



INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

MES DE NOVIEMBRE 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 165,553.07 MWh
- El 64.7% de las ventas de energía (107,037.7MWh) se realizaron desde Guatemala, de las cuales el 48.8% fueron hechas por los generadores y 15.8% los comercializadores. Panamá realizó 27.9% (46,205.3MWh), y Costa Rica 6.3% (10,399.97MWh)
- El agente con mayor participación en el Mercado de Oportunidad fue el Instituto Costarricense de Electricidad ICE de Costa Rica, con 9,006.1MWh seguido por la Empresa de Generación de Energía Eléctrica del INDE de Guatemala, con 7,800.9MWh. El principal agente comprador fue ENEE de Honduras, con 12,430.3MWh.
- En el Mercado de Contratos el principal vendedor fue Enel Fortuna S.A de Panamá seguido por San Diego, S.A. de Guatemala, con 25,502.6MWh y 15,019MWh respectivamente, mientras que el principal comprador fue ENEE de Honduras, con un total de 29,021.8MWh.
- Las transacciones en contrato representan un 82% y en oportunidad el 18%.
- Se observa una tendencia decreciente 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\$94.3 en Guatemala a US\$ 87.3 en Panamá en el exante y de US\$94.2 en Guatemala a US\$92.1 en Panamá en el expost.
- Con respecto al mes de noviembre del año 2013, la demanda regional en general tuvo un crecimiento del 0.9%, pero a nivel nacional la demanda tuvo una diferencia notable, Panamá tuvo un incremento de 6.3%, mientras Honduras decremento en 9.9%.

2. TRANSACCIONES

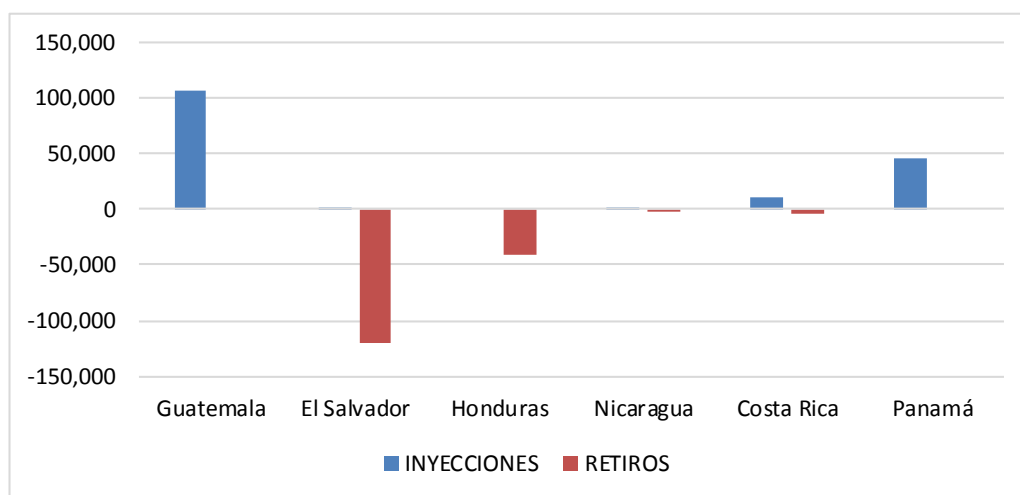
TRANSACCIONES TOTALES Y POR PAÍS:

Durante el mes de noviembre de 2014 se realizaron transacciones por el orden de 165,553.07 MWh, de los cuales, en su mayor parte corresponden a ventas de Guatemala. El Salvador fue el país que más retiros realizó, con 119,015 MWh netos. El país con menor 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]
NOVIEMBRE 2014

PAÍS	INYECCIONES	RETIROS
Guatemala	107,037.70	0.00
El Salvador	1,878.07	120,893.61
Honduras	0.00	41,452.08
Nicaragua	32.00	1,535.56
Costa Rica	10,399.97	3,013.30
Panamá	46,205.33	0.00
TOTAL	165,553.07	166,894.55

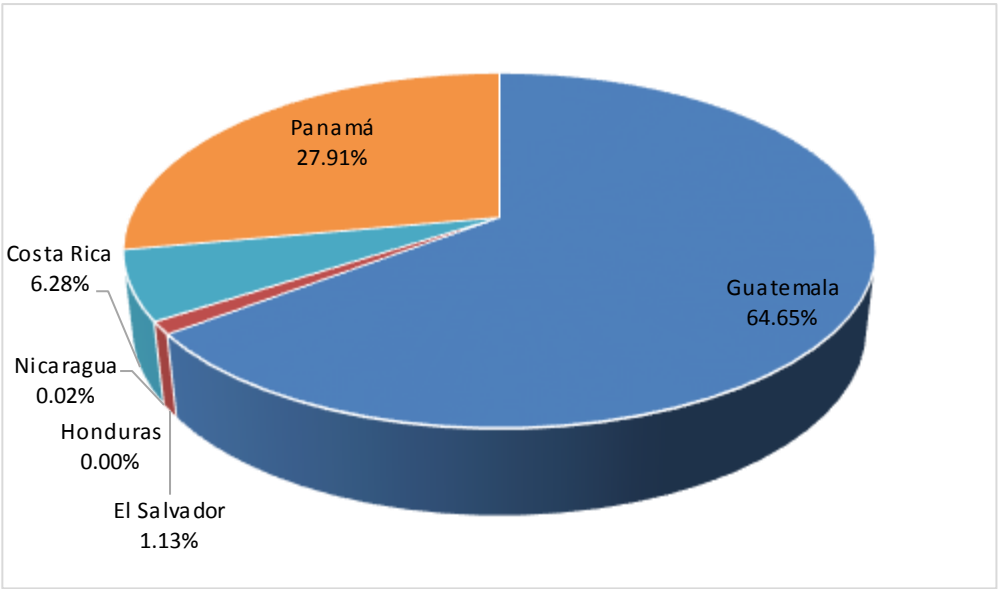
GRAFICA No. 1
INYECCIONES Y RETIROS POR PAIS [MWh]
NOVIEMBRE 2014



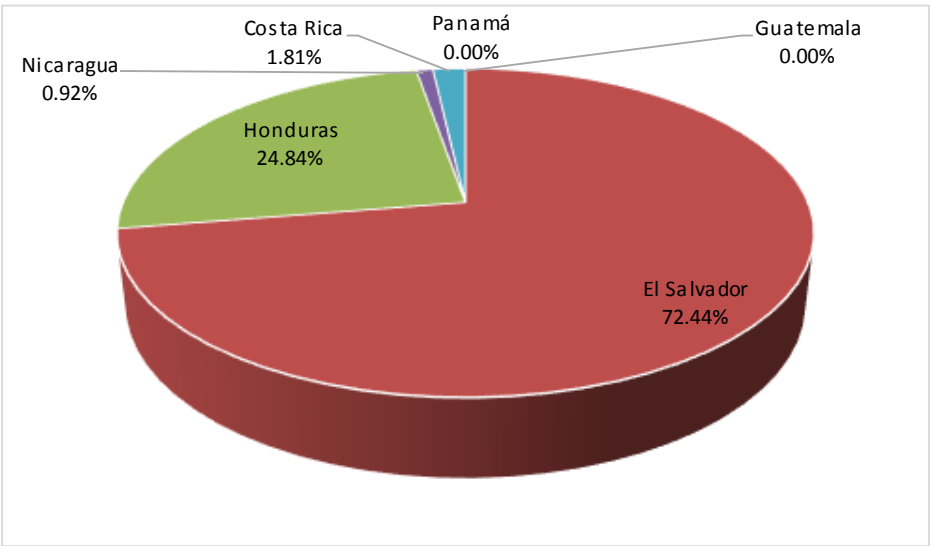
Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

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 65% de la energía, seguido de Panamá con 28%. A la vez, El Salvador retiro 72.44% y Honduras 24.8%. Panamá y Guatemala no hicieron ningún retiro mientras Honduras ninguna inyección.

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

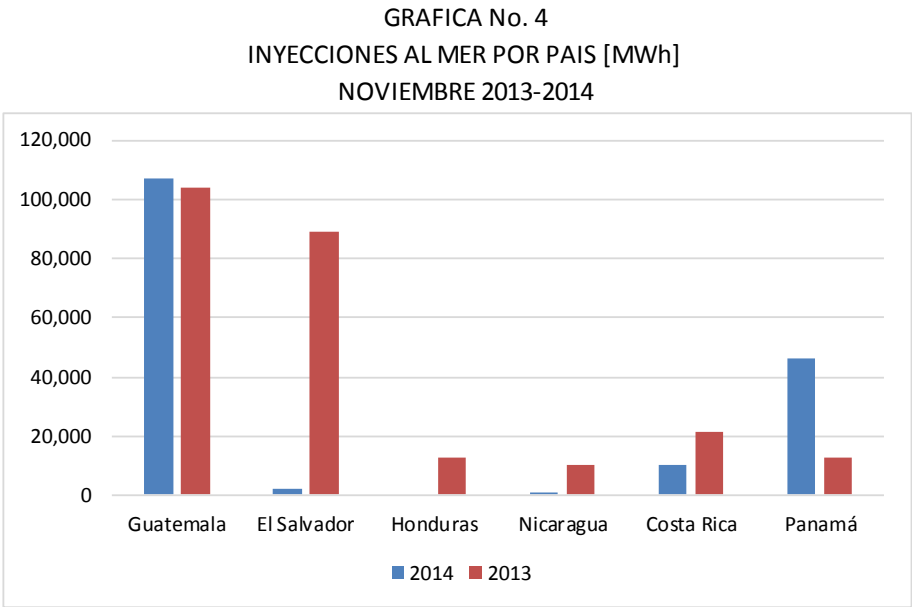


GRAFICA No.3
RETIROS DE ENERGIA POR PAIS [%]
NOVIEMBRE 2014



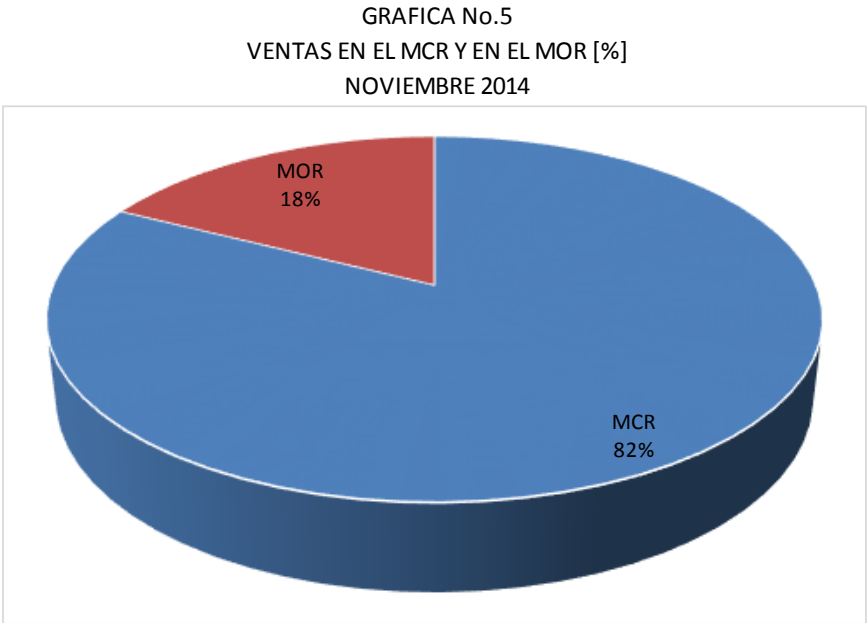
Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

En la gráfica No. 4 se presenta una comparación de las inyecciones por país de noviembre 2014 con noviembre de 2013, en donde se destaca que las inyecciones en 2014 se han reducido, principalmente para El Salvador, mientras para el caso de Guatemala y Panamá, las transacciones han aumentado.



TRANSACCIONES EN CONTRATOS Y EN OPORTUNIDAD:

De las transacciones realizadas en noviembre de 2014 en el MER, un total de 136,535MWh fueron ventas en contratos (MCR) y 29,018.1MWh fueron ventas de oportunidad (MOR), que representan un 82% y 18%, respectivamente, tal como se aprecia en la gráfica No. 5.

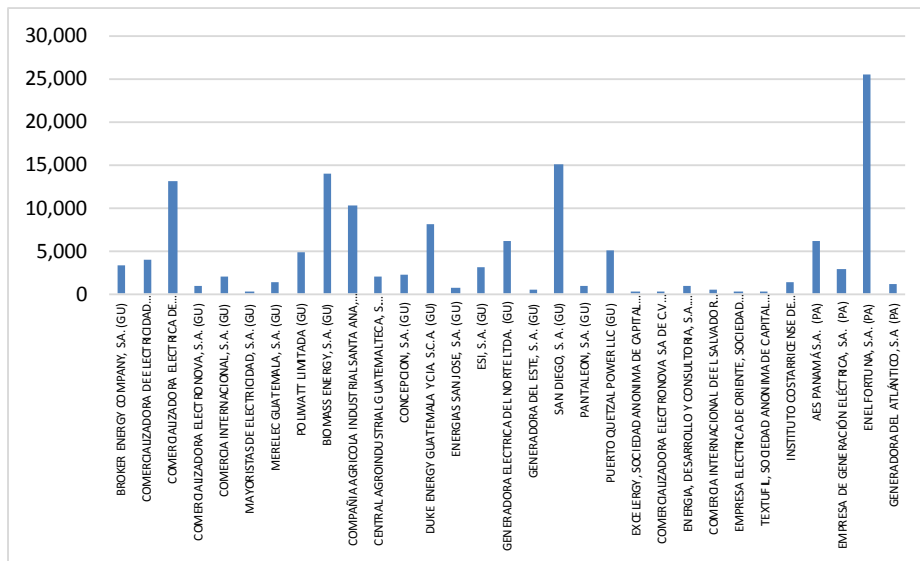


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

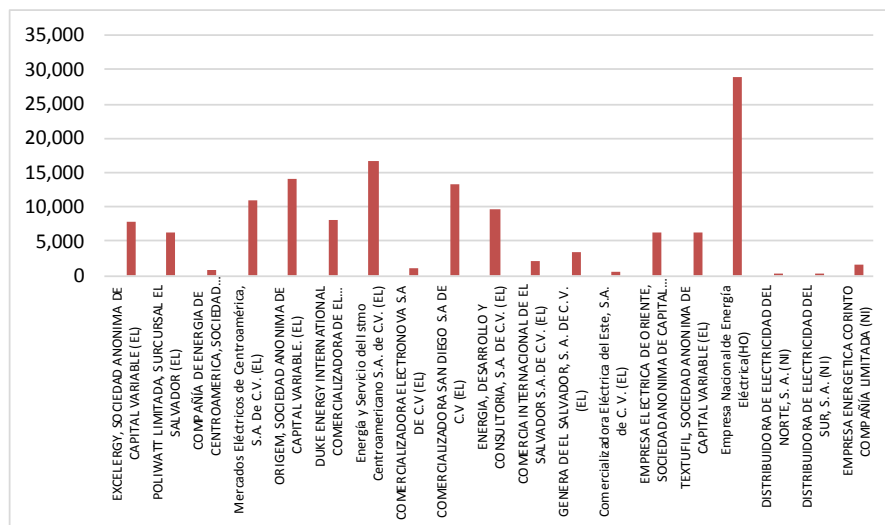
TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE CONTRATOS

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 Enel Fortuna S.A de Panamá, seguido por San Diego, S.A. de Guatemala, con 25,502.6MWh y 15,019MWh respectivamente, mientras que el principal comprador fue ENEE de Honduras, con un total de 29,021.8MWh.

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



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

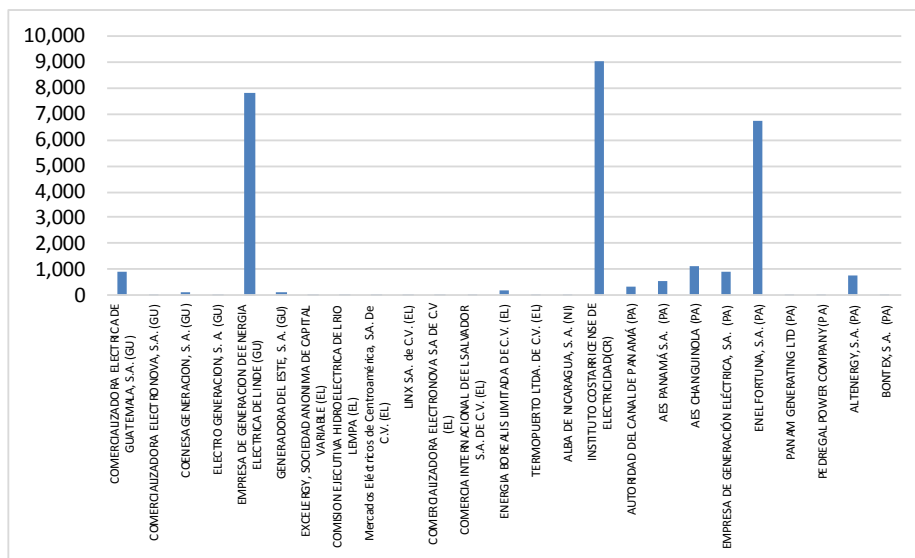


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

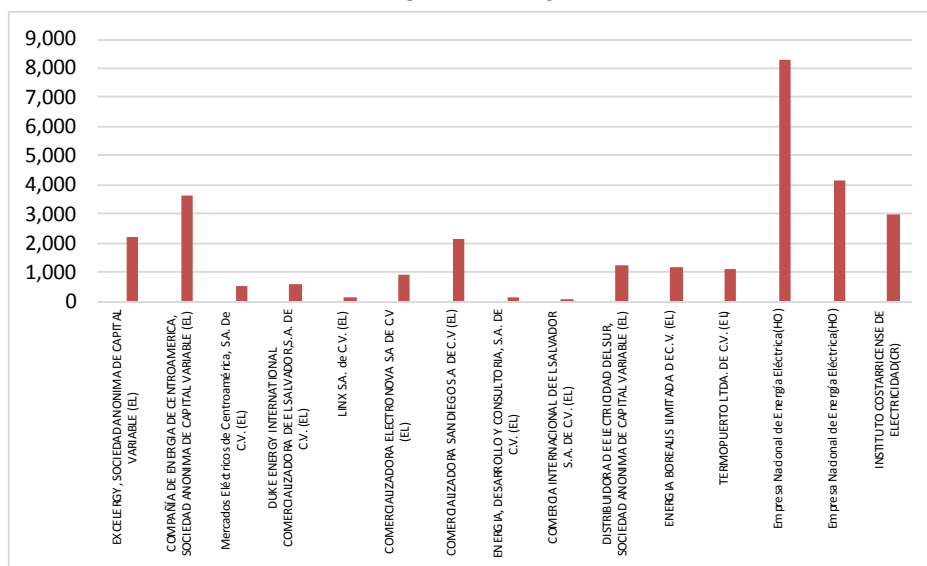
TRANSACCIONES POR AGENTE-MERCADO DE OPORTUNIDAD:

El principal vendedor fue el Instituto Costarricense de Electricidad ICE de Costa Rica, con 9,006.1MWh seguido por la Empresa de Generación de Energía Eléctrica del INDE de Guatemala, con 7,800.9MWh. El principal agente comprador fue ENEE de Honduras, con 12,430.3MWh. Dichas transacciones se muestran a continuación:

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



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



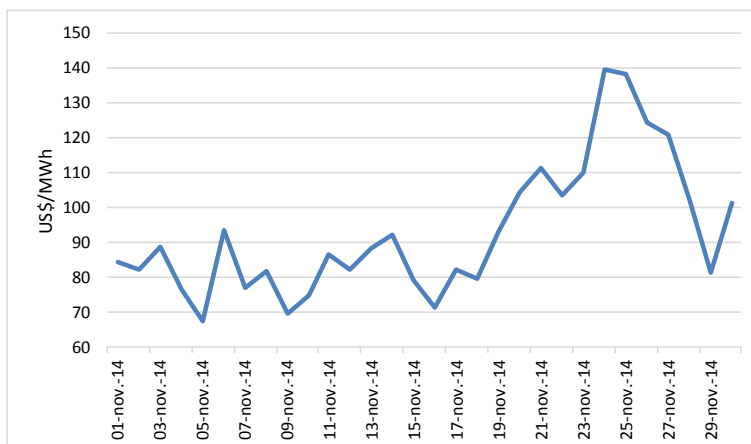
Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR.

3. PRECIOS

PRECIOS DIARIOS

El precio promedio diario en el MOR para el mes de noviembre 2014 fue de US\$92.9/MWh, siendo el máximo registrado de US\$139.51/MWh y el mínimo de US\$67.45/MWh. El comportamiento de dicho precio se observa en la siguiente gráfica:

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

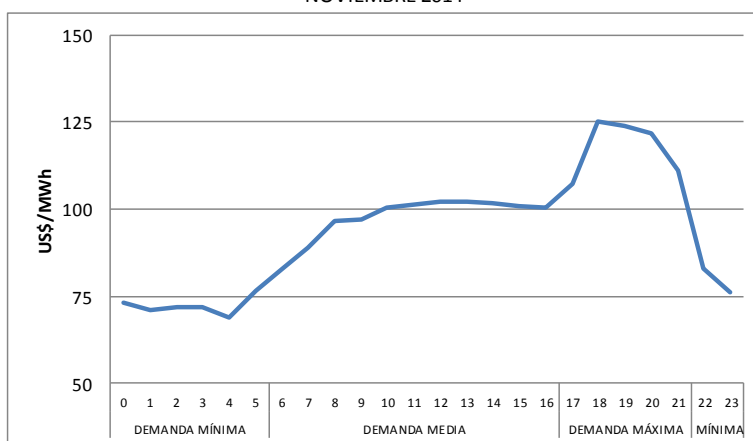


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR. El cálculo de los precios diarios incluye todos los nodos.

PRECIOS HORARIOS:

En un análisis del precio horario, se tiene un precio promedio en períodos de mínima de US\$74.2/MWh, en demanda media US\$97.8/MWh y en máxima de US\$114.9/MWh con un precio máximo de US\$125.1/MWh. El comportamiento del precio horario se presenta en la siguiente gráfica:

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

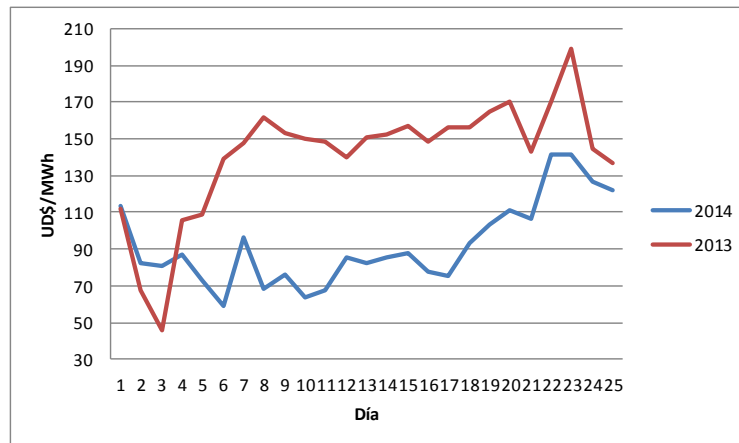


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR. El cálculo de los precios horario incluye todos los nodos.

COMPARACIÓN DE PRECIOS 2013-2014:

A continuación se presenta una comparación de precios para el mes de noviembre en los años 2013 y 2014. En general, los precios del año 2014 disminuyeron notablemente con respecto al mismo período del año anterior, siendo 57.8% la máxima diferencia, siendo únicamente los primeros tres días que esta condición se revierte. Ver gráfica No. 11.

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

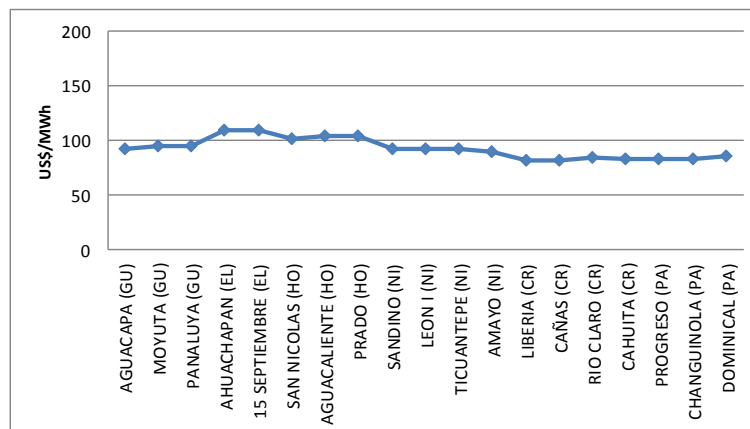


Fuente: Elaborado en base a cifras del EOR. Para la comparación se utilizan solo los nodos de enlace.

PRECIOS POR NODOS:

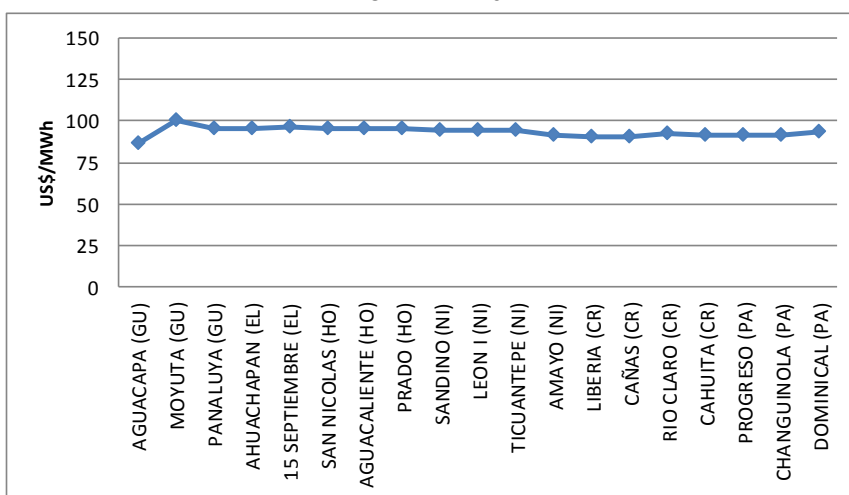
Se presentan los precios Ex ante por nodo de enlace. Estos son los precios en los cuales se establecen las transacciones en el predespacho. Los precios nodales reflejan el impacto de los costos de transmisión por lo cual se observa una tendencia decreciente de dichos precios de norte a sur, conforme se alejan de los puntos de inyección de la red. El promedio de los precios ex ante pasan de US\$94.3 en los nodos de Guatemala a US\$87.3 en los nodos de Panamá. Lo anterior se observa en la gráfica 12:

GRAFICA No.12
PRECIO EX ANTE POR NODO DE ENLACE
NOVIEMBRE 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, aunque con una diferencia menor, y el promedio de estos precios pasan de US\$94.2 entre los nodos de Guatemala a US\$ 92.1 en los nodos de Panamá, tal como se muestra en la gráfica:

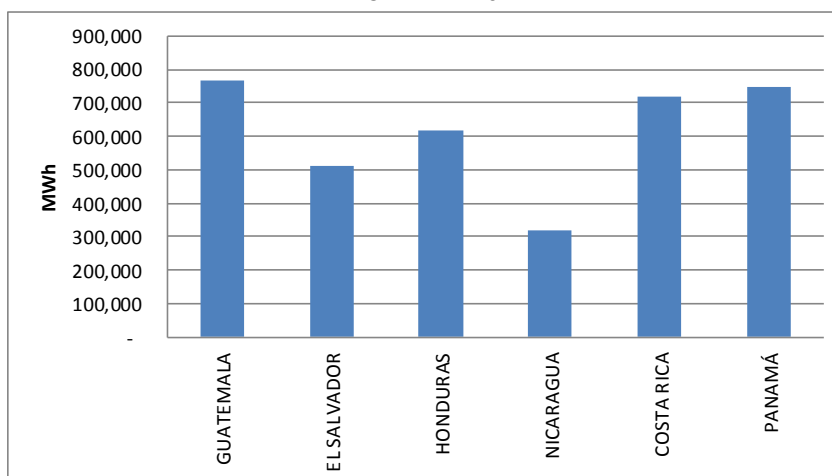
GRAFICA No.13
PRECIO EXPOST POR NODO DE ENLACE
NOVIEMBRE 2014



4. DEMANDA DE ENERGIA

Durante el mes de noviembre de 2014 se dio un consumo total de energía de 3, 676,734 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
NOVIEMBRE 2014



En relación con las demandas registradas en el mismo mes del 2013, en noviembre de 2014 la demanda regional aumento 0.9%. Todos los países de la región tuvieron un incremento, a excepción de Honduras, en donde la demanda disminuyo casi un 10% y levemente El Salvador, con 0.3%. Panamá fue el país con mayor crecimiento, 6.3%. A continuación el detalle por país:

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

PAIS	NOVIEMBRE 2014	NOVIEMBRE 2013	Incremento
GUATEMALA	769,104	740,455	3.9%
EL SALVADOR	511,737	513,493	-0.3%
HONDURAS	616,057	683,388	-9.9%
NICARAGUA	316,981	308,336	2.8%
COSTA RICA	717,044	696,375	3.0%
PANAMÁ	745,812	701,330	6.3%
TOTAL	3,676,734	3,643,377	0.9%