

Prevén incremento de tarifas eléctricas (El Financiero 17/09/12)

Prevén incremento de tarifas eléctricas (El Financiero 17/09/12) Esther Arzate Lunes, 17 de septiembre de 2012 CFE aumenta uso de combustóleo y diesel. · POSIBLE ALZA DE LA ELECTRICIDAD Debido a la falta de gas natural en el país y a los bajos niveles de las presas ocasionados por la sequía de los últimos meses, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) ha incrementado el uso de combustóleo y diesel para generar electricidad, por lo cual podría esperarse que las tarifas aumenten, porque el gas es más económico que el combustóleo y el diesel. CFE informó que hasta julio pasado utilizó un volumen adicional de 4.6 millones de barriles de combustóleo, lo que significó un gasto superior a seis mil 458 millones de pesos, pues cada litro costó en promedio 9.49 pesos en ese período. Cada barril tiene 159 litros. Por lo tanto, a julio de 2012 la participación de combustóleo en la generación termoeléctrica fue de 36.2 por ciento; en 2011 fue de 34.75 y en 2010 de 32.16 por ciento. El aumento en el uso del combustóleo en la CFE, a fin de no afectar el abasto a Pemex y de la planta industrial del centro y occidente del país, ha ocasionado una baja en el precio del energético, ya que en enero se comercializaba en 10.59 pesos por litro y en julio bajó a 8.83 pesos por litro. Por la misma razón, CFE también ha incrementado en 529 mil barriles adicionales el uso de diesel para la generación de electricidad de CFE, lo que implicó una erogación de 878 millones 959 mil 950 pesos. La CFE señaló que pese a que lo anterior ha modificado su matriz de generación de electricidad y los costos de generación, el abasto está garantizado para satisfacer los requerimientos de los consumidores domésticos y de los sectores productivos. La decisión de sustituir el gas por el combustóleo y diesel, que son más caros en general, se debe a que los bajos precios del primero han generado un aumento en la demanda y las importaciones han subido de 790 millones de pies cúbicos al día en 2011 en promedio a mil 200 millones promedio en los primeros siete meses del año. Pemex ha reducido la producción de gas natural porque los bajos precios en el mercado le generan pérdidas, pues sus costos de producción son más elevados. Sin embargo, tampoco puede elevar sus importaciones de Estados Unidos, donde prevalecen los precios más bajos del mundo, porque los ductos ya operan a su máxima capacidad. Aunque están en proceso proyectos para la construcción de nuevos ductos, Pemex ha estimado que las alertas críticas (escasez de gas natural) permanecerán al menos un año más, por lo que una de las opciones más viables ha sido que la CFE reduzca su consumo de ese energético y ponga en marcha plantas generadoras de electricidad que utilizan diesel y combustóleo como insumo. Por otra parte, la CFE informó que durante la Sexta Sesión Extraordinaria de su junta de gobierno, encabezada por el subsecretario de Electricidad, Ian Malo Bolívar, se aprobó el nombramiento de Mauro Sánchez Canales como nuevo director de administración de la entidad. Por separado, Pemex anunció que su organismo subsidiario Pemex Refinación contrató a Bechtel Hydrocarbon Technology Solutions Inc. (BHTS) para la ejecución del Paquete de Diseño de Proceso, Licencias y Asistencia Técnica de la planta de Coquización Retardada, con capacidad de proceso de 166 mil barriles diarios, de la nueva refinería de Tula, Hidalgo. BHTS tendrá un plazo de 480 días naturales para la ejecución de los servicios, cuyo esquema consiste en un diseño de seis tambores y tres calentadores de coque por tren e incorpora las más recientes prácticas operacionales y mejoras tecnológicas en áreas de seguridad, lo que incrementará su confiabilidad.