

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
enero 2015

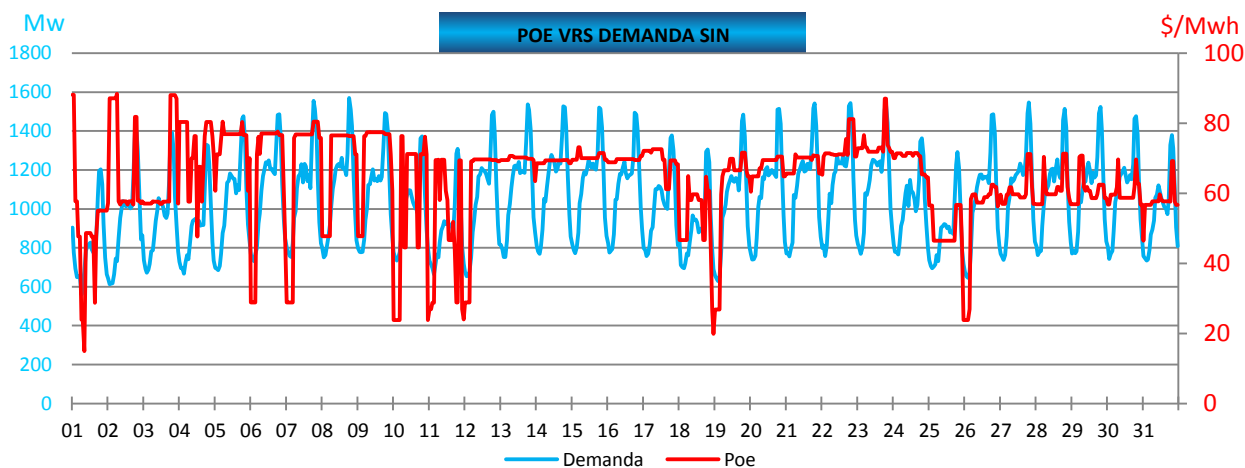
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.94	01/01/2015	9.00	88.37	02/01/2015	7.00	64.10	16.60
DEMANDA	558.40	01/01/2015	7.00	1600.00	08/01/2015	19.00	1141.37	-9.40

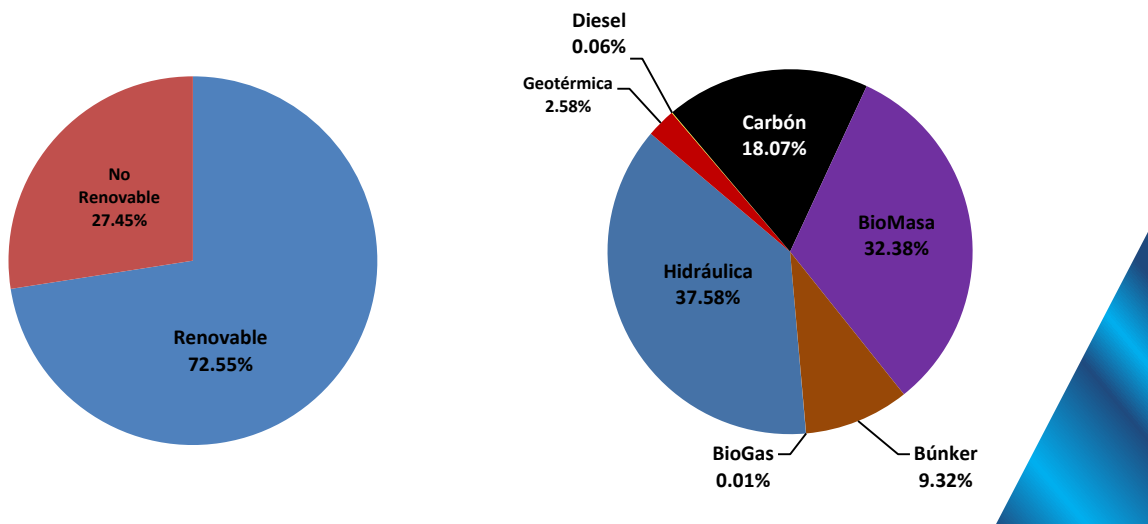
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	19.89	18/01/2015	24.00	88.16	01/01/2015	2.00	59.10	20.63
DEMANDA	613.50	02/01/2015	2.00	1079.20	23/01/2015	6.00	805.31	-3.46

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.94	01/01/2015	9.00	88.37	02/01/2015	7.00	65.50	17.13
DEMANDA	558.40	01/01/2015	7.00	1370.70	14/01/2015	18.00	1099.88	-8.85

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	28.84	11/01/2015	19.00	88.05	03/01/2015	22.00	69.91	6.91
DEMANDA	922.40	01/01/2015	22.00	1600.00	08/01/2015	19.00	1389.68	-13.61

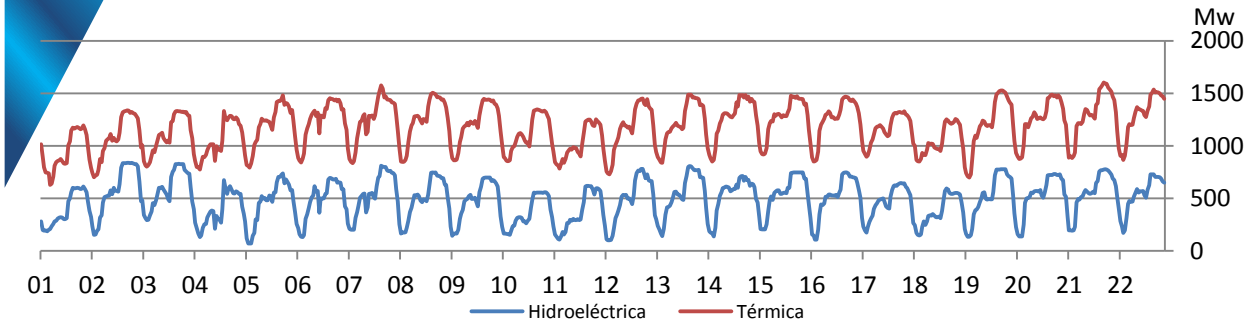


GENERACIÓN NACIONAL

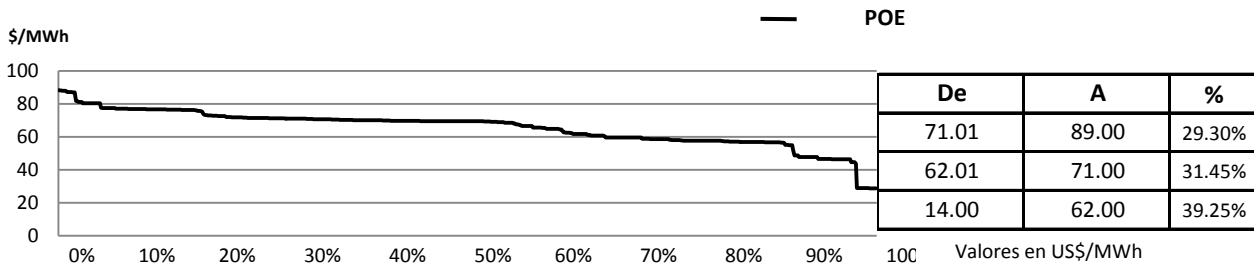




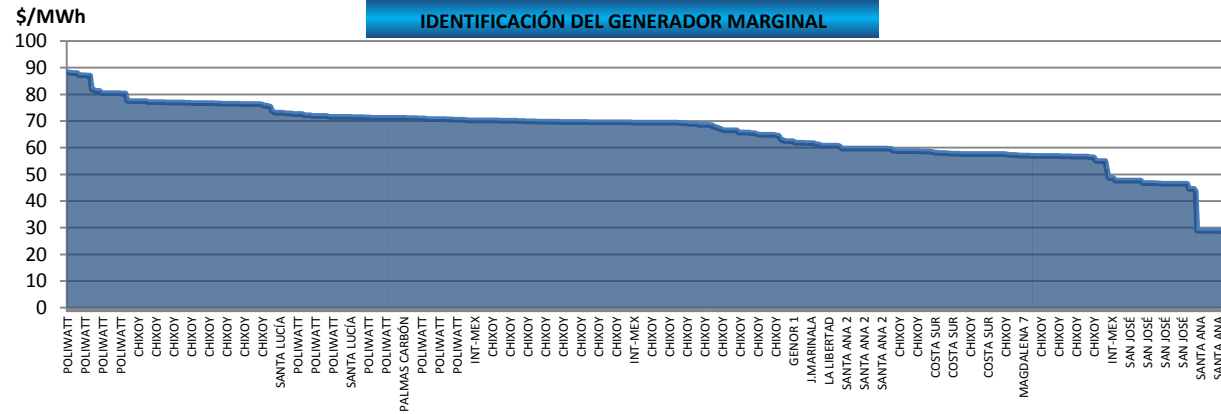
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



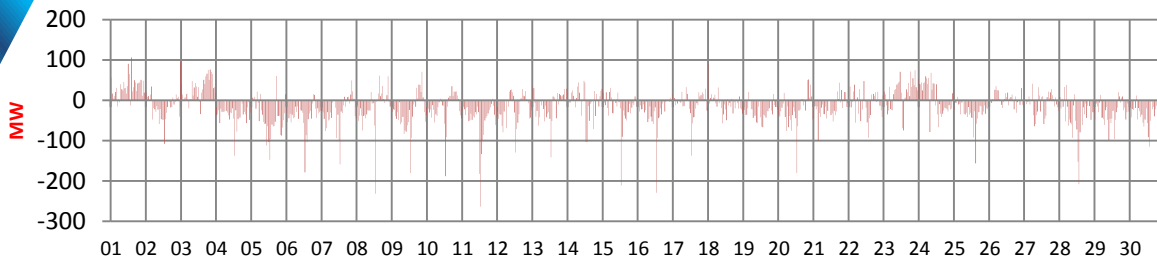
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



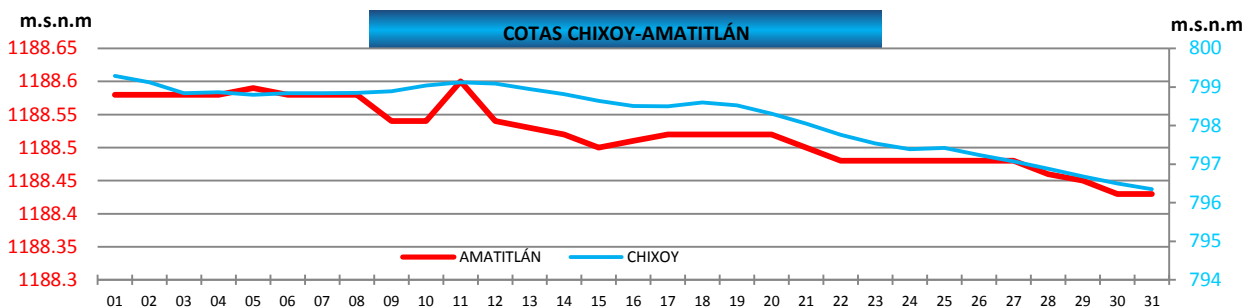
CHIXOY	44.09%	MAGDALENA 7	2.15%
POLIWATT	11.83%	GENOR 1	1.88%
SAN JOSÉ	6.32%	PANTALEON 1	1.61%
SANTA LUCÍA	5.24%	LA LIBERTAD	1.48%
INT-MEX	4.97%	E.GENERACIÓN	0.81%
COSTA SUR	4.70%	LA UNIÓN	0.67%
SANTA ANA 2	4.30%	CONCEPCIÓN	0.54%
PALMAS CARBÓN	3.36%	PUERTO QUETZAL	0.27%
J.MARINALA	2.96%	MATANZAS	0.13%
SANTA ANA	2.55%	EL SALTO	0.13%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-263.63	domingo	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.00	miércoles	15.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1585.45	jueves	18.45
MÁXIMO REAL	1600.00	jueves	19.00



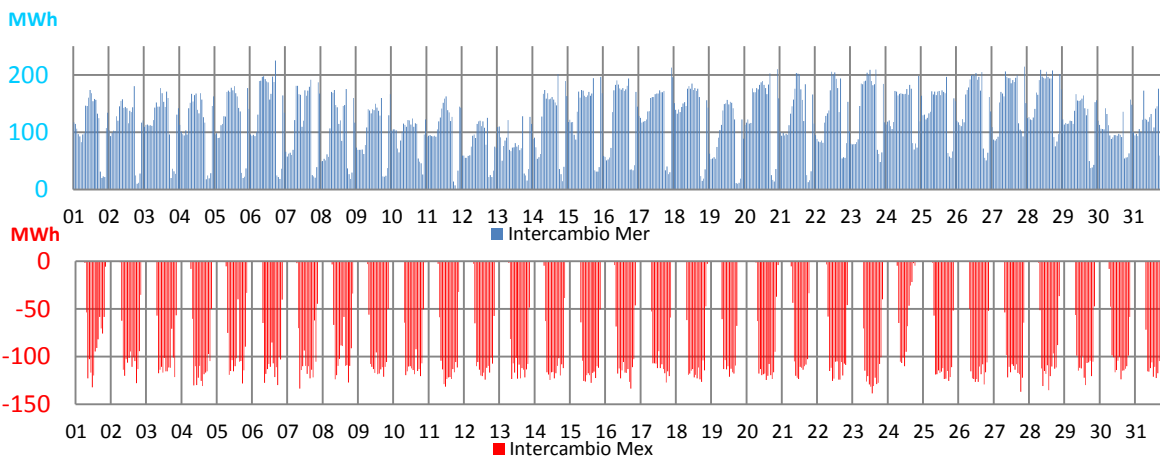
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	796.35	-2.94	m.s.n.m
Amatitlan	1188.43	-0.15	m.s.n.m

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

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

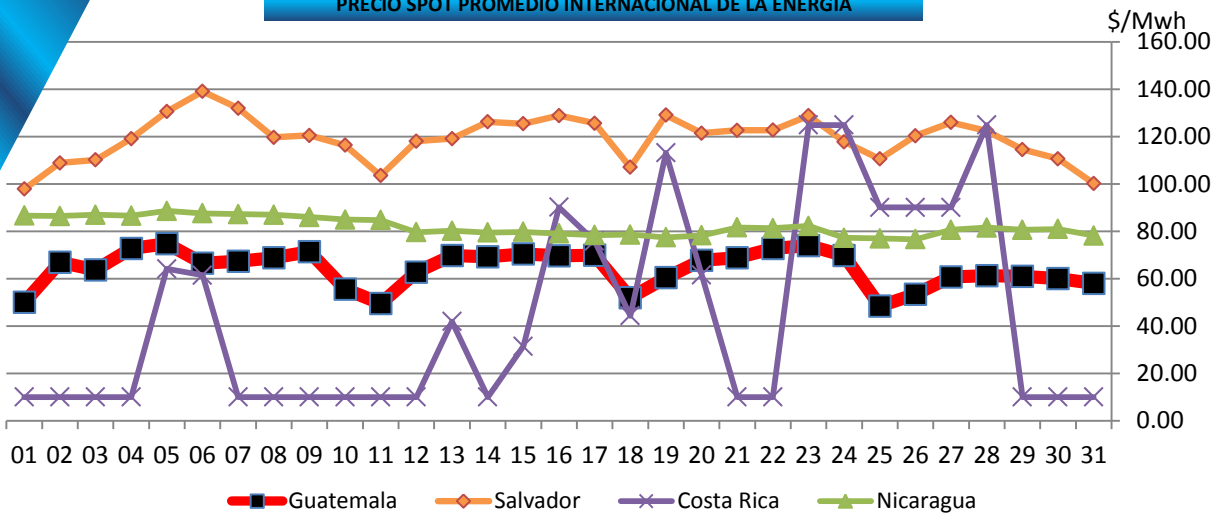
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

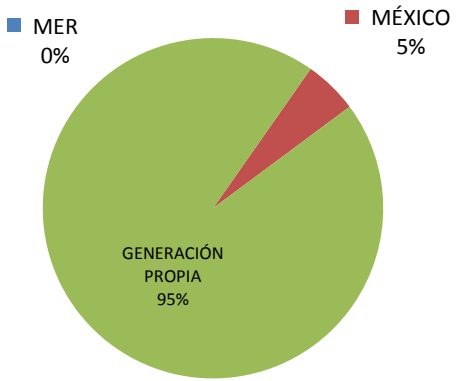


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	89,147.56	225.05	06/01/2015	18	0.09	11/01/2015	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-43,993.48	-139.25	31/01/2015	19	11.94	24/01/2015	20

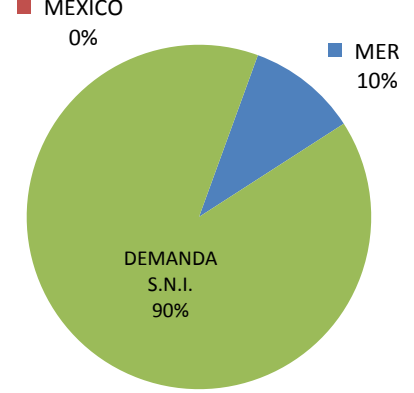
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



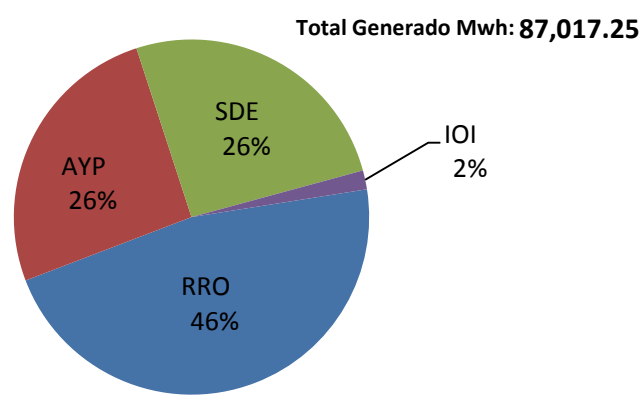
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

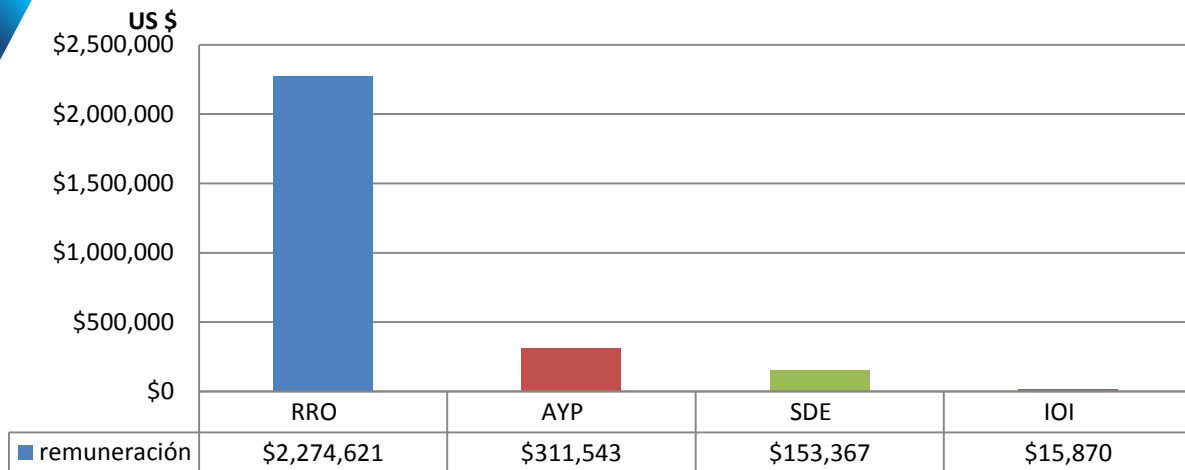


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$2,755,401.29**

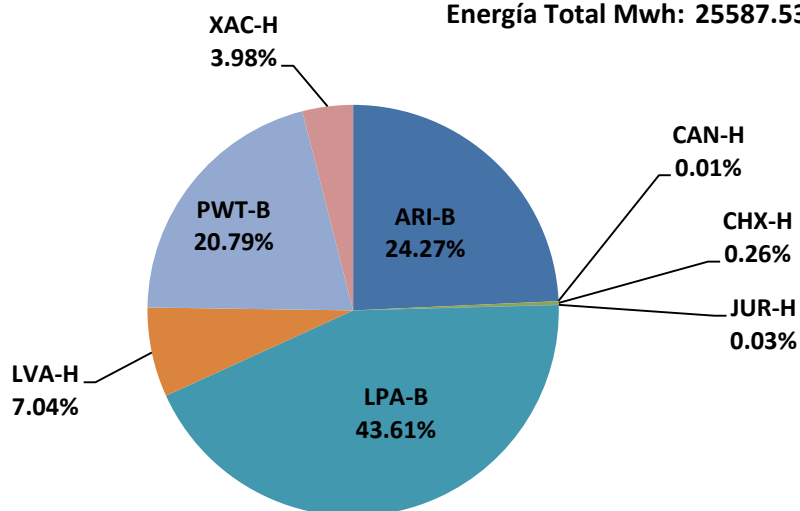


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

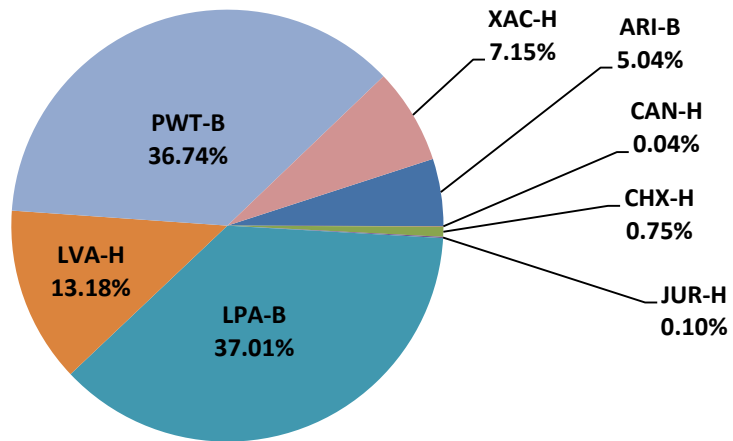
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 25587.53



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$858,276.01



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

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

Informe generado el 02/02/2015 16:54 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM