

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de diciembre de 2022

2022, año de claroscuros para Pemex

1

El balance 2022 de Pemex nos trae buenas expectativas de la actual administración para el año que viene, el cual no será sencillo para la industria petrolera, comenta Atzayaelh Torres.

Estamos a días de que se termine este 2022, por lo que es un buen momento para poner en el banquillo a Pemex y examinar algunos de los puntos más importantes de su gestión, que de igual forma reflejan el actuar de la #4T en el sector energético.

Metas de producción. Se veían un tanto ambiciosos los objetivos difundidos por Pemex en mayo de este año, donde en su estrategia de producción de hidrocarburos del 2022 se establecía una meta de 1 millón 852 mil 600 barriles diarios. Sin embargo y según fuentes oficiales de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) y de Pemex Exploración y Producción, así como por propias declaraciones del Director General de Pemex, Octavio Romero Oropeza, en diciembre se estará cerrando el año con una producción de 1.875 millones de barriles diarios, con lo que prácticamente estarán llegando a lo prometido a inicios de año.

Cumplimiento de pago a contratistas. También y aunque al arranque parecía una promesa vacía lanzada al calor de la celebración del Aniversario de la Expropiación petrolera en marzo del año pasado, hoy en día parece que Pemex se está poniendo al día en la deuda a proveedores y está cumpliendo con los compromisos de pago, según informan fuentes cercanas. Esto se traduce en un aumento de certidumbre en las diversas cadenas de suministro, además de un mantenimiento al censo de empleos generados en la industria dedicada al petróleo.

Combate a la corrupción. En este rubro ha resultado un año de altibajos para Pemex, donde se han presentado diversos eventos que podrían poner en duda este apartado, pero al final la petrolera nacional terminará por colgarse una estrella al sancionar a una empresa cuyas malas prácticas llevaron a la muerte de un trabajador petrolero.

Me refiero al hecho denunciado en este espacio referente a la empresa Apoyo Técnico Operativo ANIPAQ (ATO), que venía ejecutando el contrato 641009817 sin vigencia y sin monto, y cuyas irregularidades salieron a la luz por un accidente fatal en las instalaciones de Pemex. Reportan desde adentro que tremendo trabuco le pusieron a su dueño, Samuel Madrigal Soberano, un exfuncionario de Pemex, acostumbrado a hacer y deshacer a la vieja usanza de administraciones anteriores, pero reportan desde adentro que ya los altos directivos de Pemex le han puesto un alto, pues instruyeron la sanción inmediata e inhabilitación de esta empresa, dejándola fuera de concursos, licitaciones o la posibilidad de formalización de contrato alguno. Y también la han boletinado al interior de la organización para evitar que quiera colarse a través de un tercero que tenga contratos vigentes.

Al final, este balance nos trae buenas expectativas de la actual administración para el año que viene, el cual no será sencillo para la industria petrolera, pero que al menos en el mediano plazo se puede anticipar cierta continuidad con precios de los hidrocarburos, que al menos en el corto plazo, no se contempla aún que se desmoronen. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de diciembre de 2022

2 **CNH avaló la inversión de TotalEnergies por 151 mdd en contrato de Ronda 3.1**

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) informó que la compañía Total Energies EP México prevé una inversión de 151.79 millones de dólares, para el desarrollo de actividades en el **Escenario Incremental del contrato CNH-R03-L01-AS-CS-06/2018**.

Durante la **93ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno**, los comisionados de la CNH avalaron la modificación al **Plan de Exploración** presentada por Totalenergies EP México, con respecto al contrato mencionado.

En así que el contratista estimó la compra de información al Centro Nacional de Información de Hidrocarburos (CNIH), así como el levantamiento geofísico y geotécnico de 25 kilómetros cuadrados.

Estas actividades se relacionan con la perforación del **pozo Chomak**, cuya incorporación de recursos se estiman en **82.65 millones de barriles de aceite ligero**.

La Ing. **Luz Gisela Cortés Herrera, de la Unidad Técnica de Exploración y su Supervisión de la CNH**, detalló que TotalEnergies prevé en su escenario base, una inversión de 83.28 millones de dólares para la interpretación sísmica, estudios de pozo, compra de información al CNIH.

Así como también se incluye en su **presupuesto el levantamiento de información** de 38.4 kilómetros cuadrados **para el pozo Boox Peek**, mismo que tendría una incorporación de 83.4 millones de barriles del hidrocarburo referido.

Durante la presentación del proyecto de Totalenergies EP México, Cortés Herrera dijo que la probabilidad de éxito del escenario base de pozo Chomak es de 30 por ciento, mientras que en el escenario incremental disminuye a 19 por ciento.

“Con ello, advertimos que la modificación al Plan de Exploración es técnicamente adecuada, toda vez que la ejecución de las actividades planteadas permitirán evaluar el potencial petrolero y la posible incorporación de recursos”, afirmó Cortés.

Los comisionados miembros de la CNH avalaron la modificación a dicho plan, por lo que quedaron avalados las proyecciones del operador TotalEnergies. EAD

Crecerá energía distribuida 20% en México este año

La generación distribuida sigue creciendo a pesar de los ajustes regulatorios, dijo Sergio Rodríguez, de Ginlong Solar

En los últimos diez años, la generación distribuida en México **se multiplicó en más de ocho mil veces** y, para el cierre del presente, la industria espera **crecimientos de por lo menos 20 por ciento**, una tasa similar a la proyectada **para 2023**.

México sigue siendo una de las mejores opciones para la energía solar fotovoltaica, aseguró **Sergio Rodríguez**, Service Manager para Latinoamérica de la empresa Ginlong Solar.

“Mientras otro tipo de generación de energía eléctrica ha incrementado sus costos, la solar sigue siendo una de las mejores opciones, más aún en países como México donde la radiación solar es constante todo el año”, afirmó.

Al respecto, señaló que la riqueza solar que existe en el territorio nacional es inagotable, de libre acceso, gratuita y limpia, la cual se calcula en un promedio anual **de 5.3 kilowatts por hora sobre metro cuadrado (kWh/m²)**. *“Esto hace de México una de las regiones más ricas en este recurso”,* apuntó.

Agregó que un sistema solar que aprovecha ese recurso natural puede ahorrar miles de pesos en su factura de electricidad, tener un **retorno de inversión entre 3 o 5 años** y aprovechar la vida útil de generación del sistema por aproximadamente **15 años o más**.

Sin embargo, cabe recordar que, de la parte del gobierno federal, la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** está impulsando cambios en la normatividad referente a los techos solares **que podría desincentivar su expansión**.

Entre otros motivos, estas nuevas disposiciones, por el momento en análisis en la Comisión Nacional de Mejora Regulatoria (Conamer), eliminan el mecanismo de contraprestación conocido como **net metering**, obligando a los usuarios incluso a recibir de la red energía más cara.

Con todo, Rodríguez consideró que los beneficios económicos han permitido que la generación distribuida **se haya multiplicado en el país**.

“Esto ha hecho que en los últimos 10 años la generación distribuida se haya multiplicado por ocho mil veces y sigue creciendo no obstante que haya ajustes regulatorios”, dijo el directivo.

A principios de mes, Ginlong (Solis) Technologies presentó para México y América Latina la sexta generación de inversores de **almacenamiento de energía** en un evento celebrado en Guadalajara, Jalisco. EAD

Fusión nuclear exitosa abre la puerta a energía más limpia

El avance en la **fusión nuclear** con fines energéticos es un **descubrimiento científico que todos debemos de celebrar** ya que nos pone un poco **más cerca de tener una opción más para generar energía limpia**, aseguró **Raquel Heredia, fundadora y presidenta de Women in Nuclear Energy México**.

Recientemente el Lawrence Livermore National Laboratory en California anunció que por primera vez logró obtener energía a partir de la fusión nuclear, que consiste en un proceso de fusionar núcleos de hidrógeno para generar helio, lo que libera una gran cantidad de energía.

“El avance anunciado por el significa que por primera vez se ha logrado producir de forma artificial más energía a partir de una reacción de fusión que la consumida para llevar a cabo la reacción”, detalló la especialista en entrevista con Energía a Debate.

De acuerdo con **Javier Santaolalla, divulgador científico y doctor en Física de Partículas por la Universidad Complutense de Madrid**, conseguir generación de energía a partir de la **fusión nuclear de forma controlada representa el mayor avance desde que el hombre descubrió el fuego**.

“Es verdaderamente un día histórico, uno que puede cambiar completamente el futuro de la humanidad, y no exagero, desde que el hombre controló el fuego no ha habido nada igual en la historia de nuestra especie”, dijo en un video difundido a través de su canal de TikTok.

Sin embargo, **tanto Raquel Heredia como Javier Santaolalla coinciden en que todavía falta tiempo para lograr que esta energía se vuelva la norma en el mundo**.

“Esto no quiere decir que ya podemos pensar en la fusión comercial estará disponible de forma inmediata, aún hay una serie de retos técnicos y científicos por resolver en las siguientes décadas. Por lo que debemos continuar empujando por una mayor participación de fuentes limpias en el panorama internacional y por mantener las inversiones en infraestructura existentes”, aseguró Heredia.

¿Qué es la fusión nuclear?

Los especialistas señalan que **la fusión nuclear es la misma energía que utilizan las estrellas, como el Sol**, que consiste en la liberación de energía a nivel atómico.

“La fisión es un proceso en el que un núcleo pesado, es decir con gran cantidad de protones y neutrones, se divide formando dos núcleos más ligeros. Mientras que la fusión es un proceso en el que dos núcleos ligeros, o sea dos núcleos con baja cantidad de protones y neutrones, se unen para formar un núcleo más pesado”, detalla Heredia.

Santaolalla precisa que **la fusión nuclear consiste en la unión de dos átomos de hidrógeno para generar helio, lo que produce una gran cantidad de energía**.

Además, la fusión nuclear es una fuente abundante, barata y limpia. “Es una cantidad de energía similar a la de la fisión, pero en este caso es mucho más limpia, porque no produce residuos nucleares, residuos radiactivos”.

Raquel Heredia comenta que **la energía nuclear requiere de poco combustible para generar grandes cantidades**.

“Por ejemplo, cuando se fisiona Uranio 235 en las centrales nucleares comerciales obtenemos grandes cantidades de energía, más que con cualquier otra fuente actualmente disponible. Para ponerlo en contexto una pastilla de combustible de aproximadamente siete gramos y del tamaño de un pandita - las gomitas de azúcar- produce tanta energía como con una tonelada de carbón o 480 metros cúbicos de gas. Esto no solo pone en perspectiva la gran densidad energética, sino el bajo volumen de desechos por unidad de energía producida. Además de evitar las emisiones que estos combustibles fósiles producirían”, destacó.

Clave para la transición

Para ambos especialistas, la energía nuclear representará parte importante del futuro de las energías limpias.

“Una clara ventaja que la fisión ya cumple y la fusión cumplirá cuando logre establecerse de forma comercial, es la producción de energía abundante, limpia de forma constante, y confiable. Otra ventaja es la disponibilidad del combustible, tanto el uranio como el deuterio son abundantes en la tierra”, aseguró Heredia.

Actualmente en el mundo existen 440 reactores de fisión en operación que proveen 11 por ciento de la electricidad global, siendo la energía nuclear de fisión la segunda fuente más relevante de energía limpia en el mundo, dice la fundadora de Women in Nuclear Energy México.

“Al poder producir energía de forma ininterrumpida y sin importar la variabilidad climática, la energía nuclear es viable como energía de carga base”, adelantó.

Desarrollo

La investigación de la fusión nuclear no es nueva; sin embargo, la posibilidad de controlar las condiciones que se requieren para la fusión había representado un reto muy complejo.

“¿Por qué no se había hecho antes si es tan maravillosa? La respuesta es que sí se había hecho, pero de forma descontrolada, como la famosa y temida bomba H, y cuando se ha intentado hacer de forma controlada en un laboratorio han llegado los problemas, porque para generar la fusión se necesitan condiciones de temperatura muy particulares, similares a las del interior del Sol”, dijo Santaolalla. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de diciembre de 2022

4 → CNH avala realizar estudios de Evaluación a campos en Tamaulipas

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó el Programa de Evaluación de los campos Patriota Norte y Yunque Oeste, presentado por Pantera Exploración y Producción 2.2, respecto del **Contrato CNH-R02-L02-A5.BG/2017**.

En su **94ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno**, los comisionados de la CNH explicaron que se trata de un contrato en la modalidad de Licencia.

El Área Contractual Terrestre cuenta con una superficie de 135.91 km², **se ubica al norte del estado de Tamaulipas**, dentro de la provincia geológica cuenca de Burgos correspondiente a la provincia petrolera del mismo nombre.

De acuerdo con el cronograma de actividades 2023-2025, el Programa de Evaluación **contempla realizar siete Estudios en el escenario Base**. En el escenario Incremental, la perforación de los Pozos Yunque-106DEL y Patriota- 108DEL, otros cuatro Estudios, y dos Pruebas de Presión-producción (Convencionales y Alcance extendido).

Para llevar a cabo lo anterior, **el Programa de Inversiones se estima en un rango de 1.95 millones de dólares** a 23.34 millones de dólares, considerando las actividades de ambos escenarios operativos.

En otro tema, la CNH resolvió la conclusión del Procedimiento de Terminación Anticipada por renuncia parcial de China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, respecto del Contrato CNH-R01-L04-A1.CPP/2016.

Los miembros de la CNH pidieron al operador instruir la suscripción del primer Convenio Modificadorio del Contrato, con la finalidad de hacer constar la nueva delimitación del Área Contractual, y notificar la Resolución al Contratista y a las autoridades correspondientes.

Establece Acuerdo en caso de una eventual falta de quorum

En tanto que el Órgano de Gobierno de la CNH aprobó el Acuerdo por el que el organismo establece un instrumento a través del cual se precisen los aspectos a considerar y atender por las Unidades Administrativas, ante una eventual falta de quorum.

Se concluyó que la finalidad del acuerdo es otorgar certeza y **seguridad jurídica a los sujetos regulados** respecto de los temas y procedimientos que deban ser sometidos a consideración de la Comisión.

Además de evitar **posibles afectaciones a algunas de las actividades estratégicas** para el Estado mexicano, en específico las relacionadas con las actividades petroleras que realizan los sujetos regulados. EAD

Por tercera semana, no habrá subsidio para la gasolina Premium

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) eliminó por tercera semana consecutiva el subsidio a la gasolina Premium, por lo que los usuarios tendrán que pagar 4.63 pesos por litro por el cobro del **Impuesto Especial Sobre Producción y Servicios (IEPS)**.

A través del Diario Oficial de la Federación (DOF), la dependencia reportó que, durante **la semana del 17 al 23 de diciembre**, no habrá subsidio a la gasolina Premium, medida que comenzó desde inicios de diciembre.

En el caso de la **gasolina Magna**, las autoridades redujeron el subsidio al pasar de 26.96 por ciento, que se ubicaba la semana pasada a 24.49 por ciento.

Lo anterior representa que los usuarios de esta gasolina tengan que pagar un **4.14 pesos por litro**.

En contraste, **el Diésel** incrementó su subsidio al pasar de 59.77 por ciento a **66.93 por ciento**, de la semana pasada a la actual.

Lo anterior significa que los transportistas **tendrán que pagar 1.99 pesos por litro**. EAD



19 de diciembre de 2022

5

Demanda global de carbón llega a su pico más alto en la historia: AIE

En 2022 crecerá 1.2% alcanzando los 8 mil millones de toneladas

A pesar de la crisis energética, **en 2022 la demanda global de carbón llegará a su pico más alto de todos los tiempos al alcanzar las 8 mil millones de toneladas por primera vez**, dio a conocer esta semana la **Agencia Internacional de Energía (AIE)**.

En su informe **“Carbón 2022. Análisis y predicción al 2050”**, el organismo apuntó que este año que termina la demanda mundial por el mineral aumentó **1.2 por ciento**, lo que permitió que llegara a su pico histórico más alto.

“La invasión rusa de Ucrania ha alterado drásticamente la dinámica del comercio de carbón, los niveles de precios y los patrones de oferta y demanda en 2022”, expuso.

Detalló que, en general, los precios de los combustibles fósiles se incrementaron este año, especialmente el del gas natural, **lo que ha impulsado la demanda de opciones más competitivas, incluido el carbón**.

Sin embargo, por el otro lado, la Agencia aseguró que otros factores están “moderando” la demanda por el carbón, como el **fuerte despliegue de las energías renovables y de la eficiencia energética, y el debilitamiento del crecimiento económico mundial**.

Destacó que en **China**, que representa el **53 por ciento del consumo mundial** de este mineral, los bloqueos prolongados y estrictos por el covid-19 han pesado mucho en la actividad económica. Al mismo tiempo, las sequías y las olas de calor en el país asiático durante este verano aceleraron la quema de carbón para satisfacer el aumento en la demanda de energía para aire acondicionado.

Añadió que en el año que termina, **los altos precios del gas natural llevaron a un cambio significativo de combustible a carbón en la generación de electricidad en Europa**, pese a que la producción eléctrica con estos dos aumentó, ya que el crecimiento de la energía eólica y solar fue insuficiente para compensar por completo la menor producción de energía hidroeléctrica y nuclear.

La AIE refirió que **la baja producción de energía hidroeléctrica en China durante el verano** impulsó significativamente la generación de energía con carbón que en agosto, por lo que aumentó alrededor de un **15 por ciento interanual a más de 500 teravatios-hora (TWh)**.

“Este nivel mensual de generación es más alto que la generación total anual de energía de carbón de cualquier otro país, excepto India y Estados Unidos”, subrayó la Agencia.

En **India y China**, agregó, donde el carbón es la columna vertebral de los sistemas eléctricos y el gas representa solo una fracción de la generación de energía, **el impacto de los precios más altos del gas en la demanda de carbón ha sido limitado**.

Respecto a Europa en general, y la Unión europea en particular, el organismo observó que el **conflicto entre Rusia y Ucrania** y la consecuente crisis energética en la región, aunado a la **menor producción de energía hidroeléctrica y nuclear** debido a las condiciones climáticas, combinada con los problemas técnicos en las centrales nucleares francesas, **ejercen presión adicional sobre el sistema eléctrico en el continente**.

En respuesta, insistió, **algunos países europeos han aumentado el uso de la generación de energía con carbón** al tiempo que aceleran el despliegue de energías renovables y, en algunos casos, extienden la vida útil de las plantas nucleares.

Así, bajo la amenaza de escasez de gas y posibles problemas para garantizar la adecuación suficiente del sistema de energía, **algunas plantas de carbón que habían cerrado o se habían dejado en reserva han vuelto a ingresar al mercado**. En la mayoría de los países, esto implicó una cantidad limitada de capacidad de energía del mineral.

Pronóstico al 2050

Según el pronóstico de la Agencia **hasta 2050**, la demanda global de carbón **se estabiliza a un nivel similar del de 2022 de 8 mil millones de toneladas**. Sin embargo, dada la crisis energética actual con todas sus incertidumbres, **es posible que se produzca un avance brusco hacia el crecimiento o la contracción**.

“Esto podría deberse a cambios en la actividad económica mundial, las condiciones climáticas, los precios del combustible o las políticas gubernamentales, entre muchas otras variables potenciales”, consideró.

Para la AIE, los acontecimientos en China pueden tener el mayor impacto en las perspectivas de la demanda mundial de carbón, ya que esta nación representa **más de la mitad de la demanda**, puesto que tan solo el sector eléctrico de China representa **un tercio del consumo mundial de carbón**.

El consumo de carbón de este país creció “con fuerza” en 2021, pero se espera que el crecimiento permanezca relativamente estancado **en un promedio de 0.7 por ciento anual hasta 2025**, en gran parte debido al aumento de la generación de energía renovable.

Por el contrario, la Agencia prevé que para el mismo año, en Estados Unidos **continuará la tendencia descendiente y en la Unión Europea caerá considerablemente**.

En términos globales, se espera que la nueva generación renovable cubra casi el **90 por ciento de la demanda adicional de electricidad hasta 2025**, pero con un modesto aumento en la generación de energía nuclear y los altos precios del gas, la generación de energía a base de carbón aumenta ligeramente hasta 2025.

Por último, el organismo internacional remarcó que, a pesar de todo lo anterior, **no se prevén mayores montos de inversión para activos en minas. EAD**

19 de diciembre de 2022

6

Colombia busca aumentar producción de petróleo 15% pese a política de transición energética: ministra

El Gobierno de Colombia busca reducir las actividades extractivas de crudo y carbón para sustituirlas por energías limpias y renovables.

Colombia buscará aumentar su producción de petróleo en un 15% a cerca de 860 mil barriles por día, con tecnologías de recobro mejorado en los campos, incluso mientras impulsa una política de transición energética y de descarbonización que incluye reducir la exploración de crudo, dijo la ministra de Minas y Energía.

El Gobierno del presidente Gustavo Petro, quien en agosto asumió como el primer mandatario de izquierda en la historia del país sudamericano, busca reducir las actividades extractivas de crudo y carbón para sustituirlas por energías limpias y renovables.

“Lo que nosotros queremos es que a través de la utilización de la tecnología (de recobro mejorado) en los pozos, hoy podamos ampliar la producción”, dijo Irene Vélez en una entrevista con Reuters el viernes en la tarde.

“Entonces no estamos previendo un declive de la producción y creemos que a través del recobro mejorado podríamos incrementar por lo menos en un 15% esa productividad, de lograr bien que esta política llegue e incentive la producción actual”, explicó.

La ministra de Minas y Energía de Colombia reveló que la producción actual de petróleo del país se ubica alrededor de 750 mil barriles promedio día, y de lograrse la meta subiría a unos 86 mil 500 barriles por día.

Vélez dijo que la tecnología de recobro mejorado para aumentar el bombeo en los campos es viable “sí y solo sí” los precios internacionales del petróleo son altos, en lo que calificó como una etapa de “vacas gordas”, por lo que comenzarán diálogos con las empresas para impulsar ese método de extracción.

La funcionaria reveló que los cálculos es que el recobro mejorado puede hacerse con precios de 65 dólares por barril, mientras aseguró que las reservas P1 de crudo de Colombia se ubican actualmente en 7.6 años y que la transición energética que impulsa el Gobierno se haría básicamente a partir de gas natural.

TRANSICIÓN ENERGÉTICA A PARTIR DE GAS NATURAL

“Tenemos gas suficiente para hacer la transición energética, para el autoabastecimiento hasta 2037 o incluso 2042”, afirmó al insistir que Colombia busca “descarbonizar” su economía dejando paulatinamente la dependencia del petróleo y del carbón, los dos principales generadores de recursos para la cuarta economía de América Latina por exportaciones, impuestos y regalías.

Las exportaciones colombianas de petróleo y sus derivados alcanzaron 13 mil 514.4 millones de dólares en el 2021, mientras que las de carbón totalizaron 5 mil 652.2 millones de dólares, según estadísticas del Gobierno.

Las regalías de crudo y gas aportaron el año pasado cerca de 6,4 billones de pesos (unos mil 334 millones de dólares actuales), con un incremento de 50,98% frente al 2020, de acuerdo con la privada Asociación Colombiana del Petróleo.

Vélez reconoció que no es fácil remplazar los ingresos para la economía generados por el crudo y el carbón, aunque a nivel global comenzó una reducción de la inversión hacia esos sectores.

La ministra dijo que las inversiones del sector deben destinarse a las energías renovables y renovables no convencionales como la eólica, la biomasa y la solar fotovoltaica.

La funcionaria, una filósofa con un doctorado en geografía política que fue docente universitaria, aseguró que para remplazar los recursos de una economía dependiente de los hidrocarburos y del carbón el Gobierno explorará la posibilidad de acudir a una línea de cooperación del Banco Mundial.

Vélez dijo que el Gobierno quiere que la estatal Ecopetrol sea una empresa pionera en energías renovables no convencionales que continúe mejorando procesos en la industria de hidrocarburos, por lo que necesitará “ajustes empresariales”.

La ministra recordó que además del rechazo al fracking, el actual Gobierno no entregará nuevos títulos para minería de carbón a cielo abierto, mientras que la búsqueda de cobre y oro se hará con estrictos requisitos ambientales y sociales.

“Primero el agua antes que la minería”, concluyó Vélez.
OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de diciembre de 2022

SENER pide ceder superficie entre 7 asignaciones Yaxche y Uchukil

La SENER solicitó a la CNH opinión técnica para que la asignación AE-0006-8M-Amoca-Yaxché-04 ceda superficie a AE-0151-M-Uchukil.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) otorgó opinión Técnica a la Secretaría de Energía (SENER) respecto de la modificación del Anexo 1 del Título de la Asignación AE-0006-8M-Amoca-Yaxché-04.

El regulador dio opinión respecto a reducir porciones del área de la Asignación AE-0006-8M-Amoca-Yaxché-04 y se cedan a favor de la Asignación AE-0151-M-Uchukil.

Así como que la Asignación AE-0151-M-Uchukil ceda las porciones de área a favor de la Asignación AE-0006-8M-Amoca-Yaxché-04, e informar si dichas modificaciones impactan al plan de desarrollo para la extracción de la Asignación AE-0006-8M-Amoca-Yaxché-04 Campo Mulach, así como al plan de exploración de la asignación AE-0151-M-Uchukil.

Al respecto, del análisis realizado por la CNH, se concluyó que la propuesta de modificación al Anexo 1 del título de la Asignación AE-0006-8M-Amoca-Yaxché-04-Campo Mulach, resulta técnicamente viable.

Así como que el cambio en la asignación AE-0006-8M-Amoca-Yaxché-04-Campo Mulach, tiene impacto en el plan de desarrollo para la extracción, por lo que, el asignatario deberá presentar la modificación incorporando las nuevas áreas.

En este sentido, para la AE-0151-M-Uchukil se debe actualizar el polígono y área de la Asignación. Dicha modificación no tendría impacto en su plan de exploración, consideró el regulador.

La asignación de extracción AE-0006-8M-Amoca-Yaxché-04, actualmente tiene con una superficie de 31.56 kilómetros, se ubica en aguas territoriales del Golfo de México, a 19 kilómetros de la Terminal Marítima Dos Bocas. Tiene 10 pozos perforados, de los cuales 9 son productores de aceite negro de 24 grados API. OGM

Hokchi Energy invertirá 198 mdd en 2023 en desarrollo de campo Hokchi

La CNH autorizó a Hokchi Energy el programa de trabajo y presupuesto 2023 del campo Hokchi.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó el programa de trabajo y presupuesto 2023, de Hokchi Energy, respecto del plan de desarrollo para la extracción del Contrato CNH-R01-L02-A2/2015, en el campo Hokchi.

Se trata de un contrato en la modalidad de producción compartida. El área contractual, con una superficie de 39.59 kilómetros cuadrados, se ubica en aguas someras del Golfo de México, frente a la costa del estado de Tabasco.

El área es productora de aceite negro de 26 grados API. La modificación más reciente al plan de desarrollo fue aprobada por la CNH el 8 de noviembre de 2022.

Las actividades documentadas en el Plan de Exploración para el año 2023 contemplan la perforación de tres pozos y la terminación de cuatro, realizar tres reparaciones menores, así como un volumen a recuperar de 10.86 millones de barriles de aceite, y 3.91 mil millones de pies cúbicos de gas.

El presupuesto estimado para llevar a cabo lo anterior es de 198.33 millones de dólares, de los cuales el 51.10% se destinará a desarrollo, 45.06% a la producción, y 3.84 al abandono. OGM

