



INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

MES DE DICIEMBRE 2014

Contenido

1.	RESUMEN	3
2.	TRANSACCIONES	4
3.	PRECIOS.....	9
4.	DEMANDA DE ENERGIA	11

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 139,985.5 MWh
- El 67.7% de las ventas de energía (94,786.74MWh) se realizaron desde Guatemala, de las cuales el 54.2% fueron hechas por los generadores y 13.4% los comercializadores. Costa Rica realizó 23.6% (33,005.1MWh), y Panamá 7.8% (10,874.74MWh)
- En el Mercado de Oportunidad el principal vendedor fue el Instituto Costarricense de Electricidad ICE de Costa Rica, con 33,005.1MWh. El principal agente comprador fue ENEE de Honduras, con 22,576.1MWh.
- En mercado de contratos el principal vendedor fue Puerto Quetzal Power LLC seguido por Biomass Energy, S.A. ambos de Guatemala, con 19,246.4MWh y 13,174.2MWh respectivamente, mientras que el principal comprador fue Mercados Eléctricos de Centroamérica seguido por Origem S.A. de C.V. ambos de El Salvador con un total de 13,236.2MWh y 12,349.0MWh respectivamente.
- Las transacciones en contrato representan un 67% y en oportunidad el 33%.
- Se observa una tendencia constante tanto en los precios ex ante como en los ex post en los nodos. El promedio de estos precios pasan de US\$76.6 en Guatemala a US\$ 77.3 en Panamá en el ex ante y de US\$84.2 en Guatemala a US\$84.6 en Panamá en el ex post.
- Con respecto al mes de diciembre del año 2013, la demanda regional en general tuvo un crecimiento del 1.5%, siendo Nicaragua quien presento el mayor incremento, 4.5%, mientras que Honduras y El Salvador presentaron una disminución, 2.4% y 0.9% respectivamente.

2. TRANSACCIONES

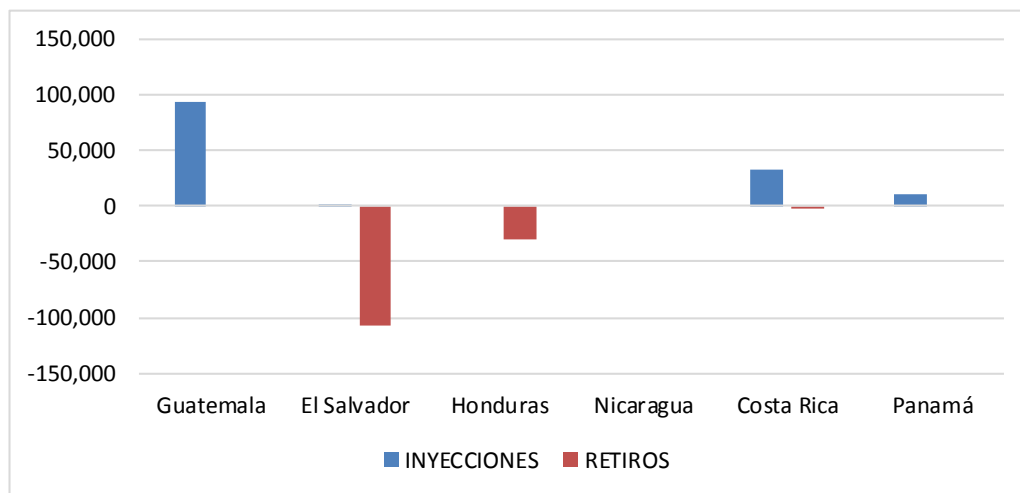
TRANSACCIONES TOTALES Y POR PAÍS:

Durante el mes de diciembre de 2014 se realizaron transacciones por el orden de 139,985.5 MWh, de los cuales, en su mayor parte corresponden a ventas de Guatemala. El Salvador fue el país que más retiros realizó, con 107,94 MWh netos. El país sin participación fue Nicaragua. En el siguiente cuadro y la gráfica No. 1 se presenta la distribución de estas transacciones por país:

CUADRO No. 1
INYECCIONES Y RETIROS POR PAÍS [MWh]
DICIEMBRE 2014

PAÍS	INYECCIONES	RETIROS
Guatemala	94,786.74	0.00
El Salvador	1,318.92	107,401.94
Honduras	0.00	30,387.55
Nicaragua	0.00	0.00
Costa Rica	33,005.10	1,048.51
Panamá	10,874.74	0.00
TOTAL	139,985.50	138,838.00

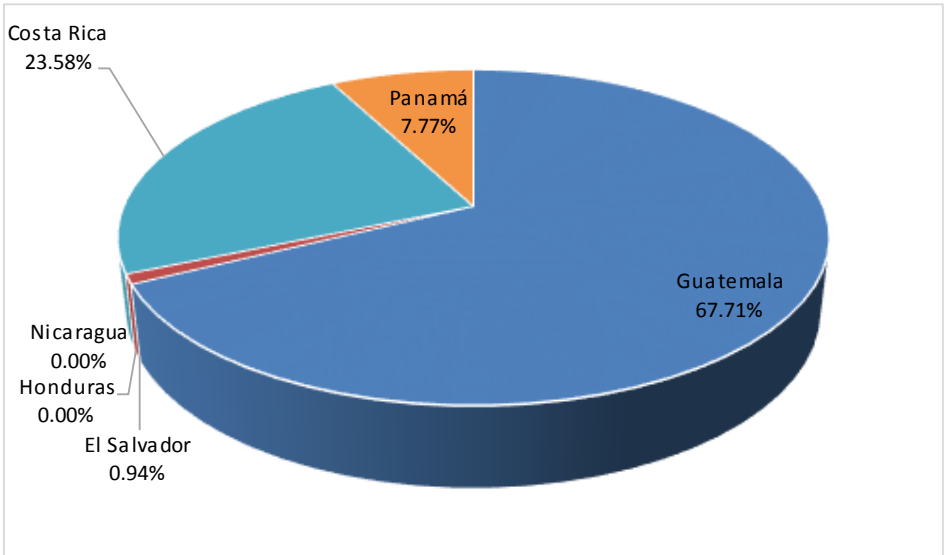
GRAFICA No. 1
INYECCIONES Y RETIROS POR PAIS [MWh]
DICIEMBRE 2014



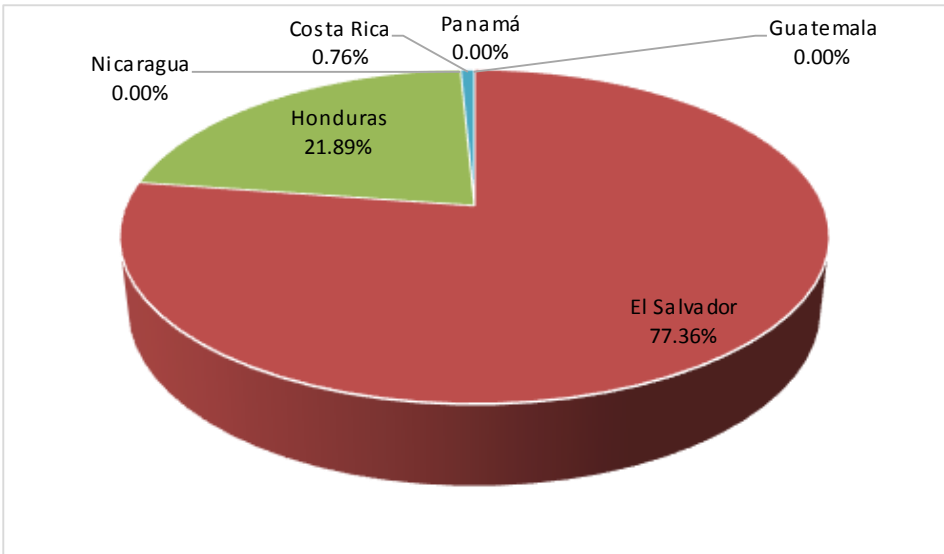
Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

La proporción en porcentaje de las inyecciones y retiros se presenta en las gráfica No. 2 y No. 3, en donde se observa que la mayor proporción de inyecciones las efectuó Guatemala, con 67.71% de la energía, seguido de Costa Rica con 23.58% y Panamá con 7.77%. A la vez, El Salvador retiro 77.36% y Honduras 21.89%. Panamá, Nicaragua y Guatemala no hicieron ningún retiro mientras Honduras y Nicaragua ninguna inyección.

GRAFICA No.2
INYECCIONES DE ENERGIA POR PAIS [%]
DICIEMBRE 2014



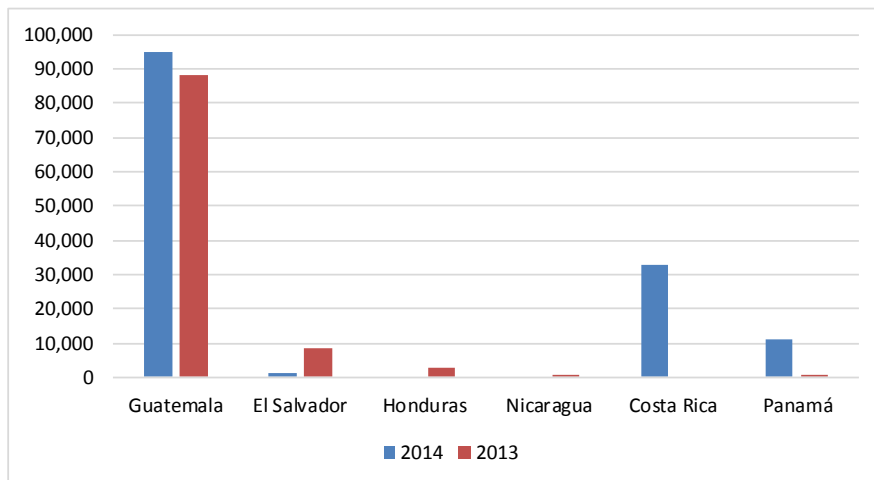
GRAFICA No.3
RETIROS DE ENERGIA POR PAIS [%]
DICIEMBRE 2014



Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

En la gráfica No. 4 se presenta una comparación de las inyecciones por país de diciembre 2014 con diciembre de 2013, en donde se destaca que las inyecciones en 2014 aumentaron de manera general, principalmente para Costa Rica, Guatemala y Panamá, mientras para el caso de El salvador, Honduras y Nicaragua las transacciones han disminuido.

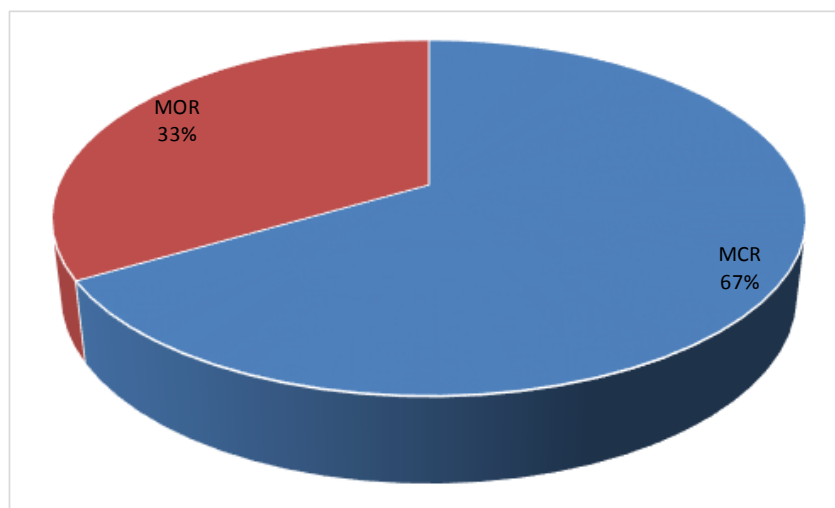
GRAFICA No. 4
 INYECCIONES AL MER POR PAIS [MWh]
 DICIEMBRE 2013-2014



TRANSACCIONES EN CONTRATOS Y EN OPORTUNIDAD:

De las transacciones realizadas en diciembre de 2014 en el MER, un total de 93,158.8MWh fueron ventas en contratos (MCR) y 46,826.7MWh fueron ventas de oportunidad (MOR), que representan un 67% y 33%, respectivamente, tal como se aprecia en la gráfica No. 5.

GRAFICA No.5
 VENTAS EN EL MCR Y EN EL MOR [%]
 DICIEMBRE 2014

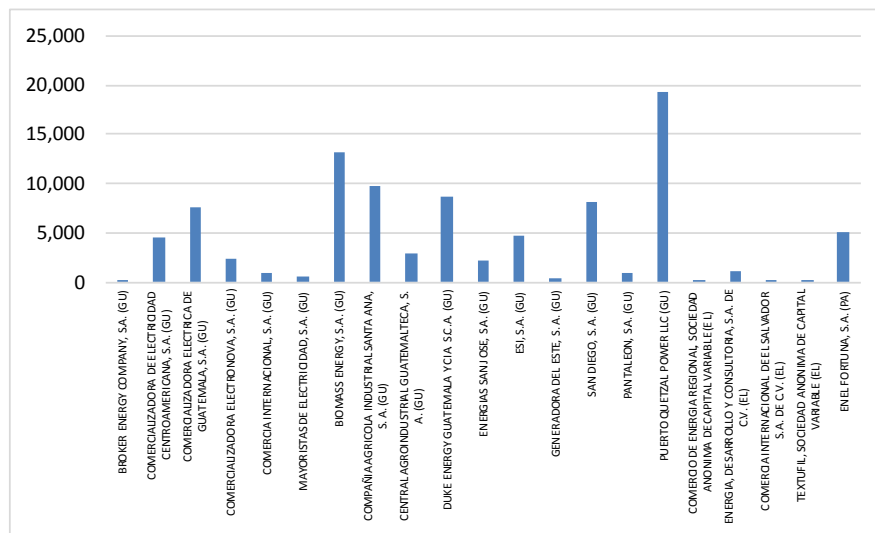


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

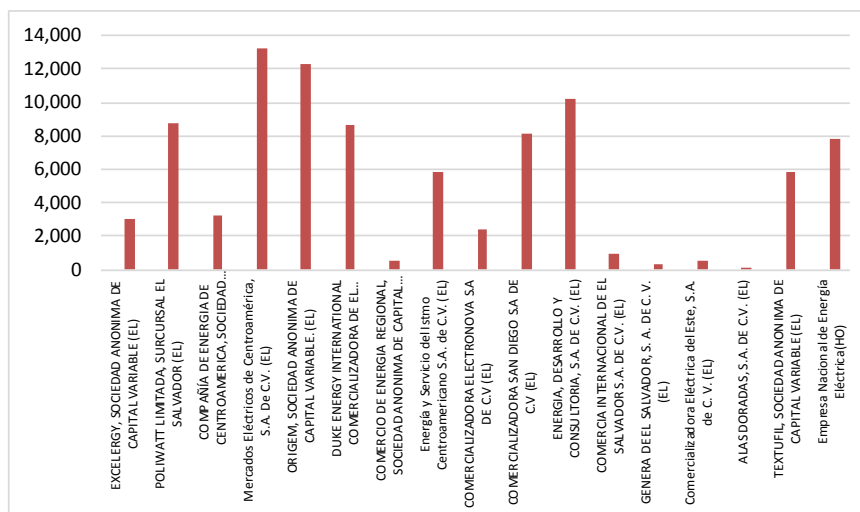
TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS

En las gráficas No.6 y No.7 se presentan las inyecciones y retiros por agente en el mercado de contratos. El principal vendedor fue Puerto Quetzal Power LLC seguido por Biomass Energy, S.A. ambos de Guatemala, con 19,246.4MWh y 13,174.2MWh respectivamente, mientras que el principal comprador fue Mercados Eléctricos de Centroamérica seguido por Origen S.A. de C.V. ambos de El Salvador con un total de 13,236.2MWh y 12,349.0MWh respectivamente.

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



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

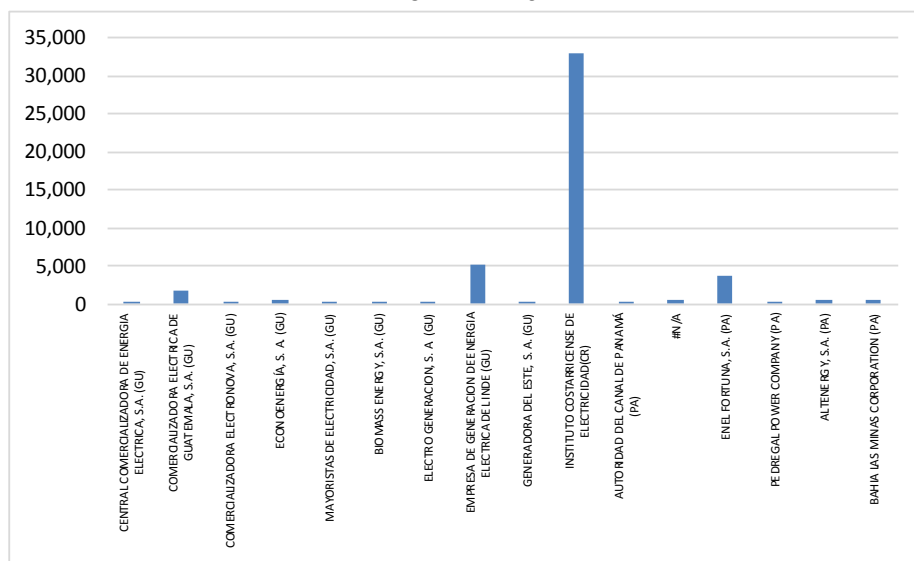


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

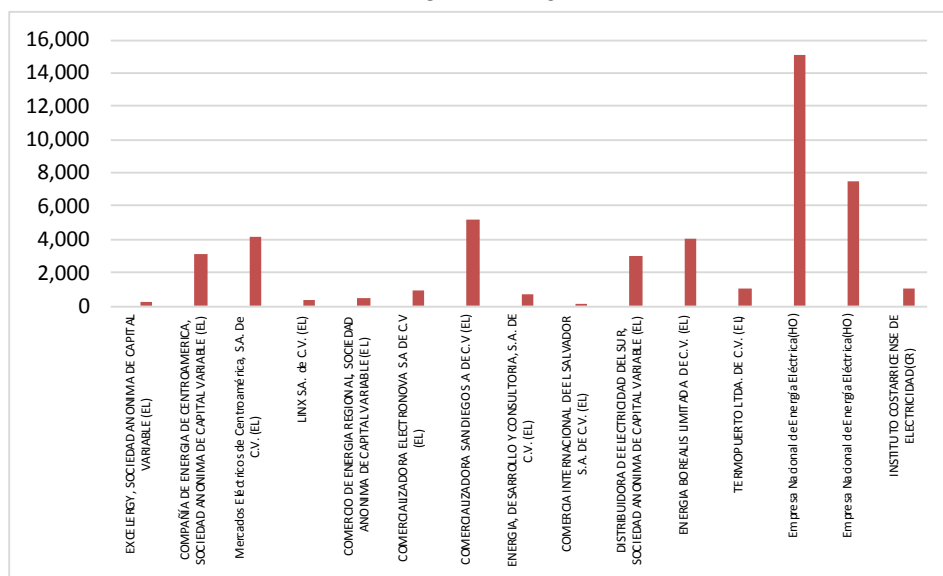
TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD:

El principal vendedor fue el Instituto Costarricense de Electricidad ICE de Costa Rica, con 33,005.1MWh. El principal agente comprador fue ENEE de Honduras, con 22,576.1MWh. Dichas transacciones se muestran a continuación:

GRAFICA No.8.1
INYECCIONES POR AGENTE EN EL MOR [MWh]
DICIEMBRE 2014



GRAFICA No.8.2
RETIROS POR AGENTE EN EL MOR [MWh]
DICIEMBRE 2014

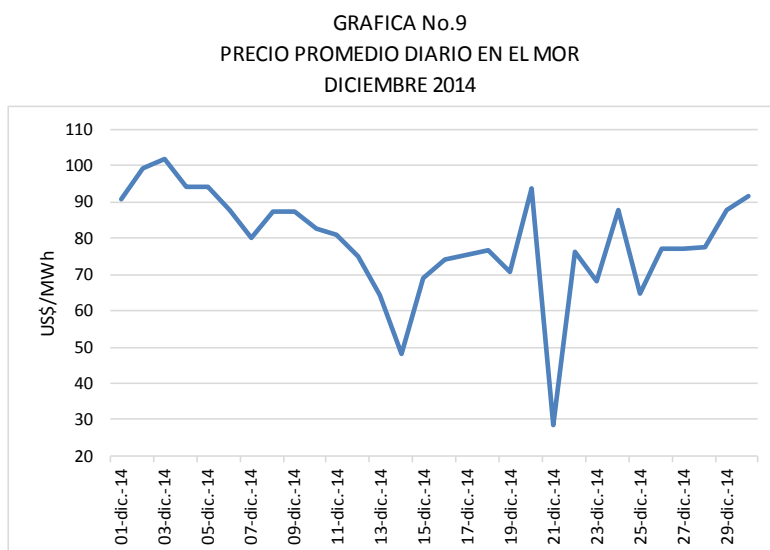


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

3. PRECIOS

PRECIOS DIARIOS

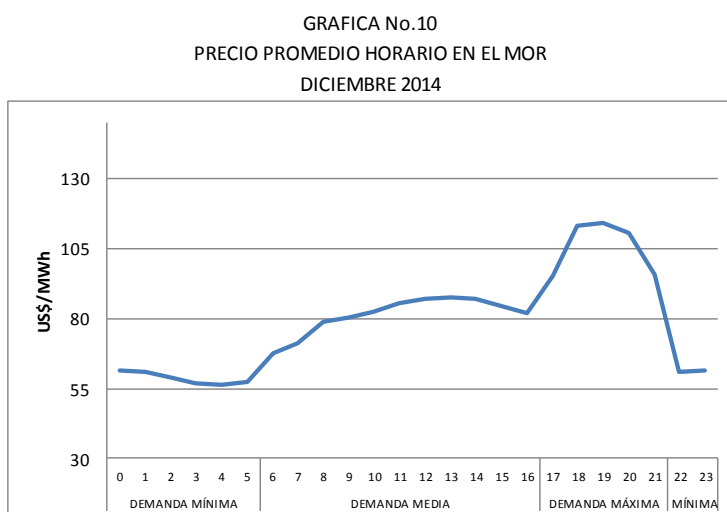
El precio promedio diario en el MOR para el mes de diciembre 2014 fue de US\$79.05/MWh, siendo el máximo registrado de US\$101.9/MWh y el mínimo de US\$28.2/MWh. El comportamiento de dicho precio se observa en la siguiente gráfica:



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

PRECIOS HORARIOS:

En un análisis del precio horario, se tiene un precio promedio en períodos de mínima de US\$59.3/MWh, en demanda media US\$81.2/MWh y en máxima de US\$101.8/MWh con un precio máximo de US\$114.1/MWh. El comportamiento del precio horario se presenta en la siguiente gráfica:

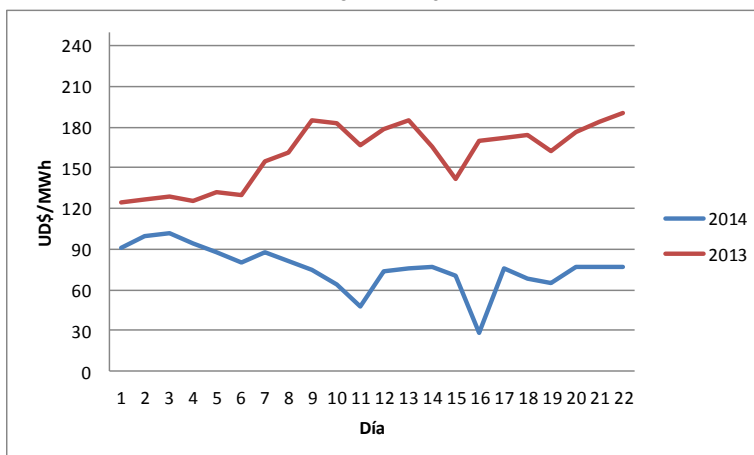


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR. El cálculo de los precios horario incluye todos los nodos.

COMPARACIÓN DE PRECIOS 2013-2014:

A continuación se presenta una comparación de precios para el mes de diciembre en los años 2013 y 2014. En general, los precios del año 2014 disminuyeron notablemente con respecto al mismo período del año anterior, siendo 50.4% la diferencia promedio y 83.3% la diferencia máxima. Ver gráfica No. 11.

GRAFICA No.11
PRECIOS PROMEDIOS DIARIOS EN EL MOR
DICIEMBRE 2014

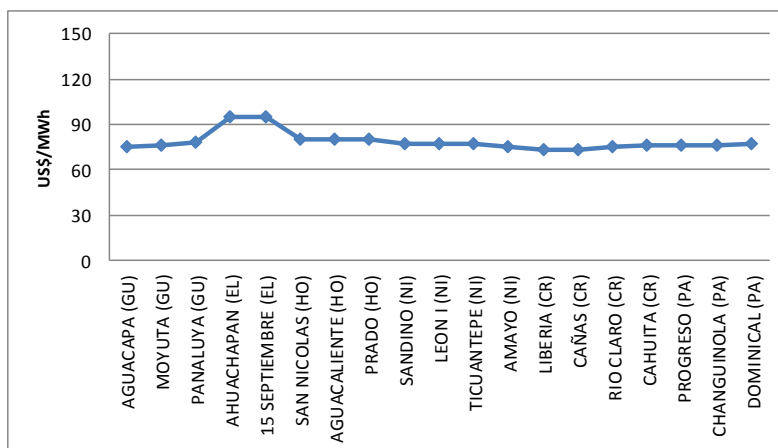


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR. Para la comparación se utilizan solo los nodos de enlace.

PRECIOS POR NODOS:

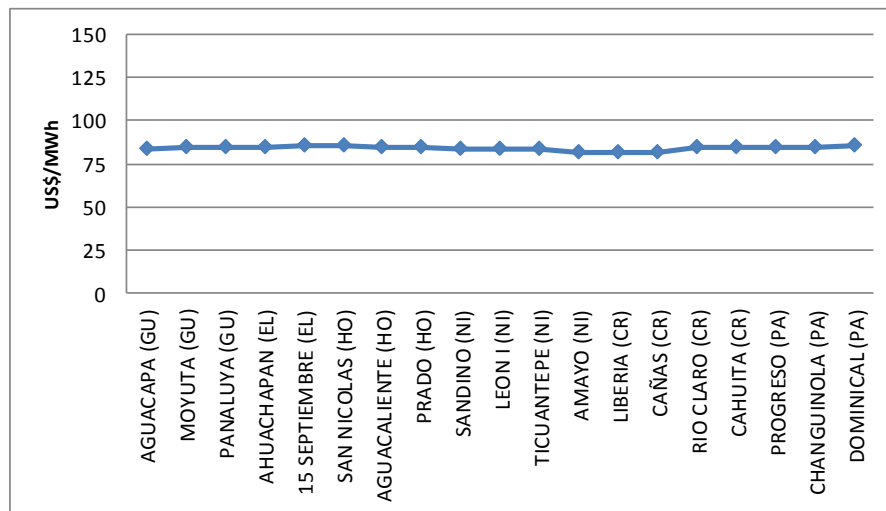
Se presentan los precios Exante por nodo de enlace. Estos son los precios en los cuales se establecen las transacciones en el predespacho. Los precios nodales reflejan el impacto de los costos de transmisión la cual presenta una tendencia constante de dichos precios de norte a sur. El promedio de los precios exante pasan de US\$76.6 en los nodos de Guatemala y US\$77.3 en los nodos de Panamá. Lo anterior se observa en la gráfica 12:

GRAFICA No.12
PRECIO EXANTE POR NODO DE ENLACE
DICIEMBRE 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. El promedio de estos precios pasan de US\$84.2 entre los nodos de Guatemala a US\$ 84.6 en los nodos de Panamá, tal como se muestra en la gráfica:

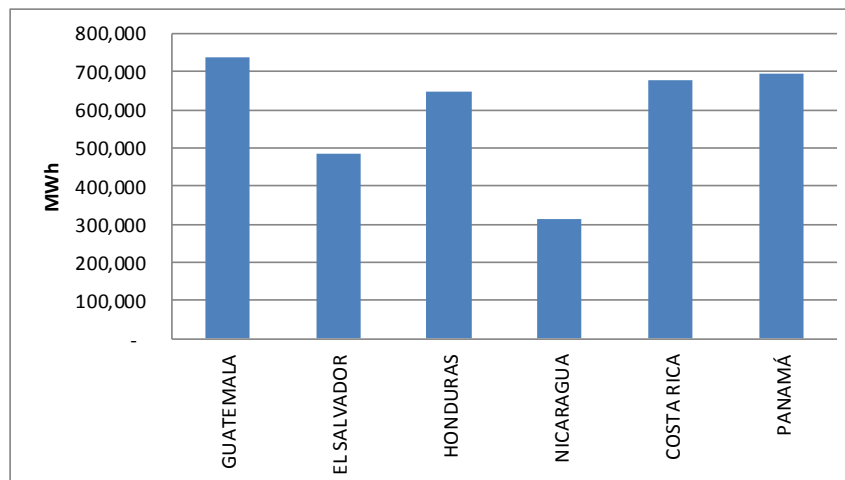
GRAFICA No.13
PRECIO EXPOST POR NODO DE ENLACE
DICIEMBRE 2014



4. DEMANDA DE ENERGIA

Durante el mes de diciembre de 2014 se dio un consumo total de energía de 3, 557,348 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
DICIEMBRE 2014



En relación con las demandas registradas en el mismo mes del 2013, en diciembre de 2014 la demanda regional aumento 1.5%. Los países de la región tuvieron un incremento, a excepción de El Salvador y Costa Rica, con una disminución de 0.9% y 2.4% respectivamente. Nicaragua fue el país con mayor crecimiento, 4.5%. A continuación el detalle por país:

CUADRO No.2
DEMANDA POR PAÍS [MWh]
DICIEMBRE 2013-2014

PAIS	DICIEMBRE 2014	DICIEMBRE 2013	Incremento
GUATEMALA	737,425	712,370	3.5%
EL SALVADOR	486,317	490,742	-0.9%
HONDURAS	648,137	627,120	3.4%
NICARAGUA	312,141	298,709	4.5%
COSTA RICA	678,333	695,020	-2.4%
PANAMÁ	694,995	680,018	2.2%
TOTAL	3,557,348	3,503,979	1.5%