

1

Energy México 2020: Una oportunidad para despejar la dudas del sector energético

Ciudad de México (Yair Vega / Energía Hoy).-

Con miras al 2020, Rodrigo Favela ve Energy México 2020 como el evento para entender la lógica del mercado energético mexicano y sus nuevas políticas que está tomando esta nueva administración de López Obrador. Evento que se llevará a cabo del 28 al 30 de Enero del 2020 en el centro Citibanamex.

En entrevista para ENERGÍA HOY, Rodrigo Favela, socio de “Energy México 2020”, nos comentó que en esta quinta edición de Energy México será “un espacio para el intercambio entre los distintos participantes del mismo (sector), tenemos un foro muy interesante”

Aseguró que este año se contará con ponentes de muy alto nivel de nivel mundial, siendo un evento único en este sentido, muy diferente a las conferencias que normalmente se ven en México.

En cuanto a los temas, Rodrigo nos adelantó que vendrán como el de los reguladores con la idea de tener una discusión acerca del mercado mexicano de energía pero con un contexto mundial, “el mercado de energía es mundial, estamos hablando del mercado tanto de la parte eléctrica, del petróleo, de combustibles y queremos entender las relaciones de México con el resto del mundo, también con el contexto en Norteamérica y también todas las cosas que se necesitan para implementar el mercado aquí en México”.

“Los empresarios tanto nacionales como internacionales, y uno de los temas principales es la inversión, la falta de inversión que hay y qué esquemas se van a ver para que los privado puedan invertir o participar en el mercado, se entiende que el gobierno quiere fortalecer a Pemex y CFE pero también se debe de dar un espacio para que los privados puedan participar y puedan ayudar a que el mercado crezca, solitos gobierno, Pemex y CFE no alcanzan las metas que ellos solitos se plantearon”, añade Rodrigo Favela.

Si quieres ser partícipe de este evento entra en la siguiente liga para registrarte: <https://bit.ly/2rJBo6b>



Matriz energética en México con 17% de renovables: Brown to Green 2019

Ciudad de México (Redacción / Energía Hoy).- El reporte internacional “Brown to Green 2019”, presentado en México, expone 80 indicadores que evalúan el nivel de avance en las políticas y acciones de las economías del G20 para enfrentar la emergencia climática.

Se informó que las acciones climáticas de México y del resto de los países del G20, apuntan a un incremento promedio en la temperatura global superior a los 3°C. Incluso, en caso de no definir políticas más ambiciosas para acelerar la reducción de emisiones de manera efectiva, es probable que la temperatura promedio de la tierra rebase los 1.5°C en el año 2030.

De acuerdo con el informe, las emisiones en el país se han incrementado un 70% de 1990 a 2016, niveles que no se encuentran alineados a la meta de incrementar la temperatura del planeta sólo 1.5°C, comprometiendo seriamente el cumplimiento del Acuerdo de París, principalmente por el alto consumo de fuentes fósiles.

El reporte también destacó que, en México, las fuentes fósiles representan 89% de la oferta de energía primaria, uno de los niveles más altos en las economías del G20, debido a la alta dependencia del uso de gas, que representa 39% frente al 4% de renovables en la oferta energética.

Al respecto, se dio a conocer que México se encuentra por debajo del promedio de penetración de energías renovables, con solo 17% de la matriz energética al 2018, frente al 25% promedio del G20. A pesar de que la penetración de renovables se aceleró entre el periodo 2013-2018, con un crecimiento del 12 por ciento; el incremento fue significativamente menor en comparación con otros países del G20, cuyo incremento alcanzó 20% en el mismo periodo.

Para estar en un escenario compatible con el 1.5°C, la participación de fuentes fósiles en la oferta de energía primaria global de México tendría que ser de sólo 67% en el 2030 y 33% en 2050.

El sector del transporte presenta una tendencia similar, donde las fuentes fósiles dominan fuertemente el consumo energético, pues las ventas de autos eléctricos en México en 2018 representaron sólo 0.1%, por debajo del promedio del G20 y de la tendencia mundial.

El reporte muestra las oportunidades para perfeccionar y aumentar las acciones de mitigación y atender la emergencia climática. Esta oportunidad se da a pocos días de la Conferencia Marco de Naciones Unidas sobre Cambio Climático, donde México y las economías del G20 deberán presentar nuevos y más ambiciosos compromisos de mitigación.

Las metas actuales de reducción de emisiones de la Ley General de Cambio Climático, que incluyen las establecidas en la Contribución Nacionalmente Determinada, aún si se cumplieran en su totalidad, son insuficientes para atender la emergencia climática y colocar a México en una posición de liderazgo regional.

Además, los recientes anuncios en materia de infraestructura energética –de llevarse a cabo– comprometen la acción climática y la posibilidad de liderazgo regional y global de México en la materia.

La Quinta edición del “Reporte Brown to Green” proporciona información clave para identificar las medidas con mayor potencial de reducir emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) que coloquen al país en una trayectoria de 1.5° C.

Para cierre de campo de gas Pemex tendrá que invertir 582 millones de dólares

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) recomendó cambiar los lineamientos de las asignaciones de Petróleos Mexicanos (Pemex) para que, como hacen los privados en sus contratos, se establezca un fideicomiso de ahorro a lo largo de todo el desarrollo del campo para su abandono cuando declina, para que no se paguen estas últimas actividades con ingresos de los campos vigentes, distorsionando las finanzas y la transparencia de los procesos de la petrolera estatal.

Lo anterior, luego de aprobar este lunes en la 15 sesión extraordinaria del órgano de gobierno el programa para el abandono del campo de gas no asociado May en aguas someras, donde por una extracción de únicamente 50,000 millones de pies cúbicos de gas y 4.7 millones de barriles de condensados, Pemex Exploración y Producción invertirá 582 millones de dólares como gastos totales desde el 2020 hasta el cierre de la asignación en el 2028.

A un tirante de agua de 15 metros, el campo May se ubica frente a las costas de Tabasco, a 74 kilómetros del puerto de Dos Bocas. Su producción inició en el 2005 y llegó a un pico de 396 millones de pies cúbicos diarios de gas junto con 54,000 barriles diarios de condensado en el 2012.

Sin embargo, la declinación natural del campo comenzó en el 2016, por lo que Pemex solicitó modificar el plan de desarrollo para comenzar con los trabajos de abandono del campo. Así, en los próximos ocho años pretende recuperar 4.71 millones de barriles de condensado y 50,082 millones de pies cúbicos de gas, equivalente a únicamente 20 días de producción nacional de condensado y a 10 días de extracción de gas.

Para ello, la CNH aprobó a Pemex una inversión total de 582 millones de dólares, aunque incluye los trabajos necesarios para el abandono del campo como 22 taponamientos de pozos en funciones, el desmantelamiento de ocho ductos y seis estructuras marinas y ocho reparaciones menores a las perforaciones para mantener la producción, resulta oneroso si se estima que la producción será tan baja en la última etapa.

De ahí que se recomendó a Pemex reestructurar sus procesos de abandono de campos, ya que como explicó el comisionado Héctor Moreira, los privados que cuentan con contratos en el país están obligados a crear un fondo de abandono, pero Pemex no cuenta con este requerimiento para sus asignaciones y así todo el peso del proyecto llega al final. El comisionado Néstor Martínez explicó, sin embargo, que resulta altamente productivo, pero, al valorar sólo la etapa final, no resulta costeable, por lo que si se sigue sin ahorrar, son los campos vigentes los que pagan los abandonos.

kgarcia@eleconomista.com.mx



Se fortalecen Pemex y CFE

Después de un largo proceso de deterioro y debilitamiento de las ahora empresas productivas del Estado, Petróleos Mexicanos (Pemex) y Comisión Federal de Electricidad (CFE), éstas, en el primer año de la actual administración federal, comienzan a resurgir, tras una política de fortalecimiento para convertirlas en palanca de desarrollo del país.

En el caso de Pemex, la empresa más importante de México, después de 14 años de caídas en la extracción de petróleo, reportó en el tercer trimestre un crecimiento de 1.2 por ciento respecto del trimestre anterior, revelan informes oficiales.

En el periodo julio-septiembre se registró una producción promedio de un millón 686 mil barriles diarios, volumen mayor a lo reportado en el segundo trimestre, cuando fue de un millón 670 mil.

Cabe destacar que desde el tercer trimestre de 2015 no se observa un crecimiento trimestral de más de uno por ciento, según los reportes de la empresa enviados a la Bolsa Mexicana de Valores.

Sin embargo, al tercer trimestre de 2019 la plataforma de producción se encontraba 9.31 por ciento por debajo de lo estimado en la Ley de Ingresos de la Federación.

Se logró también un crecimiento de 2.5 por ciento del procesamiento de crudo en el Sistema Nacional de Refinación, lo que, a su vez, favoreció la producción de petrolíferos de alto valor.