

**DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA**

Semana comprendida del 14 al 20 de junio 2015

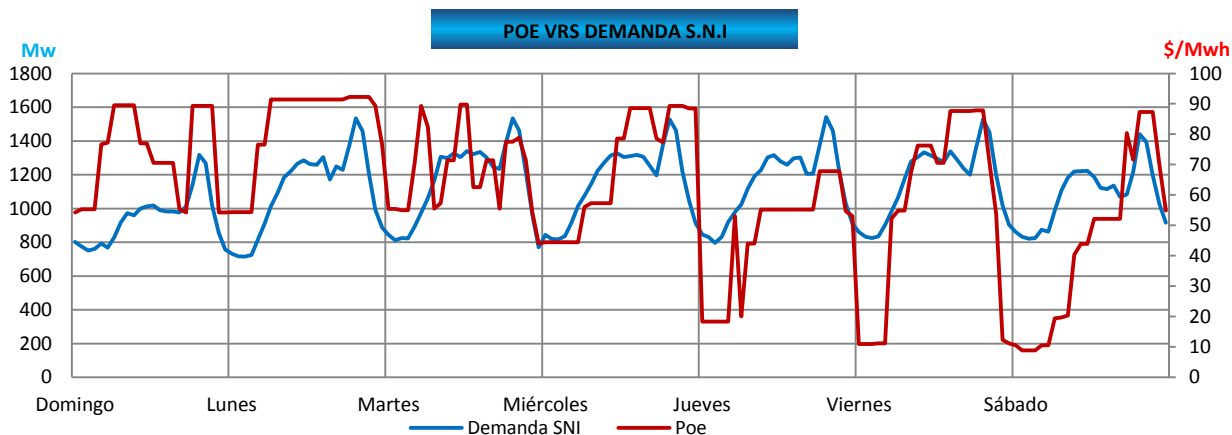
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	8.9	sábado	2.00	92.27	lunes	22.00	62.73	-26.65
<b>DEMANDA</b>	715.4	lunes	3.00	1550.90	jueves	19.45	1191.93	3.40

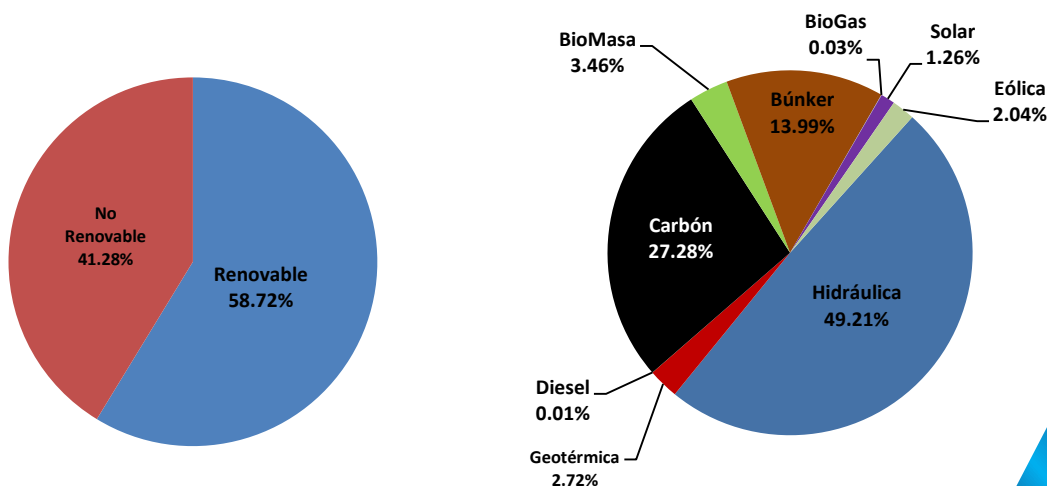
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	8.9	sábado	2.00	89.32	lunes	23.00	44.81	-37.98
<b>DEMANDA</b>	715.4	lunes	3.00	1044.10	miércoles	23.00	860.27	2.23

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	19.36	sábado	7.00	91.46	lunes	18.00	68.43	-23.99
<b>DEMANDA</b>	829.00	domingo	7.00	1340.00	martes	13.00	1194.86	-1.81

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	53.71	viernes	22.00	92.27	lunes	22.00	81.50	-11.99
<b>DEMANDA</b>	1017.60	domingo	22.00	1550.90	jueves	19.45	1393.10	9.34



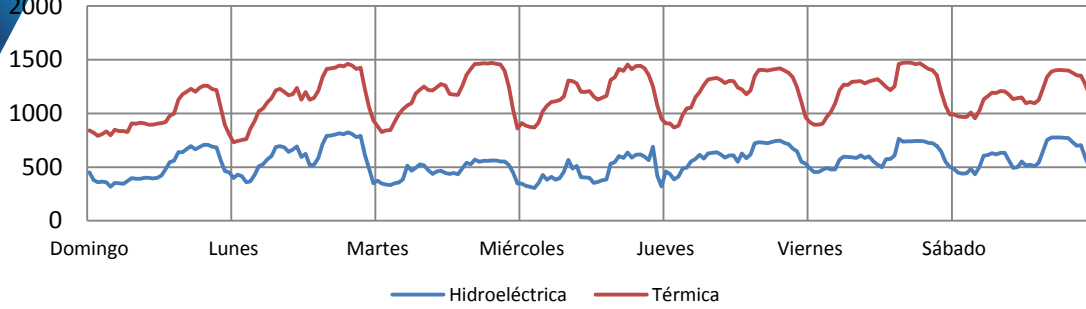
**GENERACIÓN NACIONAL**





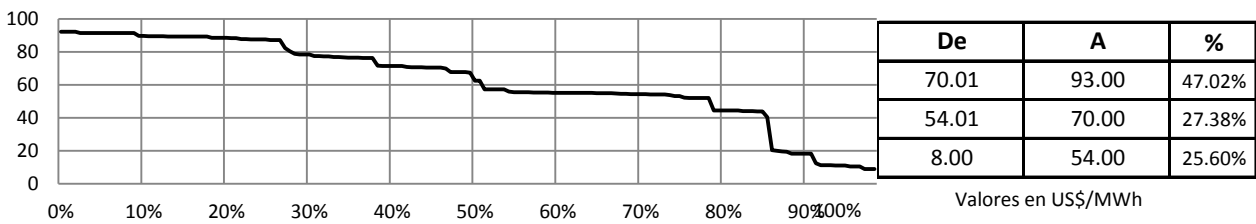
Mw  
2000

**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**

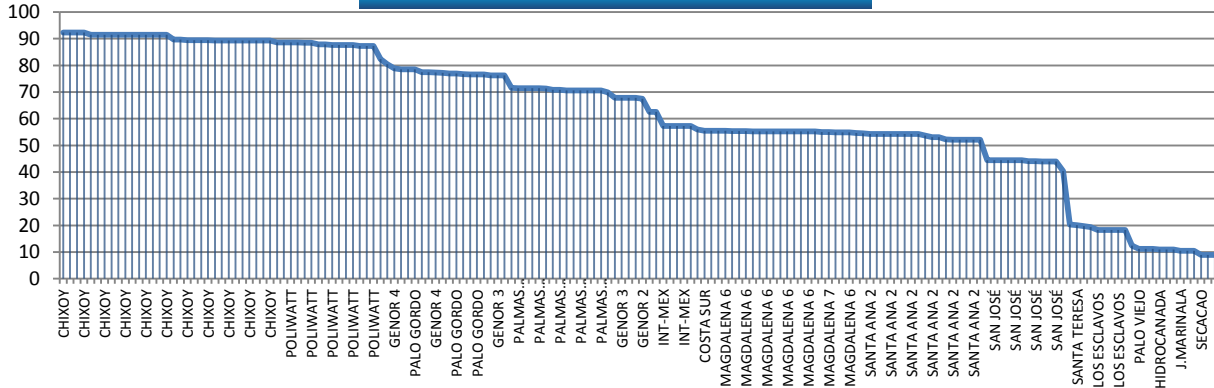
\$/MWh



Valores en US\$/MWh

**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**

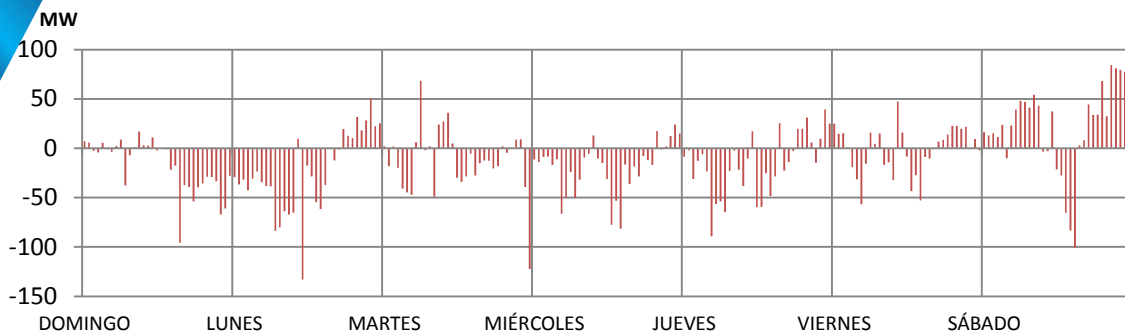
\$/MWh



CHIXOY	18.45%	J.MARINALA	1.79%
MAGDALENA 6	11.90%	PALO VIEJO	1.79%
SANTA ANA 2	9.52%	HIDROCANADA	1.79%
POLIWATT	8.93%	SECACAO	1.79%
PALMAS CARBÓN	7.74%	MAGDALENA 7	1.19%
PALO GORDO	6.55%	GENOR 1	1.19%
SAN JOSÉ	6.55%	GENOR 4	1.19%
GENOR 3	5.95%	ATLÁNTICO BIOGAS	0.60%
LOS ESCLAVOS	3.57%	CHOLOMA	0.60%
INT-MEX	2.98%	EL MANANTIAL	0.60%
COSTA SUR	2.38%	CANDELARIA	0.60%
GENOR 2	1.79%	SANTA TERESA	0.60%

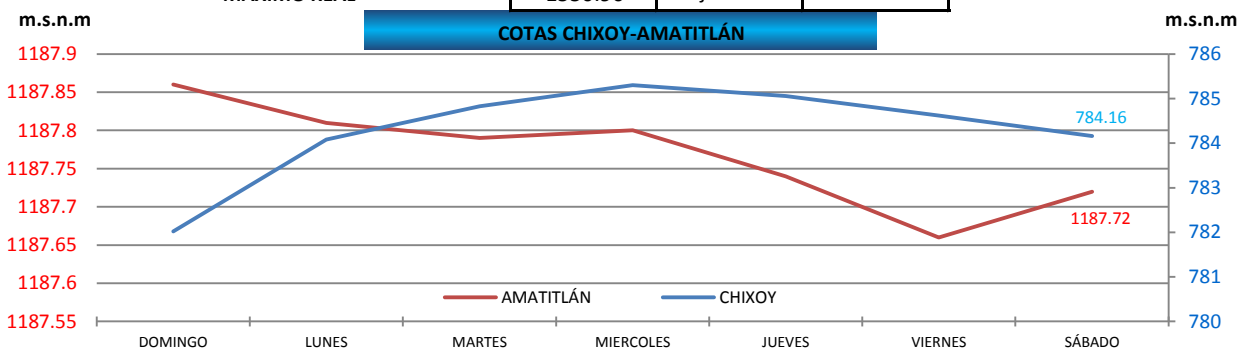


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	-133.05	lunes	16.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.00	viernes	22.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1560.06	miércoles	19.30
<b>MÁXIMO REAL</b>	1550.90	jueves	19.45

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



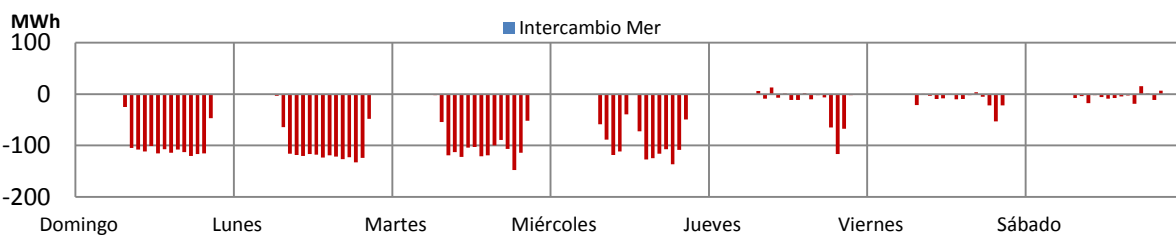
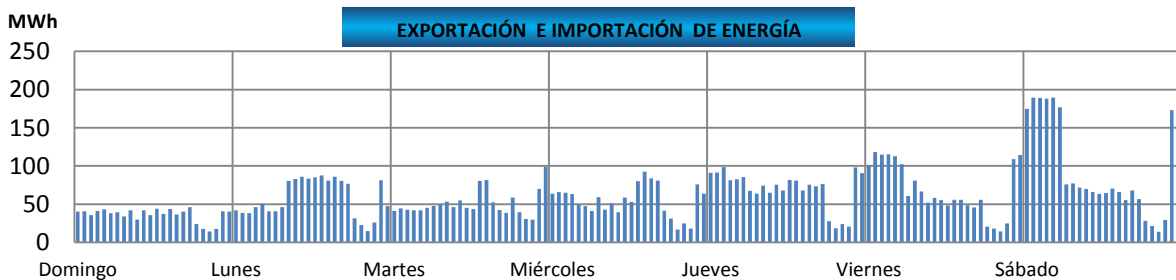
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

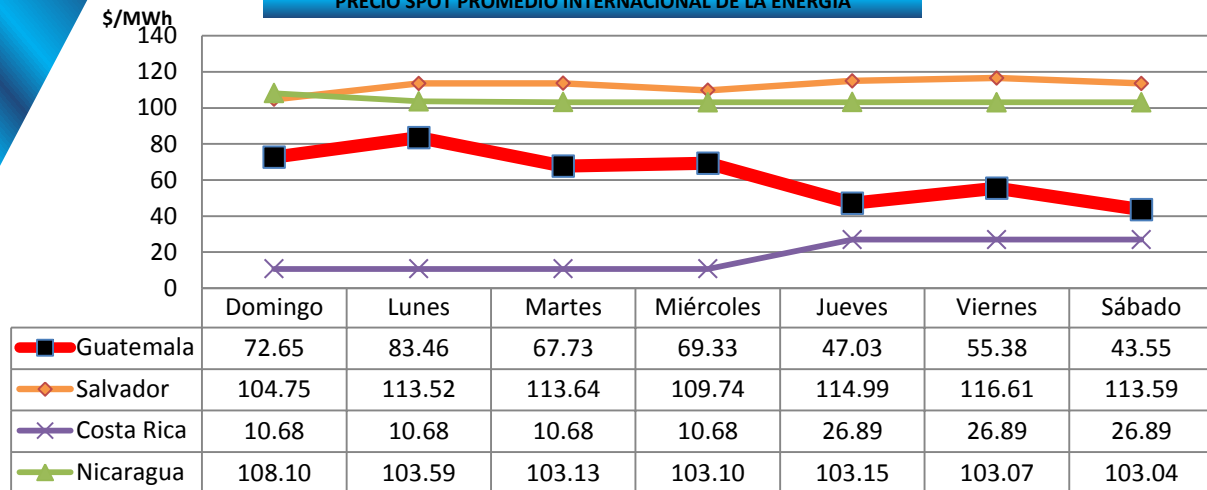
	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	784.16	2.14	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1187.72	-0.14	m.s.n.m

**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**

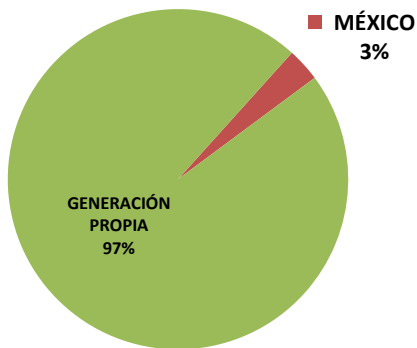


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	10,489.88	190.6	sábado	24	14.09	sábado	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-6,232.70	-148.04	martes	19	15.2	sábado	18

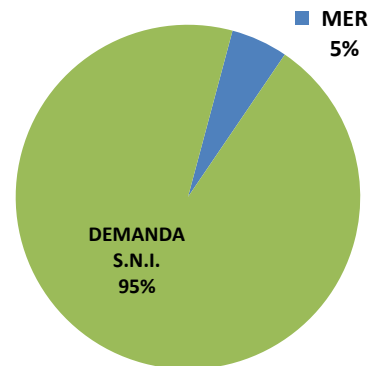
**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**



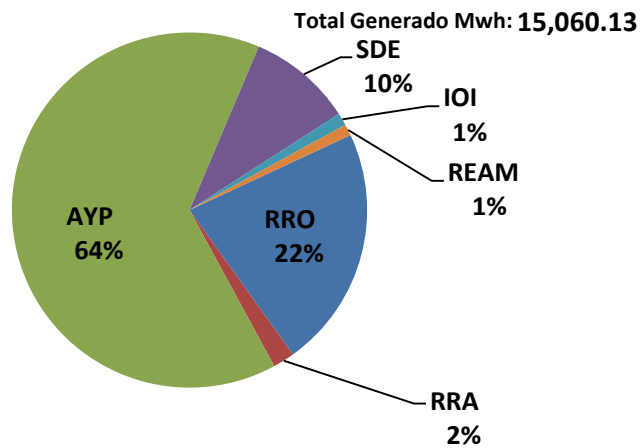
**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**



**DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES**

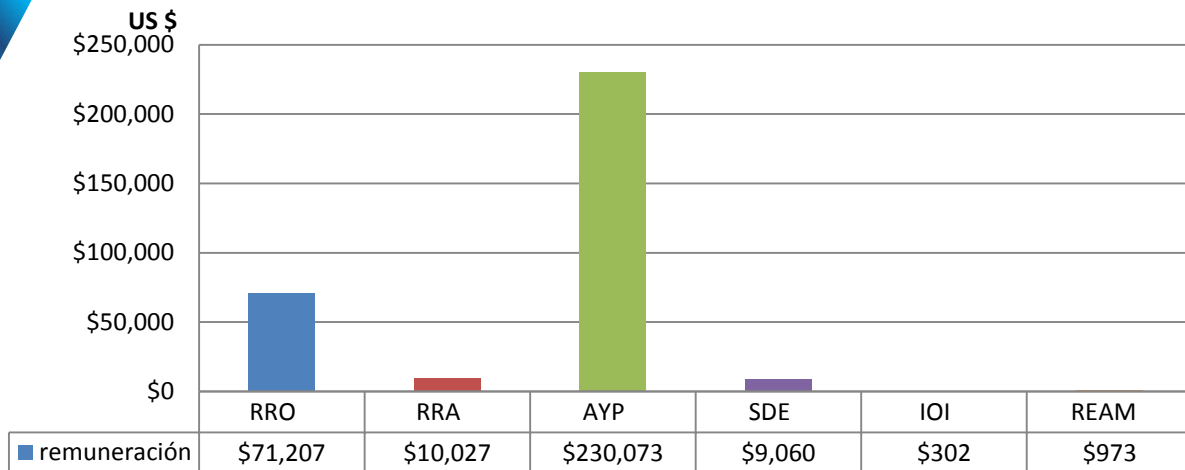


**GENERACIÓN FORZADA Mwh**



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$321,641.95**

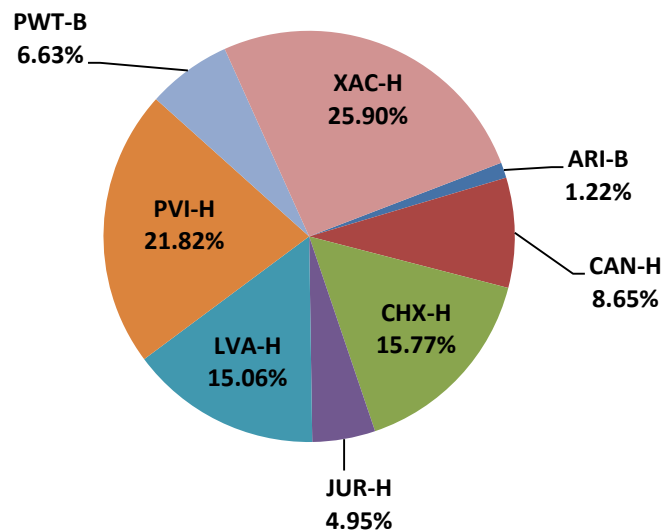


\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

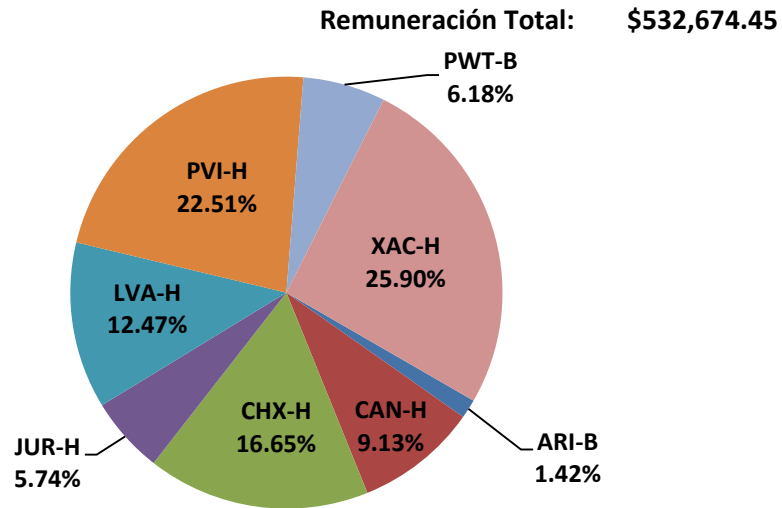
RRO - Reserva Rodante Operativa	pagada por la demanda
RRA - Reserva Rápida	pagada por la demanda
AYP - Arranque y Parada	pagada por la demanda
REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista	pagada por la demanda
SDE - Exportación de Energía.	pagada por exportadores
RSPT - Restricciones 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

### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 5918.72



**PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO**



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

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

Informe generado el 22/06/2015 18:55 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM