

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de abril de 2024



Pese a nuevas sanciones al petróleo y al gas de Venezuela, EU deja "ventanas abiertas"

El mismo día de las sanciones, PDVSA y la española Repsol firmaron un acuerdo para que la operación conjunta aumente su producción de crudo y gas, y se destine al pago de la deuda.

Estados Unidos reimpuso sanciones al petróleo y gas de Venezuela como respuesta a un "acoso" electoral contra la oposición al presidente Nicolás Maduro. Sin embargo, expertos coinciden en que dejó algunas "ventanas abiertas" que pueden minimizar el impacto de las medidas.

La **licencia general 44**, que [permitía la comercialización de petróleo y gas a Venezuela](#), venció en la medianoche del jueves sin que fuera renovada. En su lugar se anunció la **44A**, que permitirá a la estatal Petróleos de Venezuela (PDVSA) culminar las transacciones que tenga pendientes con socios antes del 31 de mayo.

¿Y después?

La licencia

Estados Unidos impuso un **embargo petrolero** en 2019 tras desconocer [la reelección de Maduro](#) un año antes. La medida, parte de una batería de sanciones, coincidió con el momento más agudo de una crisis sin precedentes.

Desde entonces, **la Casa Blanca** otorgó licencias para operar en el país caribeño, como la de la gigante **Chevron**, aún vigente. Y en octubre pasado levantó parcialmente el embargo condicionándolo a avances en la organización de las presidenciales del 28 de julio, en las que Maduro vuelve a ser candidato.

Con el **vencimiento de la licencia 44**, el Departamento del Tesoro dio plazo para "la liquidación de transacciones" pendientes hasta el 31 de mayo.

"Es como una especie de prórroga para los operadores que se beneficiaron de la licencia 44, que tienen mes y medio más para ir cerrando su negocio y saben que la fecha tope es el 31 de mayo", explicó a la AFP **Leonardo Vera**, presidente de la **Academia de Ciencias Económicas de Venezuela**.

Pero además **la 44A** incluye un apartado que permite a las empresas que deseen trabajar con **Venezuela** solicitar licencias específicas, como la que tiene **Chevron**. "Son las ventanas que quedan abiertas", señaló el analista.

¿Decisión final?

"Estamos disponibles, dispuestos a seguir avanzando con todas las empresas trasnacionales que quieran venir", reaccionó el presidente de PDVSA y ministro de Petróleo, **Pedro Tellechea**, el miércoles.

Simbólico: el mismo día de las sanciones, Tellechea firmaba un acuerdo para que la operación conjunta con la española Repsol aumente su **producción de crudo y gas**, destinada a pago de deuda.

"Estamos convencidos de que vamos a estar bendecidos por el éxito de esta nueva actividad que incorpora nuevos campos y que por lo tanto, aspiran a aumentar la producción petrolera de este país en el beneficio de su pueblo", celebró Luis García, representante de la petrolera española.

[Repsol y otras empresas europeas](#) como la francesa **Maurel & Prom** ya "habían pedido licencias individuales", adelantó Francisco Monaldi, director del Programa Latinoamericano de Energía del Instituto Baker, en la Universidad de Rice, en Texas

Y "esa señalización de Estados Unidos puede implicar que se aprobarían", siguió el experto, que descarta "un retorno a la política de sanciones previa".

Washington de hecho asomó que puede cambiar la medida si ve cambios significativos en la organización de las presidenciales en **Venezuela**, donde la oposición denuncia trabas para presentar su candidatura tras la inhabilitación de la líder y favorita en las encuestas María Corina Machado, y el bloqueo a su sustituta Corina Yoris.

"No debe verse como una decisión final en la que ya no creemos que Venezuela pueda celebrar elecciones competitivas e inclusivas", dijo el miércoles un funcionario estadounidense que pidió el anonimato en rueda de prensa telefónica.

Riesgos

Venezuela produce más 900,000 barriles diarios (bd) y aspira cerrar el año en 1,2 millones bd, según Tellechea: "seguimos avanzando, seguimos creciendo".

[El impacto en la producción puede ser menor](#) pues el grueso proviene de la operación de Chevron. El riesgo está en los ingresos, destacó Monaldi.

La 44A "es mucho más específica y discrecional" y "si no hay empresas que obtengan licencias para comprarle, PDVSA va a tener que vender en el mercado negro con todas las dificultades de descuentos y cobro".

Tellechea dijo que harán las "mediciones correspondientes", pero es tajante en no volver a políticas que abrieron la **puerta a la corrupción** e insistió en vender a precio internacional. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de abril de 2024

2

EU reimpone sanciones petroleras a Venezuela por bloqueo electoral a la oposición

Estados Unidos no renovó la licencia 44 que alivia las sanciones al petróleo y gas de Venezuela para castigar al presidente Maduro por haber obstaculizado a la oposición a presentarse en las elecciones.

Estados Unidos anunció este miércoles que no renueva la **licencia 44** que alivia las sanciones al petróleo y gas de Venezuela para castigar al presidente **Nicolás Maduro** por haber impedido que "la oposición democrática" se presente a las elecciones y detenido a políticos y activistas.

"Después de una revisión minuciosa de la situación actual en Venezuela, Estados Unidos determinó que Nicolás Maduro y sus representantes no han cumplido plenamente los compromisos asumidos en el acuerdo de hoja de ruta electoral", firmado con la oposición en octubre pasado, afirma el portavoz del Departamento de Estado, Matthew Miller.

Por lo tanto la licencia general 44, que autoriza la producción y venta de petróleo y gas, "**vencerá a las 00:01 del 18 de abril**", añadió en un comunicado.

Pero la Oficina de Control de Activos Extranjeros (OFAC), dependiente del Departamento del Tesoro, emitió otra **licencia, la 44A**, que la reemplaza para "la liquidación de transacciones" pendientes "antes del 31 de mayo".

El gobierno del presidente Joe Biden reconoce que "Maduro y sus representantes" han cumplido algunos compromisos pero le preocupa que "impidieran que la oposición democrática registrara al candidato de su elección, acosaran e intimidaran a opositores y detuvieran injustamente a numerosos actores políticos y miembros de la sociedad civil", afirma Miller.

Las autoridades venezolanas han fijado un calendario electoral y aceptado misiones de observación internacionales en las elecciones del 28 de julio, en las que Maduro se presenta a un tercer mandato.

Pero la principal rival del chavismo, María Corina Machado, sigue inhabilitada y Corina Yoris, nominada por ella para sustituirla en los comicios, [también ha sido vetada](#).

Washington también está preocupado por los siete miembros del equipo de campaña de Machado detenidos y otros tantos bajo órdenes de arresto.

Incumplir "lo acordado"

"Esta es la consecuencia de haber incumplido su parte de lo acordado", declaró Machado, que denuncia "una ola represiva brutal".

Con todo Estados Unidos evita dar un portazo y romper con Caracas.

La **OFAC** "considerará solicitudes de licencias específicas para continuar las actividades más allá del final del período de liquidación, caso por caso", asegura Miller.

El ministro venezolano de Petróleo, Pedro Tellechea lo da por sentado.

"Estamos disponibles, dispuestos a seguir avanzando con todas las empresas trasnacionales que quieran venir", reiteró.

Estas licencias a multinacionales como la francesa **Maurel & Prom**, la española **Repsol** o la italiana **Eni** "mantendría a Maduro interesado" en una negociación, declaró recientemente a periodistas Francisco Monaldi, director del Programa Latinoamericano de Energía del Instituto Baker, en la Universidad de Rice, Texas, en un momento en el que Estados Unidos y Europa buscan fuentes de energía para paliar los efectos de la guerra en **Ucrania**.

La reactivación de sanciones al sector energético "no debe verse como una decisión final en la que ya no creemos que Venezuela pueda celebrar elecciones competitivas e inclusivas", afirmó un funcionario estadounidense que ha pedido el anonimato en rueda de prensa telefónica.

Estados Unidos seguirá "interactuando con todas las partes", incluidos "los representantes de Maduro, la oposición democrática, la sociedad civil y la comunidad internacional", añadió.

Y es que Washington parte de la base de que el Acuerdo de Barbados es el único camino viable para conseguir progresos electorales.

Sin "demoras"

"Nuevamente hacemos un llamado a Maduro para que permita que todos los candidatos y partidos participen en el proceso electoral y libere a todos los presos políticos sin restricciones ni demoras", insistió Miller.

El gobierno de Maduro hasta ahora no ha dado su brazo a torcer.

La producción de Venezuela se sitúa en torno a los 800,000 barriles diarios, tras tocar piso a mediados de 2020, cuando se desplomó por debajo de los 400,000, pero está lejos de los 3 millones que alcanzaba hace 15 años.

El embargo al petróleo y el gas de Venezuela fue impuesto en 2019 como parte de una batería de sanciones para intentar provocar la caída de Maduro tras las elecciones de 2018, consideradas fraudulentas por Washington.

El gobierno de Biden, que ya reimpuso sanciones al oro venezolano, ha sopesado varios aspectos para decidir si revertía la flexibilización al embargo petrolero a menos de siete meses para las elecciones presidenciales de Estados Unidos, pero solo uno parece haber sido determinante.

Nos centramos en las circunstancias políticas de la situación en Venezuela", afirmó un funcionario. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de abril de 2024

3

Precios del petróleo retroceden 3% por temores sobre demanda ante riesgos en Oriente Medio

El aumento de los inventarios comerciales de Estados Unidos también presionó a la baja los precios del crudo.

Los **precios del petróleo** bajaron 3% este miércoles presionados por el aumento de los inventarios comerciales de Estados Unidos, los datos económicos más débiles de China y los avances en Washington en los proyectos de ley de ayuda a **Ucrania** e **Israel**.

Los futuros del **Brent** para junio bajaron 2.73 dólares, o 3%, a 87.29 dólares el barril, mientras que los futuros del crudo estadounidense para mayo **WTI** bajaron 2.67 dólares, o 3.1%, a 82.69 dólares el barril, su mayor caída desde el 20 de marzo.

Los **precios del petróleo** han bajado esta semana, ya que las [tensiones geopolíticas han frenado los vientos económicos](#) en contra, y los mercados están pendientes de la respuesta de Israel al ataque iraní del fin de semana.

Los **inventarios de crudo en Estados Unidos** aumentaron en 2.7 millones de barriles hasta los 460 millones de barriles la semana pasada, según datos del Gobierno, casi el doble de las expectativas de los analistas en una encuesta de Reuters para una acumulación de 1.4 millones de barriles.

Los **precios del petróleo** siguieron bajando después de que el presidente de la **Cámara de Representantes de Estados Unidos**, Mike Johnson, dijo que el texto de cuatro proyectos de ley de asistencia a Ucrania, Israel y el Indo-Pacífico se presentaría "pronto hoy", y que un cuarto con "otras medidas para hacer frente a Rusia, China e Irán" se publicaría más tarde en el día.

Funcionarios de alto rango de la Reserva Federal, incluido el presidente Jerome Powell, no dieron el martes orientación sobre cuándo se pueden recortar las tasas de interés, frustrando las esperanzas de los inversores de reducciones significativas en los costos de endeudamiento este año.

La **tasa de inflación** británica se ralentizó menos de lo esperado en marzo, lo que indica que la primera baja de tasas del Banco de Inglaterra podría estar más lejos de lo que se pensaba. Sin embargo, la inflación se ralentizó en toda la zona euro el mes pasado, reforzando las expectativas de un recorte de tasas del Banco Central Europeo en junio.

"El fortalecimiento del dólar y la capacidad de las reservas de crudo para aumentar ante la reducción de las importaciones mexicanas y el aumento de las recargas de reservas petrolíferas también están generando ciertas ondas bajistas", dijo Jim Ritterbusch, presidente de Ritterbusch and Associates LLC en Galena, Illinois.

En China, el mayor **importador de petróleo** del mundo, la economía creció más de lo previsto en el primer trimestre, pero otros indicadores mostraron que la demanda interna sigue siendo frágil.

Por otra parte, Tengizchevroil anunció planes de mantenimiento programado para mayo en uno de los seis trenes de producción del yacimiento petrolífero de Tengiz, en Kazajistán. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de abril de 2024

Jugo de naranja y gasolina

4

La producción y exportación de crudo se ha convertido en uno de los supuestos o credos más importantes de la política energética y del país por décadas. Tan es así, que no existe otro indicador más popular y utilizado para hablar de petróleo que cuánto extrae Pemex, qué tanto ha subido o bajado su producción, cuánto valor tiene o tendrá la exportación de crudo, y un largo etcétera.

La “plataforma de exportación” y el precio del crudo son cosas que le preocupan especialmente a la clase política. La producción de crudo es lo que cuenta para el gobierno, los estados y municipios, la sociedad, el sector privado y los bonistas o acreedores vinculados a Pemex, fuera o dentro del país. Se trata de la leche de la vaca. Si ese flujo se reduce nadie queda contento.

Uno de los virajes más importantes en la política de hidrocarburos del gobierno de México, al menos desde los setenta, acaba de concretarse. Se trata de la reciente decisión de reducir significativamente la exportación de petróleo crudo e incluso dejar abierta la posibilidad de dejar de exportarlo.

Es una decisión histórica y que, de tener éxito, sería trascendental para el futuro del país, más allá del sector energético. La medida se ha justificado al menos de 4 maneras. Una de las más recurrentes ha sido la comparación del petróleo y la gasolina con las naranjas y el jugo de naranja.

Es, quizá, una herencia de aquella noción de que las materias primas (las naranjas) son propias del atraso y que el valor agregado siempre proviene de un mayor procesamiento y de una mayor industrialización (el jugo). La lógica de no vender más naranjas (petróleo crudo) y mejor producir jugo (gasolinas), para venderlo al interior del país se vincula con el nacionalismo petrolero mexicano, fortificado a lo largo de casi un siglo. Más recientemente, se ha construido a partir de un enfoque de riesgo y seguridad energética, esto es, reducir significativamente la dependencia de suministro de gasolinas (jugos), teniendo petróleo suficiente (naranjas).

Finalmente se ha adicionado una justificación económico-financiera: producir con petróleo mexicano gasolinas para el mercado mexicano es un buen negocio, pues a pesar de que la rentabilidad no es comparable con la exportación de crudo, sí se puede “ganar dinero” de la refinación y producción de gasolinas. Todas son reales, pero a mi parecer, incompletas.

En algún momento, al gobierno mexicano le costó extraer crudo del yacimiento Cantarell en la sonda de Campeche alrededor de 6 dólares y lo vendió en casi 100, es decir tuvo una ganancia de 94. Si hubiese en ese momento producido gasolinas quizá hubiese podido obtener una ganancia de 10 dólares.

Por ello, desde 1982 el gobierno mexicano decidió olvidarse paulatinamente de cualquier otra cosa que no fuera la producción de crudo y así maximizar la renta petrolera extrayendo y exportándolo.

Así se justificó que México no debía de refinar pues el negocio no era rentable y para que fuese sostenible requería de una eficiencia propia de sus contrapartes en Estados Unidos. Era una misión sólo posible con grandes montos de inversión y eficiencia de gestión, algo menos rentable para el gobierno federal y por ello un área de poco interés.

Es imposible competir con la rentabilidad que ofrece exportar crudo y por ello puede decirse que la decisión ya tomada reducirá el flujo de recursos para Pemex y para el gobierno federal en el corto y mediano plazos. En última instancia, también reducirá el flujo para el gasto público. Pero la decisión tomada va en el camino correcto: no privilegiar la producción de crudo para exportar quitaría los incentivos para que el gobierno federal buscara en Pemex una fuente de flujo constante y abundante de dinero.

Ayudaría a reorientar las inversiones de Pemex en otras áreas y al gobierno federal lo liberaría de la necesidad de invertir gastos de capital en la producción de crudo.

El cambio de paradigma y el viraje del modelo de negocio de Pemex representa un cambio estructural aparentemente inadvertido. Incluso, pareciera convivir con un estado de negación por aquellos que todavía proponen la reactivación de la reforma energética y el “potencial de México” en cuanto a la producción de crudo, desde luego con ayuda de privados.

Es, en definitiva, un síntoma de distonía y del choque entre lo viejo y lo nuevo (donde lo nuevo se percibe como viejo y al revés, dependiendo del espectro ideológico).

La exportación de crudo le ha hecho un enorme daño al sector energético nacional y al gobierno federal. Con el pretexto de maximizar la renta petrolera las prioridades de inversión pública se centraron en el sector energético antes que la producción de bienes y servicios públicos. Peor aún, los gastos de Pemex se asignaron mayoritariamente a la exploración, producción y exportación de crudo, abandonando a su suerte a otras áreas de negocio enormemente trascendentes como la petroquímica.

La decisión del gobierno federal es, además, una manera sana, práctica y eficiente de debilitar el cordón umbilical entre gobierno federal y la empresa paraestatal. De ser exitosa, la decisión de no exportar crudo obligará a Pemex a centrarse en otras cosas y al gobierno en dejar de buscar rentas extrayendo petróleo. Quizá abra la puerta a que busque las otras rentabilidades: capital social y capital humano. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de abril de 2024



Gobierno decreta la expropiación de planta de hidrógeno de Air Liquide en la refinería de Tula

El gobierno de México ordenó la expropiación y la ocupación definitiva de una planta de hidrógeno de la empresa francesa Air Liquide en una refinería de Pemex en Tula, Hidalgo, según un decreto presidencial publicado este jueves en el Diario Oficial de la Federación.

El gobierno de México ordenó la **expropiación y la ocupación definitiva** de una planta de hidrógeno de la empresa francesa **Air Liquide** en una refinería de Pemex en Tula, Hidalgo, según un decreto presidencial publicado este jueves en el Diario Oficial de la Federación.

En diciembre, el Gobierno anunció la ocupación temporal, por causa de utilidad pública, de la **Planta Productora de Hidrógeno denominada U-3400**, ubicada en la **refinería de Tula** a favor de **Pemex Transformación Industrial**.

Se ordena la ejecución inmediata del presente decreto expropiatorio y, en consecuencia, la ocupación definitiva de la planta productora de hidrógeno U-3400", dice el nuevo decreto.

Air Liquide, con sede en París, no respondió de inmediato a una solicitud de comentarios de Reuters.

Tras anunciar la ocupación temporal a fines del año pasado, el Gobierno mexicano emitió en febrero una declaratoria de utilidad en la que ordenaba a PMI, el brazo comercial de Pemex, solicitar a la **Secretaría de Energía** el inicio del procedimiento de expropiación de la planta.

El nuevo decreto señala que la interposición de cualquier medio de defensa por parte de la compañía "no suspende la ejecución inmediata" de las medidas y que PMI debe cubrir un monto de indemnización en términos de la **Ley de Expropiación**, pero no detalla la cuantía de la compensación.

"Dentro de los diez días hábiles siguientes a la notificación de este decreto, los interesados pueden acudir al procedimiento judicial a que se refiere el artículo 11 de la Ley de Expropiación, con el único objeto de controvertir el monto de la indemnización", agrega.

El gobierno del presidente **Andrés Manuel López Obrador**, iniciado en diciembre de 2018 y que concluye en octubre, ha buscado la autosuficiencia del país en combustibles con millonarias obras en el sector de la refinación.

Para justificar las medidas sobre la planta U-3400, la **Sener** ha dicho que la dependencia que tenía la refinería de Tula del hidrógeno provisto por un tercero ponía "en riesgo" la producción de gasolinas y diésel en la instalación. El Economista

Sheinbaum propone solicitar a Conagua y CFE que se regresen los subsidios a pozos agrícolas

En una reunión con representantes pesqueros, ganaderos y agrícolas, en Tekax de Álvaro Obregón, Yucatán, la candidata de Morena, PT y PVEM aseguró que en caso de llegar a la presidencia de México, los programas sociales de apoyo al campo y obras que impulsó el gobierno de Andrés Manuel López Obrador seguirán y se consolidarán.

Claudia Sheinbaum, aspirante a la presidencia de México por la coalición Sigamos Haciendo Historia, dijo que enviará una misiva a la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** y a la Comisión Nacional del Agua (**Conagua**) para que se regresen los **subsidios para pozos agrícolas**.

"No nos vamos a esperar a llegar a la Presidencia, le voy a enviar una carta al director de **CFE** para que se abra una mesa de trabajo para que se regresen los subsidios para los pozos agrícolas y ganaderos. Voy a mandar una carta para que se haga una mesa de trabajo porque es injusto, se pagaba una tarifa y de pronto llegó el triple o cuatro veces lo que se pagaba antes y no es justo cuando no se puede sacar lo suficiente de la producción agrícola y que se tengan que pagar esas tarifas.

"Y en el caso de la **Conagua**, también le voy a enviar una carta a su director general para que se legalicen todas las concesiones de pozos que permita también todos los apoyos que se requieren", comentó la aspirante presidencial.

En una reunión con representantes pesqueros, ganaderos y agrícolas, en Tekax de Álvaro Obregón, **Yucatán**, aseguró que "existe todo el potencial para que la producción agrícola de Yucatán traiga bienestar a los agricultores, a los pescadores" y que, en caso de llegar a la **Presidencia de México**, los programas sociales de apoyo al campo y obras que impulsó el presidente Andrés Manuel López Obrador seguirán y se consolidarán.

"Vamos a hacer un programa especial para que, así como hizo el presidente con los caminos artesanales en el caso de Oaxaca y en otros casos, con la conjunción del trabajo, de los ejidos, de los productores, podamos trabajar para que podamos recuperar todos los caminos saca cosechas que son fundamentales para recuperar la comercialización", dijo Sheinbaum. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de abril de 2024

6

Petróleo cae por tercera sesión al hilo por preocupación por la demanda mundial

Los precios del petróleo caían por tercera sesión consecutiva debido al probable aumento de los inventarios comerciales en Estados Unidos, mientras que datos económicos más débiles en China y menores perspectivas de rebajas de tasas de interés avivaban las preocupaciones sobre la demanda mundial.

Los [precios del petróleo](#) caían por tercera sesión consecutiva este miércoles, debido al probable aumento de los inventarios comerciales en Estados Unidos, mientras que datos económicos más débiles en China y menores perspectivas de rebajas de **tasas de interés** avivaban las preocupaciones sobre la demanda mundial.

A las 12:10 GMT, los futuros del **Brent** para junio perdían 51 centavos, o un 0.6%, a 89.51 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) para mayo restaban 41 centavos, o un 0.5%, a 84.95 dólares.

Los precios del crudo han bajado esta semana por las [tensiones geopolíticas](#), mientras los mercados están pendientes de la respuesta de Israel al ataque iraní del fin de semana.

Los precios del crudo están tratando de deshacerse de parte de la prima de guerra que se ha puesto en el precio", dijo John Evans, de la correduría PVM, añadiendo que también se enfrentan a "un revés en las esperanzas de recorte de tasas".

Varias autoridades de la **Reserva Federal**, [incluido su presidente Jerome Powell](#), se abstuvieron el martes de proporcionar cualquier orientación sobre cuándo se podrían recortar las tasas, frustrando las esperanzas de los inversores de reducciones significativas en los costos de endeudamiento este año.

Según Yeap Jun Rong, estratega de mercados de IG, "la acumulación de inventarios de crudo en Estados Unidos y datos económicos mixtos en China también ofrecían algunas reservas, junto con unos indicadores técnicos de sobrecompra a corto plazo que provocaron cierta recogida de beneficios".

En China, el mayor importador mundial de petróleo, [la economía creció más de lo previsto en el primer trimestre](#), pero otros indicadores mostraron que la demanda interna sigue siendo frágil.

Los inventarios de crudo de Estados Unidos aumentaron en 1.4 millones de barriles la semana pasada, según un sondeo de Reuters. Los datos oficiales de la **Administración de Información de Energía**, el brazo estadístico del Departamento de Energía, se publicarán a las 14:30 GMT. El Economista

Inaugura Evergo en República Dominicana su primera electrolinera solar

Espera replicar próximamente el esquema en México y otros países de América Latina

La empresa Evergo Connect instaló su **primera electrolinera** en Punta Cana, República Dominicana, que representa también la primera que coloca en América Latina, por lo que espera abrir más en otros países de la región incluido México.

"Así se ve la carga en el futuro. Evergo Connect es la visión de la empresa para la carga pública de los vehículos eléctricos, es nuestra propuesta para llevar la electromovilidad a un nuevo nivel de sostenibilidad en México y toda América Latina", dijo Daniel Abraham López Páez, Chief Commercial Officer de Evergo México.

Gracias a la alianza con su empresa hermana CEPM y la ubicación en la zona de concesión, Evergo opera su concepto de electrolineras bajo el lema "carga tu vehículo con el sol", ya que una de las características más destacadas de Evergo Connect es que tanto sus cargadores, como las instalaciones que lo componen, **se alimentan con energía 100 por ciento renovable**, procedente de generación fotovoltaica, gracias a los paneles que tiene colocados en el techo de la instalación.

Agregó que el espacio de la electrolinera está equipado para atender hasta **29 vehículos simultáneamente** mediante cargadores ultrarrápidos capaces de cargar un vehículo eléctrico en menos de **20 minutos**, dependiendo de su batería y capacidad.

Estos cargadores son capaces de funcionar también para **transporte de carga y pasajeros**, añadió.

De la misma forma, manifestó que también busca proporcionar espacios diseñados pensando en la comodidad de los usuarios, ofreciendo acceso a Wi-Fi gratuito, áreas de descanso, espacios de *coworking*, gastronomía, zona infantil, servicio de renta de vehículos eléctricos y un *showroom* de vehículos eléctricos para explorar y probar en primera persona las últimas innovaciones del sector, entre otras facilidades.

La empresa, perteneciente a la compañía Evergo, filial de **InterEnergy Systems Dominicana**, dijo que espera replicar el modelo de estas instalaciones en el resto de países en los que tiene operaciones, como **México, Panamá, Jamaica, Uruguay, Paraguay, Puerto Rico, España y Aruba**.

En nuestro país, la firma, miembro de la organización Electro Movilidad Asociación México (EMA), tiene planeado instalar [su primera electrolinera en este año](#).

Para la electrolinera de Punta Cana, Evergo Connect requirió de una inversión de aproximadamente **10 millones de dólares**, con el apoyo del BID Invest, el brazo de inversión privada del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) y Bank of America. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de abril de 2024



Suministro de energía funciona “con pincitas”

En algunas zonas del país, como Nuevo León, donde la demanda de energía es muy alta, **el suministro de energía eléctrica funciona “con pincitas”**, lo que representa una gran oportunidad para los sistemas de Generación Distribuida.

En conferencia de prensa, **durante la Expo Ecomondo/Solar+Storage, Alfonso Rodríguez, director comercial de Excel Solar, comentó que prácticamente en toda la república existen oportunidades para desarrollar el sector fotovoltaico.**

“En toda la república hay un área de oportunidad tremenda, hay regiones donde la demanda de energía es mucho más alta, y el suministro de energía eléctrico está con pincitas. Un ejemplo es Monterrey, y ahí hay un área de oportunidad mayor”, dijo el especialista.

El avance de la tecnología y la reducción en el precio de los sistemas fotovoltaicos ha permitido reducir los periodos para obtener el retorno de inversión en sistemas residenciales, con casos que se reducen hasta tres años, cuando hace un trienio el promedio para obtener un retorno de inversión era de ocho a 10 años, añadió.

De acuerdo con el especialista, el precio por watt instalado era de un dólar, mientras que hoy cuesta aproximadamente 75 centavos de dólar por watt.

En su participación, Nerio Aguilar, también de Exel Solar, aseguró que hoy la tendencia del mercado fotovoltaico es integrar sistemas con baterías de almacenamiento, por lo que la industria ha virado hacia ese modelo.

Añadió que el almacenamiento de energía permite controlar cargas y tiempos de consumo de energía, a lo que se suma que el petróleo y el carbón ya no van a crecer. “Hay que impulsar a la red eléctrica, pero con renovables”.

Por otra parte, el especialista advirtió que dentro de los principales riesgos que enfrenta el sector destaca el robo de cable, debido a que el cobre es un insumo que se puede vender fácilmente en el mercado negro.

Otro factor de inseguridad que afecta a la industria es el robo en carreteras, añadió. EAD

Generación Distribuida crecerá 3.4 veces en seis años

Bernd Rohde, director general de Italian German Exhibition Company México, estimó que México tendrá 11 mil 300 megawatts de capacidad instalada en sistemas fotovoltaicos de Generación Distribuida para 2030.

Esto representa aumentar 3.4 veces la capacidad instalada actual, estimada en 3.3 gigawatts, de acuerdo con el último reporte disponible de la Secretaría de Energía (Sener).

Durante la inauguración de la quinta edición de Solar + Storage México y la tercera edición de Ecomondo México en la Expo Guadalajara, en Jalisco, Rohde destacó que la amplia gama de soluciones que se exhibe en la expo permitirá a empresas de cualquier tamaño transformar sus cadenas de valor lineales en cadenas circulares, al tiempo que encontrarán diversas opciones de energías sustentables que los ayudarán a mitigar y erradicar sus emisiones de carbono.

En ese sentido, Rohde advirtió que, ante los estragos del cambio climático, todas las empresas tienen la obligación de transitar, de forma imperativa y acelerada, hacia un mundo de negocios basados en principios de economía circular y energías verdes.

Además, Rohde explicó que la agenda de sostenibilidad ofrece oportunidades de desarrollo y nuevos negocios.

“Hoy no existe duda alguna de que la energía solar, en el caso de México, será la clave para acelerar nuestra transición energética renovable”, dijo.

En su participación, Alessandro Modiano, embajador de Italia en México, dijo que la lucha contra el cambio climático sólo tendrá éxito si existen mecanismos multilaterales de cooperación internacional y si se intensifica la coordinación entre los gobiernos y las empresas.

“Los países tenemos que coordinarnos para buscar la manera más eficiente que nos permita enfrentar este urgente desafío climático”, concluyó el embajador. EAD