



INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

MES DE FEBRERO 2014

Contenido

1.	RESUMEN	3
2.	TRANSACCIONES	4
3.	PRECIOS.....	8
4.	DEMANDA DE ENERGIA	12

1. RESUMEN

En el presente informe se presenta el comportamiento de las principales variables e indicadores del mercado eléctrico regional, cuyo análisis nos permite evaluar la situación y evolución del MER, con las relaciones comerciales entre agentes y países, análisis de los precios bajo diferentes puntos de vista: promedios diarios del mes, promedios horarios, impacto de la demanda en los precios, comparación con el mismo mes de 2013 y los precios nodales.

Este informe, además de presentar información estadística del mercado, tiene como fin la posibilidad de identificar alguna situación puntual en el MER y evaluar el cumplimiento de los objetivos del mismo.

Del análisis realizado, se tiene lo siguiente:

- Se hicieron transacciones por el orden de 122,189.43 MWh
- El 53% de las inyecciones (ventas) se realizaron desde Guatemala, de las cuales el 19.9% fueron hechas por los comercializadores y el 32.7% los generadores.
- El Salvador del total de inyecciones realizó el 37% (45,097.45MWh), mientras que del total de retiros, el 38% (44,559.93 MWh), presentando una inyección neta de 537.5MWh.
- El agente con mayor participación en el MER fue el ICE de Costa Rica, con un 27.3% del total de retiros.
- El agente con más inyecciones en el Mercado de Oportunidad fue ALBA DE NICARAGUA, con un volumen de 4,814.7MWh, y en el Mercado de Contrato fue el agente AES CLESA Y COMPAÑÍA de El Salvador, quien vendió a AES de Panamá, un volumen de 14,996.7 MWh.
- Las transacciones en contrato representan un 83% y en oportunidad el 17%.
- Se observa una tendencia creciente tanto en los precios exante como en los expost en los nodos que están más al sur. El promedio de estos precios pasan de US\$175.4 en Guatemala a US\$ 235.5 en Panamá en el exante y de US\$213.9 en Guatemala a US\$252.6 en Panamá en el expost.
- Con respecto al mes de febrero del año 2013, la demanda regional tuvo un aumento de 0.6%, considerando que Costa Rica disminuyó 2% mientras que el de mayor crecimiento fue Panamá con 3.3%

2. TRANSACCIONES

TRANSACCIONES TOTALES Y POR PAÍS:

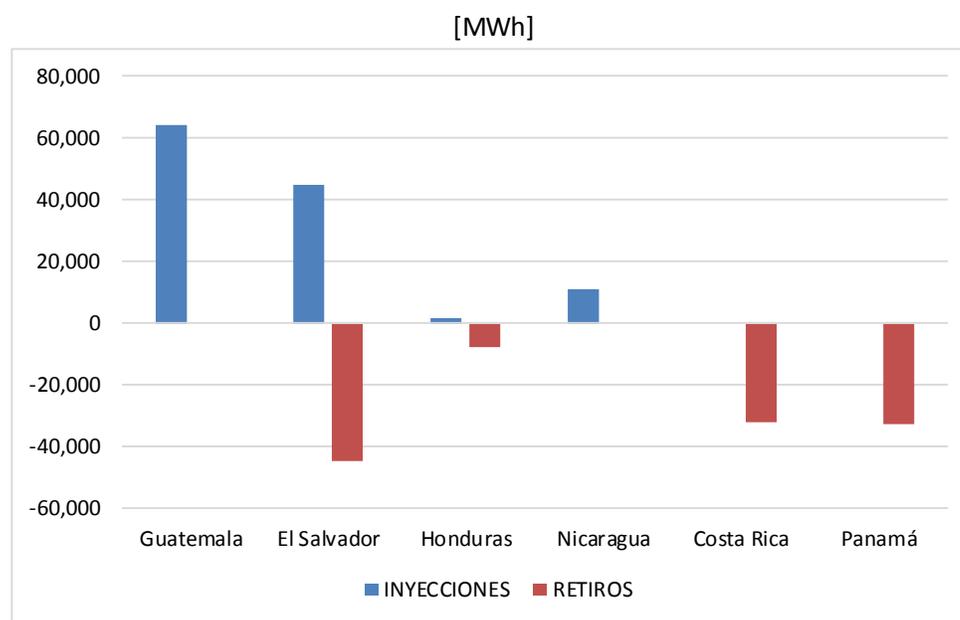
Durante el mes de febrero de 2014 se realizaron transacciones por el orden de 122,189.43 MWh, de los cuales, en su mayor parte corresponden a ventas de Guatemala y El Salvador, con retiros importantes de El Salvador para sus ventas; los principales compradores fueron Costa Rica y Panamá. En el siguiente cuadro y la gráfica No. 1 se presenta la distribución de estas transacciones por país:

CUADRO N. 1
 INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS, FEBRERO 2014

[MWh]

PAÍS	INYECCIONES	RETIROS
Guatemala	64,316.03	0.00
El Salvador	45,097.45	44,559.93
Honduras	1,919.90	7,549.39
Nicaragua	10,856.06	0.00
Costa Rica	0.00	31,850.60
Panamá	0.00	32,746.76
TOTAL	122,189.43	116,706.68

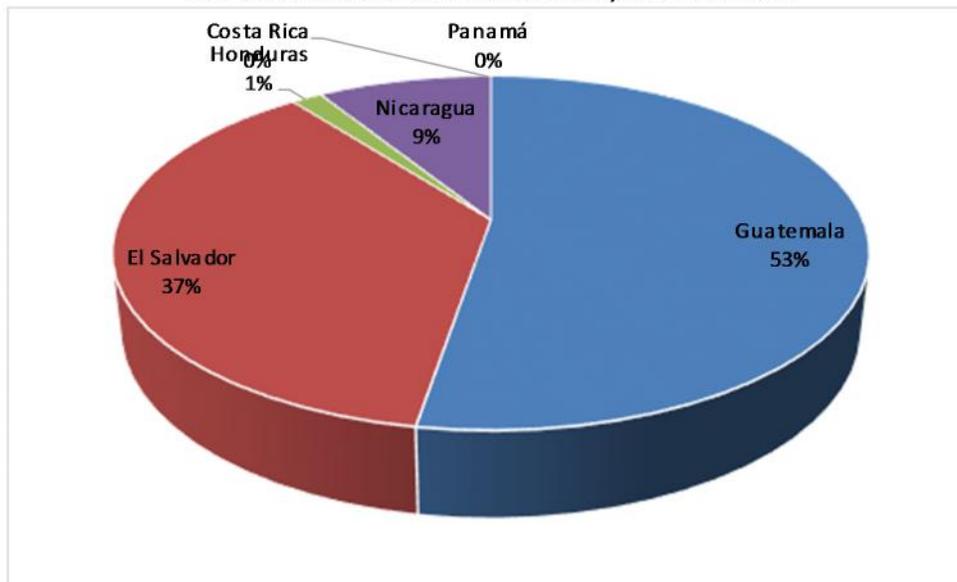
GRAFICA No. 1
 INYECCIONES Y RETIROS POR PAIS, FEBRERO 2014



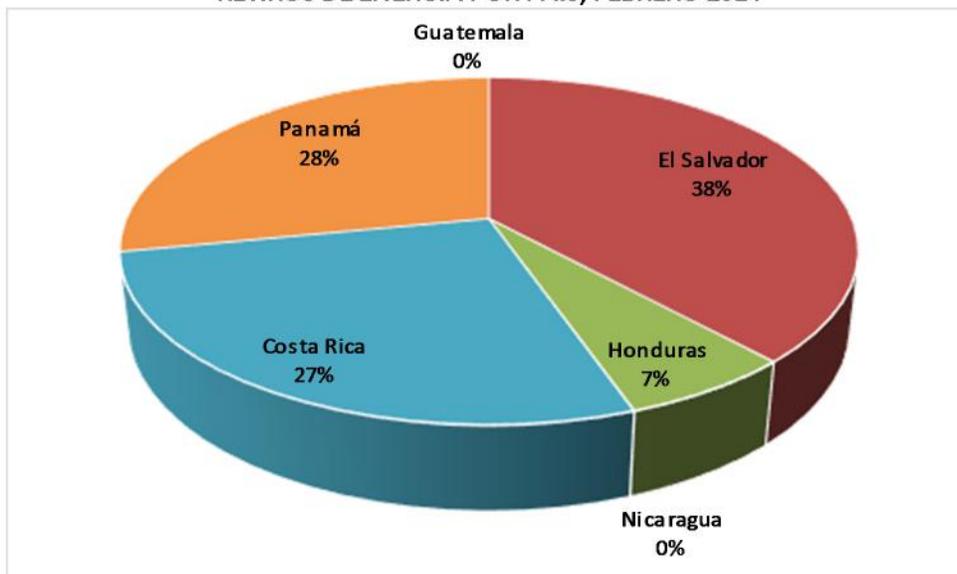
Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

La proporción en porcentaje de las inyecciones y retiros se presentan en las gráfica No. 2 y No. 3, respectivamente, donde se observa que Guatemala inyectó el 53% de la energía. A su vez, El Salvador retiró el 38% de la energía e inyectó el 37%, dejando casi en cero el valor neto. Costa Rica retiró el 27%, mientras Panamá un 28%.

GRAFICA No.2
INYECCIONES DE ENERGIA POR PAIS, FEBRERO 2014



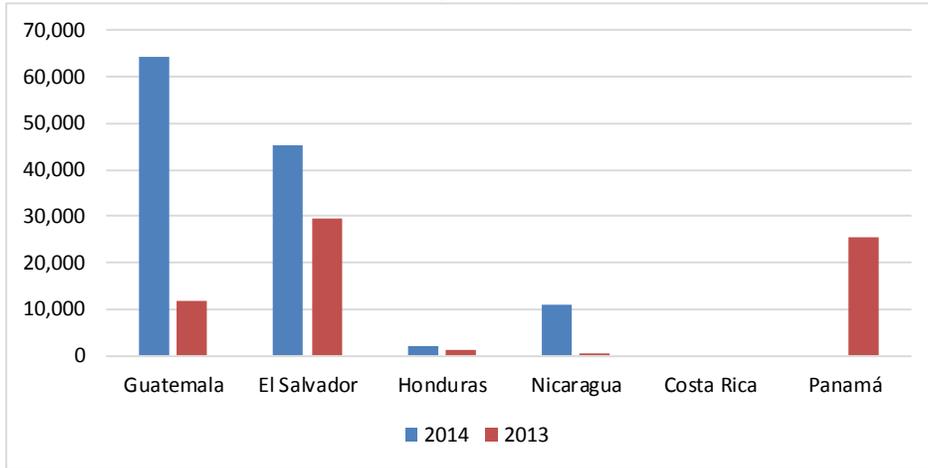
GRAFICA No.3
RETIROS DE ENERGIA POR PAIS, FEBRERO 2014



Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

En la gráfica No. 4 se presenta una comparación de las inyecciones por país de febrero 2014 con febrero de 2013, en la cual se observa el importante aumento de inyecciones en 2014, principalmente para Guatemala en relación al año anterior, contrario a lo ocurrido para el caso de Panamá, que ha reducido a cero sus inyecciones. Costa Rica se mantiene constante.

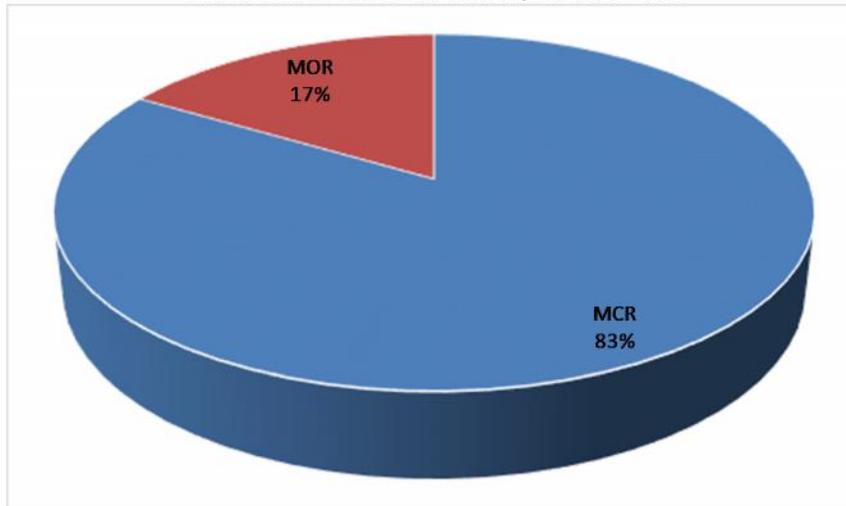
GRAFICA No. 4
 INYECCIONES AL MER POR PAIS, FEBRERO 2013-2014
 [MWh]



TRANSACCIONES EN CONTRATOS Y EN OPORTUNIDAD:

Del total de transacciones realizadas en febrero de 2014 en el MER, un total de 102,026.3 MWh fueron ventas en contratos (MCR) y 20,163.1 fueron ventas de oportunidad (MOR), que representan un 83% y 17%, respectivamente, tal como se aprecia en la gráfica No. 5.

GRAFICA No.5
 VENTAS EN EL MCR Y EN EL MOR, FEBRERO 2014

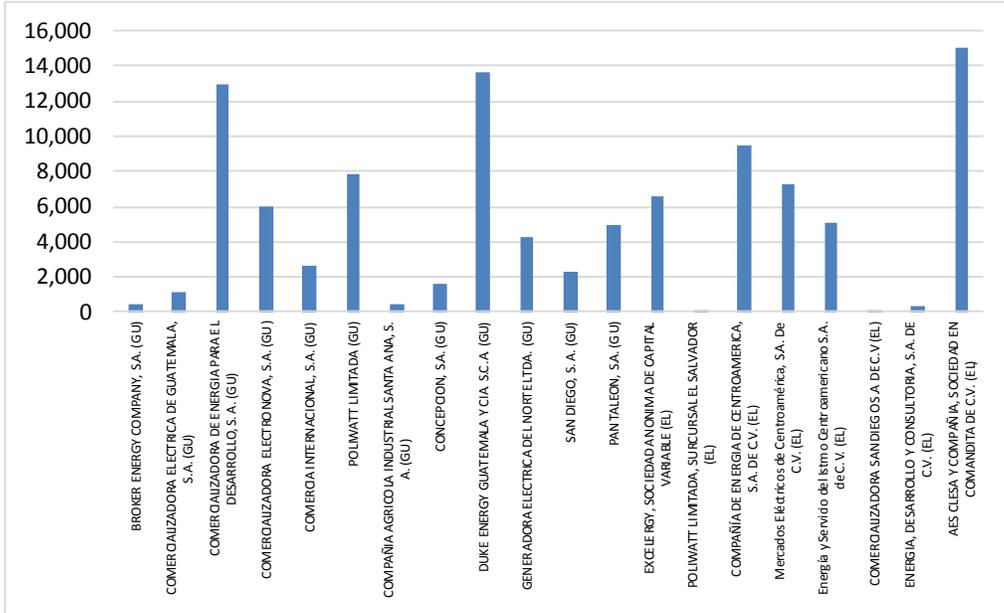


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

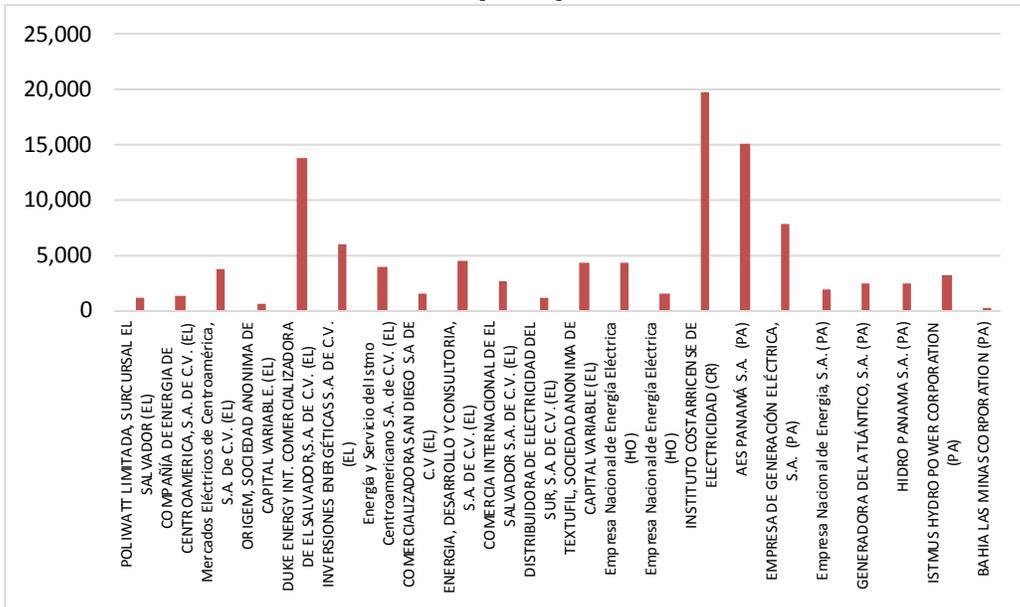
TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS

En las gráficas No. 6 y No. 7 se presentan las transacciones en el mercado de contratos, inyecciones y retiros, por agente:

GRAFICA No.6
 INYECCIONES POR AGENTE EN EL MCR, FEBRERO 2014
 [MWh]



GRAFICA No.7
 RETIROS POR AGENTE EN EL MCR, FEBRERO 2014
 [MWh]

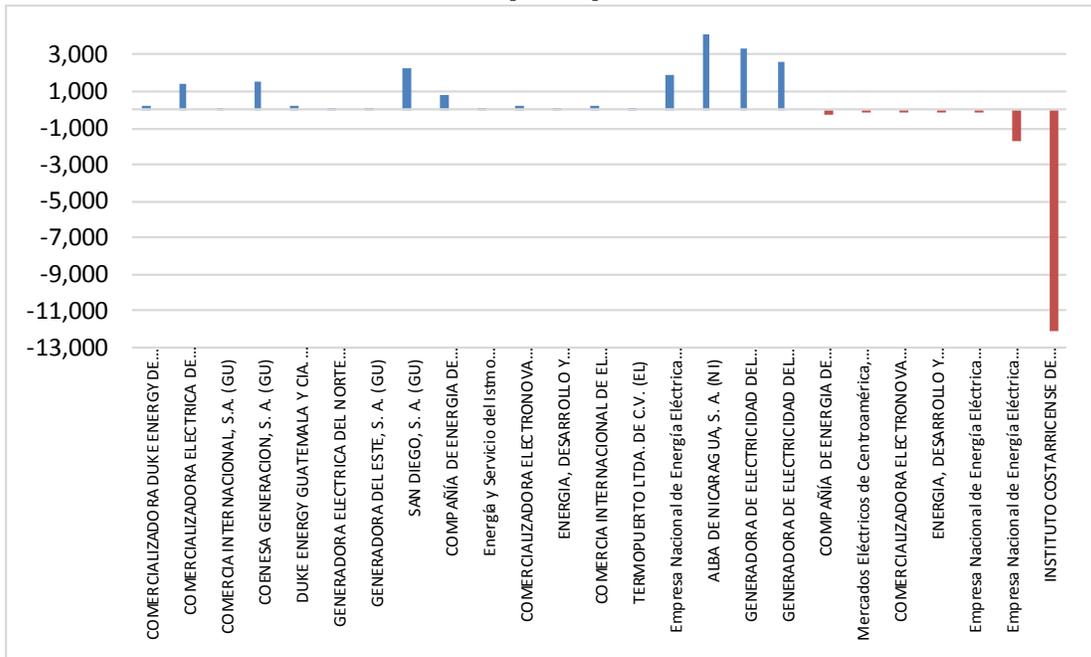


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD:

Los principales vendedores son comercializadores y generadores de Guatemala, comercializadores de El Salvador y menor proporción, generadores de Nicaragua. El principal comprador es el ICE de Costa Rica, con compras por el orden de 12,109 MWh. Dichas transacciones se muestran a continuación:

GRAFICA No.8
INYECCIONES Y RETIROS POR AGENTE EN EL MOR, FEBRERO 2014
 [MWh]



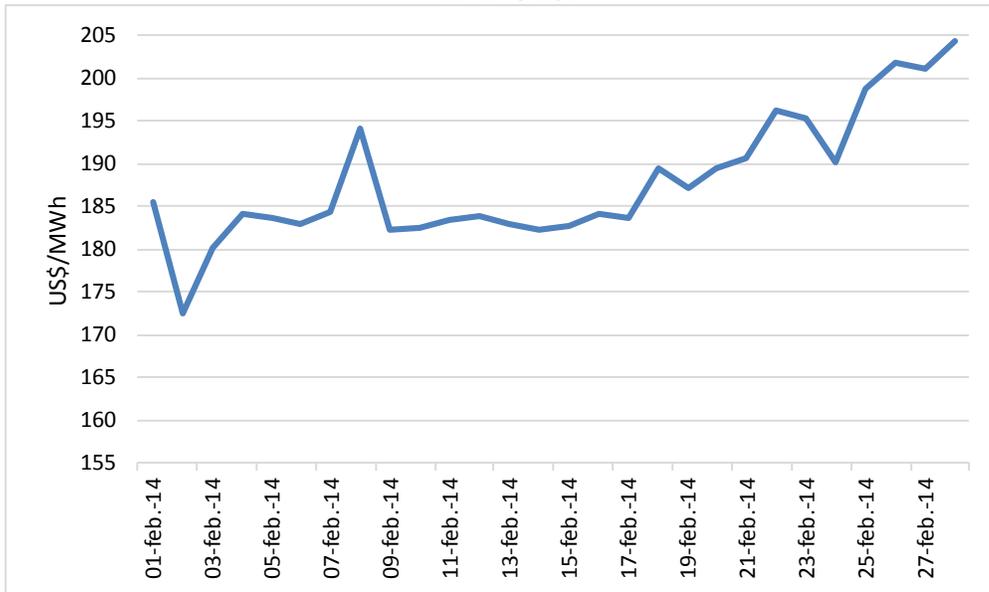
Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

3. PRECIOS

PRECIOS DIARIOS

El precio promedio diario en el MOR para el mes de febrero 2014 fue de US\$187.83/MWh. Siendo el máximo registrado de US\$204.45 y el mínimo de US\$172.51. El comportamiento de dicho precio se observa en la siguiente gráfica:

GRAFICA No.9
 PRECIO PROMEDIO DIARIO EN EL MOR
 FEBRERO 2014

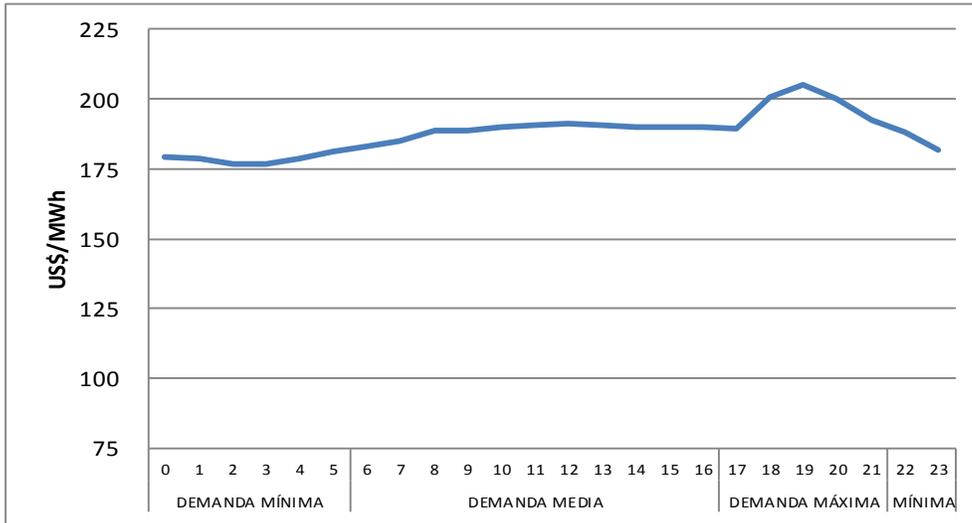


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR. El cálculo de los precios diarios solo incluye los nodos de enlace.

PRECIOS HORARIOS:

En un análisis del precio horario, se tiene un comportamiento estable promedio de US\$190/MWh de 8 a 19 horas, mostrando una tendencia creciente y un fuerte incremento a US\$205/MWh, en las horas de demanda máxima, reflejando el impacto que tiene ésta en los precios. El comportamiento del precio horario se presenta en la siguiente gráfica:

GRAFICA No.10
 PRECIO PROMEDIO HORARIO EN EL MOR
 FEBRERO 2014

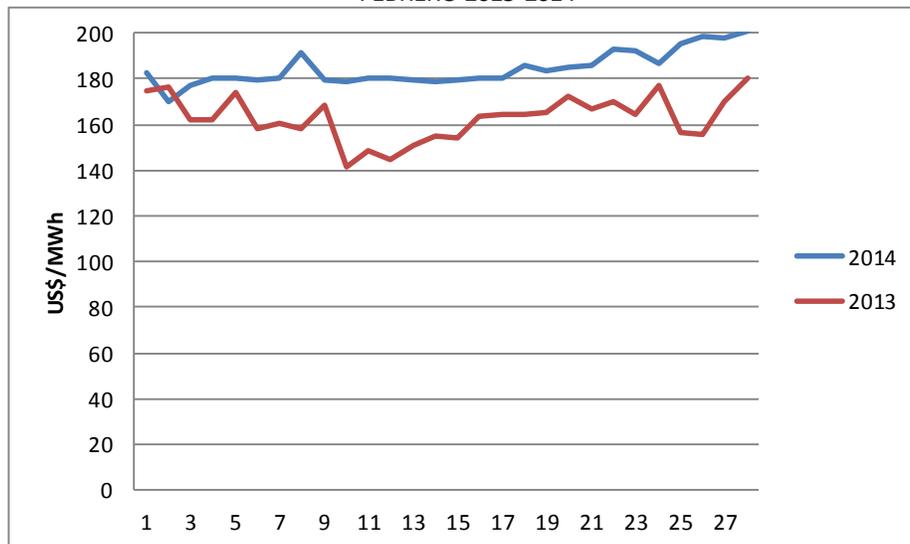


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR. El cálculo de los precios horario solo incluye los nodos de enlace.

COMPARACIÓN DE PRECIOS 2013-2014:

A continuación se presenta una comparación de precios para el mes de febrero en los años 2013 y 2014. Se observa un incremento en los precios promedio durante todo el mes de hasta 27.3%, a excepción del día 2, que disminuyó en 3%. Ver gráfica No. 11.

GRAFICA No.11
 PRECIOS PROMEDIOS DIARIOS EN EL MOR
 FEBRERO 2013-2014

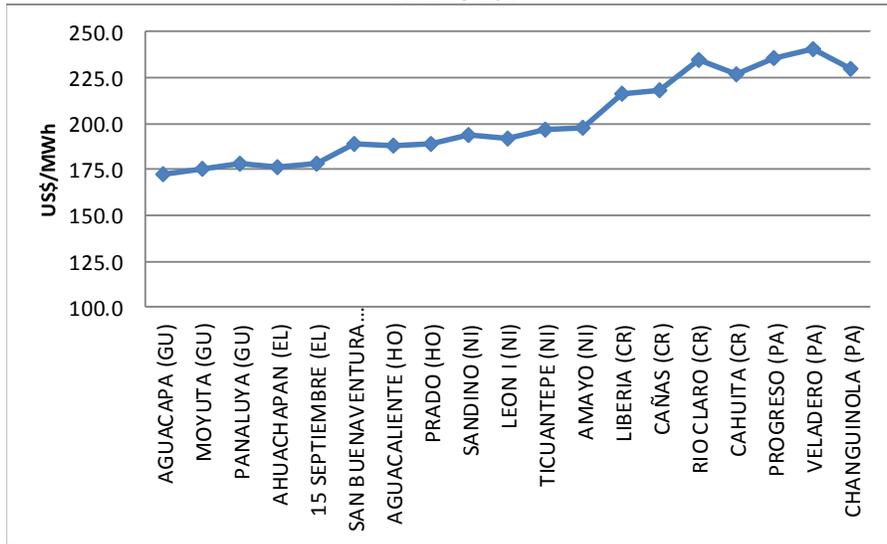


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR. La comparación se hace con los mismos nodos en operación comercial en el mismo mes del 2013.

PRECIOS POR NODOS:

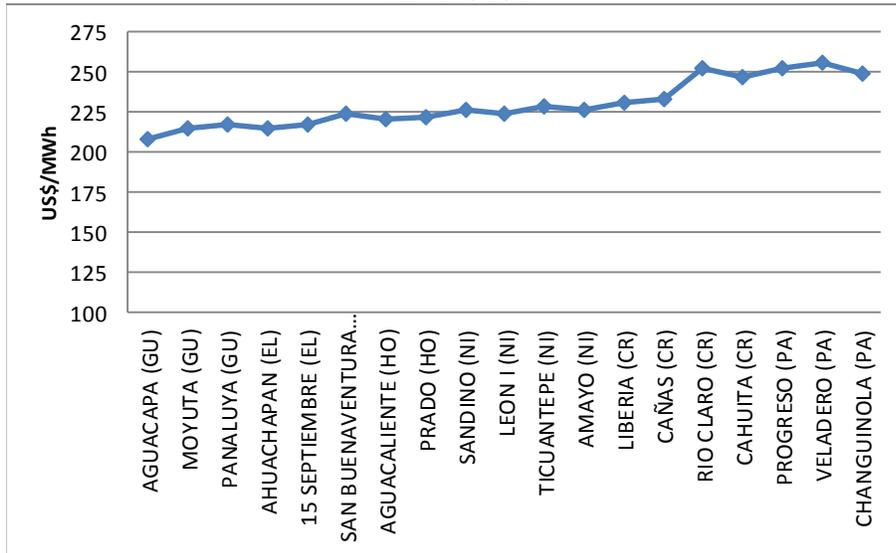
Se presentan los precios Exante por nodo de enlace. Estos son los precios en los cuales se establecen las transacciones en el predespacho. Los precios nodales reflejan el impacto de los costos de transmisión por lo cual se observa la tendencia creciente de dichos precios de norte a sur, conforme se alejan de los puntos de inyección de la red. El promedio de los precios exante pasan de US\$175.4 en los nodos de Guatemala a US\$235.5 en los nodos de Panamá. Lo anterior se observa en la siguiente gráfica:

GRAFICA No.12
 PRECIO EXANTE POR NODO DE ENLACE
 FEBRERO 2014



En relación a los precios expost por nodo de enlace, estos se obtienen del posdepacho y los mismos son utilizados para remunerar las desviaciones que ocurren en tiempo real. Se observa igual tendencia del precio exante y el promedio de estos precios pasan de US\$213.9 entre los nodos de Guatemala a US\$ 252.6 en los nodos de Panamá, tal como se muestra en la gráfica:

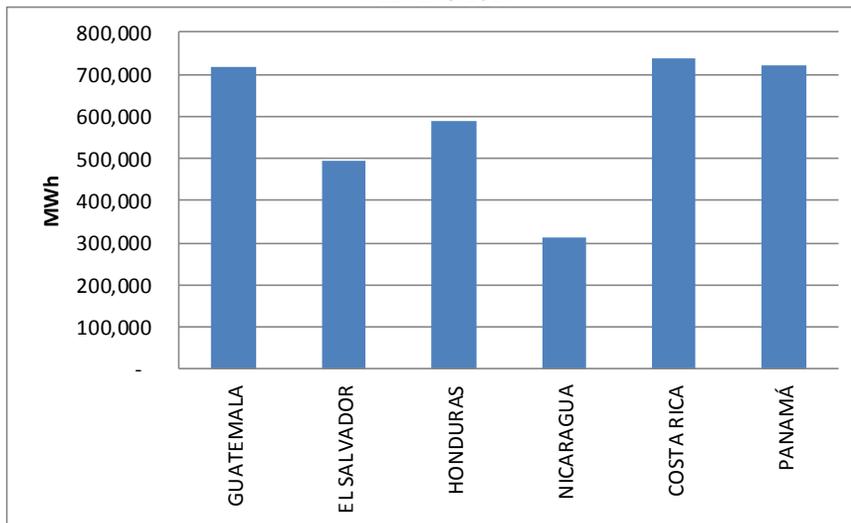
GRAFICA No.13
 PRECIO EXPOST POR NODO DE ENLACE
 FEBRERO 2014



4. DEMANDA DE ENERGIA

Durante el mes de febrero de 2014 se dio un consumo total de energía de 3, 566,695 MWh en los países de la región. El consumo individual por país se muestra en la siguiente gráfica:

GRAFICA No.14
 DEMANDA DE ENERGIA EN LOS PAISES DE LA REGION
 FEBRERO 2014



En relación con las demandas registradas en el mismo mes del 2013, en enero de 2014 la demanda regional muestra un pequeño incremento del 0.6%, a excepción de Costa Rica y El Salvador, que tuvieron una disminución del 2% y 1.5% respectivamente. A continuación el detalle por país:

CUADRO No.2
 INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS, FEBRERO 2014
 [MWh]

PAIS	feb-14	feb-13	Incremento
GUATEMALA	716,579	701,230	2.2%
EL SALVADOR	493,760	501,127	-1.5%
HONDURAS	588,529	586,873	0.3%
NICARAGUA	312,738	310,091	0.9%
COSTA RICA	735,704	750,642	-2.0%
PANAMÁ	719,386	696,252	3.3%
TOTAL	3,566,695	3,546,216	0.6%