

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de Diciembre de 2020

PORTADAS



1

Expansión Política

@ExpPolitica

Prácticamente dos de cada diez alumnos de educación media superior no tienen certeza si retomarán clases en medio de la pandemia, ni siquiera de forma virtual, consigna *Excélsior* en uno de los temas de portada.

Excélsior

2 de cada 10 jóvenes dejarían de estudiar
Los problemas económicos están entre las razones más frecuentes por las que alumnos de bachillerato valoran no volver a clases, aunque sean virtuales, reveló encuesta de Mejoredu

El Universal

Identifican las 4 alcaldías más fiesteras de la CDMX
Autoridades centran su atención en Milpa Alta, Magdalena Contreras, Tláhuac y Xochimilco, cuyas denuncias se han incrementado más de 1,000%, destaca el C5

Reforma

Traerá alza salarial más informalidad

Milenio

Se duplican remesas en una cuarta parte de municipios
Las remesas enviadas a México desde Estados Unidos tuvieron un auge en medio de la recesión económica provocada por la pandemia de covid-19 y a pesar de la política migratoria de Donald Trump.

El Financiero

Sin crisis, en 2019 creció la informalidad

La Jornada

De estado, no facciosa, política para vacunación, dice AMLO

La aplicación de las vacunas contra el Covid-19 será con base en una política de Estado, sin actuar de forma facciosa ni como jefes de grupo o de partido, aseguró el presidente Andrés Manuel López Obrador. Ante el incremento de contagios, llamó a que las precampañas – a partir del 23 de diciembre– se realicen sin actos masivos, y pidió a las autoridades electorales establecer las reglas, porque sería irresponsable no guardar la sana distancia

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de Diciembre de 2020

2

Jaguar E&P invertirá 7 mmd en perforación de Pikit-1EXP

La CNH aprobó a Jaguar E&P la perforación del pozo terrestre Pikit-1EXP, en el que se invertirán 7 millones de dólares.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó en su 62ª sesión extraordinaria del órgano de gobierno a Jaguar E&P la perforación del pozo terrestre Spinini-1EXP, en el que se invertirá 9 millones de dólares.

La perforación del pozo está considerado en el escenario base del plan de exploración vigente y se realizará dentro del contrato CNH-R02-L03-VC-02/2017 en el estado de Veracruz dentro de la cuenca de Terciaria de Veracruz

En el pozo Pikit-1EXP el operador busca alcanzar el objetivos geológicos del Mioceno, Oligoceno y Eoceno donde esperan encontrar recursos prospectivos contingentes por 84 millones de barriles de condensado con un éxito geológico del 26% sin riesgo. Para ello, se pretende perforar un pozo vertical a una profundidad total programada de entre 3 metros 574 verticales, para el cual se utilizará un equipo de perforación Parker Drilling 212 de 1,500 HP

El costo total de la perforación es de 7 millones de dólares, de los cuales 5 millones serán utilizados en la perforación del pozo y 2 millones dólares en actividades de abandono.

La perforación tomará 66 días, iniciando el 18 de diciembre del 2020 y concluyendo el 23 de febrero del 2021. OGM

Sergio Pimentel deja la CNH

A través de su cuenta de Twitter el comisionado de la CNH, Sergio Pimentel anunció su salida del regulador.

Sergio Pimentel, Comisionado de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), anunció a través de su cuenta de Twitter que mañana deja el organismos regulador.

Mañana será la última sesión de Pimentel como comisionado del organismo regulador de sector de los hidrocarburos en México.

La CNH aún tiene vacante los espacios que dejaron Héctor Acosta y Gaspar Franco.

Hace poco más de 6 años, fui designado por el [@senadomexicano](#) comisionado de la [@CNH_MX](#), lo que para cualquier servidor público es un grandísimo honor. Mañana a las 16.30 hrs. será mi última sesión pública. Todo mi agradecimiento a los colegas de la querida CNH.



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de Diciembre de 2020

2021 será el año de la CFE

3

El fortalecimiento a la Comisión Federal de Electricidad (CFE), solicitado por el presidente Andrés Manuel López Obrador, como uno de los pilares de la política energética del país, es un fantasma que persigue y acosa a la perspectiva de esa industria para 2021.

De acuerdo con expertos, el gobierno de México enfrentará desafíos preocupantes en términos eléctricos para 2021. De entrada, la recuperación en el consumo de energía derivada de la reactivación económica, así como la creciente demanda de servicios digitales como consecuencia del aún indeterminado confinamiento, podrán en duda la suficiencia de la CFE.

“Aunque la pandemia aminore por las vacunas, lo que vamos a ver es que el gobierno mexicano va a tener que decidir hacia dónde lleva el presupuesto: acciones sociales en apoyo por la pandemia, de infraestructura; y el sector eléctrico no va a poder tener los recursos para hacerlo, es algo que vamos a ver desde el siguiente año. La parte privada va a tener que tomar más soporte porque este presupuesto no alcanza para todos los planes tan ambiciosos respecto a las empresas estatales, si a eso agregamos Pemex, las matemáticas no dan”, advirtió Ramón Basanta, CEO de ATCO Energy.

Por otra parte, y pese a que fue un año de recesión, la demanda no para de aumentar; a pesar de que en mayo de este 2020 sucumbió hasta 20 por ciento, la recuperación ha sido rápida, por lo que se estima que para 2021 la demanda incrementará otro tres por ciento, motivada principalmente por el incremento en el uso de servidores, lo que va a arrojar varios retos en términos de inversiones.

“La interconexión de nuevas plantas está parada y eso va a representar un reto importante para mantener el nivel de crecimiento que se demanda, así como el costo.

Inversión eléctrica, en la mira

Al cierre del tercer trimestre del año, México recibió 906 millones de dólares de Inversión Extranjera Directa (IED) en el sector eléctrico, lo que representa una caída anual de 32.3 por ciento, según datos de la Secretaría de Economía.

De esta forma, el capital foráneo que ingresó al sector ha sido el más bajo, para un periodo similar, desde 2016.

Miguel Ángel Mateos, socio en materia energética de la firma Hogan Lovells, consideró que toda la incertidumbre regulatoria que rodea al sector eléctrico ha influido en que pequeñas y grandes empresas extranjeras lo piensen dos veces antes de invertir en nuevos proyectos.

“La incertidumbre regulatoria ahuyenta y hace menos atractivo a México como destino de inversión”, dijo. El experto detalló el camino “tortuoso” que han tenido que afrontar las empresas enfocadas en generar energía eléctrica. Todo inició en octubre de 2019, cuando la nueva política energética del Gobierno originó un cambio regulatorio muy fuerte.

“Empezaron modificando el régimen de los certificados de energía limpia, luego en mayo publicaron el acuerdo de confiabilidad del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE), posteriormente el de la Secretaría de Energía, y luego vinieron cambios a las tarifas de porteo, entre otras cosas, todo esto ha provocado que los inversionistas no perciban que haya una estabilidad regulatoria en la que puedan confiar”, detalló.

Entre los principales errores, el especialista señaló la cancelación de las subastas de largo y mediano plazo, ya que eran buenos atractivos para invertir en México.

“Eran buenos instrumentos y esquemas donde se podía invertir”, indicó.

Para el socio de Hogan Lovells las empresas que se encuentran en México tienen diferentes perspectivas, dependiendo de su tamaño.

“Las empresas de gran tamaño que tienen muchos activos en México no van a salir de inmediato del país.

El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de Diciembre de 2020



4

Pemex invertirá 17.6 mmd en exploración de la asignación AE-0135-Cuichapa

Pemex Exploración y Producción invertirá por lo menos 17.6 millones de dólares en trabajos de exploración en una asignación

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Pemex Exploración y Producción los planes de exploración de la asignación AE-0135-Cuichapa.

La asignación se encuentran en los estados de Tabasco y Veracruz dentro de la provincia geológica de las Cuencas del sureste, con una superficie de 624 kilómetros cuadrados.

El objetivo del plan es incorporar recursos de hidrocarburos buscando la continuidad de los plays establecidos en el mesozoico y terciario en el sureste de la república Mexicana, así como la visualización de nuevos prospectos. El Compromiso Mínimo de Trabajo (CMT) consiste en la perforación y terminación de un pozo exploratorio durante el periodo inicial de exploración.

En la asignación ya se ha adquirido sísmica 3D, 7 estudios regionales y la perforación del pozo Rabasa-1001, el cual tuvo un accidente mecánico.

Con la aprobación del plan se estima la incorporación de recursos hidrocarburos de entre 10 y 32 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

En el escenario base se realizarían adquisición de sísmica 3D, procesado de sísmica, 3 estudios asociados y la perforación del pozo Actul-1EXP

En el escenario incremental se realizarían adquisición de sísmica, procesamiento de sísmica, 7 estudios exploratorios y las perforación de los pozos Sucusu-1EXP, Ibachi-1EXP y Texan-1EXP

En el caso de Actul-1EXP va al objetivo geológico del Plioceno inferior y el Mioceno Superior donde se esperan recursos prospectivos a la media de 31 millones de barriles de petróleo crudo equivalente con una probabilidad de éxito geológico del 12% con recursos a incorporar de 11 millones de barriles de aceite ligero.

Sucusu-1EXP va al objetivo geológico del Cretácico donde se esperan recursos prospectivos a la media de 92 millones de barriles de petróleo crudo equivalente con una probabilidad de éxito geológico del 12% con recursos a incorporar de 11 millones de barriles de aceite ligero. OGM

Hokchi Energy invertirá 250 mmd en 2021 en desarrollo del campo Hokchi

La CNH aprobó a Hokchi Energy el programa de trabajo y presupuesto 2021 para el campo Hokchi.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Hokchi Energy el programa de trabajo y presupuesto 2021 asociado al plan de desarrollo del campo Hokchi.

El área se encuentra en aguas someras del Golfo de México frente a las costas de Tabasco, cuenta con 5 pozos perforados y uno en operación.

Para el próximo año se espera la perforación de 5 pozos, de los cuales 3 son productores y tres inyectores; la construcción de la planta de proceso terrestre de Hokchi Paraíso, así como realizar estudios de reinterpretación sísmica y la actualización del modelo estático y dinámico.

Con esta infraestructura se espera recuperar el próximo año un volumen a recuperar de 8.7 millones de barriles de aceite y 2.7 mil millones de pies cúbicos de gas.

La inversión será de 250.93 millones de dólares para el próximo año. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de Diciembre de 2020

5

Insuficientes los estímulos fiscales propuestos para Pemex: Fitch

La agencia Fitch consideró este jueves insuficientes los estímulos fiscales que el Senado mexicano propone para la empresa pública **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, que bajarían de 58 % a 35 % la tasa que paga por Derecho de Utilidad Compartida (DUC).

En un comentario, la calificadora indicó que el flujo de efectivo de Pemex apenas pasaría a una cifra negativa de 10.200 millones de dólares anuales frente a la estimada actualmente de 13.000 millones de dólares, también negativos.

“Aunque la reducción fiscal propuesta para Pemex sería un paso adelante para disminuir la significativa carga fiscal de la compañía, necesitará apoyo adicional dentro de los años siguientes para incrementar el gasto en capital (capex) sin requerir mayor deuda”, advirtió.

El comentario de Fitch llegó dos días después de que Pemex monetizara bonos que intercambió con el Gobierno por un valor de 95.600 millones de pesos (cerca de 4.800 millones de dólares) para pagar pasivos de corto plazo.

La deuda financiera total de Pemex ha crecido un 24,9 % en lo que va del año, hasta alcanzar 107.791 millones de dólares en septiembre.

Pese a una ganancia inusual de 61 millones de dólares en el tercer trimestre, Pemex perdió 26.345 millones de dólares en los primeros nueve meses de 2020, un 243,1 % más que en el mismo periodo de 2019, según sus últimos resultados financieros.

Ante este panorama, el senador Armando Guadiana, del gobernante Movimiento Regeneración Nacional (Morena), propuso una reforma a la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos para disminuir aun más los impuestos que paga la petrolera.

Fitch recordó que la calificación de Pemex es BB- con perspectiva estable, aunque estos son tres peldaños más abajo que la calificación soberana de México, de BBB- con perspectiva estable.

“La relación moderada entre la calificación de Pemex y la soberana refleja el rezago y la incertidumbre del significativo apoyo del Gobierno debido a las dificultades financieras de Pemex como resultado del declive en los precios del petróleo”, concluyó la calificadora. Forbes

Elevaría Pemex 1.49% la inversión en perforación de pozos

La inversión de Petróleos Mexicanos (Pemex) en perforación de pozos podría elevarse 1.49 por ciento para alcanzar ocho mil 105 millones de dólares, según una resolución aprobada hoy por el Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

En su 73 Sesión Extraordinaria, el órgano aprobó el plan de exploración presentado por Pemex Exploración y Producción para la asignación AE-0135-Cuichapa.

Con la aprobación de este plan, son ya 64 proyectos de perforación.

Hasta el martes pasado, los 63 proyectos que se habían aprobado representaban una inversión máxima en el escenario incremental de siete mil 986 millones de dólares; sin embargo, con el nuevo plan, el monto estimado se elevó 1.49 por ciento para llegar a ocho mil 105 millones de dólares.

Rodrigo Hernández, director general de dictámenes de exploración de la CNH, detalló que, en el escenario base, la inversión de los 64 proyectos sería de mil 237 millones de dólares a tres mil 201 millones de dólares, mientras que en el escenario incremental, el rango iría de mil 819 millones de dólares a ocho mil 105 millones de dólares.

“Se estima una incorporación de reservas en los play's objetivos entre 10 y 32 millones de barriles de crudo equivalente. Este plan de exploración es técnicamente factible toda vez que las actividades permiten maximizar el valor estratégico de la asignación y cumplen con toda la normatividad”, indicó Hernández.

A su vez, la CNH aprobó la modificación al plan de exploración presentado por Pemex Exploración y Producción, para la Asignación AE-0121-Tampico Misantla, localizada entre Veracruz y Puebla, que es uno de los 64 planes.

La inversión para esta perforación en la que se busca aceite ligero aumentará de 23 millones de dólares a 250 millones de dólares, debido a que se agregó un escenario incremental de mayor actividad de exploración de ocho pozos entre lo que resta del 2020 y el año 2022

La incorporación de recursos en el escenario base se estima entre cinco y 11 millones de barriles de crudo equivalente, mientras que en el incremental se elevaría a 254 millones de barriles.

La exploración se realizará en pozos no convencionales, lo que implica el uso de la técnica de fracturación hidráulica, conocida como fracking, que es una actividad que permite extraer hidrocarburos atrapado en capas de roca a gran profundidad.

La actual administración ha vetado esta práctica en el discurso, ya que no ha realizado cambios legales para prohibirla.

Héctor Moreira, comisionado de la CNH, dijo que 95 por ciento de los recursos ha incorporarse genera en exploración no convencional. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de Diciembre de 2020

6

Confirma Poder Judicial freno a política energética de Sener: Greenpeace

Apuesta el gobierno por las energías renovables, no por consorcios: Nahle

El **Poder Judicial** confirmó la suspensión definitiva contra la política energética de la **Sener**, como resultado de un amparo promovido por **Greenpeace**.

Detalló que la suspensión definitiva fue ratificada el pasado lunes por el **Primer Tribunal Colegiado Especializado en Competencia Económica, Radiodifusión y Telecomunicaciones**, al hacer válidos los argumentos de la asociación civil por la afectación que ello implica al ambiente y el freno a las energías renovables.

Así, la **Sener** no podrá poner en marcha las reglas de la **Política de Confiabilidad, Seguridad, Continuidad y Calidad en el Sistema Eléctrico Nacional**, publicada el pasado 5 de mayo.

Además, el Centro Nacional del Control de Energía (**Cenace**) tampoco puede aplicar el Acuerdo para garantizar la eficiencia, Calidad, Confiabilidad, Continuidad y seguridad del Sistema Eléctrico Nacional (**SEN**), emitido el 29 de abril.

Cano mencionó que todavía falta que el tribunal colegiado estudie el fondo del amparo y emita una resolución definitiva sobre el litigio.

Añadió que también es posible que la **Suprema Corte de Justicia** de la **Nación** atraiga el litigio. El Herald

El gobierno federal impulsará el desarrollo de energías renovables como la solar, pero a nivel doméstico y rural con la puesta de paneles en tienditas, en pequeños comercios, casas habitación, bombas agrícolas para que los beneficios del ahorro y eficiencia de energía lleguen directamente al consumidor final.

Rocío Nahle García, titular de la Secretaría de Energía (Sener) explicó que, más que apoyar a las empresas se va a apoyar al consumidor a través del Fideicomiso de Ahorro para la Energía (FIDE).

Explicó que al construir grandes parques eólicos o solares para que el privado venda la electricidad a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) o al mercado eléctrico, al final, por una serie de pasos, termina la CFE prácticamente subsidiando hasta la transmisión.

Entonces, a final de cuentas “el subsidio, el ahorro, el negocio pues es de unos cuantos y no se ve reflejado en la comunidad o en el usuario final”. El presidente López Obrador nos indicó hacer en la política energética una distribución en la que sean beneficiados los usuarios finales.

“Además, rescatar a la CFE para que no subsidie o cargue con estas empresas que hacen un negocio alterno –que no está mal en la medida de la ley–; con los que ya están no tenemos ningún problema, pero ahora hay una nueva política y reglas económicas para satisfacer las necesidades de México y, sobre todo, para que la CFE no cargue con subsidios o ahorros para negocios particulares.

“Estamos haciendo una promoción muy intensa para la generación distribuida, es decir, que los señores que tienen una tiendita, un pequeño comercio o una casa habitación o los núcleos rurales donde sacan agua del pozo, instalen directamente ahí los paneles solares.”

En torno a cuáles energías renovables impulsará la actual administración, Rocío Nahle indicó que se desplegará un programa muy intenso sobre la repotenciación de las hidroeléctricas. “Tenemos más de 60 presas de la CFE y el presidente López Obrador nos ha instruido para dar mayor eficiencia a esta opción que genera un flujo constante, sin intermitencia”.

En una entrevista radiofónica explicó que México cuenta con 4 por ciento de energía solar; la hidroeléctrica representa 16 por ciento; la nuclear, 2; la eólica 7, y la geotérmica, 6 por ciento. En cambio, las energías fósiles, entre carbón, gas natural y petróleo cubren 65 por ciento.

Aclaró que este esquema no sólo se da en México, todo el mundo tiene la producción de electricidad con soporte o respaldo en carbón o en energía fósil. La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de Diciembre de 2020



Especulación de precios

A medida que se acerca **2021** aumenta la especulación del comportamiento de los precios de materias primas, en especial porque la esperada recuperación económica podría generar una demanda súbita. Esto lo estamos ya viendo en el alza de los precios del carbón, cobre, aluminio y acero. En el mercado de metales de **Londres**, hoy los precios por tonelada de cobre y aluminio se cotizan **30** por **ciento** arriba de su nivel en **mayo de 2020**. Otro impacto proviene de la debilidad del dólar y la escasez de chatarra y metales para reciclar por la menor actividad industrial debido a la **pandemia**. La chatarra es un componente esencial en acerías y otras industrias. Dependiendo del componente de metal que use una industria, ya sea de electrodomésticos, bienes de capital o construcción, los precios de los productos para el consumidor podrían verse impactados. Por ejemplo, en una vivienda el componente de acero es reducido, alrededor de 5 por ciento del valor de la construcción, pero en otras el efecto puede ser mayor, dado el componente de metales en sus productos. Un regreso ordenado a la normalidad en la industria contribuirá a mantener mayor estabilidad.

AVANZARON ALGUNOS PUNTOS

Hablando de la aprobada reforma al Sistema de Ahorro para el retiro, **Amafore**, con **Bernardo González** al frente, logró algo que se había postergado 23 años, incluso en un contexto en el que priva la suspicacia entre el ámbito público y privado, la participación de todos los sectores involucrados, pese a que se incluyó un control de precios que mina la competencia. Puntos a favor para empresarios, reguladores y Afores, que sacaron adelante la iniciativa; puntos en contra para la autoridad **hacendaria** que, a través de sus representantes, echaron abajo la posibilidad de una reforma más **incluyente**. El financiero

Tendrá CFE en 2021 menos presupuesto para combustibles limpios

Ulises Juárez / Energía a Debate

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) recibirá 70.6% menos recursos en 2021 con respecto al presente año para atender su estrategia de transición para promover el uso de tecnologías y combustibles más limpios.

De acuerdo con el Proyecto de Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) para el próximo ejercicio fiscal, dado a conocer este jueves por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), a la CFE le serían asignados solo 8,468 millones de pesos (mdp) para desarrollar tecnologías y utilizar combustibles más limpios, considerando que para 2020 se le otorgaron 28,849 mdp.

Por el contrario, en el PEF 2021, Petróleos Mexicanos (Pemex) tendrá un incremento interanual de 12.1% en el mismo renglón. El proyecto de Decreto detalla que la empresa subsidiaria Pemex Exploración y Producción (PEP) recibirá 134 mdp, contra 71.9 mdp del año pasado, y Pemex Transformación Industrial tendrá 35 mdp, casi la mitad de lo que tuvo en este ejercicio.

Sin embargo, ambas empresas productivas del Estado tendrán incrementos considerables en los recursos asignados para la adaptación y mitigación de los efectos del cambio climático.

Pemex tendrá 88.1% más recursos para este rubro en comparación con el año 2020, al pasar de los 110.5 mdp a los 207.9 mdp, mientras que la CFE tendrá 53,498 mdp, un 23.5% por encima de los 40,881 mdp actuales.