

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
diciembre 2014

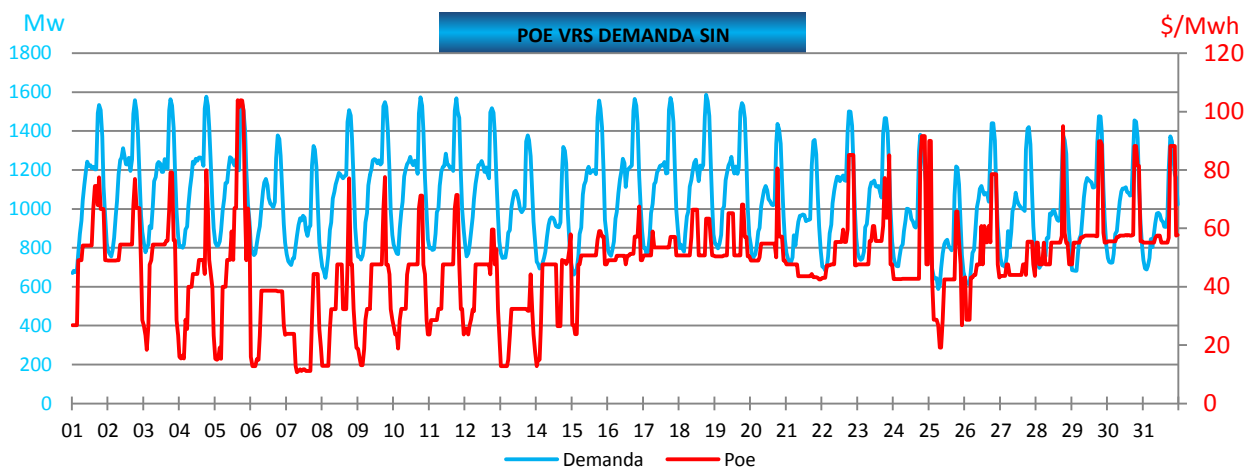
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	10.66	domingo	8.00	103.93	viernes	16.00	47.51	-11.56
DEMANDA	588.70	jueves	7.00	1635.80	jueves	18.30	1150.78	-5.25

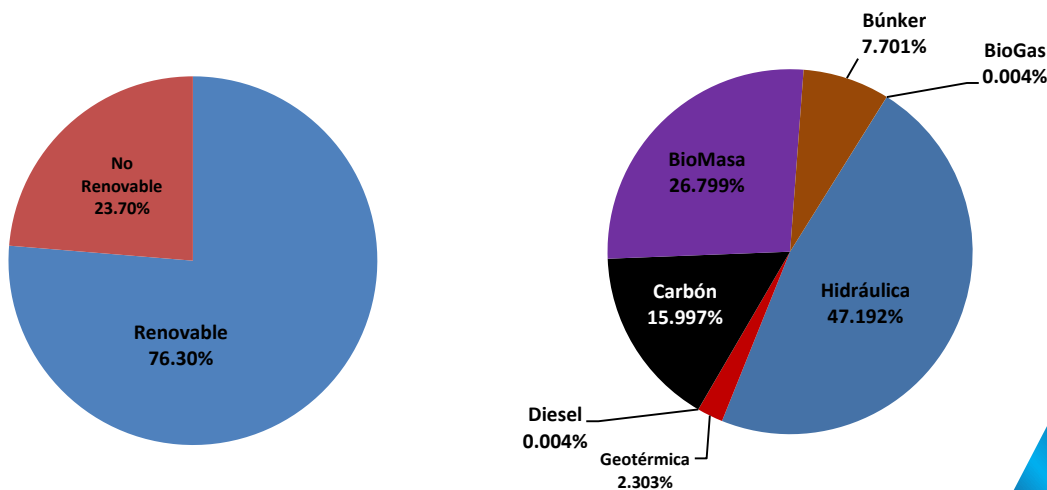
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	12.77	domingo	1.00	89.97	jueves	2.00	38.47	6.25
DEMANDA	610.60	viernes	4.00	1159.70	miércoles	23.00	808.77	-0.14

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	10.66	domingo	8.00	103.93	viernes	16.00	48.37	-16.40
DEMANDA	588.70	jueves	7.00	1527.30	martes	18.00	1108.73	-30.91

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	31.80	sábado	19.00	103.82	viernes	19.00	63.00	-32.67
DEMANDA	922.30	jueves	22.00	1635.80	jueves	18.30	1403.29	17.25

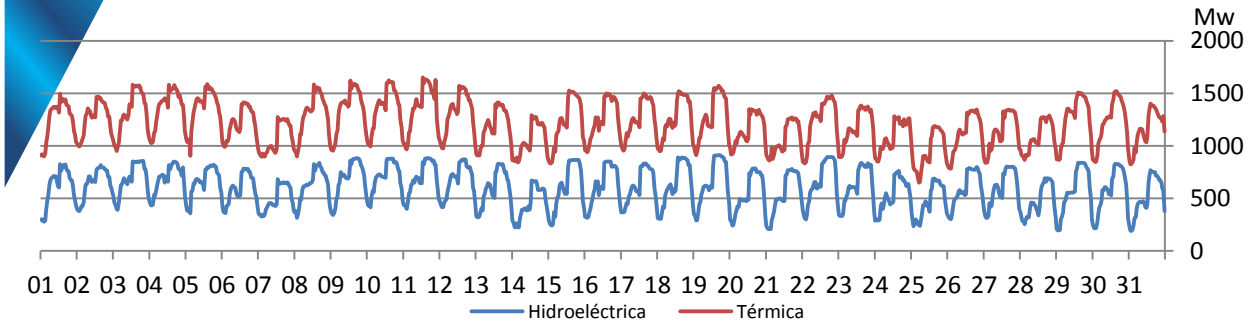


GENERACIÓN NACIONAL

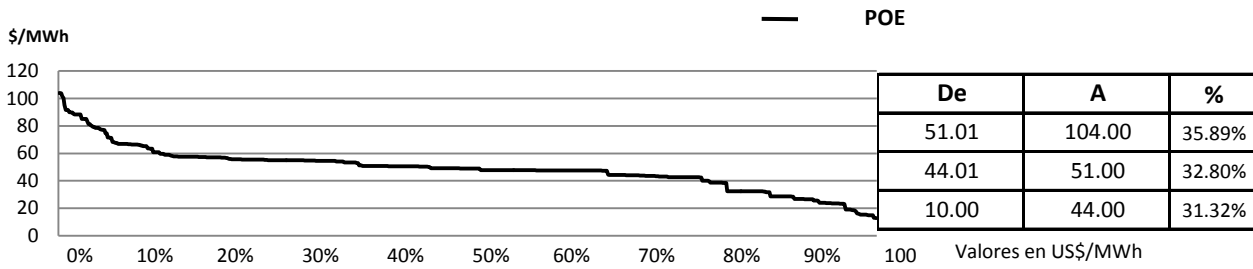




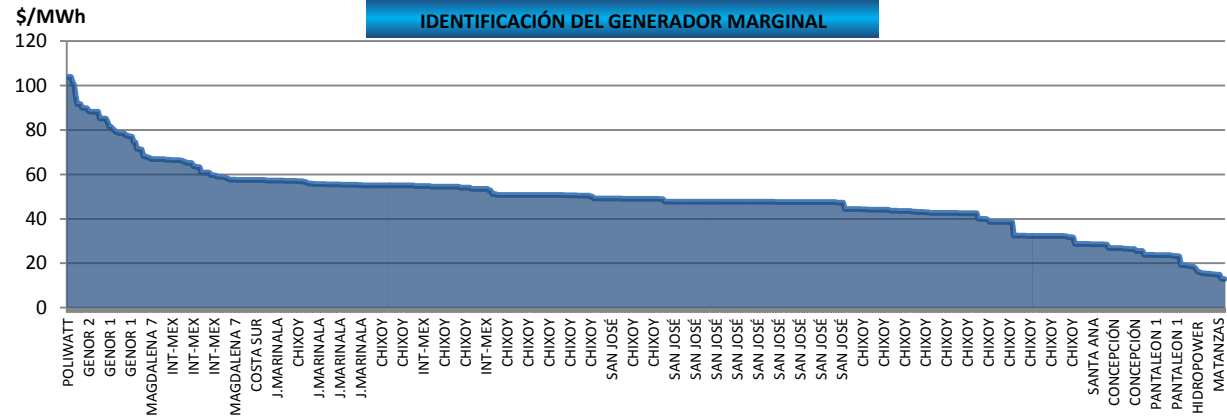
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



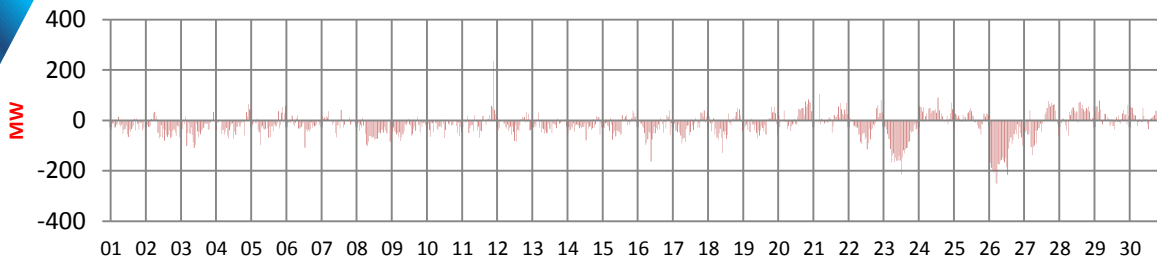
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



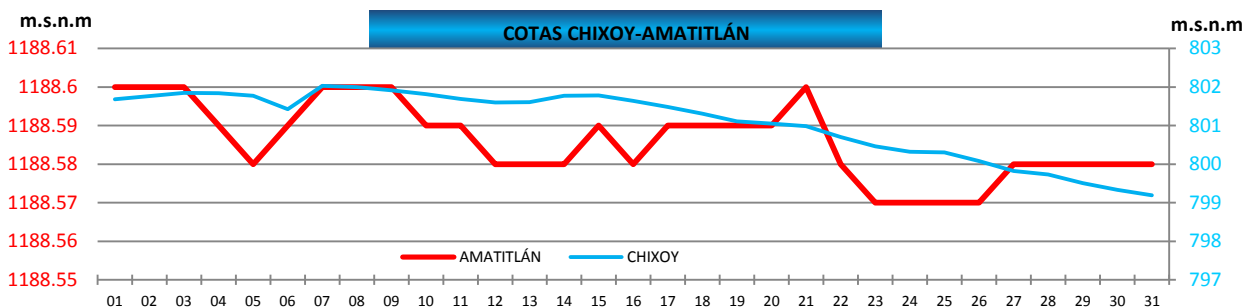
CHIXOY	36.83%	GENOR 2	0.94%
SAN JOSÉ	18.41%	AGUACAPA	0.81%
INT-MEX	8.87%	PALMAS CARBÓN	0.81%
J.MARINALA	7.80%	PANTALEON 2	0.40%
COSTA SUR	3.49%	SANTA LUCÍA	0.40%
PANTALEON 1	3.09%	MONTECRISTO	0.40%
SANTA ANA	2.82%	SAN ISIDRO	0.40%
RENACE	2.28%	PUERTO QUETZAL	0.13%
GENOR 1	2.15%	SANTA TERESA	0.13%
POLIWATT	2.15%	HIDROPOWER	0.13%
MAGDALENA 7	2.02%	GENOR 3	0.13%
CONCEPCIÓN	1.88%	CANDELARIA	0.13%
LA UNIÓN	1.08%	EL RECREO	0.13%
PALO GORDO	1.08%	LOS ESCLAVOS	0.13%
MATANZAS	0.94%		



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-253.14	viernes	8.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.05	domingo	9.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1630.96	martes	18.30
MÁXIMO REAL	1635.80	jueves	18.30



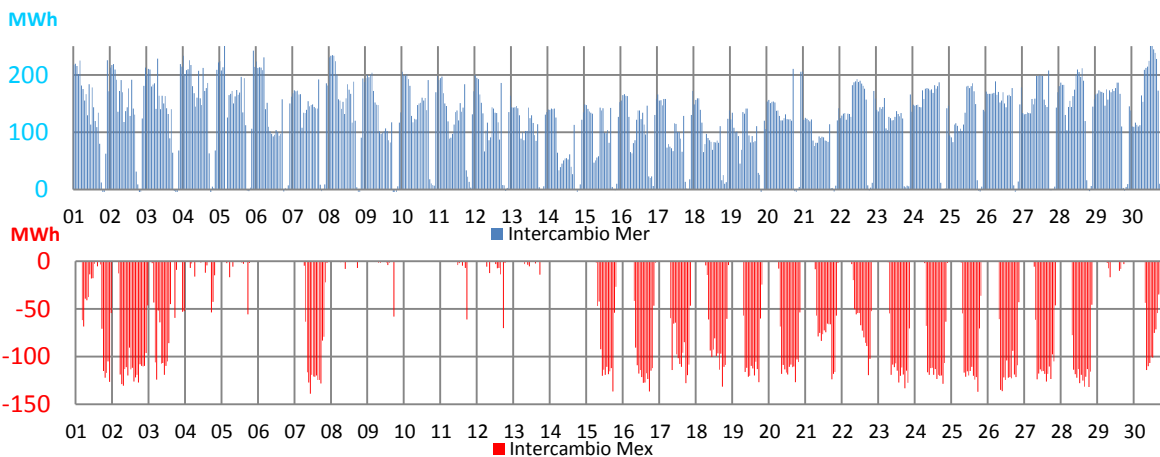
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	799.19	-2.49	m.s.n.m
Amatitlan	1188.58	-0.02	m.s.n.m

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

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

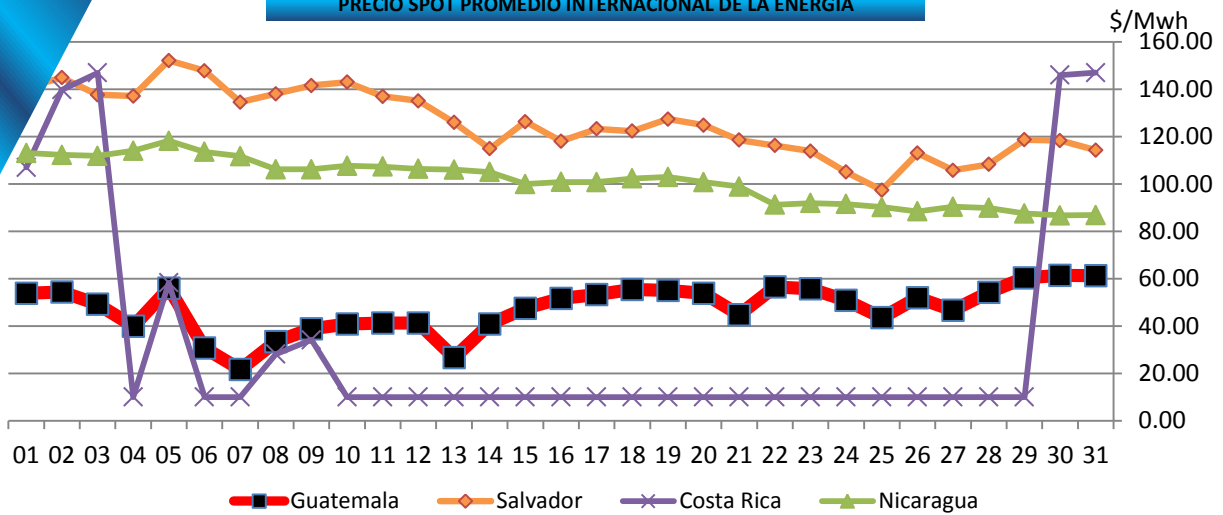
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

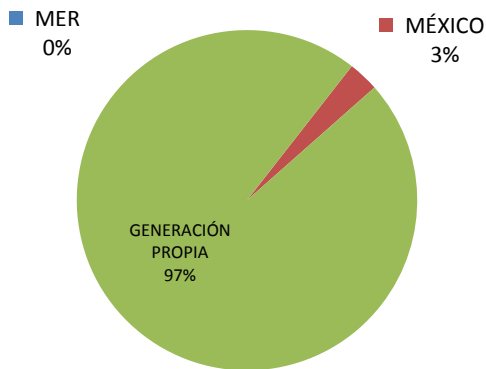


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	23,615.84	262.5	viernes	4	-17.06	martes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-5,774.98	-138.92	domingo	11	25.27	miércoles	21

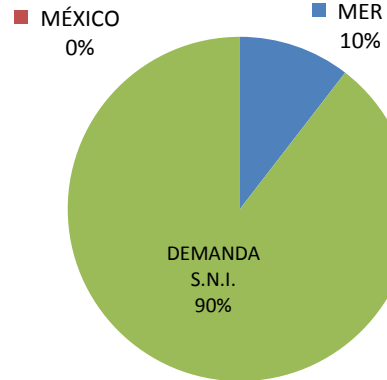
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

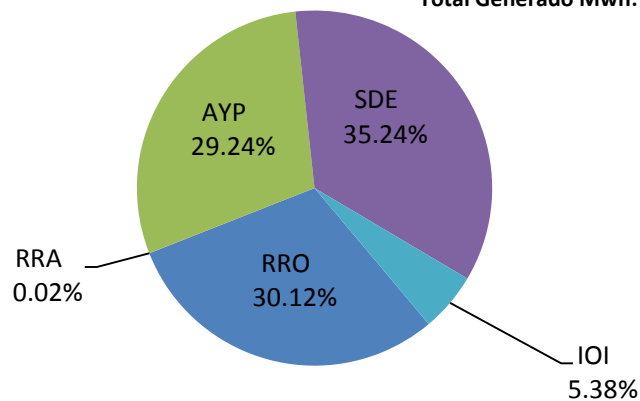


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



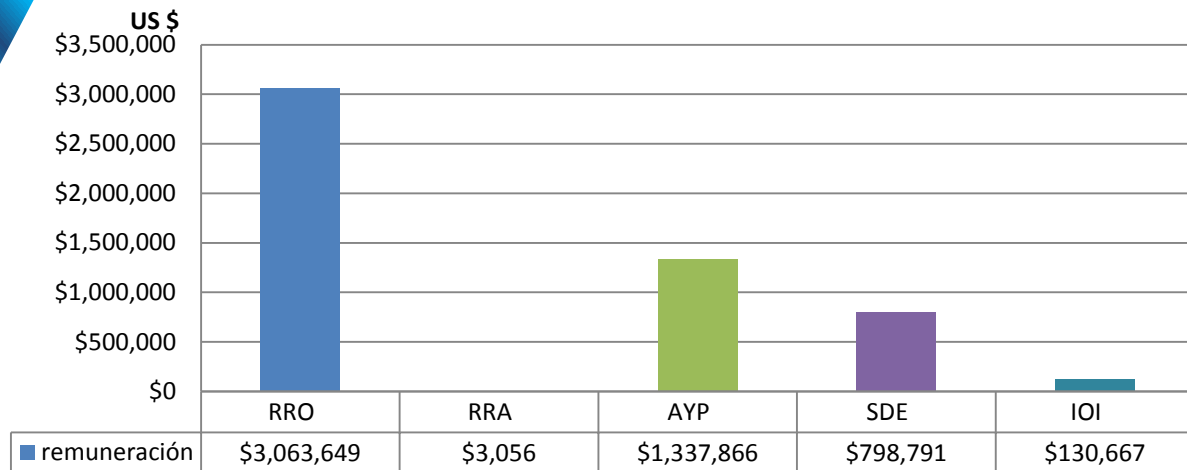
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 164,406.95



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$5,334,028.25**

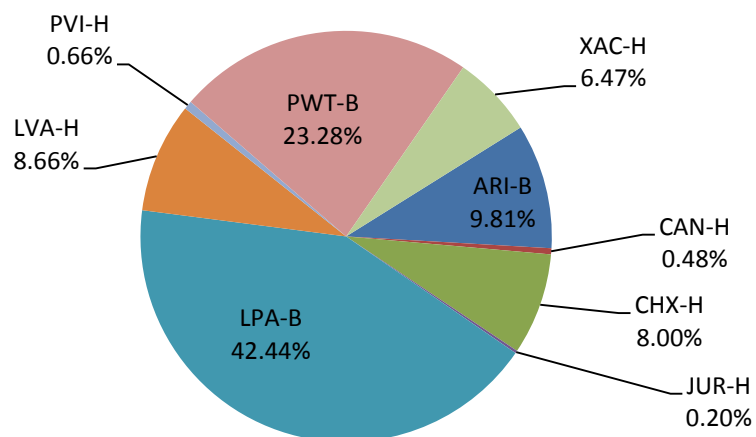


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

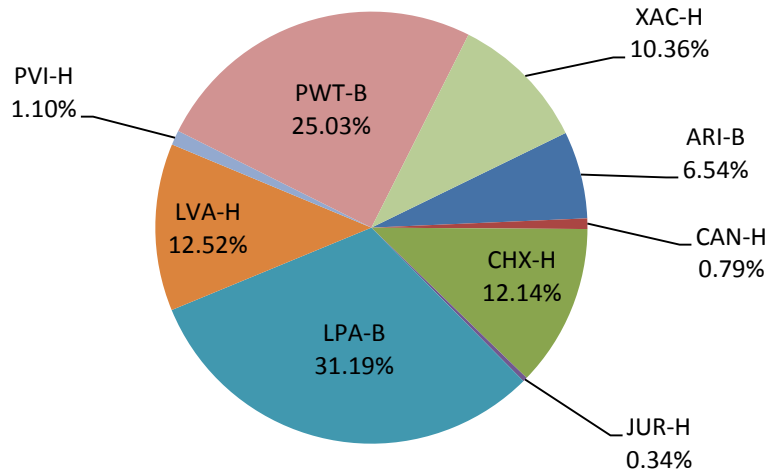
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **26630.36**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$1,832,661.49



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 07/01/2015 14:50 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM