

Cubico pone en operación plantas eólica y solar

ENERGÍA LIMPIA

(Parque eólico Mezquite)

Redacción / Energía a Debate

Cubico Sustainable Investments (Cubico), inversor global en energías renovables con sede en Londres, Gran Bretaña, participante en dos de los fondos de pensiones más grandes de Canadá, anuncia que su portafolio de 600 MW de generación de energía renovable en México ha entrado en operación.

El portafolio, compuesto por el parque eólico El Mezquite de 250 MW en Nuevo León y el proyecto solar fotovoltaico Solem de 350 MWp en Aguascalientes, se convierte así en uno de los mayores proyectos que han entrado en operación comercial en América Latina.

La energía generada por estos proyectos es suficiente para suministrar electricidad a más de 200 mil hogares en México y contribuirá a evitar más de 800 mil toneladas métricas de emisiones de CO₂ por año.

Oswaldo Rancé, director general de Cubico México, señaló: “Estos proyectos están cumpliendo con todas las obligaciones contraídas bajo los acuerdos de compraventa de energía (PPAs) adjudicados en la segunda subasta eléctrica de largo plazo que se llevó a cabo en México en septiembre 2016. La mayor parte de la energía, los certificados de energía limpia y la capacidad generada por estos proyectos se están vendiendo a precios muy competitivos a la suministradora propiedad del Estado Mexicano, CFE Suministro Básico”.

Además de este portafolio, Cubico tiene otros dos proyectos eólicos en México en etapa avanzada de desarrollo con una capacidad de 400 MW. Estos proyectos fueron adjudicados bajo el marco regulatorio anterior de autoabastecimiento, que ofrece el beneficio de un costo fijo de transmisión y un banco virtual de energía. Se espera que estos proyectos terminen su fase de desarrollo durante la primera mitad de 2020, para comenzar de inmediato su construcción y entrar en operación en 2021

Oswaldo Rancé, agregó: “El hecho de que estos proyectos fueran adjudicados bajo el marco regulatorio anterior, hace que sean activos especialmente atractivos, por su ventaja competitiva a la hora de facilitar la obtención de PPAs bilaterales con consumidores comerciales e industriales, siendo actualmente la única vía de comercialización a medio y largo plazo debido a la cancelación temporal de las subastas”.

Ricardo Díaz, responsable de Cubico para Américas, comentó: “Estamos muy orgullosos de lo que hemos alcanzado hasta ahora en México, hemos logrado posicionarnos entre las mejores empresas en el sector de las energías renovables y hemos construido una plataforma multidisciplinaria compuesta por profesionales altamente experimentados, lo que nos permitirá seguir creciendo, como inversores a largo plazo, tanto de manera orgánica, como a través de adquisiciones estratégicas”.



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de Octubre 2019

Benjamín Torres Barrón, nuevo Presidente del Comité de Energía de AMCHAM

Ciudad de México (Pedro Mentado / Energía Hoy).- Benjamín Torres Barrón, líder de Energía, Minas e Infraestructura de Baker Mckenzie, es el nuevo Presidente del Comité de Energía de la American Chamber of Commerce of Mexico (AMCHAM), para el periodo 1 de octubre de 2019 al 30 de septiembre de 2021.

En lo próximo dos años, Torres Barrón estará acompañado en la Vicepresidencia de la Comisión por Juancho Eekhout, Vicepresidente Ejecutivo de Desarrollo de IENOVA y Bruno Geniz como Secretario Técnico.

En un proceso interno transparente y democrático, la membresía de AMCHAM eligió al nuevo representante del Comité de Energía de un grupo de seis propuestas, que presentaron un plan de trabajo vigente por dos años.

La trayectoria de Torres Barrón en AMCHAN inicia en el Subcomité de Electricidad y Gas Natural, que dependía del Comité de Energía, y luego fue Vicepresidente en el periodo anterior con la presidenta saliente, que es Carla García, la directora de Relaciones Gubernamentales de Exxon Mobil.

Quién es Benjamín Torres Barrón

Benjamín es el Socio Líder del Grupo de Práctica de Energía, Minas e Infraestructura de las oficinas de México y forma parte del Comité Directivo Global de EMI en la firma. Está incluido en la lista de abogados recomendados en México para petróleo, gas y financiamiento de proyectos por las publicaciones de IFLR y Who's Who Legal, y es reconocido por Chambers Latin America y LEGAL 500 como uno de los abogados líderes en materia

de energía y recursos naturales en México (Banda 1). Benjamín ha sido identificado durante varios años por la revista Petróleo & Energía como uno de los 100 líderes en la industria energética en México, y actualmente forma parte de su Consejo Editorial.

Benjamín es Presidente del Comité de Energía en AmCham México. Fue profesor de la Maestría en Derecho Energético y Sustentabilidad por la Universidad Autónoma de Nuevo León, en el Diplomado de Derecho Energético por la Universidad Autónoma de Ciudad Juárez y Derecho de Negocios en el ITESM Campus Ciudad Juárez. Ha sido miembro de los Consejos Energéticos Editoriales del periódico Reforma y el Norte, es miembro de Potentia (Club Privado de Petróleo y Energía), es miembro de la Junta de Consejo del GRI, Presidente del Capítulo Mexicano de ISME (Sociedad Internacional de Energía en México) y miembro de la Asociación Internacional de Negociadores de Petróleo (AIPN).





Especialistas alertan que un amparo no evita cumplir con el Código de Red

Ciudad de México (Iliana Chávez / Energía Hoy).- Santiago Barcón, integrante Comité Consultivo de Confiabilidad del Código de Red de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), descartó que la vía del amparo sea el camino para evitar el cumplimiento de las disposiciones del Código de Red porque se trata de un asunto de seguridad nacional.

En entrevista con ANTAD TV en el marco del Simposio de Eficiencia Energética ANTAD 2019 3ª edición, señaló que “tratar de resolver esto por la vía legal de amparo, es un callejón sin salida porque el Sistema Eléctrico Nacional es un asunto de seguridad nacional y ningún juez puede emitir un fallo contra la seguridad nacional.”

Muestra de ello, es que “yo no he visto amparos, lo que significa que los abogados han hecho su chamba y han trabajado en forma”, al no ir contra la seguridad nacional.

Recordó que el Código de Red es una nueva normativa que se publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el 8 de abril de 2016 -el cual aplica a un millón 970 mil centros de carga-, que tuvo un periodo para su implementación de 3 años que se venció el 9 de abril de 2019.

“Hay que empezar a cumplir con el Código de Red, nadie llegó a tiempo y ha sido a las carreras y de hecho falta muchísimo, yo diría que apenas está iniciado.”

Agregó que “el Código de Red viene de la Ley de la Industria Eléctrica donde mandata la elaboración del Código de Red que es el que cuida la continuidad, confiabilidad y seguridad del Sistema Eléctrico Nacional, es decir, que todos los que estamos conectados cumplamos reglas mínimas para que no afectemos a los que están alrededor.”

Barcón, explicó que “como carga se puede afectar a CFE Transmisión o CFE Distribución, puedo afectar a todos mis vecinos eléctricos, CFE Generación o los generadores independientes pueden causar problemas a transmisión o a distribución, es fijar un piso parejo para que no haya diferencias en el trato de uno al otro.”

El especialista destacó que como parte de los cursos sobre Código de Red que tiene el Instituto Energía Hoy, “tenemos el servicio de revisión de los estudios de Código de Red gratuito, es un servicio que ofrecemos, porque la verdad como ingeniero me cansé de ver que a los clientes los estén sorprendiendo.”

“Revisar el estudio de Código de Red no es tan difícil como puede sonar, es bastante fácil encontrar las fallas y de indicarlas...si el estudio está bien, pues que bueno que sigan y, si están mal evitar que inviertan en equipos que no van solucionar y que no van a dar el cumplimiento del Código de Red.”

En ese sentido, expuso que el equipo que ha conformado para ofrecer estos cursos especializados en este y otros temas, está integrado por “mis conocidos de lustros o décadas” a quienes invitó “a trabajar en forma conjunta y a lo largo y ancho del país tenemos firmas de ingeniería que han sido guiadas por un servidor para crear toda esta infraestructura.”

Dicha infraestructura incluye la contratación “en lo que va del año más de 80 ingenieros, independientemente de los que ya tenía, para la elaboración de los estudios de Código de Red, a quienes hay que darles sus computadoras, sus licencias de software, capacitarlos.”

Muchos de esos ingenieros “van a quedar preparados y van a ser grandes ingenieros, mucho más que si hubieran salido a trabajar a cualquier otro lugar, a mí me hubiera gustado tener esa oportunidad cuando salí de la universidad.”

Santiago Barcón, fue invitado a participar en ANTAD TV en forma mensual para presentar los avances del tema de Código de Red, a partir de este mes.

RUMBO A META DE 35% EN ENERGÍAS LIMPIAS Piden especialistas agenda de renovables en México

RUMBO A META DE 35% EN ENERGÍAS LIMPIAS
Piden especialistas agenda de renovables en México

Representantes y expertos de la industria energética nacional urgieron a la administración actual a definir una agenda con mecanismos operables en materia de incremento de la generación renovable del país, ya que con una red de transmisión robusta y cooperación ente el sector público y privado será posible alcanzar la meta de 35% de energías limpias al 2024.

Durante su participación en el Mexico Summit 2019 organizado por The Economist, Tania Ortiz, directora general de IEnova, explicó que la demanda de electricidad en el país es suficiente incentivo para que invertir en el país resulte atractivo. Aunque en los últimos meses se ha fortalecido el diálogo con el gobierno, aún falta la definición de cómo se implementarán los mecanismos existentes para la instalación de energías renovables en el país o si se diseñarán nuevas estrategias para continuar con la inercia de crecimiento que comenzó la administración pasada, dijo. “El mercado ya existe y hemos visto que aún sin crecimiento económico, la demanda de electricidad sigue aumentando al mismo ritmo. El apalancamiento de las inversiones ya está, sólo falta certidumbre sobre la forma en la que se regulará y los privados nos relacionaremos con el poder público”.

La directiva de IEnova aseguró que como parte de la agenda económica se debe contar con una red de transmisión eléctrica robusta, ya que de lo contrario se instalarán muchas plantas de todas las tecnologías, incluyendo renovables, pero no podrán operar, generando problemas de saturación incluso peores a los que ya se observan en el istmo de Tehuantepec con los parques eólicos, por ejemplo.

Héctor Olea, presidente de la Asociación Mexicana de Energía Solar (Asolmex), recordó que los costos de la energía fotovoltaica han caído 85% en los últimos 10 años y que en ese periodo se han instalado ya 50 centrales de esta tecnología en el país.

Por lo tanto, las condiciones para llegar a 35% de generación mediante energías limpias en el 2024 no sólo son factibles sino que se pueden rebasar, porque existe interés por parte de inversionistas en realizar negocios en México. Pero falta definir aspectos como el apoyo a esquemas de la generación distribuida o techos solares, la regulación entre privados en el mercado mayorista, el papel de la Comisión Reguladora de Energía en el nuevo entorno y los esquemas de asociación público-privada que podrían desarrollarse. De cualquier forma, será necesario continuar con la instalación de plantas de ciclos combinados o tecnologías que otorguen potencia a las redes para que con el crecimiento de la generación renovable exista estabilidad y certeza en el abasto, mencionó.

Diálogo económico, no ambiental

Soffía Alarcón, directora en México de Carbon Trust, aseguró que las prioridades a las que se ha comprometido la actual administración encajan perfectamente con una agresiva agenda de crecimiento de la generación renovable y mitigación de los efectos del cambio climático, puesto que la equidad, el combate a la pobreza y el desarrollo social se logran mediante generación de empleos, electrificación mediante generación distribuida para comunidades aisladas y crecimiento de la planta productiva.

03 de Octubre 2019



VENTAS DE PETROLÍFEROS NO DEJAN DE CAER

Mercado interno, el otro desafío para Pemex

VENTAS DE PETROLÍFEROS NO DEJAN DE CAER

Mercado interno, el otro desafío para Pemex

El volumen comercializado de derivados del petróleo hila 13 meses en contracción; menores ventas de gasolina, la estabilización de su precio y una mayor competencia han pegado a ventas de la firma este año.

Además de los retos que plantean sus ambiciosas metas para levantar la producción de petróleo crudo, Petróleos Mexicanos (Pemex) también se enfrenta a un mercado interno que cada vez le regatea más.

Durante el segundo trimestre del año, la petrolera hiló 13 trimestres a la baja en su volumen de venta de petrolíferos, de manera coincidente con la entrada en vigor del nuevo régimen de precios de los combustibles, pero también con el rompimiento del monopolio de Pemex en importación y comercialización de los carburantes.

La venta de petrolíferos representa en promedio 94% del valor de las ventas nacionales de la estatal petrolera. Las ventas locales representan, a su vez, casi 60% de la facturación de la petrolera, mientras que el resto corresponde a los ingresos por exportación de petróleo crudo. En volumen, las ventas de petrolíferos constan en tres cuartas partes de gasolina y diésel. El incremento de precios al público de estos productos a partir del 2016 — que benefició a Pemex al reconocérsele un margen por distribución— contribuyó a compensar los menores volúmenes de venta, pero ese efecto comenzó a diluirse este año, cuando los precios de la gasolina y el diésel han entrado en una fase de estabilidad tras dos años de incrementos.

En el segundo cuarto del 2019, estas ventas se situaron en 1.424 millones de barriles diarios, con lo que se redujeron 6.4% en contraste con el mismo lapso del año anterior. En comparación con el mismo periodo del 2012, el volumen de ventas internas se ha contraído en 22%, indica la estatal en sus reportes trimestrales, mientras que, en contraste con el segundo cuarto del 2016, en que las caídas han sido constantes, la reducción es de 13%, con lo que vende 217,000 barriles diarios menos.

La libre importación de combustibles en el país inició de forma legal el primero de enero del 2016, aunque comenzó a operar a partir de que se otorgó el primer permiso el primero de abril de ese año. Desde entonces, las mayores caídas anuales de las ventas internas de petrolíferos de Pemex en un trimestre se observaron en el tercer cuarto del 2016, cuando la reducción fue de 7.8%, así como en el último trimestre del año pasado, en que bajaron 11.2 por ciento.

En tanto, de un promedio de 45% de participación de las gasolinas en el volumen de ventas internas de petrolíferos entre el primer trimestre del 2012 y el mismo lapso del 2016, esta participación aumentó a 51% a partir de entonces. Destaca que en el último trimestre del año pasado y en lo que va del 2019, se ha observado la mayor participación promedio de gasolinas en el volumen de ventas totales de petrolíferos, que ha sido de entre 52% y 53 por ciento. Sin embargo, los precios de los combustibles han mitigado que exista la misma reducción en el valor de las ventas internas de petrolíferos, pero de cualquier forma se registran caídas importantes en algunos periodos, como en el segundo cuarto del 2016, cuando cayeron 21% de forma anual, o en el tercer trimestre de ese año, en el que la reducción fue de 18.3 por ciento.

Hasta la primera mitad de este año hubo estabilidad con ligeras alzas en los precios de los combustibles, de modo que en el primer cuarto del año el valor de las ventas internas se redujo 16.3% de forma anual, mientras que en el segundo trimestre de este año cayó 14.4%, ubicándose en 217,573 millones de pesos.

Aumenta competencia

Aunque la Secretaría de Energía no reporta de forma separada la comercialización de combustibles de Pemex y de privados, en su reporte de la primera mitad del año, la estatal informó que en estaciones de servicio la marca Pemex perdió 15% del mercado en comparación con el mismo periodo de tiempo en el 2018, teniendo en operación bajo su marca 9,161 estaciones de servicio de la 11,945 que trabajan en la república mexicana.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de Octubre 2019

7

CCE realiza mesas técnicas; apoyan gas no convencional

GAS NATURAL

Redacción / Energía a Debate

Empresarios, legisladores y reguladores coincidieron en la necesidad de incrementar la extracción de gas natural por medio de métodos no convencionales y con ello reducir las importaciones del energético, principalmente de los Estados Unidos.

Lo anterior se desprendió en el pánel “Reservas de gas natural: garantía de soberanía energética”, celebrado en el marco de las segundas mesas técnicas, organizadas por las comisiones de Energía de la Cámara de Diputados, de Senadores y del Consejo Coordinador Empresarial (CCE) en la ciudad de Saltillo, Coahuila.

Al ser presentado un panorama del gas natural en México, se destacó que el consumo ha crecido a una tasa superior al PIB, duplicándose en los últimos veinte años.

Los sectores que más consumen gas, de acuerdo con los especialistas, son el eléctrico y el petrolero, que representan 75 por ciento de la demanda.

En esta mesa, el senador Armando Guadiana Tijerina, presidente de la Comisión de Energía; Guillermo Pineda, comisionado de la Comisión Reguladora de Energía; Christian Moya, director general de Evaluación del Potencial Petrolero de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH); Luis Vázquez Senties, presidente de la Asociación Mexicana de Gas Natural (AMGN), y Roger González Lau, presidente de la Comisión de Energía del CCE, destacaron que el país tiene un potencial de producción de gas estimado en 6 mil 300 millones de pies cúbicos de gas.

La segunda ronda de mesas técnicas sobre energía tiene en esa ocasión como tema eje “Combustibles, Gas Natural y Electricidad, por la Seguridad Energética de México”.

El objetivo de este día fue dialogar, alinear ideas, lograr consensos y diseñar políticas públicas que se conviertan en las acciones que México requiere para alcanzar las metas planteadas por el gobierno federal en el Plan Nacional de Desarrollo 2019-2024, bajo el principio de democracia participativa.

Durante su intervención, Israel Hurtado, secretario ejecutivo de la Asociación Mexicana de Energía Solar (Asolmex), recordó que el sector eléctrico fotovoltaico es uno de los más dinámicos del portafolio energético.

Recordó que en México ya operan comercialmente 50 centrales solares en 15 entidades, con una inversión conjunta de más de 6 mil 650 millones de dólares.

Asimismo, ya se encuentran instalados en todo el país más de 112 mil techos solares que representan inversiones por 1 mil 800 millones de dólares. Esto, dijo, habla de un crecimiento exponencial nunca visto.

Por otro lado, Roger González indicó que “la industria energética puede transformar el rostro social de México, tanto en términos de inversión, como de aportaciones fiscales y de movilidad social. Por esta razón, es importante continuar construyendo el diálogo entre el sector público y privado, para continuar impulsando a todas las regiones del país”.

El CCE informó que en las mesas de combustibles se abordarán el financiamiento y necesidades para el desarrollo de infraestructura de almacenamiento y transporte de estos energéticos, así como el tema de las especificaciones y normatividad de los combustibles en México, mientras que en materia de comercialización se dialogará acerca de los precios de Pemex y el mercado de importaciones.

Gobierno no trata de tomar el control de Zama: AMLO **MAÑANERA**

El presidente López Obrador dijo que su gobierno no está tratando de tomar el control del enorme yacimiento de crudo Zama y señaló que se comparte entre la estatal Pemex y la petrolera estadounidense Talos Energy.

El presidente, Andrés Manuel López Obrador, dijo este jueves que el Gobierno mexicano no está tratando de tomar el control del enorme yacimiento de crudo Zama y señaló que se comparte entre la estatal Pemex y una petrolera estadounidense.

"No hay ningún problema", dijo López Obrador a periodistas en su habitual conferencia de prensa matutina.

Esta semana, Reuters reveló que Pemex quiere hacerse cargo del campo en aguas someras del Golfo de México, en el que se estima existen cerca de 1,000 millones de barriles de crudo que un consorcio encabezado por la estadounidense Talos Energy descubrió hace casi dos años.

Es probable que Zama se extienda hasta un bloque aledaño de Pemex, lo que estaría motivando la intención de la petrolera estatal de hacerse cargo del proyecto, de acuerdo con fuentes con conocimiento del tema.

