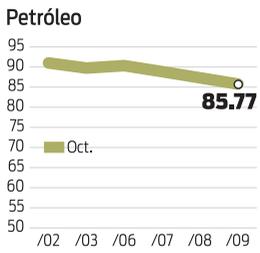


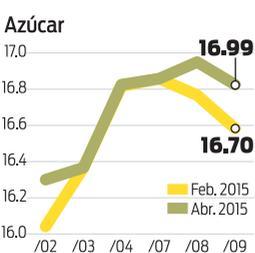
COMBUSTIBLES

De referencia para El Salvador cerró así:



AZÚCAR

De referencia para El Salvador cerró así:



BOLSAS DEL MUNDO

Las principales plazas bursátiles cerraron con estos resultados durante la jornada.

Plaza	Índice	Cambio
NUEVA YORK	-1.97 %	
▼ DOW JONES	16,659.25	
NUEVA YORK	-2.02 %	
▼ NASDAQ	4,378.34	
LONDRES	-0.78 %	
▼ FTSE	6,431.85	
TOKIO	-0.75 %	
▼ NIKKEI	15,478.53	
MÉXICO	-0.91 %	
▼ IPC	44,082.87	
SAO PAULO	+0.37 %	
▲ BOVESPA	57,267.00	

TASAS DE INTERÉS (Del 8 al 14 de octubre de 2014)

NACIONALES		INTERNACIONALES	
Para depósitos		Para depósitos	
Depósitos plazo		Tasa de la Fed	
30 días	3.53 %	Prima	0.75 %
60 días	3.18 %	LIBOR 6 meses	0.33 %
90 días	4.06 %	LIBOR 12 meses	0.57 %
Para préstamos			
Hasta un año	5.81 %		
Más de un año	9.38 %		
Interbancarios	N/D		



FUENTE: Banco Central de Reserva FUENTE: Bankrate

Economía : @LPGEconomía



FOTO DE LA PRENSA/ARCHIVO

Pendiente. Uno de los aspectos a trabajar es la creación de un reglamento del mercado eléctrico regional.

Finaliza conexión de SIEPAC en C. A.

El BID informó que la red eléctrica regional es realidad, pero señaló retos como el de contar con una normativa.

ROSA MARÍA PASTRÁN
economia@laprensagrafica.com

El Banco Interamericano de Desarrollo (BID) informó que la semana pasada se completó la infraestructura para el Sistema de Interconexión Eléctrica para los Países de América Central (SIEPAC).

El tramo que estaba pendiente era el de 36 kilómetros de Parrita-Palmar Norte, en Costa Rica. La dificultad para su culminación fue la compra de tierras por donde pasaría la red eléctrica.

Asimismo, el BID comunicó que las transacciones por medio del Mercado Eléctrico Regional (MER) casi se han duplicado ya que alcanzaron los 1,300 GW/h (gigavatios/hora).

“La conclusión al 100 % de la infraestructura del SIEPAC y el aumento en las transacciones del

MER son claros indicativos del compromiso de la región por sacar adelante un proyecto sin precedentes, que permitirá reducciones en el costo promedio de la energía eléctrica, lo cual redundará en una mejor calidad de vida para los centroamericanos y una mayor competitividad de sus empresas”, aseveró Gina Montiel, gerente del Departamento de Países de Centroamérica, México, Panamá y República Dominicana del BID.

El SIEPAC se concibió hace tres décadas. La red eléctrica regional costó \$494 millones, el BID aportó \$253.5 millones y el resto el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE), el Banco Nacional de Comercio Exterior de México (BANCOMEXT) y la CAF-Banco de Desarrollo de América Latina.

La red energética regional

tiene como uno de sus objetivos abaratar los precios de la electricidad para beneficiar a los más de 45 millones de habitantes de los seis países centroamericanos, así como garantizar la calidad en el servicio.



\$494

millones ha costado la plataforma del SIEPAC, indicó el BID.

Empero, el BID señaló que aún existen retos por superar para sacar provecho a la infraestructura. El banco destacó la necesidad de contar con un marco normativo adecuado que permita la contratación de largo plazo para que puedan ser financiados proyectos de generación más eficientes.

Por otro lado, el organismo considera que se deben fortalecer las redes de transmisión de los países para evitar que en su conexión con el SIEPAC se produzcan “cuellos de botella”. El SIEPAC conecta desde Chiapas, en México, hasta Panamá.

Tarifa de energía incrementaría 0.5 % en el próximo trimestre

Por su parte, DEL-SUR prevé que tarifa de energía se mantendrá sin cambio.

MIGUEL PORTILLO
economia@laprensagrafica.com

La tarifa de energía eléctrica experimentarían un incremento de 0.5 %, según datos de empresas generadoras.

Según fuentes del sector generador de energía, los hogares que consumen por encima de los 200 kilovatios/hora (kW/h) podrían experimentar un leve incremento en su factura energética de 0.5 %.

Por su parte, la empresa distribuidora DEL-SUR asegura que la tarifa de energía se mantendrá igual y no experimentará ninguna variación.

En El Salvador, los pliegos tarifarios para la energía eléctrica se ajustan cada tres meses: en enero, abril, julio y octubre. La base para establecer las tarifas es el costo promedio de la energía en los tres meses anteriores.

Si bien el incremento del 0.5 % en la tarifa es una previsión hecha por las empresas del sector, es la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones

(SIGET) la que hace el anuncio oficial de la variación.

El Gobierno mantiene el subsidio a la energía eléctrica, es por eso que el incremento de la tarifa no afectará a las personas que consumen 199 kW/h al mes o menos.

En anuncio hecho por la SIGET en octubre del año pasado, el precio promedio de la energía bajó un 3.36 %. La reducción se produjo gracias a la copiosidad de la temporada de lluvias del año pasado.

En julio del presente año se registró una prolongada sequía que no solo afectó la siembra de maíz, también afectó los niveles de los embalses.



Sequía
La sequía reportada en julio pasado afectó la generación hidroeléctrica ya que bajó su producción, y fue la energía térmica la que suplió la demanda.

Según datos del Consejo Nacional de Energía (CNE), el 52 % de la energía suministrada en julio recién pasado provino de fuentes térmicas (con derivados del petróleo). En julio de 2013 los térmicos suministraron el 42 % del total de la energía eléctrica.

Por su parte, la generación de energía hidroeléctrica disminuyó su participación del 31 % en julio de 2013 a 23.2 % en julio de este año, según el CNE, de tal forma que una de las principales generadoras hidroeléctricas del país, la central 15 de Septiembre, redujo su generación de energía en más del 51 %.



Actualización. La tarifa de la energía se ajusta cada tres meses.

FOTO DE LA PRENSA/ARCHIVO