

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

Semana comprendida del 25 al 31 de octubre 2015

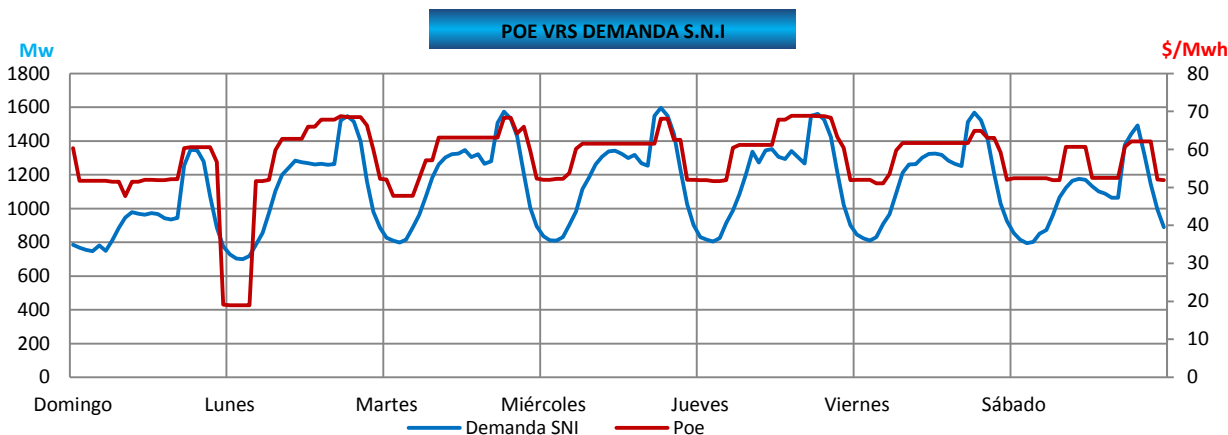
**PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)**

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	18.94	lunes	1.00	68.81	jueves	18.00	57.56	-2.95
<b>DEMANDA</b>	700.2	lunes	3.00	1609.60	miércoles	18.45	1218.98	29.53

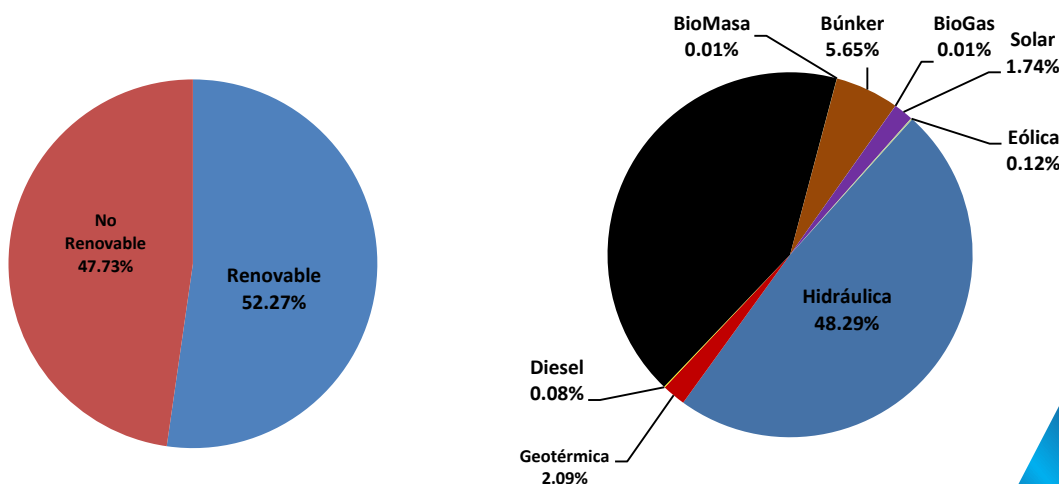
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	18.94	lunes	1.00	60.41	jueves	23.00	49.87	1.06
<b>DEMANDA</b>	700.2	lunes	3.00	1030.00	viernes	23.00	853.65	31.28

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	47.66	domingo	9.00	68.81	jueves	18.00	60.27	-5.96
<b>DEMANDA</b>	808.90	domingo	7.00	1548.80	miércoles	18.00	1217.62	22.27

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
<b>SPOT</b>	60.60	domingo	19.00	68.75	jueves	20.00	64.84	-1.92
<b>DEMANDA</b>	1072.40	domingo	22.00	1609.60	miércoles	18.45	1445.16	35.70



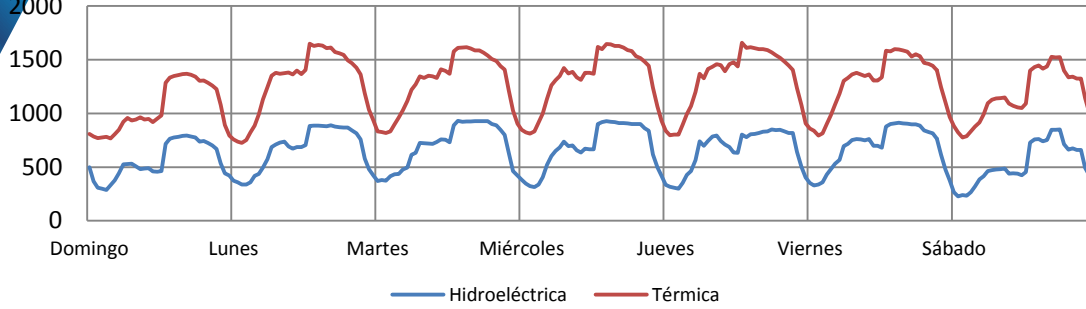
**GENERACIÓN NACIONAL**



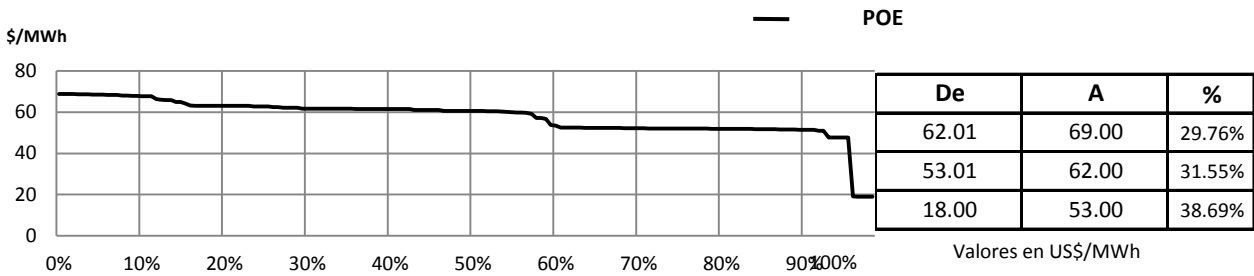


Mw  
2000

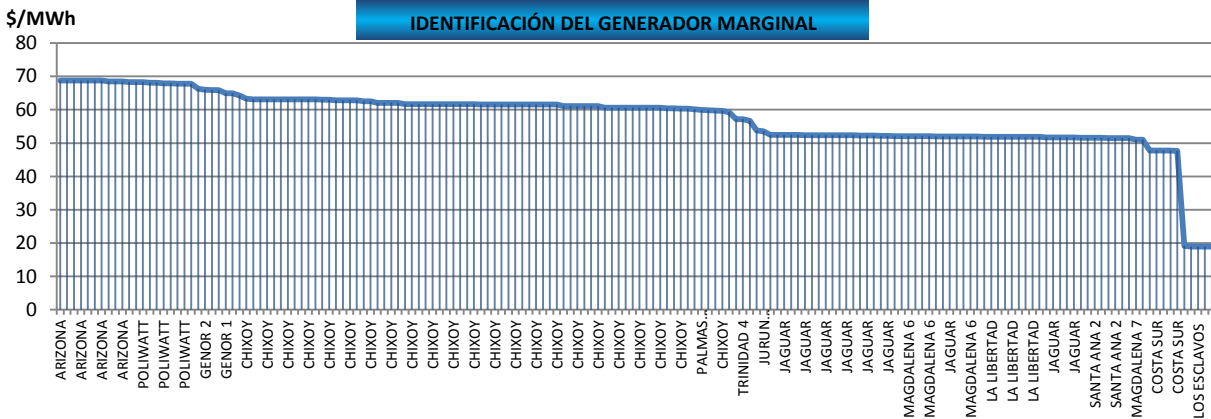
**GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA**



**CURVA DE DURACIÓN DEL POE**



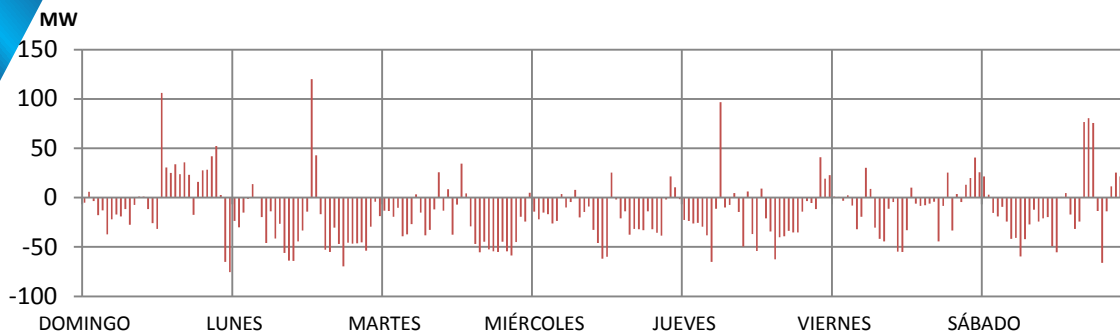
**IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL**



CHIXOY	40.48%
JAGUAR	16.07%
MAGDALENA 6	6.55%
ARIZONA	5.95%
POLIWATT	5.95%
LA LIBERTAD	5.36%
SANTA ANA 2	3.57%
LOS ESCLAVOS	2.98%
COSTA SUR	2.98%
GENOR 1	2.38%
PALMAS CARBÓN	2.38%
TRINIDAD 4	1.79%
JURUN MARINALA	1.19%
GENOR 2	1.19%
MAGDALENA 7	1.19%

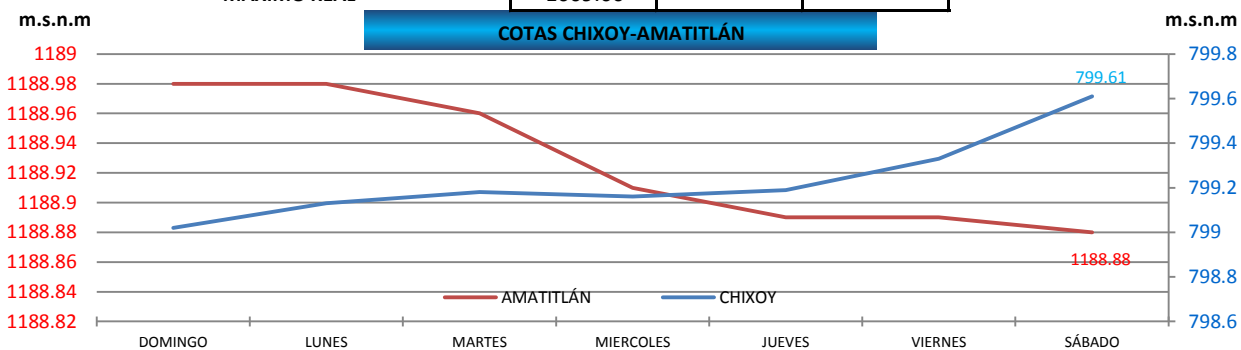


**DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA**



	Potencia (MW)	Día	Hora
<b>DIFERENCIA MÁXIMA</b>	119.93	lunes	18.00
<b>DIFERENCIA MÍNIMA</b>	0.43	lunes	6.00
<b>MÁXIMO PROGRAMADO</b>	1623.34	miércoles	18.45
<b>MÁXIMO REAL</b>	1609.60	miércoles	18.45

**COTAS CHIXOY-AMATITLÁN**



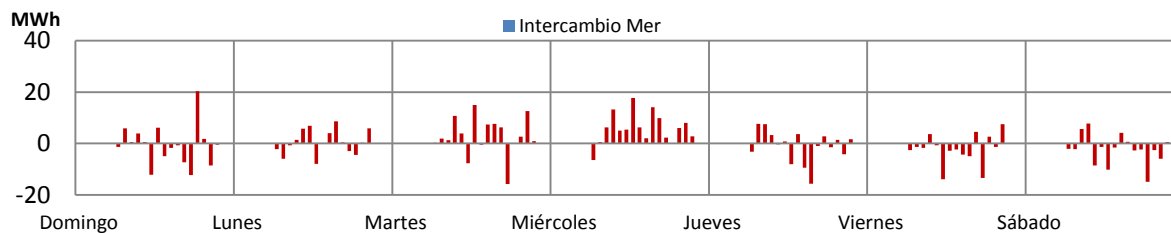
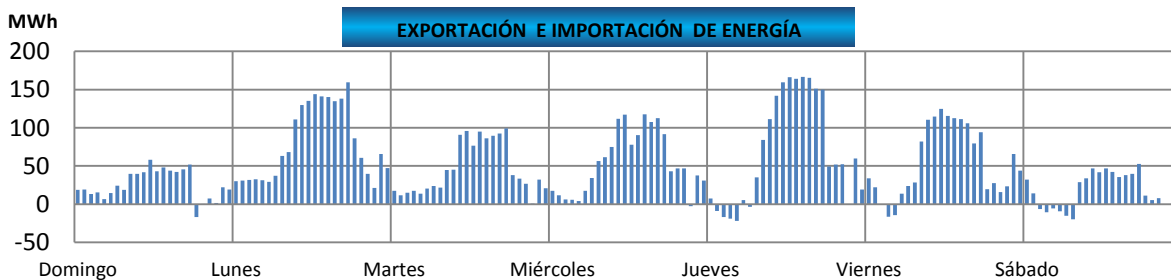
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
<b>Chixoy</b>	799.61	0.59	m.s.n.m
<b>Amatitlan</b>	1188.88	-0.1	m.s.n.m

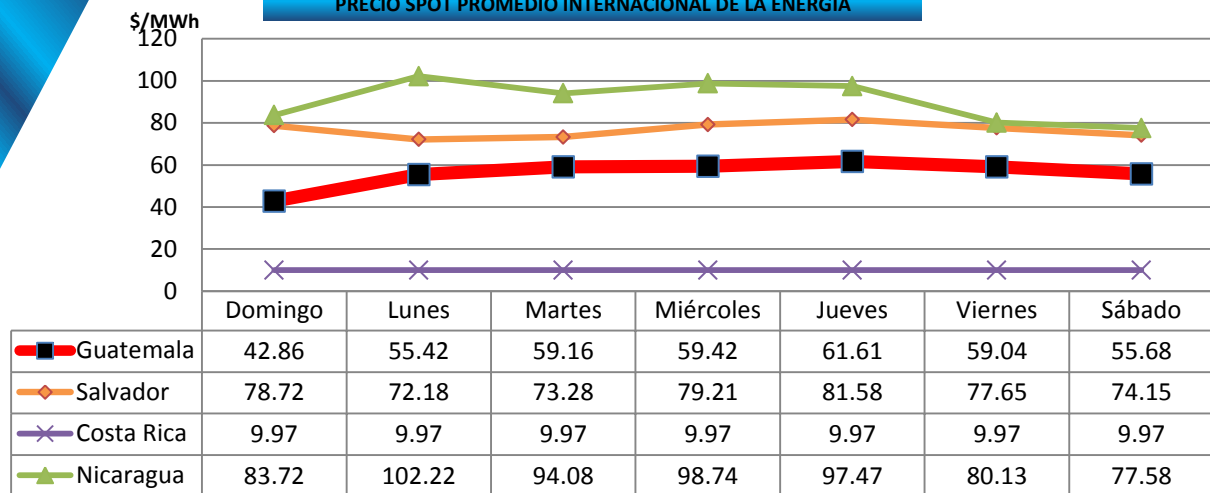
**EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**



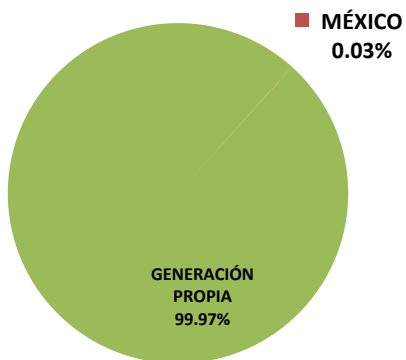
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	8,362.38	166.5	jueves	15	-22.07	jueves	5
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	56.34	-15.76	martes	18	20.39	domingo	19



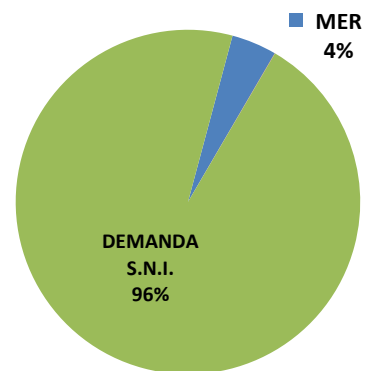
**PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA**



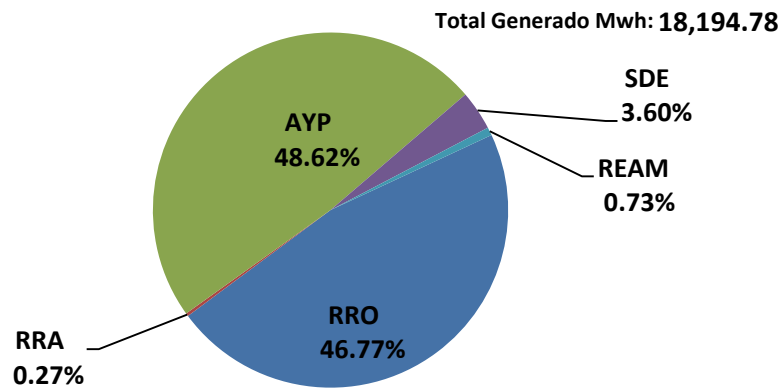
**GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES**



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

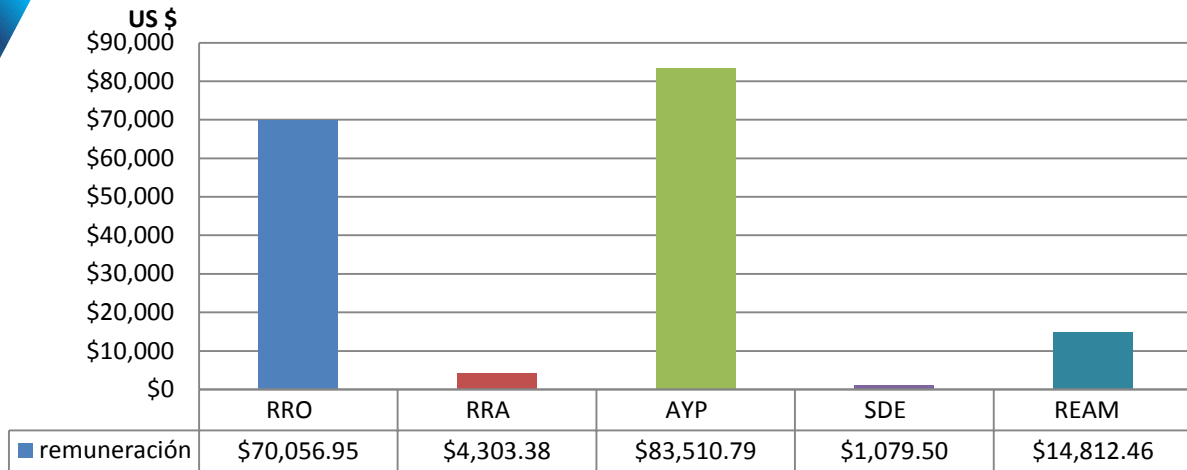


**GENERACIÓN FORZADA Mwh**



### REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$173,763.08**

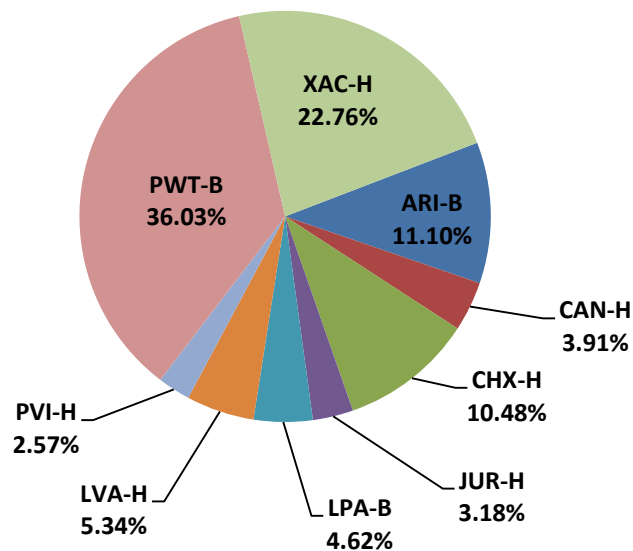


**\* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

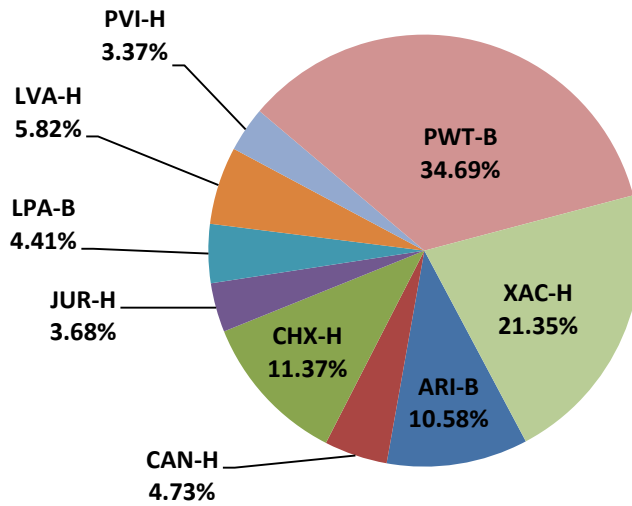
### PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6087.99**



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

Remuneración Total: \$415,400.15



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 03/11/2015 12:45 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM