



Comisión Nacional de Energía Eléctrica

www.cnee.gob.gt

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 13 al 19 de julio del 2014

GUATEMALA, GUATEMALA

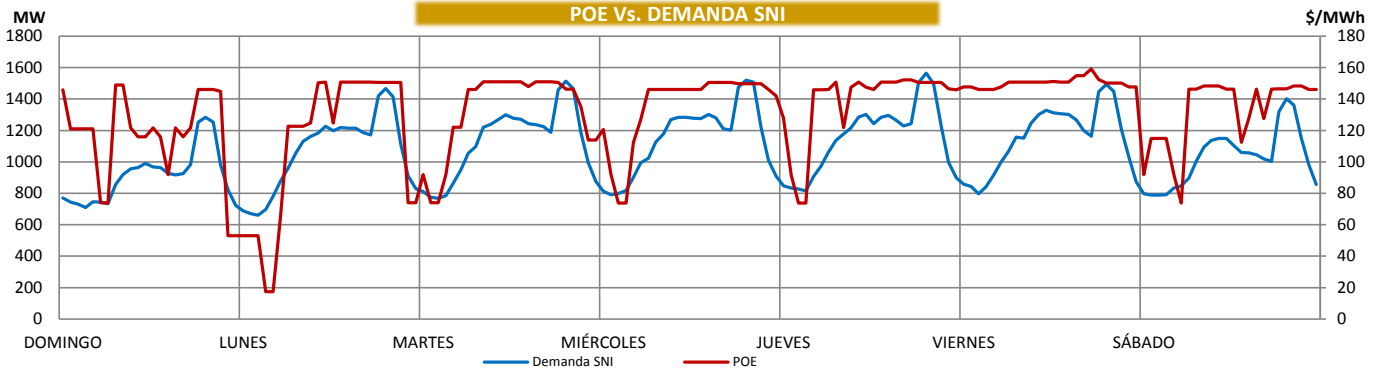
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (SNI)

	MIN	DÍA	HORA
SPOT	17.33	lunes	4.00
DEMANDA	659.9	lunes	3.00

	MAX	DÍA	HORA
SPOT	159.08	viernes	18.00
DEMANDA	1565	jueves	19.30

	PROM	
SPOT	131.11	▲ 24.66
DEMANDA	1081.42	▲ 10.19

COEFICIENTE DE CORRELACIÓN ENTRE EL PRECIO Y LA DEMANDA **0.69**



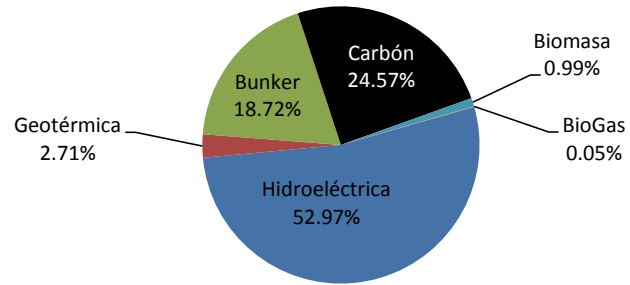
Nota:

FACTOR DE UTILIZACIÓN

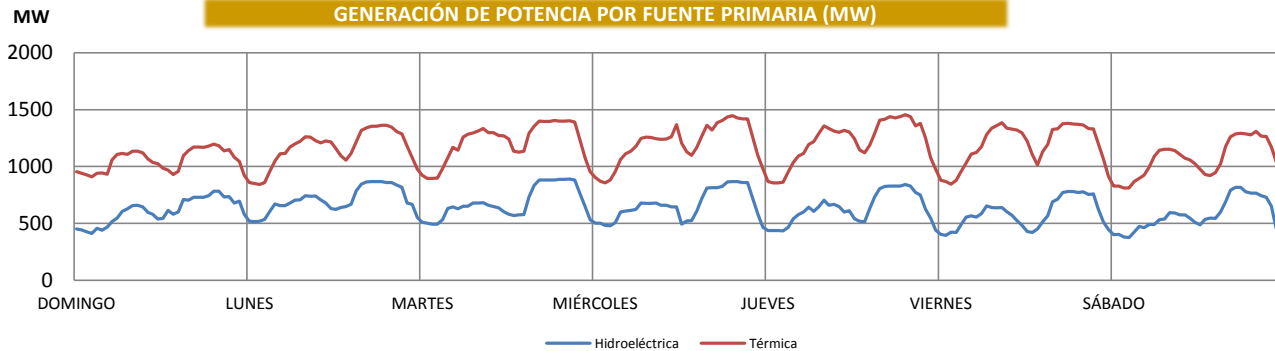
	Hidro	Geo	Termo
Min	55%	78%	28%
Max	71%	93%	38%

La Tabla de arriba representa el porcentaje de utilización respecto a la capacidad instalada para las plantas Hidroeléctricas, Geotérmicas y Térmicas del SNI.

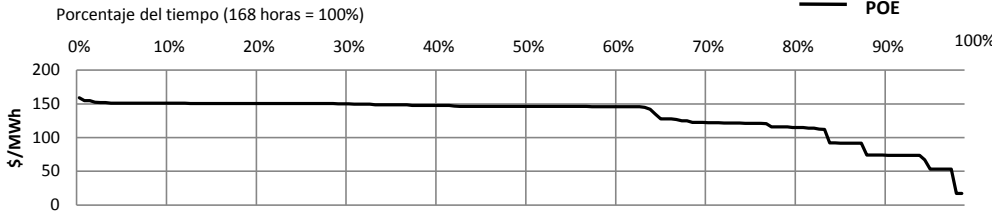
GENERACIÓN NACIONAL (MWh)



GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA (MW)



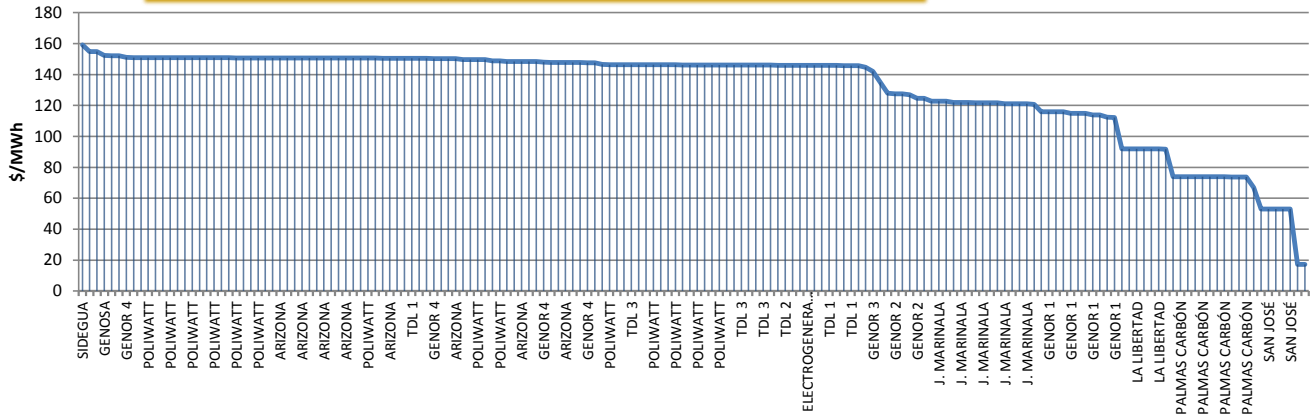
CURVA DE DURACIÓN DEL POE



De	A	%
150.01	160.00	31%
127.01	150.00	36%
17.00	127.00	33%

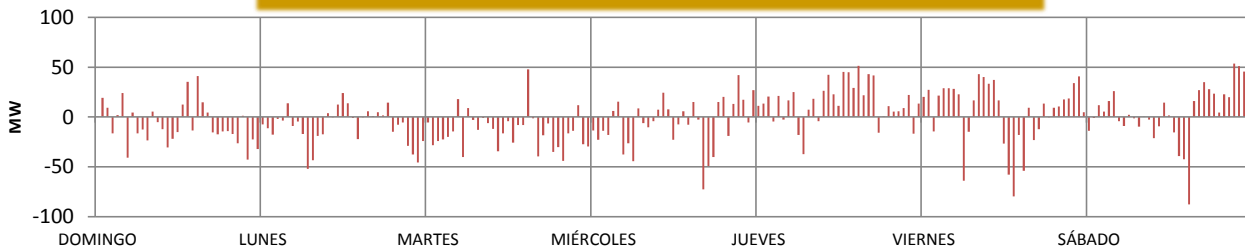
Valores en US\$/MWh

IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



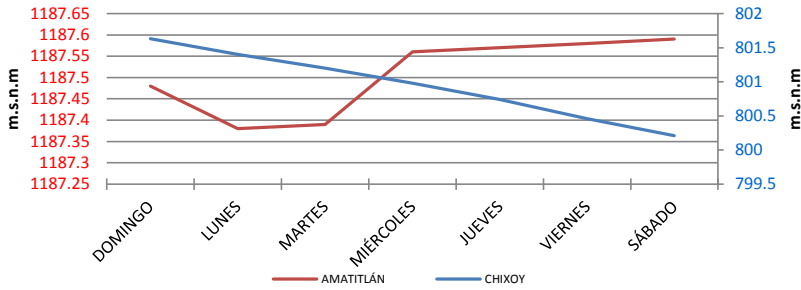
POLIWATT	27%	SAN JOSÉ	3%
ARIZONA	16%	ELECTROGENERACIÓN	2%
J. MARINALA	9%	TDL 2	1%
TDL 1	7%	MAGDALENA 3	1%
PALMAS CARBÓN	7%	GENOSA	1%
GENOR 1	7%	SIDEGUA	1%
TDL 3	5%	COSTA SUR	1%
LA LIBERTAD	4%	GENOR 3	1%
GENOR 4	4%	LAS PALMAS 1	1%
GENOR 2	4%	LAS PALMAS 2	1%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA (MW)



	%Error	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-7.49%	-87.68	sábado	18.45
DIFERENCIA MINIMA	0.00%	-0.03	viernes	20.00
MÁXIMO PROGRAMADO		1536.96	miércoles	19.30
MÁXIMO REAL		1565.00	jueves	19.30

COTAS CHIXOY - AMATITLÁN



Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

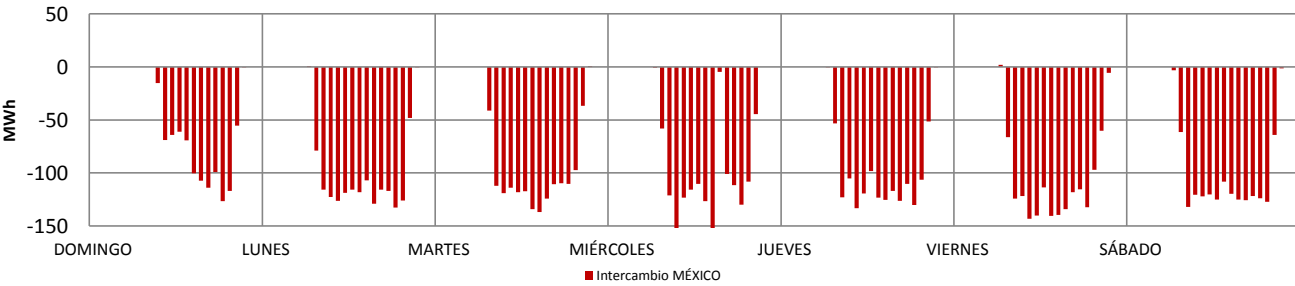
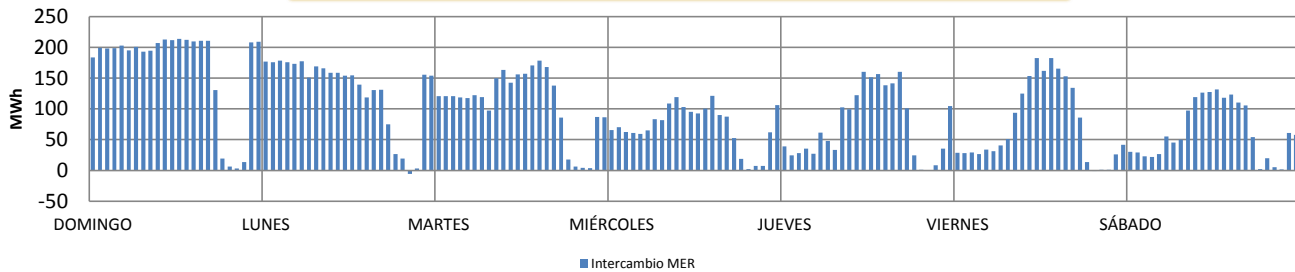
Nota: m.s.n.m metros sobre el nivel del mar

Cota = Nivel del embalse

COMBUSTIBLES

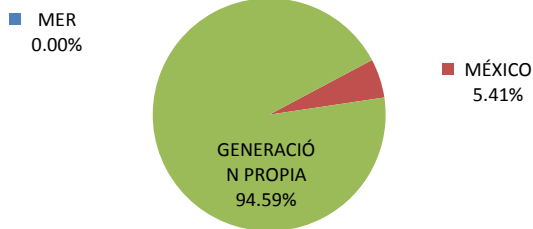
Promedio Semanal		
US Gulf	88.76	▲ 0.11
NY Cargo	94.86	▼ -0.43
WTI	101.43	▼ -1.17
Cota Actual		
CHIXOY	800.21	▼ -1.42
AMATITLÁN	1187.59	▲ 0.11

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA (MWh)

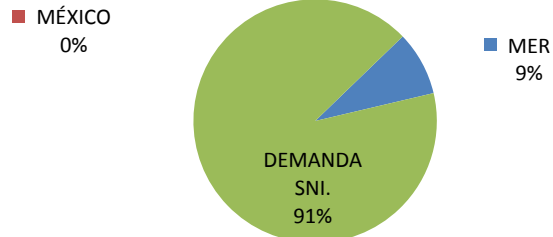


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	16,665.09	213.97	domingo	13	-5.67	lunes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,309.03	-170.36	miércoles	10	2.06	viernes	7

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA SNI Y EXPORTACIONES



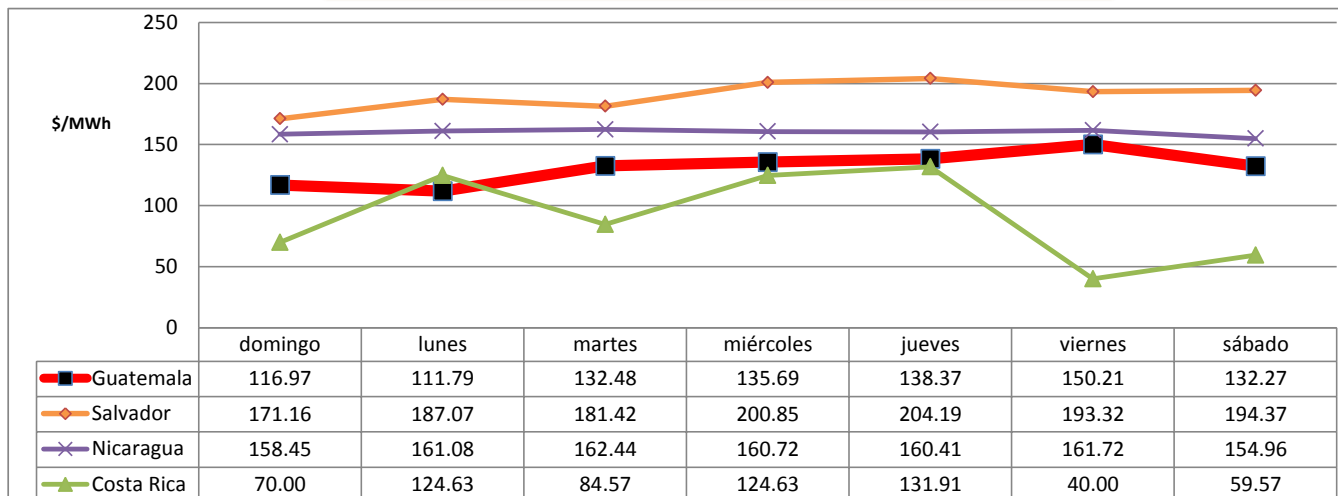
RESUMEN	Precio Spot	Demanda SNI Registrada	Demanda Programada	Intercambio MER	Intercambio México
MAX	159.08 \$/MWh	1,565.00 MW	1,536.96 MW	213.97 MWh	(170.36)MWh
MIN	17.33 \$/MWh	659.90 MW	677.52 MW	(5.67)MWh	2.06 MWh
PROM	131.11 \$/MWh	1,081.42 MW	1,154.52 MW	16,665.09 MWh *	(10,309.03) MWh *

Simbología: ▲ al alza ▼ a la baja

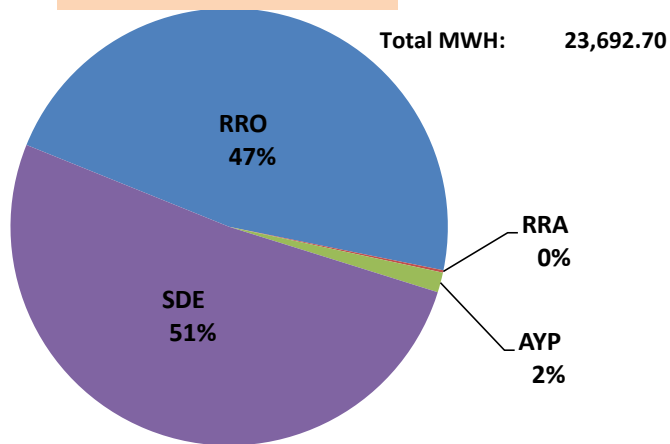
▲ al alza (demanda y cotas) ▼ a la baja (demanda y cotas)

* Intercambio Neto

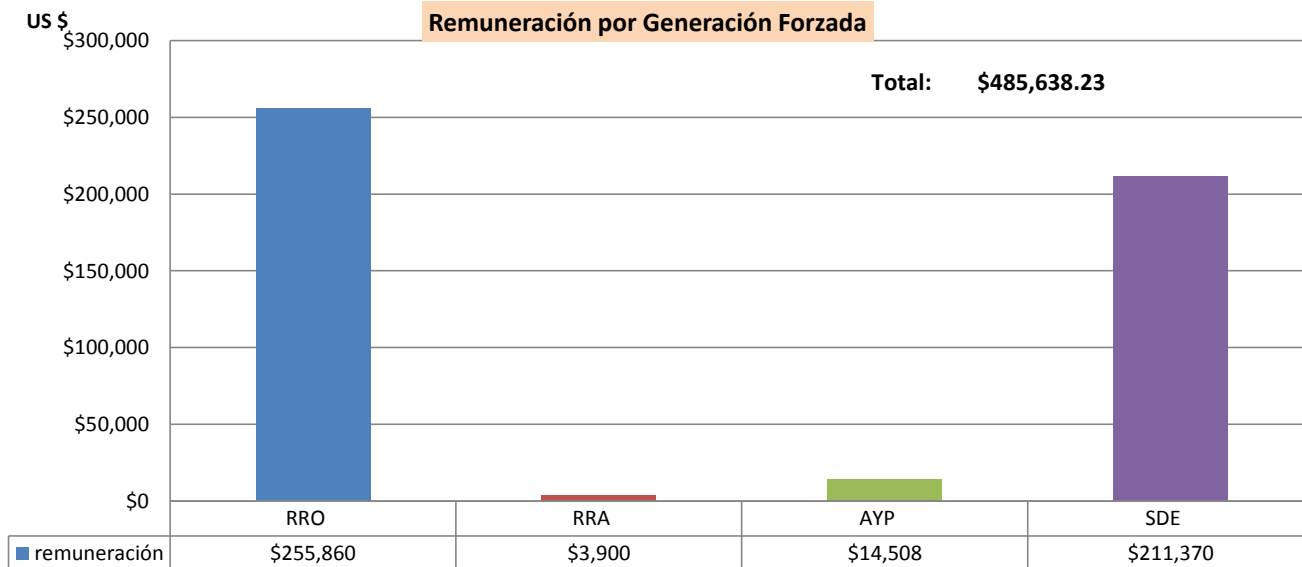
Comparación Precio Spot Promedio Internacional (\$/MWh)



Generación Forzada en MWh

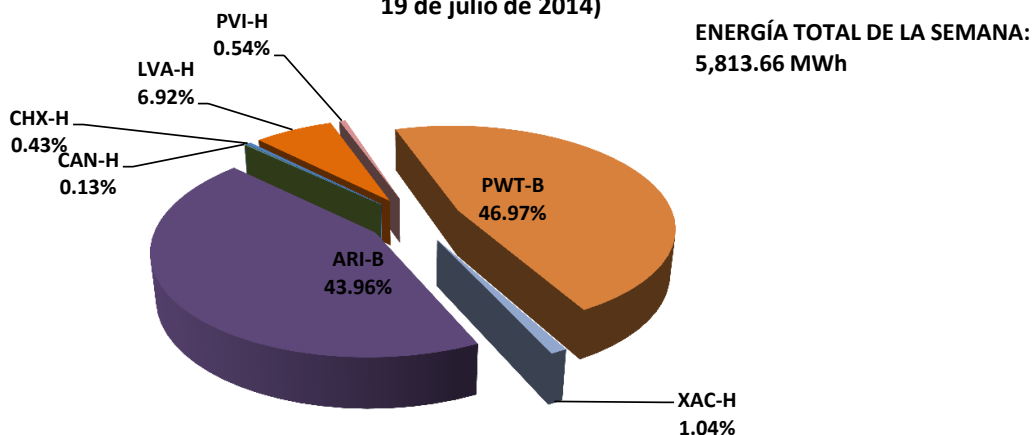


Remuneración por Generación Forzada

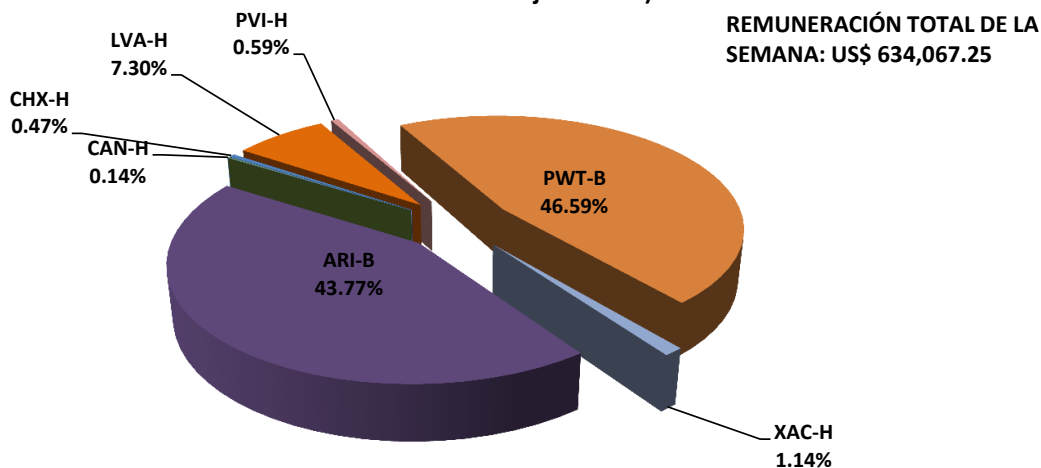


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

PARTICIPACIÓN DE CENTRALES EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE RRO, SEMANA 29 (del 13 al 19 de julio de 2014)



PARTICIPACIÓN DE CENTRALES EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO, SEMANA 29 del 13 al 19 de julio 2014)



Fuente: Programaciones de Despacho Diario y Posdespachos enviados por el Administrador del Mercado Mayorista (AMM).

RRO - Reserva Rodante Operativa	pagada por la demanda
RRA - Reserva Rápida	pagada por la demanda
AYP - Arranque y Parada	pagada por la demanda
REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista	pagada por la demanda
SDE - Exportación de Energía.	pagada por exportadores
RSPT - Restricciones Sistema Principal	pagada por productores
RSST - Restricciones Sistema Secundario	pagada por los usuarios del sistema secundario
CC - Compromisos Contractuales	pagada por los participantes del dicho contrato
IOI - Inflexibilidad de la Oferta de Importación	pagada por los importadores

Nota: Para obtener el historial del Monitoreo del Mercado lo pueden encontrar en el siguiente enlace:

http://www.cnee.gob.gt/xhtml/informacion/wp_monitoreo-mercado.html