

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
agosto 2014

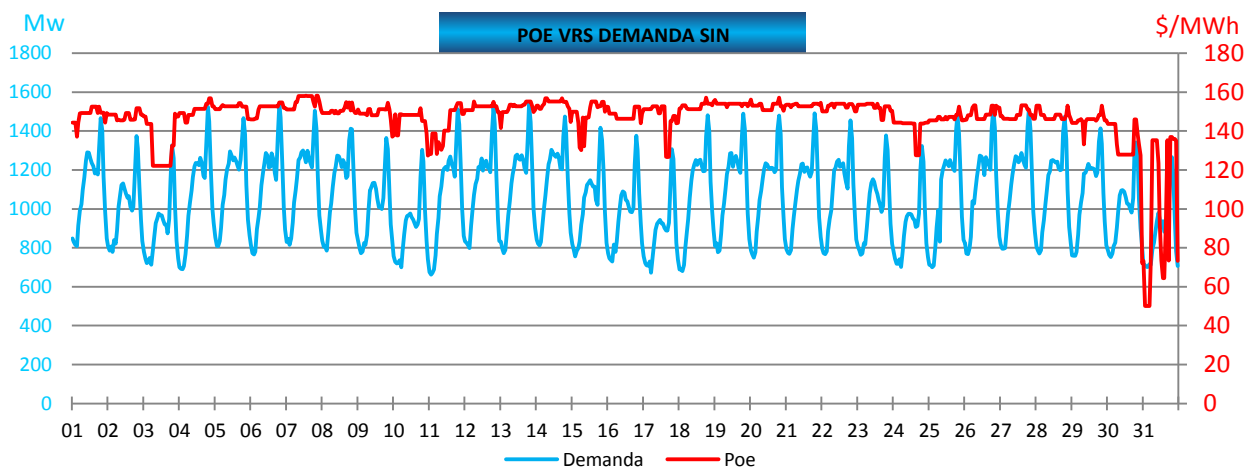
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	50.07	domingo	2.00	158.11	jueves	22.00	120.98	25.96
DEMANDA	661.50	lunes	2.00	1562.60	miércoles	19.15	1155.20	-14.71

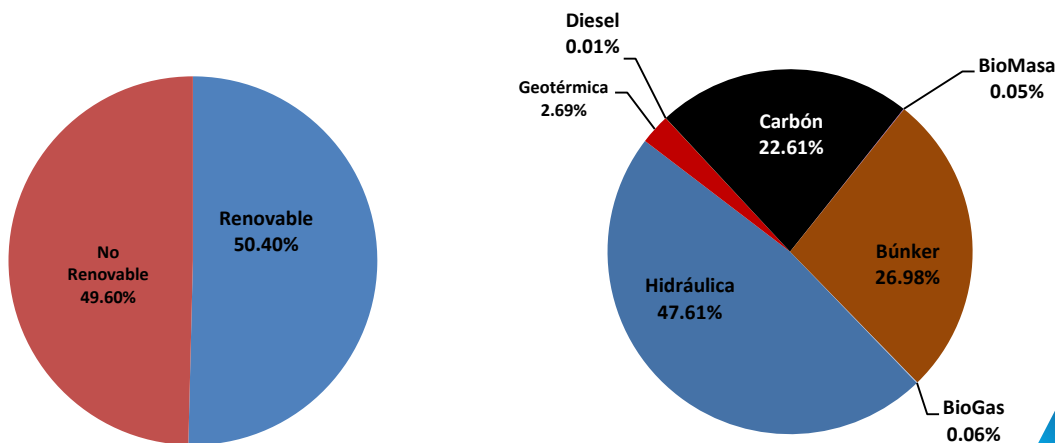
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	50.07	domingo	2.00	156.12	miércoles	1.00	100.06	45.38
DEMANDA	661.50	lunes	2.00	1038.10	martes	6.00	836.84	-13.61

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	64.40	domingo	14.00	158.08	jueves	14.00	127.20	19.55
DEMANDA	752.00	domingo	7.00	1307.00	jueves	11.30	1153.82	-28.40

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	122.13	domingo	19.00	158.11	jueves	22.00	144.15	6.38
DEMANDA	947.40	domingo	22.00	1562.60	miércoles	19.15	1352.51	-1.71

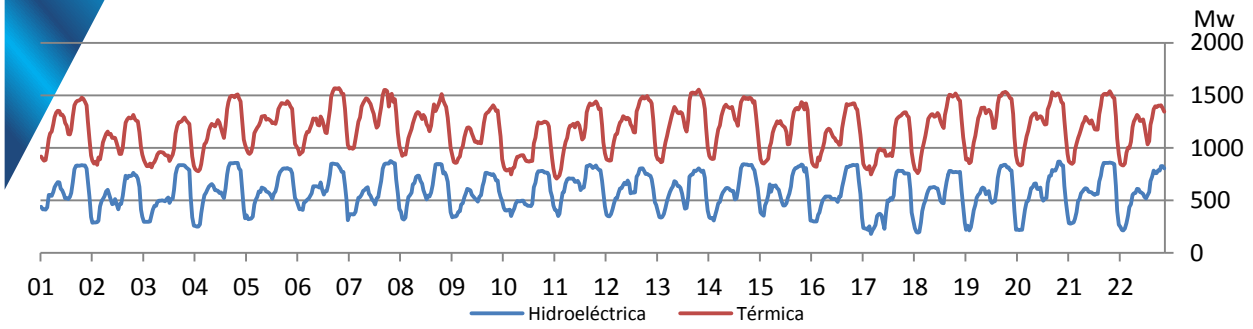


GENERACIÓN NACIONAL

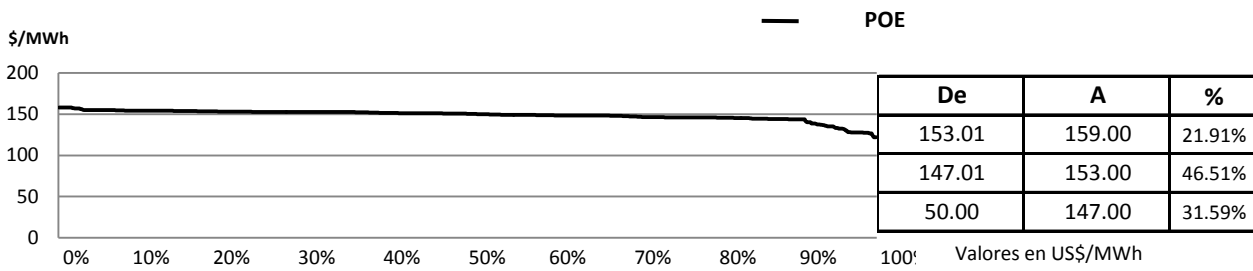




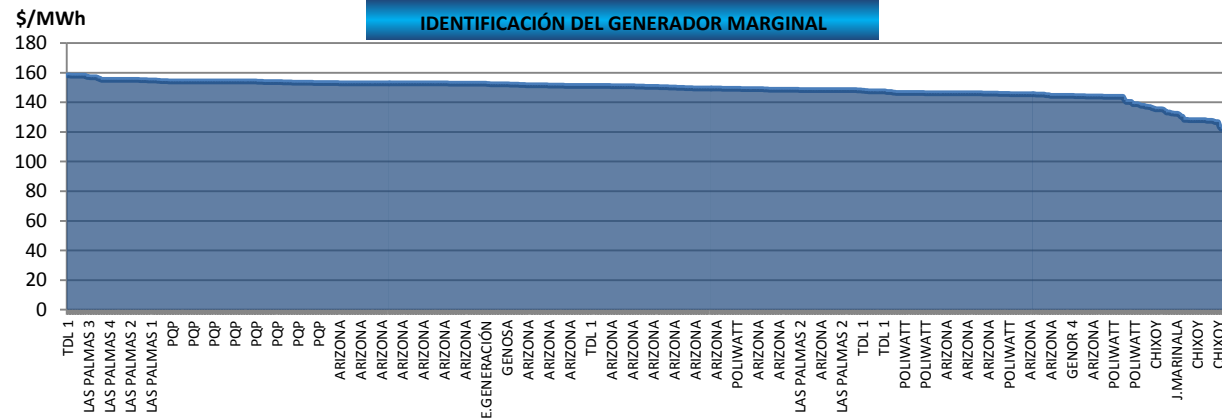
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



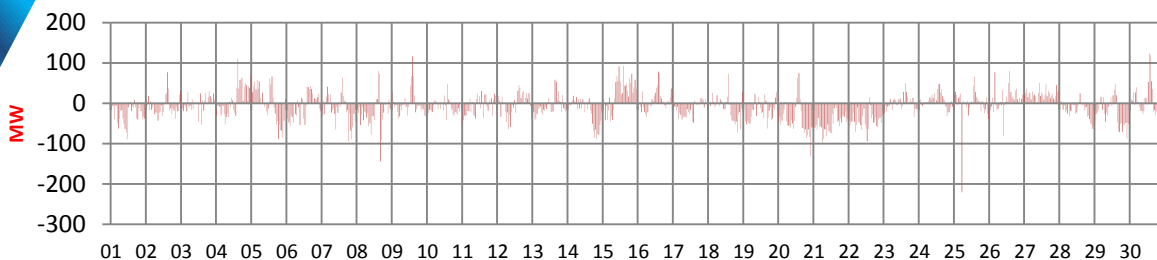
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



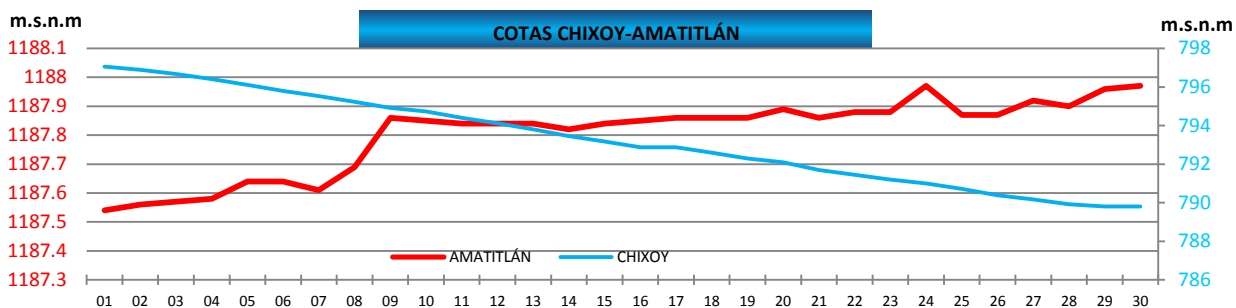
ARIZONA	42.47%	J.MARINALA	1.48%
PQP	16.40%	GENOSA	1.34%
POLIWATT	11.29%	E.GENERACIÓN	1.21%
CHIXOY	5.78%	LAS PALMAS 4	0.94%
LAS PALMAS 2	3.63%	GENOR 3	0.81%
TDL 1	2.96%	LAS PALMAS 5	0.67%
LAS PALMAS 3	2.69%	SAN JOSÉ	0.54%
LAS PALMAS 1	2.02%	LA LIBERTAD	0.27%
GENOR 4	1.75%	INT-MEX	0.27%
TDL 2	1.75%	GENOR 2	0.13%
TDL 3	1.48%	PALMAS CARBÓN	0.13%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-220.63	lunes	8.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.01	viernes	20.15
MÁXIMO PROGRAMADO	1557.25	miércoles	19.30
MÁXIMO REAL	1562.60	miércoles	19.15



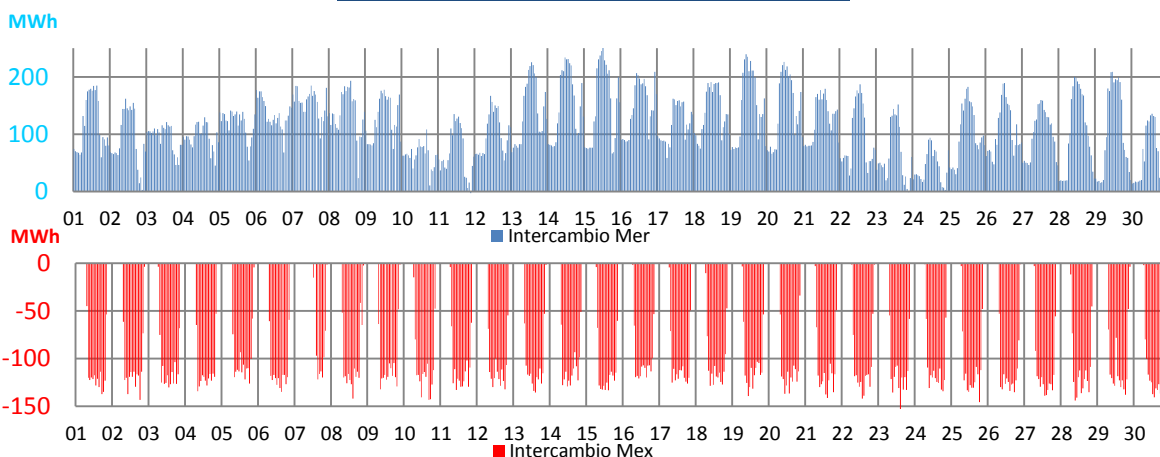
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	790.58	-6.48	m.s.n.m
Amatitlan	1187.98	0.44	m.s.n.m

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

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

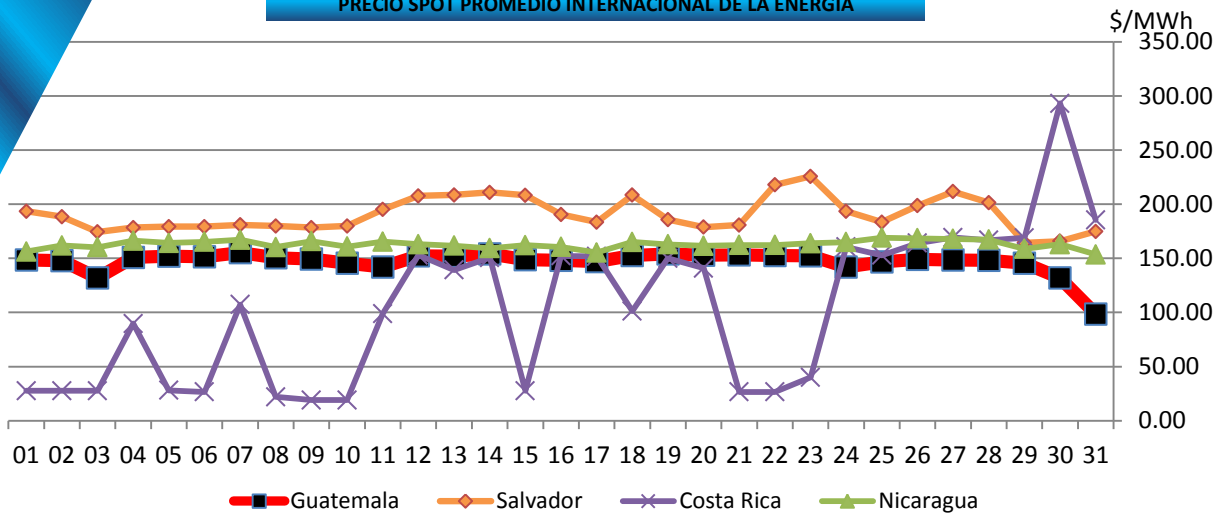
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

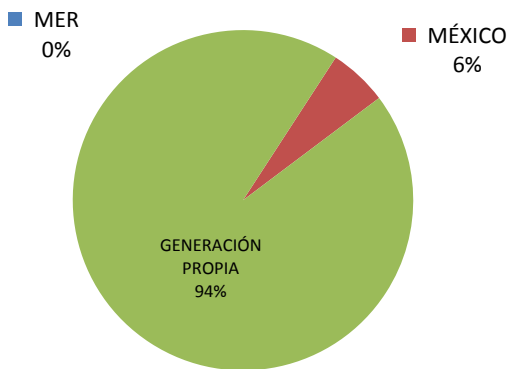


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	19,475.73	251.47	viernes	13	-8.55	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,187.26	-153.05	sábado	15	8.33	domingo	6

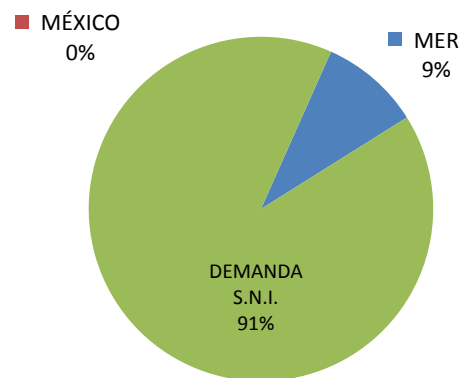
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



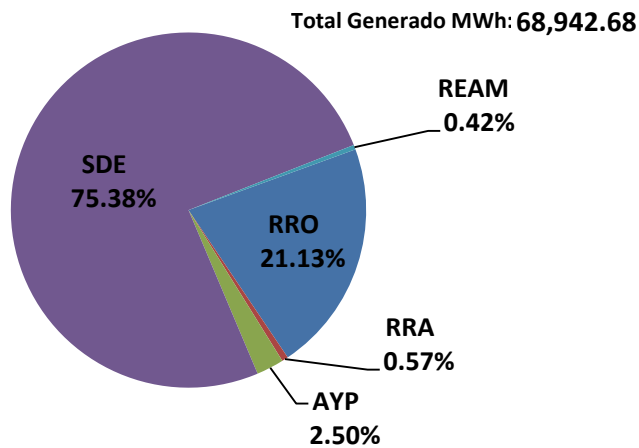
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

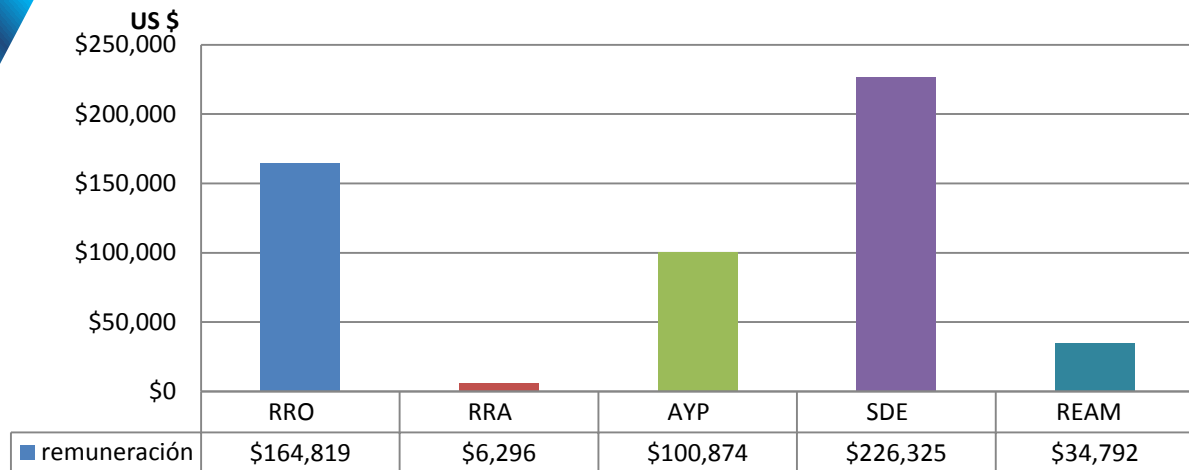


GENERACIÓN FORZADA MWh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$533,105.57**

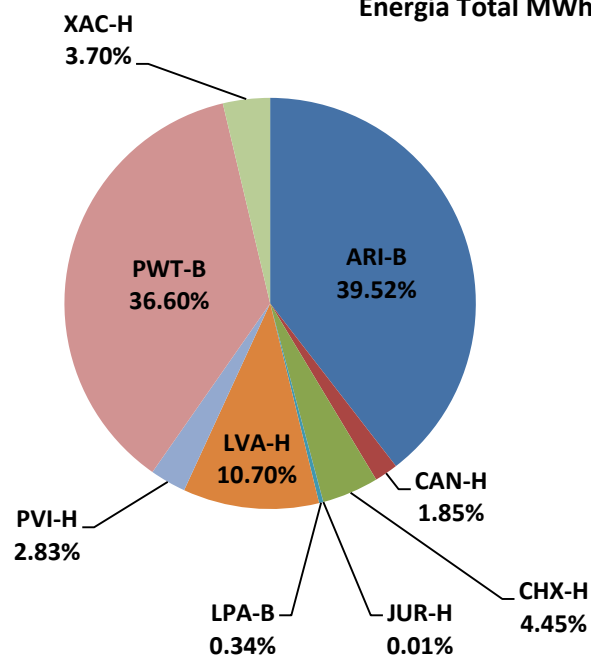


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

- | | |
|--|---|
| 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 |

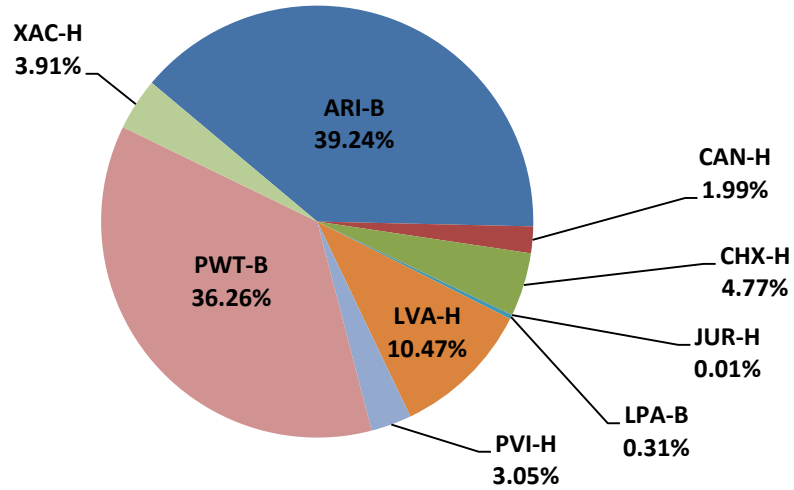
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total MWh: **25397.36**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$2,807,867.20**



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 02/09/2014 09:07 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM