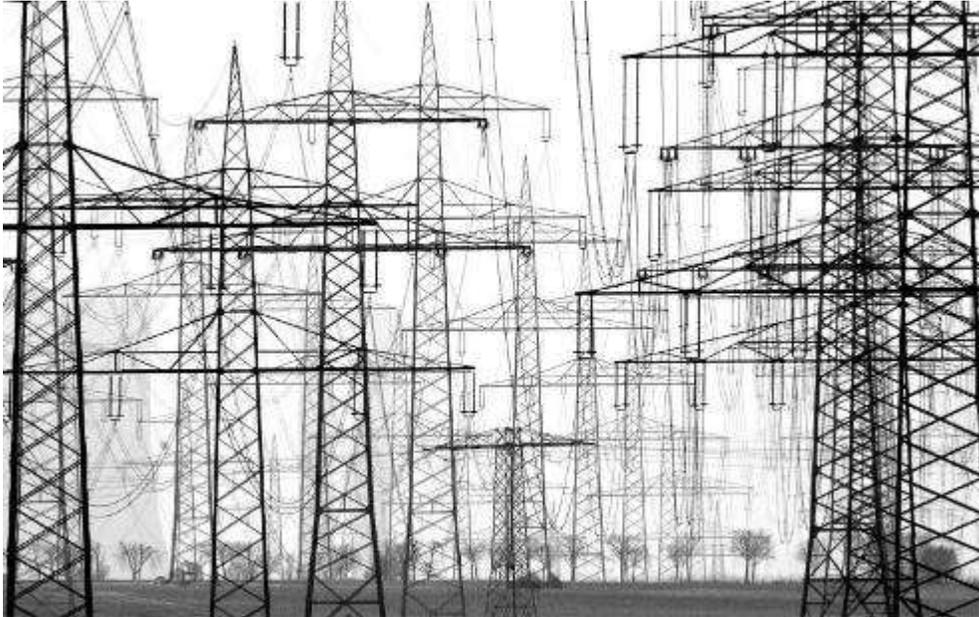


Mercado eléctrico: oportunidades para compradores

31 / JUL / 2019

ELECTRICIDAD



Hans Kohlsdorf / para Energía a Debate

El Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) presenta actualmente un repunte interesante. Este breve artículo busca resaltar las oportunidades disponibles para grandes consumidores y generadores innovadores.

Se observa una evolución positiva a pesar de la cancelación de las subastas. Sí, ¡tal cual! La ausencia de las subastas ha llevado finalmente a que los grandes generadores “descubran” al consumidor y lo identifiquen como un potencial cliente muy importante.

Aunque las tres subastas realizadas tuvieron mucho éxito y la Comisión Federal de Electricidad (CFE) logró comprar energía a precios mundialmente bajos, a los generadores se les hacía fácil instalar una central eléctrica y que el gobierno a través de la CFE comprara el 100 por ciento de su generación. Tanto para los generadores como para el sector financiero era una situación muy cómoda, que les permitía operar sin tener que tomar en cuenta las necesidades de consumidores industriales y comerciales.

Las ofertas de los generadores y las estructuras financieras buscaban forzar a los usuarios a firmar contratos lo más parecidos posible a los contratos que se estaban firmando con el gobierno a través de la CFE. Es una situación inexistente en otras industrias que también requieren altos niveles de inversión como la minera, cementera o acerera. Ningún cliente de estas industrias firmaría jamás un contrato de tan largo plazo con precios fijos.

Los requerimientos de los consumidores son muy diferentes y la creciente importancia de la eficiencia energética en sus procesos, la flexibilidad en el consumo y la estructura de sus

NOTICIAS Y ARTICULOS SOBRE TEMAS DE ENERGIA

31 de Julio de 2019

contratos de venta hacia sus clientes hacen que las compras de largo plazo sean inconvenientes.

Ahora, en ausencia de las subastas, se abre ahora una gran oportunidad. Estamos viendo que un aumento significativo en la oferta favorece al consumidor y premia a los generadores que se esfuerzan por entender los requerimientos de sus clientes. Sin subastas, hay condiciones más reales de mercado.

El principal impacto favorable al gran usuario es la relación entre precios y plazos de contratación. A grandes rasgos se pueden ver tres escenarios:

- Precios relativamente altos ligados a plazos de hasta 5 años
- Una significativa reducción de precios al contratar por 10 años
- Casi cero ventajas de extender el plazo de compra más allá de 10 años



Los industriales pueden ahora alinear su compra a los horizontes de tiempo para los cuales tienen visibilidad en sus precios de venta.

Siempre ha sido un grave riesgo adquirir obligaciones que no están alineadas con las ventas. Todos conocemos ejemplos del pasado reciente en que empresas especularon con tasas de interés y/o tipos de cambio y quebraron sus empresas. Un industrial siempre se siente incómodo cuando la compra de sus insumos no está en línea con sus ventas.

Nadie quiere que las fluctuaciones de precios de la electricidad sean la causa de nuevos descalabros financieros. Recordamos cómo el aparente impacto positivo de las bajas tasas de interés, por endeudarse en dólares americanos, llevó a descuidar los efectos de una devaluación. Muchas empresas han especulado con el precio de los commodities y tarde o temprano han pagado un precio muy alto.

En el mundo de la energía vemos un impacto adicional muy importante: el avance tecnológico favorece cada vez más las nuevas fuentes de energía cuyos costos se están reduciendo de manera exponencial. El avance de la generación distribuida y de soluciones de almacenamiento agrega todo un nuevo universo de oportunidades. Así en el sector eléctrico, estamos viviendo una transformación tecnológica similar a la vivida en informática y telecomunicaciones.

- *Socio fundador de E2M Energy to Market, Suministrador Calificado y Generador.*

Bajos ingresos petroleros impactan en finanzas públicas: SHCP

31 / JUL / 2019

PETRÓLEO



Redacción / Energía a Debate

La baja en los ingresos petroleros durante el segundo trimestre de 2019 provocó una reducción en 68 mil 430 millones de pesos en los ingresos del sector público del país, informó la Secretaría de Hacienda y Crédito Público en la noche del martes de esta semana.

Al dar a conocer la situación económica, las finanzas públicas y la deuda pública al segundo trimestre del año, la dependencia federal aseguró sin embargo que los ingresos del sector público en este periodo fueron 0.6 por ciento mayores a lo reportado al cierre del ciclo anterior.

“Los ingresos presupuestarios del Sector Público, es decir, el conjunto que incluye al Gobierno Federal, Pemex, CFE, así como los organismos de control presupuestario directo, aumentaron 0.6 por ciento en términos reales respecto al mismo periodo de 2018, y resultaron inferiores al programa en 68 mil 430 millones de pesos. Lo anterior como resultado de los menores ingresos petroleros observados en el periodo”, dijo la Secretaría en un comunicado de prensa.

Apenas la semana pasada, Petróleos Mexicanos reveló sus estados financieros correspondientes también al segundo trimestre del año. La petrolera reportó una pérdida acumulada por 141 mil 176 millones en los primeros seis meses del año, en tanto que sus ingresos en el segundo trimestre cayeron 13.6 por ciento con respecto al mismo periodo de 2018, debido a una baja en su producción petrolera, menor exportación y precios inferiores del crudo.

NOTICIAS Y ARTICULOS SOBRE TEMAS DE ENERGIA

31 de Julio de 2019

A pesar de ello, y respecto a los ingresos presupuestarios del gobierno federal, la Secretaría a cargo de Arturo Herrera Gutiérrez aseguró que en este primer semestre del año, las finanzas públicas del país presentaron mejores resultados que lo programado.

Explicó que el balance primario registró un superávit de 228 mil 88 millones de pesos, comparable favorablemente con el superávit programado de 133 mil 434 millones de pesos, mientras que el déficit fue de 119 mil 922 millones de pesos, menor al previsto que era de 258 mil 873 millones de pesos.

La SHCP también señaló que el gasto programable muestra un avance de 95 por ciento. “El gasto programable de los ramos administrativos, componente sobre el cual tiene control directamente el Gobierno Federal, muestra un avance de 95% respecto al programa, mayor al 91% registrado el trimestre anterior, por lo que se continuará trabajando para que el ejercicio del gasto esté en línea con el programado al cierre del año”.

En su informe, la dependencia recordó que durante el segundo trimestre de 2019, la economía mundial continuó mostrando signos de desaceleración, en un contexto de tensiones comerciales y conflictos geopolíticos.

Agregó que la economía mexicana no es ajena a este ciclo y muestra resultados económicos mixtos. Por un lado, dijo, la actividad industrial y la inversión han mostrado una mayor debilidad, mientras que las exportaciones no petroleras continúan presentando una tendencia positiva y el mercado laboral un desempeño estable, con crecimientos en el salario real.

PIB reporta avance de 0.1% en el 2T19; Industria sigue débil

31 julio, 2019



Actividad económica

Ciudad de México (Redacción / Energía Hoy).- La cifra oportuna del PIB de México al 2T19, ajustada por estacionalidad, creció 0.4% a tasa anual y 0.1% respecto al trimestre anterior.

NOTICIAS Y ARTICULOS SOBRE TEMAS DE ENERGIA

31 de Julio de 2019

No obstante, el resultado con datos originales se ubicó en -0.7%, por debajo del pronóstico del consenso de analistas y GFB×+ (-0.3%), resultando así en su primera caída desde 2010, según el reporte de BX+.

De acuerdo con con el reporte, las caída anual con cifras originales reflejó, en cierta medida, el efecto estacional adverso por Semana Santa. Por sectores, la industria siguió mostrando debilidad, con énfasis en la construcción y la minería; los servicios expusieron una mejoría en el margen y mayor estabilidad; las actividades primarias se desaceleraron.

Los especialistas consideran que la elevada incertidumbre podría extender la atonía en la inversión, junto con una lenta normalización del gasto público. Lo anterior seguiría afectando actividades como la construcción, así como la generación de empleo y el consumo.

Por ello, estimamos un rebote moderado en la actividad en el 2S19, por lo que recientemente revisamos a la baja nuestra proyección del PIB 2019: de 1.4% a 0.6%. En gran medida, la diferencia entre nuestro estimado y el dato observado radica en una mayor caída en la industria, así como un menor crecimiento en los servicios.

La contracción anual del PIB en el 2T19 también estuvo afectada por la Semana Santa (marzo 2018 vs. abril 2019), lo que generó que se contaran con menos días laborales. Con cifras ajustadas, la actividad se aceleró en términos anuales y rebotó trimestralmente tras la caída del 1T19, al tiempo que se disiparon algunos eventos no recurrentes negativos observados a inicios de año (abasto combustibles, bloqueos vías férreas, huelgas, etc.).

Rebote Modesto Esperado Para el 2S19

Prevedemos que la incertidumbre se extenderá en el 2S19, lo que afectaría a la confianza, la inversión, la generación de empleos e, incluso, la política monetaria y el acceso al financiamiento. Consideramos posible el surgimiento

NOTICIAS Y ARTICULOS SOBRE TEMAS DE ENERGIA

31 de Julio de 2019

de nuevas amenazas por parte de EEUU en materia comercial, incluso si se ratifica el TMEC, ante el inicio de las campañas electorales en ese país; además, un menor ritmo de crecimiento en EEUU y las disputas que sostiene con otros países podrían alterar la demanda externa. Por otro lado, es probable que, internamente, la falta de claridad en la política económica, la lenta ejecución del gasto público y el riesgo de una baja en la calificación del soberano y/o Pemex, exijan una política monetaria restrictiva que, en conjunto, desaliente adicionalmente a la inversión.

Sector fotovoltaico con potencial de Inversión de 25,000 mdd y 100,000 empleos: AMIF

31 julio, 2019



Carlos Ortiz, presidente de la Asociación Mexicana de la Industria Fotovoltaica (AMIF)

NOTICIAS Y ARTICULOS SOBRE TEMAS DE ENERGIA

31 de Julio de 2019

Ciudad de México (Iliana Chávez / Energía Hoy).- La industria fotovoltaica podría generar 100 mil empleos en la venta, instalación, diseño, logística y toda la cadena de valor alrededor de los servicios de este sector, con solo sustituir 5 por ciento del gas natural que se utiliza para generar energía por generación con paneles solares, afirmó Carlos Ortiz, presidente de la Asociación Mexicana de la Industria Fotovoltaica (AMIF).

Durante el anuncio del II Foro Mexicano de la Industria Fotovoltaica (FOMIF) 2019 -a realizarse en Guadalajara, Jalisco del 28 al 29 de agosto próximo-, precisó que esta sustitución de este 5 por ciento representaría una capacidad instalada que se podría alcanzar a 2024 de 25,000 MW de capacidad fotovoltaica.

“Cada mega (MW) genera 20 empleos directos que se requieren durante un año de trabajo para instalar 3,000 paneles en el país”. “Cada mega supone una inversión de un millón de dólares”, que puede proceder de la banca privada o de organismos como el Fideicomiso para el Ahorro de Energía Eléctrica (FIDE), que aporta hasta 10 por ciento.

El presidente de la AMIF, mencionó que el año pasado se instalaron 223 MW en la modalidad de generación distribuida, que equivalen a 223 millones de dólares, y este año se espera que haya casi 400 MW de capacidad, que pueden dar empleo para 8,000 personas.

Explicó que la reducción de los precios de los paneles solares ha hecho que la industria eléctrica solar sea la más rentable en el mundo, ya que hay fabricantes que ofrece estas celtas por .25 dólares por watts instalado, y eso es independiente a las condiciones que ofrece México, que es capaz de producir el doble de esta energía con esta tecnología en comparación con Alemania, por ejemplo.

“La tecnología fotovoltaica es la que cuenta con las mayores facilidades para producir energía eléctrica, en relación con otras como el gas, la eólica o el

NOTICIAS Y ARTICULOS SOBRE TEMAS DE ENERGIA

31 de Julio de 2019

biogás, por lo que una transición energética sin paneles solares es inconcebible, porque es una tecnología sumamente madura con una vida útil de 30 años y 25 de garantía y la electrónica de potencia es confiable y con necesidades de mantenimiento muy sencillas”.

Agregó que a estas ventajas se suma la transición acelerada que se lleva a cabo en materia de almacenamiento, lo que representará una ruptura en el paradigma del sector eléctrico a nivel mundial, donde México no será la excepción.

Un ejemplo de ese crecimiento es la evolución que han sido las micro empresas denominadas como “hombre-panel” que han pasado ya a ser pequeñas y medianas empresas, donde el personal se ha capacitado y profesionalizado en todas las áreas para ofrecer este servicio a la sociedad, y compiten frente a las grandes empresas y corporativos. Se ha desarrollado una red de servicios que desencadena una derrama económica impresionante

También informó que la energía solar es una de las más dinámicas en el país con más de 94 mil usuarios de sistemas fotovoltaicos que operaban hasta el 31 de diciembre de 2018. La capacidad instalada suma cerca de 693 MW en 2018, cifra que se ha multiplicado por 10 en los últimos cinco años. De esta cantidad, 445 MW son para generación distribuida y 248 para pequeña y mediana escala.

El año pasado el mercado de generación distribuida solar en México (que es generación eléctrica en sitio) tuvo un valor de 223 millones de dólares, y sigue creciendo principalmente en estados como Jalisco. “Para este año hablamos de 400 millones de dólares en valor mercado, que significaría la creación de alrededor de 8 mil empleos.”

Por su parte, Eduardo López, director de Proyectos de Hannover Fairs México, México tiene el reto de aprovechar la transición energética para transformar

NOTICIAS Y ARTICULOS SOBRE TEMAS DE ENERGIA 31 de Julio de 2019

su sector energético en uno de los líderes globales, atraiga inversión y talento y a su vez haga más competitiva su industria.

PIB reporta avance de 0.1% en el 2T19; Industria sigue débil

31 julio, 2019



Actividad económica

Ciudad de México (Redacción / Energía Hoy).- La cifra oportuna del PIB de México al 2T19, ajustada por estacionalidad, creció 0.4% a tasa anual y 0.1% respecto al trimestre anterior.

No obstante, el resultado con datos originales se ubicó en -0.7%, por debajo del pronóstico del consenso de analistas y GFB×+ (-0.3%), resultando así en su primera caída desde 2010, según el reporte de BX+.

De acuerdo con con el reporte, las caída anual con cifras originales reflejó, en cierta medida, el efecto estacional adverso por Semana Santa. Por sectores, la industria siguió mostrando debilidad, con énfasis en la construcción y la minería; los servicios expusieron una mejoría en el margen y mayor estabilidad; las actividades primarias se desaceleraron.

NOTICIAS Y ARTICULOS SOBRE TEMAS DE ENERGIA

31 de Julio de 2019

Los especialistas consideran que la elevada incertidumbre podría extender la atonía en la inversión, junto con una lenta normalización del gasto público. Lo anterior seguiría afectando actividades como la construcción, así como la generación de empleo y el consumo.

Por ello, estimamos un rebote moderado en la actividad en el 2S19, por lo que recientemente revisamos a la baja nuestra proyección del PIB 2019: de 1.4% a 0.6%. En gran medida, la diferencia entre nuestro estimado y el dato observado radica en una mayor caída en la industria, así como un menor crecimiento en los servicios.

La contracción anual del PIB en el 2T19 también estuvo afectada por la Semana Santa (marzo 2018 vs. abril 2019), lo que generó que se contaran con menos días laborales. Con cifras ajustadas, la actividad se aceleró en términos anuales y rebotó trimestralmente tras la caída del 1T19, al tiempo que se dispararon algunos eventos no recurrentes negativos observados a inicios de año (abasto combustibles, bloqueos vías férreas, huelgas, etc.).

Rebote Modesto Esperado Para el 2S19

Prevedemos que la incertidumbre se extenderá en el 2S19, lo que afectaría a la confianza, la inversión, la generación de empleos e, incluso, la política monetaria y el acceso al financiamiento. Consideramos posible el surgimiento de nuevas amenazas por parte de EEUU en materia comercial, incluso si se ratifica el TMEC, ante el inicio de las campañas electorales en ese país; además, un menor ritmo de crecimiento en EEUU y las disputas que sostiene con otros países podrían alterar la demanda externa. Por otro lado, es probable que, internamente, la falta de claridad en la política económica, la lenta ejecución del gasto público y el riesgo de una baja en la calificación del soberano y/o Pemex, exijan una política monetaria restrictiva que, en conjunto, desaliente adicionalmente a la inversión.

IMP capacitará nuevos operadores para la Refinería Dos Bocas

31 julio, 2019



Ciudad de México (Iliana Chávez / Energía Hoy).- El Instituto Mexicano del Petróleo (IMP) utilizará simuladores dinámicos para capacitar y certificar a los nuevos operadores de refinerías para la etapa de arranque y normalización de sus plantas, como será el caso de la refinería de Dos Bocas.

Este simulador, primero que se desarrolló en México con competencias nacionales, cuenta con el diseño de un modelo que representa con fidelidad las variables críticas del proceso hasta en un 95 por ciento de precisión en el comportamiento real del balance de materia en los equipos de proceso.

La estación del operador es una réplica de la estación del sistema de control distribuido de la planta, y cuenta con escenarios de entrenamiento y con variables para el instructor, que le permiten al operador adquirir las habilidades que, de otra manera, le tomaría años dominar en la operación normal de la planta.

NOTICIAS Y ARTICULOS SOBRE TEMAS DE ENERGIA

31 de Julio de 2019

Además, el sistema de entrenamiento de operadores (OTS) cuenta con otras herramientas de aprendizaje como el Manual de Transferencia de Conocimiento Tecnológico y Experiencia Operativa (MTCE), para que los operadores de las plantas fortalezcan la habilidad para analizar, diagnosticar y detectar fallas, cuando se den condiciones anormales en el proceso.

Este desarrollo tecnológico ya fue aplicado en las refinerías de Minatitlán, Tula, Cadereyta y Salina Cruz, en donde se realizó el proceso de cierre de brechas con el uso de los simuladores de entrenamiento específicos de las plantas con excelentes resultados, en alineación con la práctica internacional que establece que cada una de las plantas de procesos de las refinerías tenga un simulador de entrenamiento de operadores, asociado a un programa de formación y certificación en beneficio de la confiabilidad operativa.

El equipo de entrenamiento de TACTO Sim para refinerías consta de una estación para el facilitador; de cuatro a cinco estaciones para los operadores con simulador específico y simulador genérico; un espacio virtual de aprendizaje, es decir un servidor con la plataforma LMS local (Learning Management System: sistema para la gestión del aprendizaje); un servidor con la plataforma LMS nacional; una mesa de trabajo y una pantalla electrónica.

Como parte del proyecto TACTO Sim, se realiza el desarrollo de la Transferencia y Asimilación del Conocimiento Tecnológico Operativo por medio de Modelos Dinámicos de Plantas Virtuales a Pemex, quienes están validando la funcionalidad de los simuladores a través de los operadores de las plantas.

El Programa de capacitación impartida por instructores del IMP está orientado al proceso de cierre de brechas y posterior evaluación de certificación de los operadores, está alineado al Perfil del Estándar de Competencia ECM0212, Operación de Plantas de Proceso en la Elaboración de Productos Petrolíferos, con lo cual se atiende una de las mejores prácticas de confiabilidad

NOTICIAS Y ARTICULOS SOBRE TEMAS DE ENERGIA
31 de Julio de 2019

operacional vigentes en Pemex; que es la capacitación y certificación de sus operadores.