

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de septiembre de 2024

1

Precio del petróleo cae por aumento de oferta e incertidumbre sobre recortes de tasas de la Fed

Unas tasas más bajas pueden impulsar el crecimiento económico y la demanda de petróleo.

El **petróleo** cayó alrededor de 3% el viernes, debido a que los inversores sopesaron las expectativas de un aumento de la oferta de **la OPEP+** a partir de octubre, junto con la disminución de las esperanzas de un fuerte recorte de las tasas de interés en Estados Unidos el próximo mes, tras datos que mostraron un fuerte gasto de los consumidores.

Los futuros del crudo Brent para entrega en octubre, que vencieron el viernes, cayeron 1.14 dólares, o 1.43%, a 78.8 dólares el barril, con un descenso del 0.25% en la semana y del 2.35% en el mes.

Los futuros del crudo estadounidense West Texas Intermediate cedieron 2.36 dólares, o 3.11%, a 73.55 dólares, con un descenso del 1.71% en la semana y del 5.6% en agosto. La mezcla mexicana de exportación cedió 1.29 dólares o 1.82% a 69.75 dólares el barril. En la semana perdió 1.33% y en el mes cayó 3.06 por ciento.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados**, conocidos como OPEP+, está dispuesta a seguir adelante con el aumento previsto de la producción de petróleo a partir de octubre, ya que las interrupciones en Libia y los recortes prometidos por algunos miembros para compensar el exceso de producción contrarrestan el impacto de la atonía de la demanda, dijeron a Reuters seis fuentes del grupo productor.

"El titular que realmente nos ha hundido hoy ha sido el anuncio de la OPEP+ de seguir adelante con la reducción de los recortes de producción", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group.

En tanto, los inversores respondieron a los nuevos datos que mostraron que el gasto de los consumidores estadounidenses aumentó sólidamente en julio, lo que sugiere que la economía se mantiene en terreno más firme a principios del tercer trimestre y aboga en contra de un recorte de las tasas de interés de medio punto porcentual por parte de la Reserva Federal el próximo mes.

Unas tasas más bajas pueden impulsar el **crecimiento económico** y la demanda de petróleo.

"Ese modesto aumento de la inflación podría consolidar básicamente que sólo obtendremos un recorte de un cuarto de punto porcentual y los que esperan un recorte de medio punto tendrán que esperar", afirmó Flynn.

Por otra parte, la **Corporación Nacional de Petróleo de Libia** declaró que los recientes cierres de campos petrolíferos han provocado la pérdida de aproximadamente el 63% de la producción total de petróleo del país, mientras continúa el conflicto entre facciones rivales del este y el oeste.

Las **pérdidas de producción** podrían alcanzar entre 900,000 y 1 millón de barriles diarios (bpd) y durar varias semanas, según la consultora Rapidan Energy Group.

También se espera que se reduzcan los suministros iraquíes después de que la producción del país superó su cuota OPEP+, dijo el jueves a Reuters una fuente con conocimiento directo del asunto.

Irak planea reducir su producción de petróleo entre 3.85 millones y 3.9 millones de bpd el mes que viene. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de septiembre de 2024

Petróleo inicia septiembre con pérdidas; espera impulso de la oferta de la OPEP+

Con el impulso sesgado a la baja, existe un riesgo real de que los precios vuelvan a situarse en un rango de mínimos de varios meses.

Los **precios del petróleo** bajaban este lunes, ampliando las pérdidas registradas a fines de la semana pasada, por expectativas de un aumento de la producción de la **OPEP+** a partir de octubre, mientras que los signos de atonía de la demanda en China y Estados Unidos suscitaban inquietud sobre el consumo.

A las 10:20 GMT, los futuros del Brent cedían 8 centavos, o un 0.1%, a 76.85 dólares el barril, y el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) restaba 11 centavos, o un 0.2%, a 73.44 dólares. [Ambos referenciales perdieron el viernes un 1.4% y un 3.1%](#), respectivamente.

Con el impulso sesgado a la baja, existe un riesgo real de que los precios vuelvan a situarse en un rango de mínimos de varios meses, dijo Chris Weston, de la correduría Pepperstone.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo** (OPEP) y sus aliados, conocidos en conjunto como OPEP+, seguirán adelante con los aumentos previstos de la producción de crudo a partir de octubre, según dijeron a Reuters seis fuentes del grupo productor.

Está previsto que ocho miembros de la OPEP+ aumenten la producción en 180,000 barriles por día (bpd) en octubre, como parte de un plan para empezar a deshacer su capa más reciente de reducciones de la oferta de 2.2 millones de bpd y mantener otros recortes hasta finales de 2025.

Según Achilleas Georgolopoulos, de la correduría XM, se teme un aumento aún mayor del bombeo, lo que podría inclinar de forma aún más negativa la balanza entre oferta y demanda y ejercer una mayor presión a la baja sobre los precios.

Estos mayores aumentos de la producción también podrían producirse en un periodo en el que la economía mundial probablemente se esté ralentizando y China siga decepcionando", añadió.

Tanto el Brent como el WTI han registrado pérdidas durante dos meses consecutivos, ya que la preocupación por la demanda estadounidense y china ha pesado más que las recientes interrupciones del suministro libio y el riesgo de suministro relacionado con el conflicto en Oriente Medio. El Economista

Sube precio del petróleo porque freno en exportaciones de Libia contrarresta impulso de OPEP+

Está previsto que ocho miembros de la OPEP+ aumenten la producción en 180,000 barriles por día (bpd) en octubre.

Los precios del petróleo subieron el lunes, recuperándose de parte de las pérdidas de la semana pasada, ya que las exportaciones de crudo de Libia permanecieron suspendidas y las [preocupaciones sobre una mayor producción de la OPEP+](#) a partir de octubre disminuyeron.

Los futuros del crudo Brent ganaron 59 centavos, o 0.77%, a 77.52 dólares el barril a las 17:31 GMT, mientras que el West Texas Intermediate de Estados Unidos sumó 47 centavos, o 0.65%, a 74.03 dólares.

Los volúmenes de negociación fueron reducidos debido a que el lunes fue feriado en el mercado estadounidense.

El viernes, el Brent y el WTI perdieron 1.4% y 3.1%, respectivamente.

Las exportaciones de petróleo en los principales puertos de Libia se detuvieron el lunes y la producción se redujo en todo el país, dijeron a Reuters seis ingenieros, ante el continuo enfrentamiento entre facciones políticas rivales por el control del banco central y los ingresos petroleros.

La **Corporación Nacional del Petróleo** (NOC) del país también declaró fuerza mayor en el campo petrolífero El Feel a partir del 2 de septiembre.

La Arabian Gulf Oil Company de Libia reanudó la producción de alrededor de 120,000 barriles por día (bpd) el domingo, para alimentar una planta de energía en el puerto de Hariga.

Mientras, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y sus aliados, conocidos en conjunto como OPEP+, seguirán adelante con los aumentos previstos de la producción de crudo a partir de octubre, dijeron a Reuters seis fuentes del grupo productor.

Está previsto que ocho **miembros de la OPEP+** aumenten la producción en 180,000 barriles por día (bpd) en octubre, como parte de un plan para empezar a deshacer su capa más reciente de reducciones de la oferta de 2.2 millones de bpd y mantener otros recortes hasta finales de 2025.

Tanto el **Brent como el WTI** han registrado pérdidas durante dos meses consecutivos, ya que la preocupación por la demanda estadounidense y china ha pesado más que las recientes interrupciones del suministro libio y el riesgo de suministro relacionado con el conflicto en Oriente Medio. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de septiembre de 2024



A julio, Pemex aún importaba el 58% de su gasolina

En el promedio de los siete meses del año (último dato del que tiene registros la empresa), la importación de gasolinas fue de 384,336 barriles por día, un descenso de 36% en comparación con 2018, pero aún lejos de lograrse la soberanía energética.

La autosuficiencia energética fue nuevamente una de las promesas del presidente Andrés Manuel López Obrador en su último informe de gobierno, en que de nueva cuenta utilizó este término refiriéndose a que Petróleos Mexicanos (Pemex) dejará de importar combustibles automotrices como diésel y gasolinas para fabricarlo en sus propias refinerías antes de que concluya el 2024.

Sin embargo, las compras al exterior de gasolinas fueron 58% y las de diésel de 55% de las ventas internas de la empresa en el promedio enero a julio de este año, lo que obligaría a dar un viraje de gran calibre en los próximos cinco meses del 2024, según las propias estadísticas de la estatal.

"Este año seremos autosuficientes en gasolina, diésel y turbosina", dijo a el primer mandatario el domingo a un mes de dejar el cargo.

Según la Base de Datos Institucional de Pemex, en el promedio entre enero y julio (último mes del que tiene registros la empresa) la importación de gasolinas ascendió a 384,336 barriles por día, lo que significó un importante descenso de 36% en comparación con el 2018, aunque en relación con el 2023 sólo ha bajado 0.8 por ciento.

Sin embargo, las ventas internas que reporta la petrolera del Estado promediaron 667,399 barriles por día en el promedio de los primeros siete meses del año. Éstas han aumentado 3.8% en un año y bajaron 14.3% en comparación con el 2018. Por lo que en este lapso del 2024 las compras al exterior -principalmente a Estados Unidos- fueron 57.6% de las ventas de gasolinas que Pemex llevó a cabo en el país. Hace una década, las importaciones de gasolinas constituían el 45.5% de esta demanda, pero en 2018 llegaron a 77.2%, alcanzando su nivel más alto reportado.

Diésel, el mismo escenario

Las compras al exterior de diésel fueron a su vez por 144,847 barriles por día en el promedio de los primeros siete meses del año, con lo que significaron 54.9% de las ventas internas de este combustible, que fueron de 263,611 barriles diarios, por parte de Pemex en este lapso.

En comparación, el volumen de diésel importado se redujo en 12% en un año, mientras que en relación con el último año de la anterior administración, la caída es de 40%, como reporta Pemex. Las ventas internas de diésel han aumentado a su vez en 6.6% anual, mientras que en contraste con el promedio del 2018 han bajado en 13.5 por ciento. El Economista

Gobierno 2024-2030: Perfil de Víctor Rodríguez Padilla, el próximo director de Pemex

El nombramiento del académico Víctor Rodríguez Padilla en la dirección general de Pemex.

[Víctor Rodríguez Padilla es físico y doctor en Economía de la Energía](#), pero ahora será el responsable de encabezar **Petróleos Mexicanos (Pemex)** a partir del próximo 1 de octubre.

Claudia Sheinbaum afirmó que Víctor Rodríguez Padilla ha sido un crítico ajeño y severo de los esquemas de participación privada en el sector energético mexicano, a la vez que un partidario de la soberanía energética.

Perfil académico

De acuerdo con información proporcionada por el equipo de la presidenta electa, el futuro funcionario cuenta con un doctorado en **Economía de la Energía** por la Universidad Grenoble, de Francia.

En este tenor destacó que el hombre también cuenta con posdoctorados en la materia en instituciones de Francia y Canadá.

Tiene una trayectoria de cuatro décadas en el estudio y análisis de temas energéticos, principalmente desde la academia.

Perfil profesional

Entre los puestos que ha ostentado a lo largo de su carrera están: profesor del Posgrado de Ingeniería de la UNAM y miembro del Sistema Nacional de Investigadores; asesor en el Senado de la República, la Cámara de Diputados, la Auditoría Superior de la Federación, el Consejo de la Judicatura, la SCJN y varias dependencias gubernamentales.

Además de consultor para la **Comisión Económica para América Latina y el Caribe**, la Organización Latinoamericana de Energía, Oxfam e Iniciativa Climática México y miembro fundador de organismos no gubernamentales, como el Observatorio Ciudadano de la Energía.

Optimismo por llegada de Víctor Rodríguez

Especialistas del sector energético mexicano coincidieron en que el nombramiento del académico Víctor Rodríguez Padilla en la dirección general de Petróleos Mexicanos (Pemex) podría coadyuvar a la transición energética de la empresa. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de septiembre de 2024

 **Con foro, gobierno de Puebla fomenta sostenibilidad e innovación energética**

Especialistas, empresarios y académicos participaron en el "Foro de Innovación Energética 2024"

Como parte de la visión del gobierno presente de Sergio Salomón para fortalecer el rubro energético, la Secretaría de Economía y la Agencia de Energía del Estado, llevó a cabo el **"Foro de Innovación Energética 2024"**.

El secretario de Economía, **Ermilo Barrera Novelo**, al inaugurar el evento en el Centro de Innovación, Emprendimiento y Negocios (CIEN), comentó que Puebla es referente nacional e internacional en dicha materia porque apuesta por la juventud para ser protagonista en la transformación; además, es la única entidad en el país en contar con una política pública de instalación de cargadores para autos eléctricos.

Con más de **620 asistentes** en este espacio de diálogo y cooperación entre industria privada, sector público y academia, especialistas de la industria fomentaron con diversas ponencias el impulso a la innovación y sostenibilidad.

Durante su participación, la titular de la Secretaría de Medio Ambiente, Desarrollo Sustentable y Ordenamiento Territorial, **Norma Angélica Sandoval Gómez** sostuvo que es posible transitar de modelos contaminantes de producción, desarrollo y movilidad hacia mejores prácticas, a través del uso de energías limpias. Celebró las aportaciones de la academia, jóvenes visionarios y los sectores público y privado para plantear soluciones que permitan restaurar los recursos naturales, puesto que el planeta y las sociedades no están destinados al uso de modelos inadecuados.

La directora de la Agencia de Energía del Estado de Puebla, **Gabriela Carvajal Rubilar** expuso que la entidad genera más del 60 por ciento de su energía con fuentes renovables y que, frente al crecimiento económico y la demanda energética, el organismo a su cargo promueve la descarbonización con un modelo basado en la eficiencia energética, cooperación regulatoria e innovación tecnológica. EAD

Autoriza CRE a Mexico Pacific temporada abierta para su ducto y terminal de GNL de Puerto Libertad

La empresa **Mexico Pacific** obtuvo el permiso para realizar una **temporada abierta de gas natural** para su gasoducto **Sierra Madre** y para su planta de licuefacción y almacenamiento de gas natural licuado (GNL) **Saguaro Energy**.

En sesión de su órgano de gobierno, celebrada esta tarde, la Comisión Reguladora de Energía (CRE) aprobó a Transportadora de Gas Sierra Madre, con permiso número **G/25207/TRA/2023**, para realizar el procedimiento de temporada abierta.

Asimismo, la Comisión bajo la presidencia de **Leopoldo Melchi García** aprobó una resolución para que Mexico Pacific Land Holdings, titular del permiso número **G/25663/ALM/2024**, pueda realizar una temporada abierta en su planta de Saguaro Energy.

Mexico Pacific se encuentra desarrollando la terminal GNL en **Puerto Libertad**, en el estado de Sonora, con capacidad de 5 millones de toneladas anuales en cada uno de sus trenes en los que consistirá. La conclusión de los trabajos de construcción está prevista para 2025.

La empresa, de origen norteamericano, ya cuenta con acuerdos de compraventa de GNL con **por lo menos cuatro clientes internacionales**, como ConocoPhillips, Woodside Energy, ExxonMobil y la sudcoreana POSCO International Corporation.

La planta, que contará con una terminal de almacenamiento, estará alimentada de gas natural mediante el gasoducto Sierra Madre de 800 kilómetros de longitud que se conectará en la frontera con Estados Unidos con el Gasoducto Conector Saguaro, desarrollado por la empresa Saguaro Connector Pipeline.

Este último ducto transportará el energético desde los productores ubicados en la zona sur del estado de Texas, en la Cuenca Pérmica, al ducto de Mexico Pacific pasando por los estados de Chihuahua y Sonora.

La capacidad está calculada en 2.8 mil millones de pies cúbicos diarios. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de septiembre de 2024



5

Proveerá Iberdrola México de energía limpia a Grupomar con certificados IREC

Firman ambas empresas contrato de suministro que permitirá evitar emisiones por 12,200 toneladas de CO₂

Iberdrola México proveerá a Grupo Marítimo Industrial (Grupomar) de energía limpia y renovable para su planta procesadora de Atún Tuny, con lo que contribuirá a avanzar en sus planes de sostenibilidad y reducción de emisiones.

Para ello, esta semana ambas empresas, representadas por **Katya Somohano**, directora general de Iberdrola México, y **Antonio Suárez Gutiérrez**, presidente de Grupomar, firmaron un contrato de suministro eléctrico renovable para la procesadora ubicada en Manzanillo, estado de Colima.

Como consecuencia, el acuerdo de suministro permitirá a la planta procesadora evitar la emisión anual de más de **12,200 toneladas de dióxido de carbono (CO₂)**.

Para garantizar que la energía contratada para esta instalación sea renovable, se contempla la adquisición de **Certificados Internacionales de Energía Renovable (IREC, por sus siglas en inglés)**, vinculando el suministro eléctrico a la generación de las plantas eólicas y fotovoltaicas de Iberdrola México.

Los IREC con certificados internacionales de energía renovable y son utilizados por empresas que desean reducir su huella de carbono como parte de sus metas de cero emisiones incluidas en sus planes de sostenibilidad. Cada certificado garantiza que un megawatt-hora **ha sido generado a partir de fuentes renovables**, como la eólica o la solar fotovoltaica.

Con este convenio, igualmente, Atún Tuny refrenda su compromiso ambiental al realizar su producción en su totalidad con energías renovables, alineado con su **Agenda Azul** de sostenibilidad.

“Que Iberdrola México pueda contribuir a mitigar ese efecto y que con ustedes podamos orgullosamente decir que los productos de Tuny a partir de este momento van a estar siempre hechos con esta huella sostenible, con esta huella de energía renovable, nos enorgullece”, destacó Katya Somohano, directora general de Iberdrola México, en el acto de firma del convenio.

Agregó que Iberdrola México ha encontrado en Grupomar una empresa cuyo ADN, ideas y valores **están alineados a la visión de un mundo más sostenible**. En este sentido, refirió que Iberdrola diseñó **un traje a la medida** para las necesidades energéticas de la compañía, contribuyendo con ello a la reducción de la huella de carbono de la marca.

“Qué más importante que llevar a las familias un pedacito de Iberdrola a través de ustedes, llegando a las mesas y a los hogares mexicanos”, comentó.

Por su parte, Suárez Gutiérrez celebró la alianza que contribuirá **a mejorar el ambiente**.

“Sabemos que ustedes son una gran empresa y juntos pondremos un granito de arena para crear este mejor mundo que todos queremos”, expresó.

Por último, ambos coincidieron en que el valor de este acuerdo va más allá del suministro eléctrico porque las dos empresas se encuentran hoy a la vanguardia de sus respectivos sectores **en innovación y conciencia ambiental**, además de compartir propósitos como la contribución a la Agenda 2030 en sus Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) y la construcción de un futuro más verde y limpio para las próximas generaciones.

“Esperamos que la firma de este contrato sea el punto de partida para hacer más proyectos juntos hacia el futuro. Porque nuestros valores y nuestra apuesta por la sostenibilidad, es común”, manifestó Somohano.
EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de septiembre de 2024

6

Perforará Pemex pozo exploratorio Pitzí en Las Choapas

Tendrá una inversión de 25 mmdp y espera tener acceso a recursos por 5.6 mmbpce de aceite ligero

Con inversión de más de 25 millones de dólares, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** perforará el pozo exploratorio terrestre **Pitzí-1EXP**, ubicado en Las Choapas, estado de Veracruz.

“El objetivo del Pozo es descubrir una acumulación comercial de aceite ligero en areniscas del Mioceno Superior”, explicó la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Pemex espera tener acceso a aceite ligero y calcula que los recursos prospectivos a la media con riesgo son de **5.6 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce)**, con probabilidad de éxito geológico de **21 por ciento**.

Esta mañana, el órgano de gobierno del organismo aprobó la autorización para que la empresa subsidiaria Pemex Exploración y Producción (PEP) perforé el pozo, una actividad contemplada en el escenario incremental del Plan de Exploración de la asignación **AE-0136-2M-CUICHAPA**.

En caso de éxito, agregó, PEP realizaría una prueba de producción en el intervalo 4,056 mvmbr y su base a 4,105 mvmbr.

La perforación de Pitzí-1EXP se incluyó en la modificación del Plan Exploratorio de la asignación anteriormente identificada como AE-0136-M-CUICHAPA, apuntó la Comisión.

Detalló que el pozo se encuentra a 28.26 kilómetros al sureste de Agua Dulce, Veracruz.

En la sesión de esta mañana, la CNH también autorizó a **Jaguar Exploración y Producción 2.3** la perforación del pozo delimitador terrestre **Mata Violín-3DEL**, cerca de Cotaxtla, también en la entidad veracruzana.

El objetivo principal de este pozo es delimitar y evaluar los yacimientos descubiertos por otros pozos en la Formación Orizaba de edad Cretácico y el hidrocarburo esperado es **aceite pesado** con recursos contingentes a la media con riesgo son de **0.6 mmbpce** con probabilidad de éxito geológico de **28 por ciento**.

Mata Violín-3EXP se localiza en la porción sureste del área del contrato CNH-R02-L03-VC-03/2017, a 32.5 m al sureste del pozo Mata Violín-1, a 20.6 m al sureste del pozo Mata Violín-2 y a 13 km de Cotaxtla, Veracruz.

La inversión estimada para la perforación del pozo es de **8.5 millones de dólares** y forma parte del programa preliminar de terminación. Jaguar programó realizar una prueba de producción convencional en dos posibles intervalos dentro del objetivo geológico previsto. EAD

Avanza colaboración UNAM-Solarever en reciclaje de paneles solares

Se busca a mediano plazo desarrollar un procedimiento estadísticamente validado para la recuperación de elementos y compuestos en los paneles

La **Facultad de Ingeniería** de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM) y la empresa **Solarever** avanzan en el esfuerzo conjunto del **reciclaje de paneles solares**, con la finalidad de mitigar su impacto ambiental al final de su vida útil.

La colaboración entre la Facultad de Ingeniería (FI UNAM) y Solarever se centra en **desarrollar y optimizar metodologías** para la recuperación de componentes valiosos de los paneles solares usados, como el silicio, uno de los elementos más abundantes sobre la Tierra, el aluminio, el hierro, el cobre y la plata, entre otros.

Actualmente, es posible reciclar hasta un **80 por ciento** de los materiales de estos dispositivos.

“Este esfuerzo no solo ayuda a mitigar el problema de los residuos electrónicos, sino que también impulsa el desarrollo de una economía circular en el sector de la energía solar”, expresó Solarever.

Agregó que estos componentes pueden ser recuperados y reutilizados, de manera que **se reduce la necesidad de extraer nuevos recursos minerales**.

De acuerdo con la investigación liderada por la **Dra. Georgina Fernández Villagómez**, profesora de carrera de la FI UNAM, en colaboración con el **Q. José Negrete Hernández**, técnico académico del Instituto de Investigaciones en Materiales y estudiante de la Maestría en Ingeniería Ambiental, el reciclaje de estos materiales no solo es posible, sino que también puede disminuir los impactos ambientales asociados con la producción de nuevos paneles solares hasta en un **20 por ciento**.

“La ingeniería ambiental juega un papel crucial en la mitigación de los efectos negativos asociados con el uso de paneles solares. El reciclaje de estos dispositivos implica no solo la recuperación de materiales, sino también el manejo adecuado de sustancias potencialmente tóxicas. Este proyecto busca abordar estos retos mediante la implementación de tecnologías y diseños innovadores para la gestión de residuos.”, aseguró Negrete.

A mediano plazo, el objetivo es desarrollar un procedimiento estadísticamente validado para la recuperación de elementos y compuestos de interés presentes en los paneles solares gastados. A largo plazo, se busca proporcionar **procedimientos fisicoquímicos de recuperación** viables que puedan escalar a nivel industrial.

La **Ing. Paola Zagal**, coordinadora técnica del Departamento de I+D de Solarever, por su parte, destacó los beneficios de la **sinergia entre la academia y la industria**. EAD

3 de septiembre de 2024



Innovación local para avanzar en la Transición Energética, destaca Siemens Energy

Hay que empoderar a las regiones, dice José Miguel Bejarano, quien habló acerca del Transformation Challenge de Siemens Energy

La **innovación tecnológica regional y local** pueden ser un elemento clave para avanzar más rápidamente en la Transición Energética y la descarbonización del sector de la energía, por ello es importante **crear espacios para el talento local**.

“Tenemos que empoderar a las regiones, crear espacios en las regiones para que haya células de desarrollo, de conceptualización ecosistémicas que permitan acelerar mucho más rápido conceptos que pongan valor a la transición energética”, dijo José Miguel Bejarano, Innovation & Sustainability Manager en Siemens Energy.

En entrevista para **Energía a Debate**, Bejarano platicó sobre la visión de la empresa acerca del desarrollo de nuevas tecnologías y nuevos modelos de negocio, los cuales –consideró– no deben depender necesariamente de oficinas centrales, sino que **es posible apuntalar proyectos locales** mediante diversos modelos, como la incubación.

En el marco del **Siemens Energy Innovation Summit**, celebrado en la Ciudad de México la semana pasada, José Miguel refirió que la empresa ha dado apoyo a alrededor de unas **70 ideas** mediante su programa **Transformation Challenge** en los tres años en que se ha llevado a cabo en México.

“Para el Challenge hemos recibido más de 70 ideas en las tres ediciones. De esas 70, doce han llegado a la fase de incubación final y, de las doce, tres son prototipos y pilotos”, detalló.

Y es que con el apoyo de universidades, instituciones y otras empresas inclusive, el Transformation Challenge ha logrado que maduren entre **3 y 4 ideas por generación**, aunque el tema del financiamiento siempre es determinante.

“En la incubación interna los recursos son internos, pero estamos empezando a trabajar con otras industrias y socios externos para apalancar proyectos”, dijo al respecto.

Explicó que Siemens Energy pertenece a la red **CIV LAC (Corporate Impact Venturing, Latin America and The Caribbean)**, perteneciente al Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

“Cuando estamos haciendo un piloto con una startup, nosotros ponemos un capital para hacer ese primer piloto y también nos podemos apalancar en capital semilla del Banco para reducir el riesgo de ese piloto. Pero en la gran mayoría usamos capital interno”, añadió Bejarano.

De ahí la capacidad de poder apoyar a un número reducido de proyectos.

“Como todas las organizaciones de innovación, somos pequeñas, entonces obviamente tenemos nuestro límite de capacidad”, apuntó.

Ideas e innovación

Transformation Challenge tiene las puertas abiertas no solo a emprendedores jóvenes con ideas para iniciar una *startup*. De hecho, Siemens Energy ofrece el apoyo a cualquier proyecto innovador, incluso ya en marcha, de personas físicas, empresas, instituciones públicas o privadas, centros de investigación o educativas.

Las **áreas de participación son cinco**, en las que Siemens Energy ha detectado un gran potencial de aportación de ideas innovadoras tecnológicas y de modelos de negocio que pueden hacer grandes aportes a la Transición Energética y a la descarbonización.

José Miguel Bejarano expuso que estas áreas son los proyectos conocidos como **Power-to-X**, es decir, transformar energía en productos ecológicos sostenibles. Un ejemplo de ello es la producción de hidrógeno verde a partir de energía generada por fuentes limpias, como la eólica o la solar.

Un segundo campo son las innovaciones en materia de **redes eléctricas inteligentes**.

“Sin transmisión no hay transición. Entonces, es toda la tecnología que tenemos que hacer en la infraestructura de transmisión, que mucho es digitalización”, subrayó Bejarano.

Por otro lado están las ideas dirigidas hacia la **descarbonización del calor y de los procesos industriales**.

“La industria es un actor claramente importante en la Transición Energética y una parte crítica es el consumo de calor, agua térmica, agua caliente, para sus procesos y cómo descarbonizarlos de manera eficiente”, sostuvo.

En cuarto lugar mencionó el **almacenamiento de energía de largo plazo**, algo que va más allá de meramente las baterías de litio.

José Miguel enlistó como ejemplo el almacenamiento térmico y el mecánico, que permitan almacenar energía durante días, semanas e inclusive meses para poder dar estabilidad a la red.

Y la quinta área para participar en el Transformation Challenge es el llamado Servicio basado en condiciones, que se refiere, por ejemplo, a los conocidos **“gemelos digitales”** para su aplicación en cualquier segmento de la cadena de valor del sector energético para mejorar la eficiencia operativa.

“La innovación no tiene que ser nada más en innovación tecnológica, sino también en creación de modelo de negocio, en novedad, en nuevas aplicaciones”, aclaró Bejarano.

Por lo anterior, José Miguel se pronunció por posicionar a México mediante nuevos conceptos tecnológicos con nuevas aplicaciones y nuevos modelos de negocio para desbloquear el potencial que tiene el país. EAD