuentra en el noroeste de México, en el litoral del estado de Tamaulipas aproximadamente a 2 kilómetros del municipio de Soto la Marina en la cuenca de Burgos.

El objetivo del programa es continuar con el proceso exploratorio, a partir de la ejecución de una estrategia exploratoria orientada al análisis e integración de los datos sísmicos reprocesados y estudios exploratorios dentro del área contractual.

Las actividades contempladas para este año destacan, administración y gestión del proyecto, reprocesamiento sísmico, interpretación sísmica, estudios estratigráficos, sustitución de fluido, modelado AVO, sistemas de petróleo y carga de hidrocarburos, evaluación de post perforación, bioestratigrafía, correlación de pozos, estudios de roca y petrofísica. En este contrato las inversiones en el año serán de 1.73 millones de dólares. OGM

Pemex cancela la perforación de Asab-1EXP

La CNH autorizó a Pemex modificar el plan de exploración de la asignación AE-0152-Uchukil.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Pemex Exploración y Producción (PEP) modificar el plan de exploración de la asignación en aguas someras AE-0152-Uchukil.

El bloque se encuentra en aguas someras del Golfo de México frente a las costas del estado de Tabasco en la cuenca petrolera de las Cuencas del Sureste con una profundidad de 786 kilómetros cuadrados.

El plan original se aprobó el 3 de diciembre de 2019 y se modificó en octubre del año pasado.

La modificación obedece a la inclusión del prospecto Laak-1EXP en el escenario base, descartar los prospectos Asab-1EXP y Litsin-1EXP, así como incluir la perforación de una ventana en los prospectos Saap-1EXP y Tlense-1EXP.

Pemex considera que Asab-1EXP se localiza en el área exclusiva del yacimiento compartido asociado al campo Zama.

En la modificación del plan vigente, la empresa productiva del estado solicitó al regulador diferir la perforación del pozo Asab-1EXP al 2023.

El pozo se debía de perforar para confirmar la continuidad del yacimiento Zama hasta la asignación Uchukil.

Los Comisionados Porres y Moreira cuestionaron el porqué Pemex decidió cancelar la perforación del pozo.

Porres Luna puntualizó que los lineamientos de unificación de yacimientos emitidos por la Secretaría de Energía (SENER) necesita que la empresa productiva del estado perfore un pozo la asignación Uchukil para aportar datos sobre la extensión del yacimiento.

Anuncios

REPORT THIS AD

La comisionada cuestionó que esta acción podría afectar el proceso de unificación del yacimiento en caso de una controversia legal y recomendó a Pemex no descartar la perforación de Asab-1EXP.

Por su parte Moreira, comentó que el no tener terminado el proceso de unitización está retrasando la producción de uno de los campos más prometedores del país.

El objetivo del plan es incorporar recursos de hidrocarburos mediante la perforación de pozos exploratorios en los plays terciarios y mesozoicos dentro del área.

En el escenario base, PEP considera realizar estudios exploratorios y la perforación del pozo Laak-1EXP

Mientras que en el escenario incremental contempla estudios exploratorios y la perforación de los prospectos Maskab-1EXP, Esel-1EXP, Sawal-1EXP, Bal-1EXP, Halab-1EXP, Baksan-1EXP y las ventanas Saap-1EXP y Tlense-EXP. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de junio 2021



3

Inversión extranjera, un tema en encuentro Harris-López Obrador

El fortalecimiento y atracción de inversión extranjera, así como fomentar un crecimiento económico equitativo y sustentable tras la irrupción de la pandemia por el COVID-19, son algunos de los temas que se trataron en la reunión entre el presidente Andrés Manuel López Obrador y la vicepresidenta de Estados Unidos, Kamala Harris, celebrada este mañana en Palacio Nacional.

En su primera visita a México, la funcionaria estadounidense reforzó junto con el jefe del Ejecutivo federal la visión de una relación bilateral basada en el respeto mutuo y la cooperación para enfrentar de manera conjunta los retos binacionales y regionales.

“La reunión entre ambos mandatarios se traduce en avances como la puesta en marcha de nuevos mecanismos de cooperación económica de alto nivel; el fortalecimiento y atracción de inversión extranjera a México; la atención a las causas estructurales de migración en la región; la protección de derechos humanos, particularmente de las personas migrantes; y el impulso de los derechos laborales en México y Estados Unidos”, informó la Presidencia de la República en un comunicado.

Otros temas incluidos en la agenda durante esta visita fue el compromiso de México y Estados Unidos para aprovechar los mecanismos del Tratado México, Estados Unidos y Canadá (T-MEC), acuerdo regional que brinda certidumbre y dinamismo a las inversiones en la región, agregó la Presidencia.

Sin embargo, la visita de Harris, encabezando una delegación de su país, se da en el contexto de controversias judiciales desatadas por las modificaciones al marco jurídico mexicano por parte de la administración del presidente López Obrador que intentan regresar a las empresas públicas de energía, Petróleos Mexicanos (Pemex) y Comisión Federal de Electricidad (CFE) el carácter monopólico que las beneficiaba antes de la Reforma Energética de 2013-2014.

Algunas de esas modificaciones, como las realizadas en el primer semestre de año a la Ley de la Industria Eléctrica y la Ley de Hidrocarburos, pretenden asimismo desincentivar las inversiones privadas en el sector energético, lo que ha generado preocupación entre empresarios y asociaciones de empresarios nacionales y extranjeros, entre estos últimos principalmente norteamericanos, porque no encuentran seguridad jurídica para sus inversiones.

Destacan también las preocupaciones expresadas por legisladores y grupos industriales de Estados Unidos que han pedido la intervención de funcionarios de su país para interceder ante el gobierno mexicano ante lo que han calificado como discriminación hacia sus inversiones y riesgo de una posible expropiación indirecta de sus activos en México, además de argumentar que dichas reformas son violatorias de varios preceptos establecidos en el T-MEC.

Por otra parte, la Presidencia señaló que para este encuentro se tomó como plataforma la visita de la vicepresidenta Harris para acordar la reactivación del Diálogo Económico de Alto Nivel (DEAN) que se celebrará el próximo mes de septiembre, en aras de fortalecer la inversión binacional.

Ambas delegaciones fijaron acciones adicionales para fortalecer la confianza y facilitar inversiones estadounidenses en México, particularmente en el sur del país. Destacan propuestas de proyectos de infraestructura en el Istmo de Tehuantepec; una misión comercial de tecnologías ambientales, así como proyectos para la construcción de vivienda de costo accesible y el fortalecimiento de empresas rurales agrícolas.

Previa su visita a México, Harris sostuvo una reunión virtual con el presidente López Obrador a principios de mayo pasado. En ella, expuso que la intención del gobierno del mandatario estadounidense, Joe Biden, es trabajar con instituciones internacionales, con naciones de todo el mundo, con el sector privado y organizaciones sociales, con la finalidad también de frenar las migraciones hacia Estados Unidos mediante programas de desarrollo económico, social, humanitario y de derechos humanos, sobre todo en la región conocida como Triángulo del Norte, conformado por Guatemala, Honduras y Nicaragua. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de junio 2021



4

Empresas consideran riesgosas reformas estructurales en México: Amcham

Casi 6 de cada 10 empresas que operan en México y Estados Unidos consideran a las reformas energética, fiscal y laboral, impulsadas por el gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador como un riesgo para las propias firmas, señaló un estudio realizado por la American Chamber México (Amcham). Durante la presentación de un sondeo hecho a corporativos presentes en ambos países, Mauricio Hurtado, socio director de PwC, comentó que “la gente está muy preocupada, la comunidad de negocios en general, sobre las reformas estructurales.”

Sin embargo, consideró que más importante “estar muy pendientes en la manera en que podemos como sociedad, como comunidad de negocios, influir positivamente a que se logren los objetivos de crecimiento de todo el país, de toda la economía y de toda la gente porque final del día eso significa crecimiento para las personas y población en general.”

De acuerdo con el sondeo las empresas creen que la función fiscal de las organizaciones tendrá un rol más relevante para gestionar posibles riesgos de un cambio tributario, pues el presidente estadounidense Joe Biden busca aumentar la tasa impositiva corporativa a 28 por ciento, imponer un impuesto de 15 por ciento a los ingresos contables de las empresas y duplicar el impuesto mínimo actual sobre las ganancias obtenidas por las filiales extranjeras de empresas estadounidenses, pasando del 10.5 al 21 por ciento.

Mientras que por el lado mexicano, se espera que después de los comicios federales que se celebraron el domingo pasado el Ejecutivo Federal presente una reforma fiscal al Congreso de la Unión.

Ante los posibles cambios en Estados Unidos, una tercera parte de las empresas no ha tomado medidas, mientras que 15 por ciento participa activamente en la planificación fiscal para aumentar el valor de su empresa y gestionar el riesgo.

Energías eficientes

Por otra parte, Ana López Mestre, directora general de Amcham, destacó que como cámara no puede dejar de atender el tema de integración en América del Norte, pues es factor clave para alcanzar la competitividad. “Lo que debiéramos estar pensando es justo en energías que sean más eficientes menos cosas para la industria y para los consumidores y con un mucho menor impacto ambiental”, dijo.

Para que cualquier economía crezca debe tener acceso seguro y competitivo a fuentes de energía.

Señaló que Hurtado consideró que los riesgos de inversión en el sector energético, de otros si pueden separarse, pero no al 100 por ciento.

Comentó que el impacto de un posible aumento en la energía llegaría hasta otros sectores como los que producen bienes para exportación.

El 43 por ciento de las empresas encuestadas se dijo pesimista sobre la coordinación entre los gobiernos de Estados Unidos y México para responder a los desafíos de la pandemia del covid-19.

Cuatro de cada 10 firmas perciben pesimista la recuperación económica de México, mientras que casi la mayoría de las encuestas mantienen un optimismo sobre la recuperación en Estados Unidos.

Entre otros riesgos, casi 8 de cada 10 compañías respondieron que perciben indiferencia sobre el panorama fiscal y regulatorio en México en los próximos 12 meses.

Al menos 40 por ciento de las firmas ven riesgos para los siguientes meses en las políticas que promueven el nearshoring, es decir, la relocalización de plantas para reestructurar las cadenas de suministro en Estados Unidos, luego de la falta de insumos observada por la pandemia del covid-19. La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de junio 2021



Inflación desaceleró a 5.89% en mayo; ceden precios de energéticos y agropecuarios

Luego de alcanzar un nivel de 6.08% en abril, la **inflación** desaceleró a 5.89% en mayo, informó el Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi).

En comparación con el mes previo, el **Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC)** mostró un crecimiento de 0.20 por ciento.

El resultado de la inflación anual en mayo quedó en línea con las expectativas del mercado. De acuerdo con un sondeo realizado por Reuters, los analistas esperaban que la inflación desacelerara a 5.86 por ciento.

Si bien los precios al consumidor desaceleraron, continuaron por tercer mes consecutivo por arriba del **objetivo de Banco de México (Banxico)** de 3% +/- 1 punto porcentual.

En abril, la inflación alcanzó su mayor nivel desde finales del 2017 ante un efecto de base de comparación, así como [presiones del lado de los energéticos](#) y alimentos.

Si bien el tema de la inflación, a nivel internacional, ha empezado a preocupar, analistas esperan que en los próximos meses la inflación empiece a converger al objetivo de Banxico.

Al interior del reporte, la inflación no subyacente registro una inflación anual de 10.76%, esto ante un incremento de 15.94% en el rubro de energéticos y tarifas de gobierno, impulsado por la recuperación de los precios internacionales del petróleo, así como de 4.67% en los **agropecuarios**.

En el caso de la inflación subyacente, en mayo se ubicó en 4.37 por ciento. Dentro de ésta, los precios de las mercancías tuvieron un aumento de 5.76% en comparación anual, mientras que los servicios de 2.84 por ciento. El Economista

Fabio Radelli, de ExxonMobil: "Llegamos a México para quedarnos y crecer"

El mercado de hidrocarburos ha vivido uno de sus momentos más álgidos en los últimos meses, con dos reformas encaminadas a modificar las reglas del sector y un discurso político recurrente a favor de la estatal Pemex. Pero pese a los cambios constantes y un aparente ambiente de incertidumbre, algunas compañías privadas que llegaron al mercado con la reforma energética de 2013 han decidido que su incursión es una estrategia de largo plazo.

Fabio Radelli, el líder de la división de combustibles de ExxonMobil en el país, es uno de los que cree que su incursión en el mercado mexicano no depende del discurso político actual, sino de una serie de factores que aseguren la continuidad de su negocio en el largo plazo. “Nosotros entramos a este negocio de combustibles con una visión de largo plazo y no entramos para estar aquí poco tiempo. Así como lo hicimos en lubricantes, así como lo hicimos en químicos, estamos aquí para el largo plazo”, dice Radelli en una entrevista en las oficinas de la compañía, sobre avenida Reforma. “México lo vemos como un mercado estratégico y cuando decidimos entrar aquí fue una decisión muy clara, que esto iba para largo plazo (...). Llegamos para quedarnos y crecer, no nos vamos a quedar como estamos”.

Radelli, un físico nuclear de profesión y un veterano del sector —con cerca de 30 años en la compañía y una carrera iniciada en Francia—, llegó en mayo del año pasado a tomar la posición de director de ExxonMobil.

El italiano radicado en México define al mercado nacional como uno aún en proceso de maduración y con múltiples oportunidades para la compañía, no solo en el mercado de combustibles, sino en otras divisiones como los petroquímicos y los lubricantes.

Hoy, poco más de un año después de que asumió su nuevo rol, la compañía ha anunciado la apertura de su gasolinera número 500 en el país, que tendrá como ubicación un estado del centro de la República del que no dio más detalles. Expansión

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de junio 2021

6

Aprueba CNH plan de desarrollo del campo terrestre Samaria, en Tabasco

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), aprobó la modificación del Plan de Desarrollo para la Extracción, presentada por Petróleos Mexicanos (Pemex) correspondiente a la asignación del campo terrestre Samaria, localizado en el municipio de Cunduacan cerca de Villahermosa, Tabasco.

Durante la 41 Sesión extraordinaria de la CNH se informó que Pemex realizará la perforación y terminación de 22 pozos con un plan de inversión de 2 mil 848 millones de dólares correspondiente a actividades de producción, desarrollo y abandono.

La modificación se debe a una variación del número de pozos a perforar con respecto de aquellos contenidos en el Plan Vigente, y a una variación de 31 por ciento en el volumen de hidrocarburos a producir respecto de lo aprobado en el Plan actual, principalmente para la producción de gas.

El alcance del Plan de Desarrollo pretende recuperar un volumen de 82 millones 314 mil barriles de aceite y 38 mil 192 millones de pies cúbicos de gas.

El Órgano de Gobierno de la CNH, aprobó la solicitud de Pemex para realizar la perforación del pozo exploratorio Tlalkivak-1 Exp., en aguas someras del Golfo de México frente a las costas de Tabasco.

La construcción del pozo se realizará en 184 días. Se estima encontrar recursos por 60 millones de barriles de petróleo crudo equivalente con una inversión de 79.9 millones de dólares. La Jornada

Pemex 'reprueba' en lucha contra el cambio climático

En un reporte, México Evalúa afirma que Petróleos Mexicanos (Pemex) es una de las cinco petroleras con riesgos más severos en cuanto a métricas de ESG de sostenibilidad, que incluyen su relación con el medioambiente, con el entorno social, así como de la gobernanza de la empresa en estos temas.

Esta situación pone vulnerabilidad a la empresa productiva del Estado respecto a sus fuentes de financiamiento, pues “los indicadores ESG han tenido un buen recibimiento en los mercados financieros y se encuentran en fase de adopción por empresas listadas en bolsa, agencias calificadoras, y organismos reguladores”.

“Estas métricas dan un vuelco total a la concepción tradicional de la responsabilidad social, y deberán utilizarse no solo como parámetros objetivos de efectividad de las políticas de sustentabilidad, sino como referencias importantes de riesgos no financieros con un impacto directo en la valoración de las empresas. Por lo que, en un futuro cercano serán los indicadores necesarios para acceder a las mejores opciones de financiamiento en los próximos años”, señaló la organización.

Para Pemex, la calificadora Sustainalytics calculó, con datos a abril de 2021, una calificación por riesgo ESG equivalente a 56.7 puntos, que se ubica en la parte más alta del rango de riesgos ESG de su sector.

Empresas con riesgos ESG bajos, como la italiana ENI (con calificación de 25.7), o con riesgos ESG medios, como la colombiana Ecopetrol (37.3), ya implementan el estándar ESG y se encuentran ante nuevas oportunidades de financiamiento que las impulsarán a aumentar su valor empresarial aún más.

Los riesgos

En el análisis, México Evalúa encontró seis riesgos “preocupantes” en la operación de Pemex, enfocados específicamente en el caso de la refinería de Tula, Hidago. El primero es el ambiental o atmosférico, pues solo entre 2018 y 2019, Pemex Transformación Industrial, que opera las seis refinerías del país, reportó aumentos de 32 por ciento en la emisión de dióxido de carbono, el principal gas de efecto invernadero, y de 69 por ciento en óxidos de azufre, el principal causante de la lluvia ácida y de enfermedades pulmonares. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

09 de junio 2021



CFE Generación V obtuvo 4.3 mdp en primer trimestre

La empresa productiva subsidiaria CFE Generación V informó en sesión del Consejo de Administración, que obtuvo un resultado neto de 4.3 millones de pesos al cierre de marzo de 2021, con una generación neta de 20 mil 652 gigavatios durante el mismo periodo, El director de CFE Generación V, Adrián Olvera, expuso ante los miembros del Consejo que, derivado de los contratos celebrados entre la CFE y los Productores Externos de Energía (PEE), Generación V recuperó 213.85 millones de pesos por concepto de conciliaciones, ajustes en índices y gastos financieros.

En un comunicado la Comisión Federal de Electricidad destacó que durante el primer trimestre de 2021, la EPS obtuvo Certificados de Energías Limpias por la Central Eólica Sureste, fase II.

El director añadió que Generación V avanza en la modernización y mantenimiento a los sistemas informáticos con los que opera, entre los que destacan el Sistema de Administración de Contratos con Productores Externos de Energía y el Sistema para la Gestión de Precios de Combustible; este último se encuentra en proceso de contratación, conforme a las disposiciones legales, con el Instituto Nacional de Electricidad y Energía Limpias (Ineel). Milenio

Perforará rusa Lukoil su primer pozo exploratorio

La empresa de origen ruso Lukoil recibió este mediodía la autorización para perforar su primer pozo exploratorio en aguas someras frente a las costas del estado de Tabasco.

Durante la 41ª sesión extraordinaria del órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), a Lukoil Upstream Mexico, filial de Lukoil, le fue aprobada la perforación del pozo exploratorio Yoti Oeste-1EXP, a ubicarse en el área con contrato CNH-R-02 L-01-A12.CS/ 2017 bajo la modalidad de producción compartida.

El objetivo de Yoti Oeste es evaluar el potencial petrolero en las arenas del Mioceno Superior e Inferior mediante la perforación de hasta 3,680 metros verticales bajo mesa rotaria (mvbmr) en una trayectoria vertical, dijo la Comisión.

De ello, se espera obtener aceite mediano de entre 25 y 29 grados API en recursos prospectivos estimados, con riesgo, que ascenderían a los 113.3 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce), con probabilidad geológica de 22%.

La inversión en estas actividades está calculada en 79.2 millones de dólares (mmdd), de los cuales 64.8 mmdd son para las actividades de perforación y los 8.1 mmdd restantes para el abandono del pozo.

La CNH explicó que Yoti Oeste-1EXP se encuentra comprendido en el escenario base de la modificación al plan de exploración que la Comisión aprobara el 26 de noviembre de 2019.

El área contractual ocupa una extensión de aproximadamente 521.167 kilómetros cuadrados. EAD