

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de mayo 2021



Compra de Deer Park, tiene elementos de ser una buena transacción: Herrera

El secretario de Hacienda, **Arturo Herrera Gutiérrez**, defendió la [compra de Pemex de la refinería Deer Park](#) y señaló que hay varios factores que se alinearon para que fuera una buena transacción.

En su cuenta de Twitter, Herrera Gutiérrez aclaró que, en primera instancia, los recursos para dicha operación provienen del **Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin)** operado por **Banobras**, no del **Fondo para la Atención de Emergencias (Fonden)**, como indicó el presidente **Andrés Manuel López Obrador** hace algunos días.

“La transacción de DP (Deer Park) se realizará con Fonadin, no desde el Fonden”, aclaró Herrera Gutiérrez y añadió que, en el 2020, la **Secretaría de Hacienda** realizó dos aportaciones por 43,000 millones de pesos tanto al Fondo Nacional de Infraestructura (30,000 millones de pesos) como al destinado para la **Atención de Emergencias** (13,000 millones de pesos).

El funcionario acotó que de los 13,000 millones de pesos destinados en el 2020 al Fonden, se han utilizado 7,000 millones de pesos para apoyar en las inundaciones de Tabasco, Chiapas y Veracruz.

Asimismo, Herrera Gutiérrez señaló que la inversión en la refinería recién adquirida fue de carácter estratégico con el fin de dar salida al petróleo Maya. “#Shell quedó al mando de la mayoría accionaria (de Deer Park) y decidió reinvertir las utilidades desde 1993; #México no ha visto un peso”.

En este contexto, el secretario de Hacienda indicó que adquirir la otra mitad de las acciones de la refinería tiene una razón estratégica, es decir, asegurar la oferta de gasolina para el país frente a contingencias, como la caída de la oferta debido al huachicol o eventos como el de hace algunos meses con el hackeo al sistema de distribución de gas en Estados Unidos.

“En el caso de alguna eventualidad como las que señalé, mandaríamos la totalidad de la producción de DP a México”, apuntó el funcionario.

También el secretario de Hacienda enfatizó que una de las razones que motivó a esta operación, fue que, ante la decisión de **Shell**, la antigua accionista mayoritaria de DP, de reducir a 50% su capacidad de refinación en el mundo se podía haber conseguido un buen precio.

“Ayer conocimos una de las razones por las cuales Shell está deshaciéndose de sus refinerías. Un tribunal civil de los Países Bajos dictaminó que Shell debe reducir sus emisiones de CO2 un 45% en comparación al 2019”, acotó el funcionario.

Herrera Gutiérrez puntualizó que para que México obtuviera ganancias de DP, la única opción era la compra del total de las acciones, ya que el contrato con Shell prohibía la venta a un tercer actor de [49% de acciones pertenecientes a Pemex](#).

Recursos para compra de Deer Park saldrán del Fonadin: Hacienda

El titular de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Arturo Herrera Gutiérrez, aclaró que los recursos para la compra de las acciones de la refinería de Deer Park saldrán del Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin) y no del Fondo de Desastres Naturales (Fonden).

Detalló que el año pasado se hicieron dos aportaciones a estos fondos, en conjunto, por 43 mil millones de pesos. De ese dinero, 13 mil millones fueron al Fonden, de los cuales 7 mil millones se destinaron a las inundaciones de Tabasco, Chiapas y Veracruz.

Al Fonadin —un fideicomiso instituido en el Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos (Banobras)— se trasladaron 30 mil millones de pesos, y con estos recursos se realizará la compra de Deer Park, explicó el secretario en su cuenta de Twitter.

La víspera el presidente Andrés Manuel López Obrador comentó algo similar. Dijo que se tenían en total 47 mil millones de pesos de reserva, los mismos 30 mil en Banobras —el cual, como fiduciario, opera el Fonadin—, y 17 mil millones en el Fonden. Algunas personas asumieron que el dinero vendría de este último fideicomiso.

En una serie de mensajes, el secretario de Hacienda opinó que en la compra de 50.005 por ciento de las acciones de Deer Park a la firma Shell “varios factores se alinearon para que ésta fuera una buena transacción”.

Entre ellos, se avanzó en el negocio con la idea de que se podría obtener un buen precio para la compra de la refinería dada la intención de Shell de reducir a la mitad su capacidad de refinación en el mundo. El secretario argumentó, desde que México tiene participación en Deer Park no había visto un peso de este negocio porque se adquirió más por su carácter estratégico, al ser una forma de dar salida al petróleo tipo Maya.

Al quedar Shell al mando de la mayoría accionaria, decidió reinvertir las utilidades desde 1993, lo que implicó cero ingresos para México. Así que la única opción del país para obtener ganancias de este negocio era la compra del total de acciones, ya que el contrato le prohibía vender su 49 por ciento en títulos a un tercero.

Agregó que adquirir la mitad de acciones a Shell también tiene una razón estratégica: asegurar la oferta de gasolina frente a contingencias, como la caída en la oferta debido al *huachicol* o el *hackeo* al sistema de distribución de gas de Estados Unidos, así que en cualquier eventualidad toda la producción de Deer Park se enviará a México. La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de mayo 2021



2

CFE Transmisión va por 199 proyectos de modernización y ampliación de red eléctrica

CFE Transmisión informó que llevará a cabo 199 proyectos prioritarios en el periodo 2020-2024; 177 correspondientes al Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen) y 22 propios, los cuales permitirán asegurar la confiabilidad y estabilidad de la red nacional de transmisión. El director de CFE Transmisión, Noé Peña, detalló durante Sesión Ordinaria del Consejo de Administración, que estos proyectos de inversión ascienden a 67 mil 69 millones de pesos presupuestales y 25 mil 547 millones de pesos de proyectos de inversión diferidos en el gasto (Pidiregas). Noé Peña dijo que los resultados de la Red Nacional de Transmisión son clave para el desarrollo del sector eléctrico del país, por tanto, su disponibilidad, continuidad y seguridad son de suma relevancia para los procesos de generación y distribución. <https://www.milenio.com/negocios/cfe-transmision-199-proyectos-modernizacion-ampliacion>

"Para conseguirlos es necesario cumplir con los indicadores de continuidad de los elementos de la Red Nacional de Transmisión, así como, reducir la frecuencia de fallas, las pérdidas de energía y cumplir con las metas fijadas por el regulador". Por su parte el director corporativo de Planeación Estratégica de la CFE, Guillermo Arizmendi habló sobre la incorporación de 38 proyectos de CFE Transmisión al portafolio de Programas de Inversión 2021-2026. Ante miembros del Consejo detalló 64 proyectos de inversión que permitirán garantizar en el corto plazo el suministro de energía eléctrica, tanto en estado normal, así como en atención a contingencias, de forma segura y confiable. Milenio

Regional de Pemex en Madero con mayor ocupación de camas con ventilador UCI

Después de ser anunciado por la propia Jurisdicción Sanitaria número dos de la advertencias por el aumento de casos positivos covid-19, en el aspecto hospitalario, el Regional de Pemex ubicado en Madero, encabeza la lista de 6 unidades de salud con mayor demanda en atención en ocupación de camas con ventilador UCI. De acuerdo al Sistema de Información de la Red IRAG, expone con 80 por ciento de su ocupación, seguido también por el hospital general regional 270 de Reynosa. Asimismo, en esta lista se puede observar la disminución del hospital IMSS número 6 de Madero con un 20 por ciento de su ocupación. En este contexto aparece el hospital Dr. Rodolfo Torre Cantú de Altamira, quien se encuentra con un 33 por ciento.

Los datos públicos de la Secretaría de Salud Federal, reconocen que en Tamaulipas la tendencia va a la baja en cuanto a la hospitalización por enfermos graves a causa del virus SARS-CoV-2. Toda vez que con un 44 por ciento, cita al hospital de Ciudad Victoria, Dr. Norberto Treviño Zapata. Asimismo, el hospital Regional de Reynosa, que mantiene un 20 por ciento. El presidente del Colegio de Médicos de Tamaulipas, Rosendo Sánchez Medina, aseguró que el SARS-CoV-2 que causa el coronavirus, es algo con lo que se debe convivir, por lo que se debe reforzar las medidas de prevención para cortar la transmisión. Milenio

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de mayo 2021



3

Reforma energética baja competitividad del sector: expertos

El país ha tenido un cambio en materia energética con una visión más política que de mercado e implica para México el riesgo de perder competitividad en el sector de la energía eólica, perder importantes inversiones y empleos en este sector estratégico para el desarrollo del país, que está tomando una ruta contraria en materia energética, alertaron especialistas durante el Congreso Internacional MEXICO WINDPOWER 2021.

Patricia Tatto, Presidenta de Mujeres en Energía Renovable, explicó que el cambio propuesto en la legislación energética se ha hecho con una visión más política que de mercado. Informaron que existen más de 300 amparos en contra de Ley de la Industria Eléctrica (LIE).

“Se trata de un cambio de timón que ha obligado a las empresas adaptarse, se pretende prolongar el uso de derivados del petróleo cuando el mundo avanza hacia el uso de tecnologías limpias, tan es así que están vendiendo sus refinerías.

Consideró, que es un momento de definiciones, la LIE ha generado problemas legales y muchas empresas se han amparado, México va en dirección contraria a la tendencia global, también hay una controversia jurídica en proceso y elecciones en puerta, que definirán el rumbo que tomará el país”, explicó.

Recordemos, que los cambios propuestos por el gobierno son para poner orden, darle confiabilidad al sistema eléctrico nacional con un suministro continuó y sin variabilidad, además de dejar de subsidiar a las llamadas energías limpias a través de la reactivación de las hidroeléctricas que son energía limpia, barata, confiable y continua, entre otras ventajas.

Durante el segundo y último día del congreso digital, tuvo lugar el panel ¿Hacia dónde va la política energética?, casos internacionales, lecciones aprendidas y el caso de México, en el que Gerardo Cervantes, director comercial de Saavi Energía, señaló que México se encuentra en un impasse con las reformas recientes que están en el terreno de la controversia, sin saber qué vendrá más adelante.

De acuerdo a ex funcionarios ahora defensores de firmas privadas que desarrollan las energías renovables, advirtieron que con las nuevas políticas traerán incrementos de precios, controversias jurídicas y costos por la emanación de gases efecto invernadero.

Según Francisco Xavier Salazar, socio fundador de Enix, Gadex y Trust Inteligencia de Entorno, y ex presidente de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), alertó que, de prosperar la reforma eléctrica, se avecina la quiebra de generadores, el impago de créditos, litigios internacionales y el incumplimiento de metas medioambientales a nivel global. “El impacto económico de la reforma eléctrica implicará un aumento de entre 10 y 16 por ciento de los costos para la Comisión Federal de Electricidad (CFE), que serán trasladados al usuario; se trata de una reforma ilegal que ha sido controvertida por la Comisión Federal e Competencia Económica, por organizaciones civiles y partidos políticos, no hay en México una ley que haya sido tan controvertida”, explicó.

Francisco Barnés de Castro, ex rector de la UNAM, y ahora socio director de CIFRA2, destacó que las energías renovables han implicado importantes ahorros a la CFE y consideró vital evitar las emisiones de CO2 a la atmósfera.

En tanto, Ligia González, de Grupo BAL, de Alberto Balleres, señaló que los efectos económicos de la reforma implicarán un cambio de políticas y estrategias de las empresas. “Las reformas implican violaciones a la Constitución y afectan a todos, no únicamente a las empresas, ya que las emisiones a la atmósfera dañan la salud de la población y ya existen más de 300 amparos de empresas y organizaciones”, reveló. La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

28 de mayo 2021

4

Castiga Moody's adquisición realizada por Pemex en Texas

Moody's redujo este jueves en un escalón la calificación de la deuda emitida por la refinería de Deer Park, dos días después de que Petróleos Mexicanos (Pemex) anunció que compraría la mitad del complejo a la firma anglo holandesa Shell.

El argumento fue que la calificación de la deuda de Pemex es menor al perfil crediticio de Shell.

La compañía mexicana anunció que comprará en 596 millones de dólares 50 por ciento de las acciones del complejo, ubicado en Texas, propiedad de Shell.

“La revisión para la baja de las calificaciones de Baa3 a Baa2 refleja la expectativa de Moody's de que luego de la venta, las calificaciones de Deer Park serán impulsadas principalmente por su dinámica crediticia independiente y el perfil crediticio mucho más débil de Pemex”, informó la firma financiera. La Jornada

Incrementa Wintershall Dea inversión en Ogarrio

Con una inversión de 771.8 millones de dólares (mdd), Wintershall Dea pretende recuperar un volumen de 34.15 millones de barriles de petróleo crudo y 84.42 mil millones de pies cúbicos de gas en el periodo 2021-2042 en el campo terrestre Ogarrio, de acuerdo con las modificaciones a su plan de desarrollo para la extracción de hidrocarburos aprobadas este jueves.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) informó en la 39ª sesión extraordinaria de su órgano de gobierno que Wintershall Dea presentó tres alternativas de modificación al plan, de las cuales eligió la tercera que le permitirá recuperar dichos volúmenes de hidrocarburos en el periodo comprendido de junio de 2021 a diciembre de 2042.

De acuerdo con el organismo a cargo de Rogelio Hernández Cázares, el monto total estará repartido en 143.8 mdd a inversión y 628.0 mdd a gasto de operación y abandono.

Según cálculos de la empresa de origen alemán, las modificaciones al plan de desarrollo para la extracción se deben a una variación del número de pozos a perforar con respecto de aquellos contenidos en el plan vigente, a una variación del 15% o más de la inversión a ejecutar respecto a la inversión aprobada, y a una variación de más de 30% en el volumen de hidrocarburos a producir respecto de lo aprobado en el plan vigente.

Ogarrio es un campo terrestre, con una extensión de 156 kilómetros cuadrados ubicado en el municipio de Huimanguillo, Tabasco, que ha visto mermar su producción durante los últimos 5 años. A principios de 2016, la producción de aceite alcanzaba los 10.5 miles de barriles diarios promedio, mientras que la de gas se encontraba en los 33.2 millones de pies cúbicos.

Al 1 de abril de 2021, el campo producía solo 4.3 miles de barriles de petróleo y 16 millones de pies cúbicos de gas, menos de 50% de la producción original en ambos casos, según datos de la CNH.

Ogarrio es productor principalmente de petróleo crudo negro de 39 grados API. EAD