México aumentaría la venta de electricidad a Centroamérica (El Financiero 21/05/12)

México aumentaría la venta de electricidad a Centroamérica (El Financiero 21/05/12)Olga Ojeda Lajud / enviadaLunes, 21 de mayo de 2012Casi terminado, el sistema de interconexión con países de la región. Hacia Guatemala hay una red de 103 Km a 400 Kv.El suministro energético llegaría hasta Colombia. LA JOLLA, Cal.- A partir de este año México puede aumentar la venta de sus excedentes de electricidad a Centroamérica, a través de su línea de interconexión con Guatemala, debido a la culminación, casi al 100 por ciento, de la infraestructura del Sistema de Interconexión Eléctrica de los Países de América Central, SIEPAC. Entre México y Guatemala existe una red de transmisión eléctrica de 103 kilómetros a 400 Kv (32 kilómetros en México y 71 en Guatemala) y dos subestaciones, una en Tapachula, México, y otra en Los Brillantes, en Retalhuleu, Guatemala, lo cual permite efectuar transacciones de energía entre ambos países. Esta interconexión, creada para fortalecer el sistema de transmisión de los dos países, permitirá la integración del sistema eléctrico de México con el mercado eléctrico de América Central, a través del SIEPAC, un provecto en el que México también es accionista, explicó Juan Carlos Posadas, director nacional del provecto sobre mercados e interconexión eléctrica regional en Centroamérica del Instituto de las Américas. Consultado en el marco de su participación en el Seminario Geopolítica de la Energía 2012 que organiza este instituto, el investigador hondureño explicó que entre 2010 y 2012 la Empresa Propietaria de la Red, EPR -en donde la Comisión Federal de Electricidad (CFE) es parte de los accionistas-, puso en operación la mayoría de los tramos de la red eléctrica a lo largo de América Central. Se calcula que todos los tramos que interconectarán a la región quedarán concluidos en mayo de 2013. La empresa EPR, de capital público, regida por el derecho privado, mediante el "Tratado Marco del Mercado Eléctrico de América Central" y su protocolo, recibió de cada gobierno de Centroamérica el permiso, autorización o concesión, según corresponda, para la construcción y explotación del primer sistema de interconexión regional eléctrico, SIEPAC. De acuerdo con información difundida por la propia EPR, la infraestructura del proyecto SIEPAC consiste en la ejecución del Primer Sistema de Transmisión Eléctrica Regional que refuerza la red eléctrica de América Central (Guatemala, El Salvador, Honduras, Nicaragua, Costa Rica y Panamá); una red que, según el investigador, podrá extenderse de México hasta Colombia. El proyecto SIEPAC tiene dos objetivos principales: apoyar la formación y consolidación progresiva de un Mercado Eléctrico Regional (MER), mediante la creación y establecimiento de los mecanismos legales, institucionales y técnicos apropiados, que facilite la participación del sector privado en el desarrollo de las adiciones de generación eléctrica; y establecer la infraestructura de interconexión eléctrica (líneas de transmisión, equipos de compensación y subestaciones) que permita los intercambios de energía eléctrica entre los participantes del MER. Participantes Según Posadas, la empresa EPR, constituida en 1998 en Panamá, tiene como accionistas a las compañías eléctricas de cada país de América Central: el INDE de Guatemala, CEL y ETESAL de El Salvador, ENEE de Honduras, ENATREL de Nicaragua, ICE y CNFL de Costa Rica, ETESA de Panamá. Tiene también tres accionistas extrarregionales: CFE de México, Endesa de España e ISA de Colombia. El financiamiento de este programa proviene de una Cooperación Técnica del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) y de recursos de los accionistas. De acuerdo con la descripción del proyecto de SIEPAC, la infraestructura, bajo responsabilidad de la EPR, consistió en el diseño, ingeniería y construcción de casi mil 800 kilómetros (km) de líneas de transmisión de 230 Kv con previsión en torres para un segundo circuito futuro, que se conectan a 15 subestaciones de los países de la región, mediante 28 bahías de acceso, y además se incluyen equipos de compensación reactiva. Dicha infraestructura inicial, en conjunto con refuerzos de los sistemas de transmisión nacionales, permiten disponer de una capacidad confiable y segura de transporte de energía de cerca de 300 Mw, entre los países de la región. La interconexión busca enlazar los mercados eléctricos, atraer la participación privada, reducir los costos de la energía eléctrica y mejorar la competitividad, y permitir a México enlazarse con Centroamérica.