

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
diciembre 2015

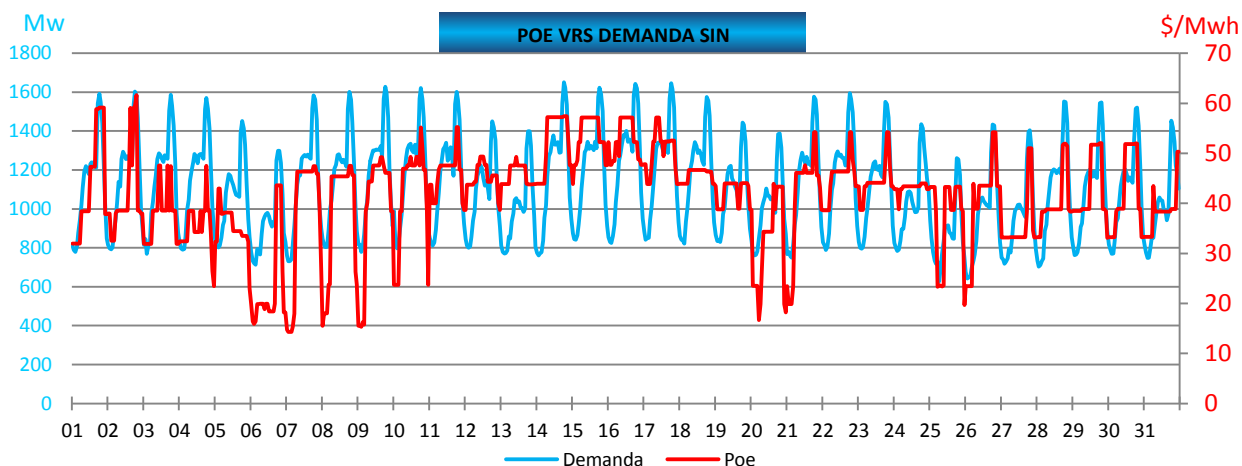
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.33	07/12/2015	2.00	61.65	02/12/2015	20.00	41.55	-10.41
DEMANDA	627.90	25/12/2015	7.00	1672.00	14/12/2015	18.30	1207.66	-8.34

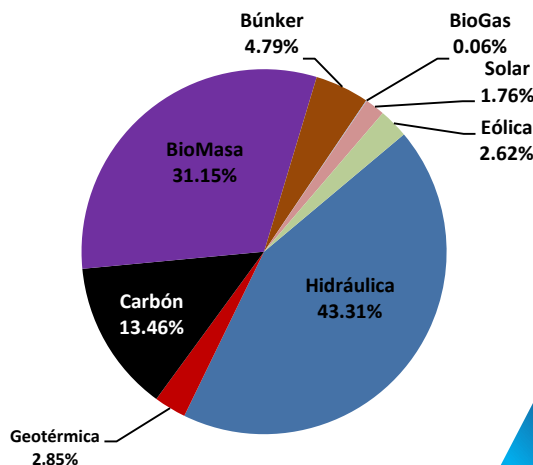
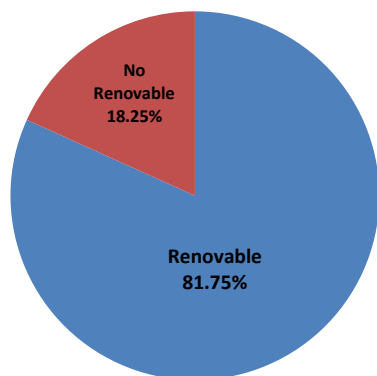
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	14.33	07/12/2015	2.00	52.26	15/12/2015	6.00	35.49	-6.95
DEMANDA	642.80	26/12/2015	2.00	1174.00	31/12/2015	23.00	856.42	5.09

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	18.41	06/12/2015	13.00	59.10	02/12/2015	18.00	43.85	-11.98
DEMANDA	627.90	25/12/2015	7.00	1582.80	16/12/2015	18.00	1173.33	-44.38

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	26.41	06/12/2015	22.00	61.65	02/12/2015	20.00	46.78	-12.61
DEMANDA	990.20	25/12/2015	22.00	1672.00	14/12/2015	18.30	1458.14	19.43

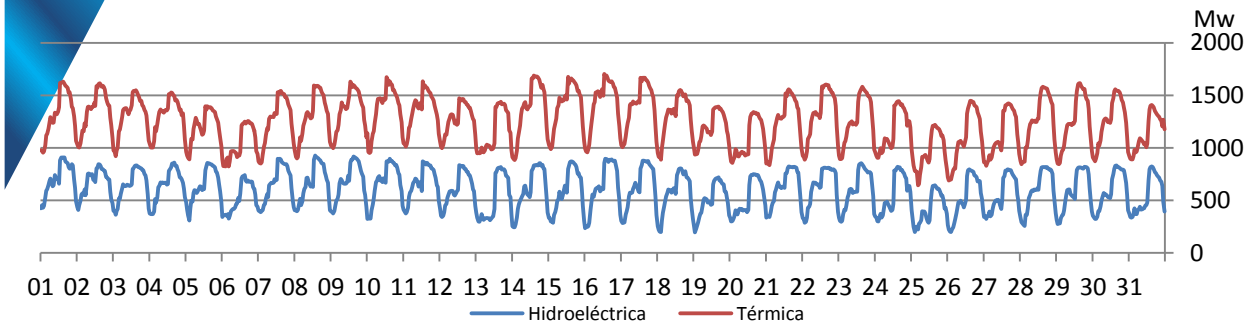


GENERACIÓN NACIONAL

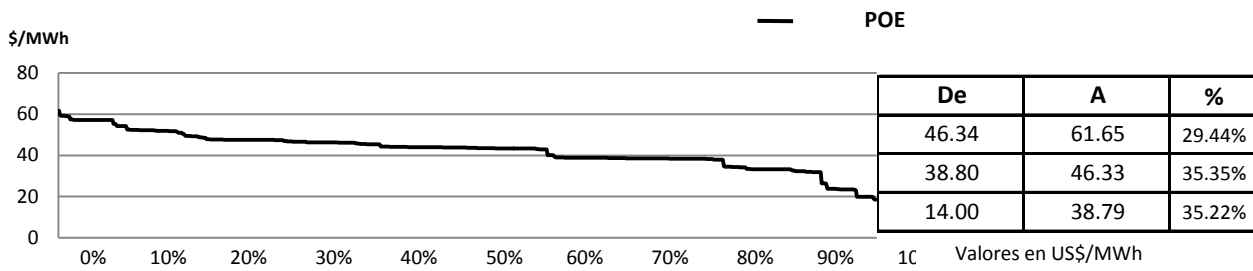




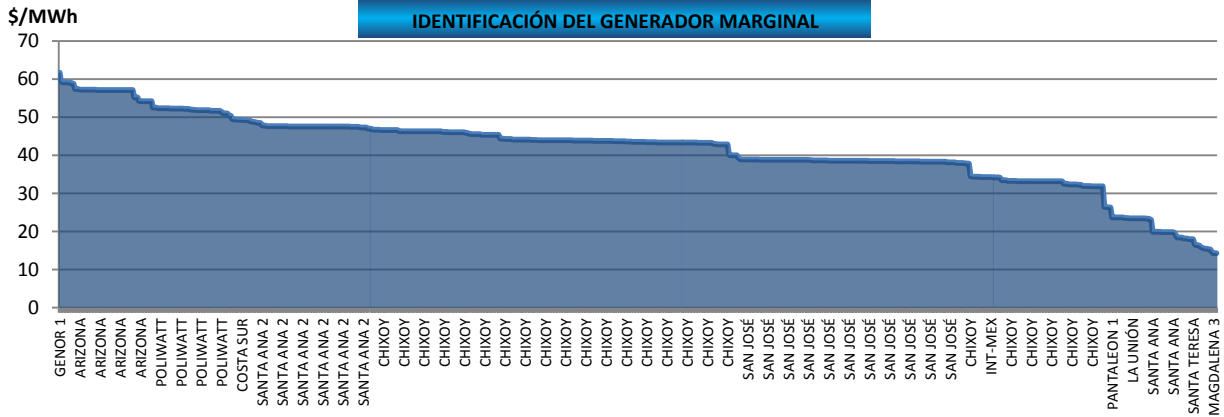
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



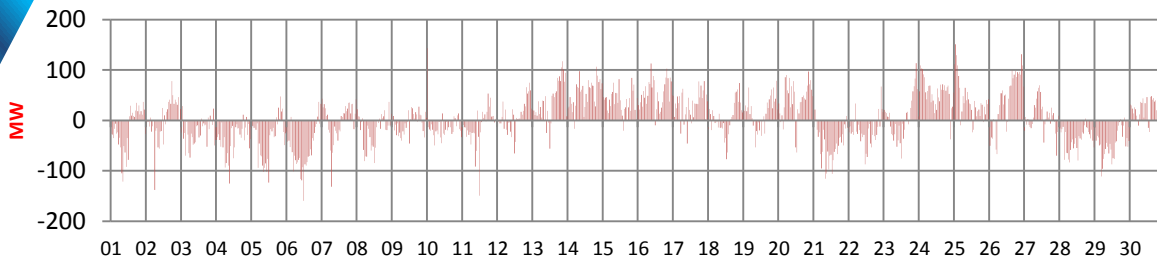
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



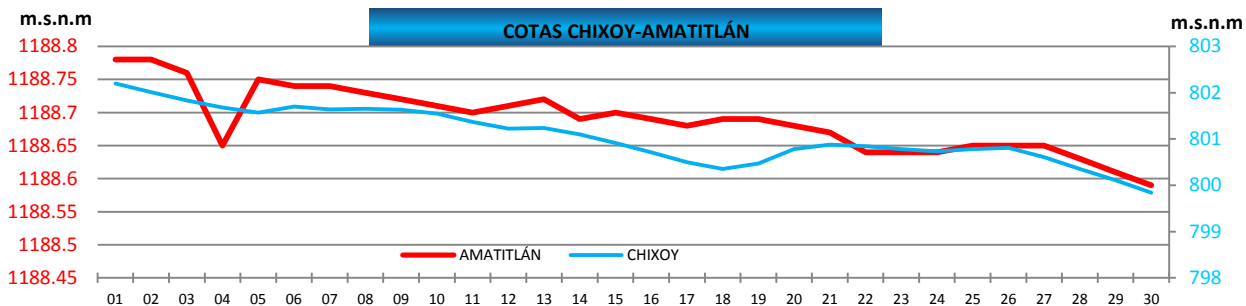
CHIXOY	41.26%	CONCEPCIÓN	0.67%
SAN JOSÉ	20.56%	MAGDALENA 3	0.40%
SANTA ANA 2	9.01%	HIDROPOWER	0.40%
POLIWATT	7.80%	MATANZAS	0.40%
ARIZONA	6.85%	SAN ISIDRO	0.27%
COSTA SUR	2.55%	LOS ESCLAVOS	0.27%
SANTA ANA	2.02%	EL CORALITO	0.27%
LA UNIÓN	1.88%	CHOLOMA	0.13%
PANTALEON 1	1.61%	GENOR 1	0.13%
SANTA TERESA	1.34%	LA LIBERTAD	0.13%
INT-MEX	0.94%	SANTA MARIA	0.13%
J.MARINALA	0.94%		



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-159.00	domingo	17.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.04	miércoles	18.45
MÁXIMO PROGRAMADO	1651.72	lunes	18.30
MÁXIMO REAL	1672.00	lunes	18.30



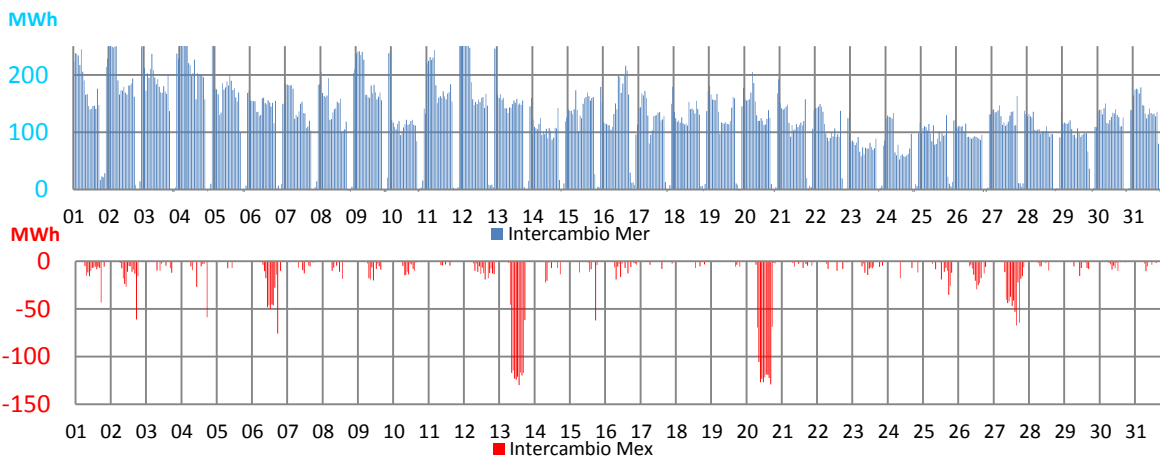
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	799.57	-2.63	m.s.n.m
Amatitlan	1188.6	-0.18	m.s.n.m

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

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

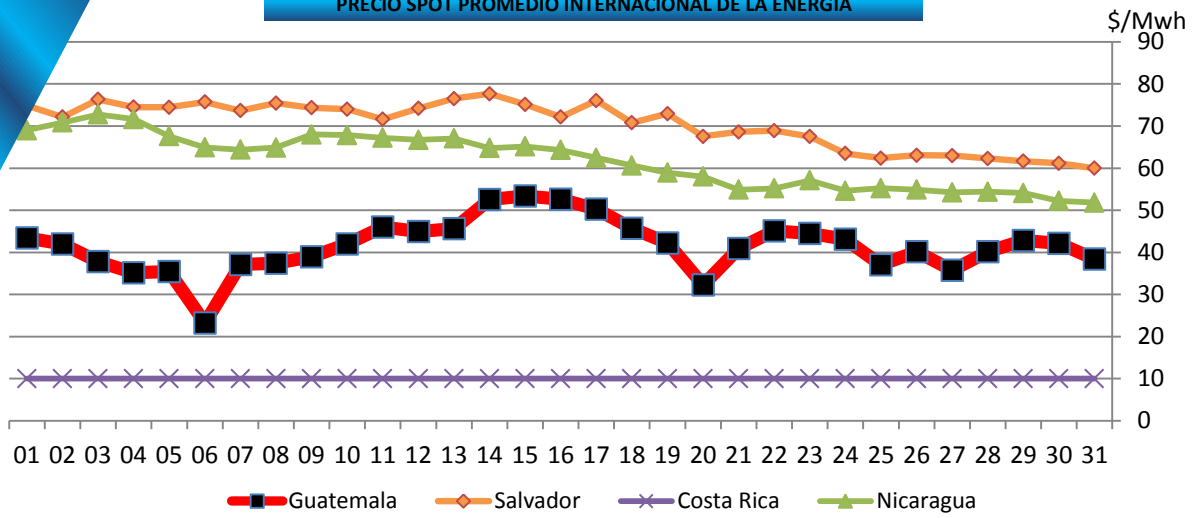
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

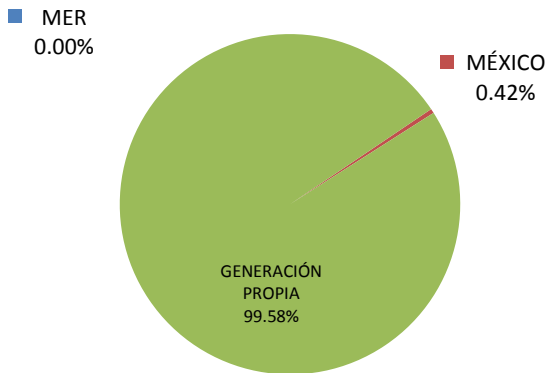


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	89,740.51	275.27	04/12/2015	6	-15.52	03/12/2015	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-3,856.30	-129.7	13/12/2015	14	46.97	04/12/2015	12

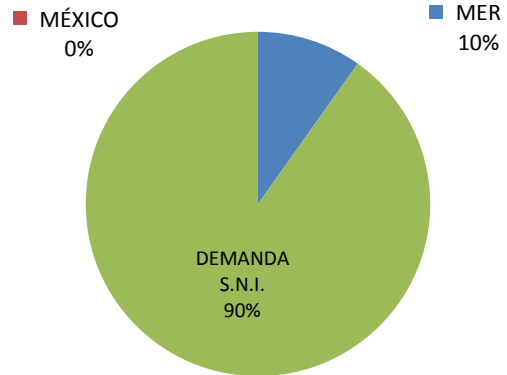
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



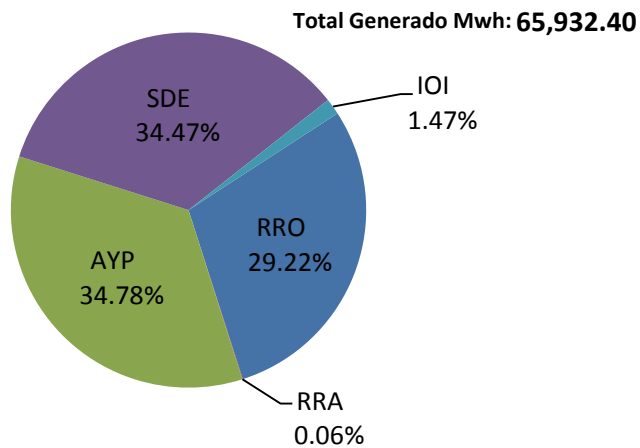
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

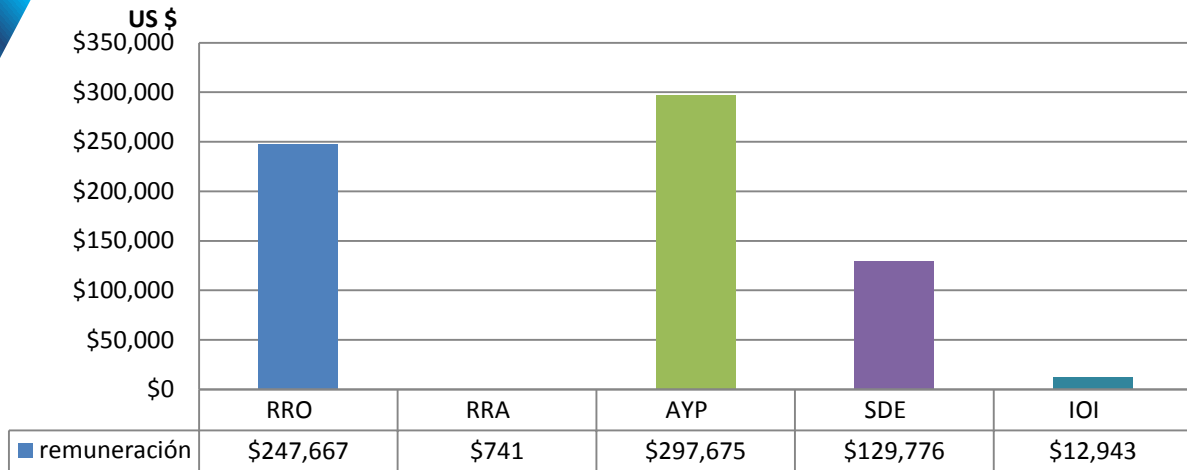


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

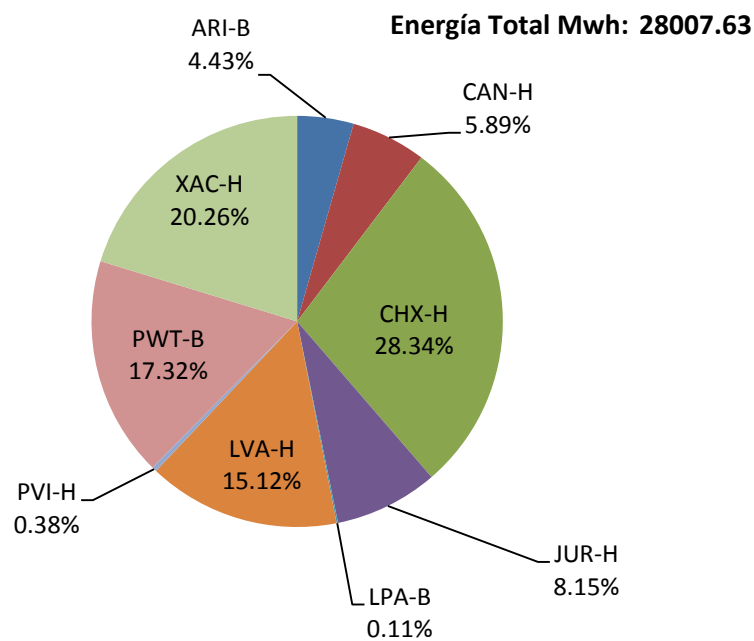
Remuneración **\$688,802.24**



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

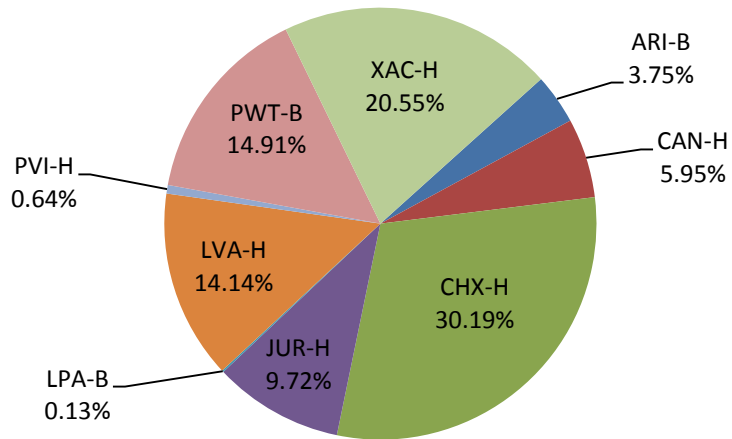
RRO - Reserva Rodante Operativa	pagada por la demanda
RRA - Reserva Rápida	pagada por la demanda
AYP - Arranque y Parada	pagada por la demanda
REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista	pagada por la demanda
SDE - Exportación de Energía.	pagada por exportadores
RSPT - Restricciones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



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$1,493,246.06



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 04/01/2016 16:15 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM