

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
marzo 2015

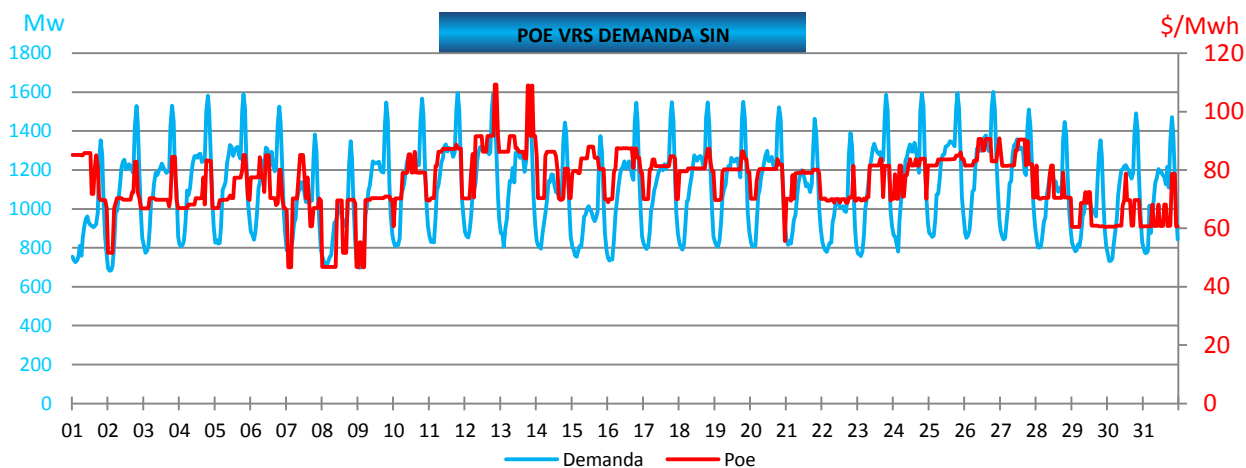
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.70	07/03/2015	2.00	109.23	12/03/2015	22.00	75.65	8.38
DEMANDA	682.60	02/03/2015	2.00	1627.20	11/03/2015	19.15	1197.06	25.31

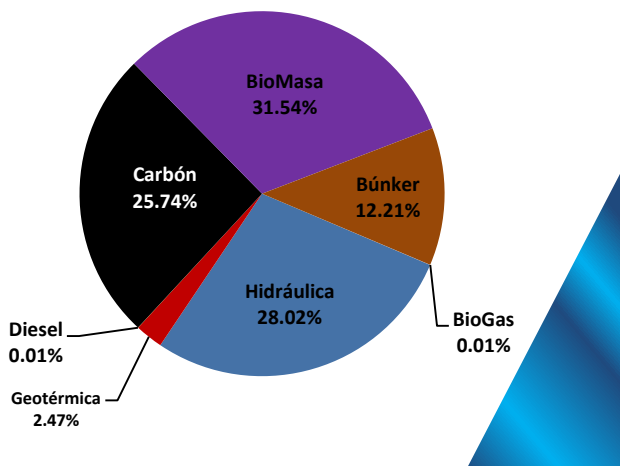
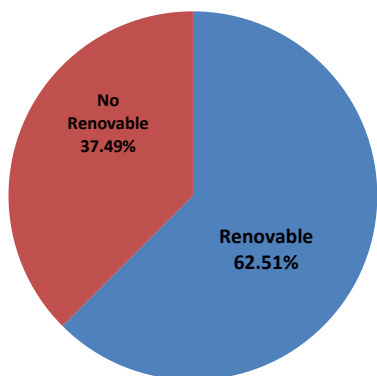
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.70	07/03/2015	2.00	91.67	13/03/2015	24.00	70.94	7.69
DEMANDA	682.60	02/03/2015	2.00	1106.20	06/03/2015	6.00	867.84	29.09

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	46.75	08/03/2015	7.00	91.67	13/03/2015	10.00	77.37	9.13
DEMANDA	759.40	01/03/2015	7.00	1378.40	26/03/2015	15.00	1168.58	30.72

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	60.65	29/03/2015	19.00	109.23	12/03/2015	22.00	79.91	7.51
DEMANDA	1014.10	08/03/2015	22.00	1627.20	11/03/2015	19.15	1428.15	17.58

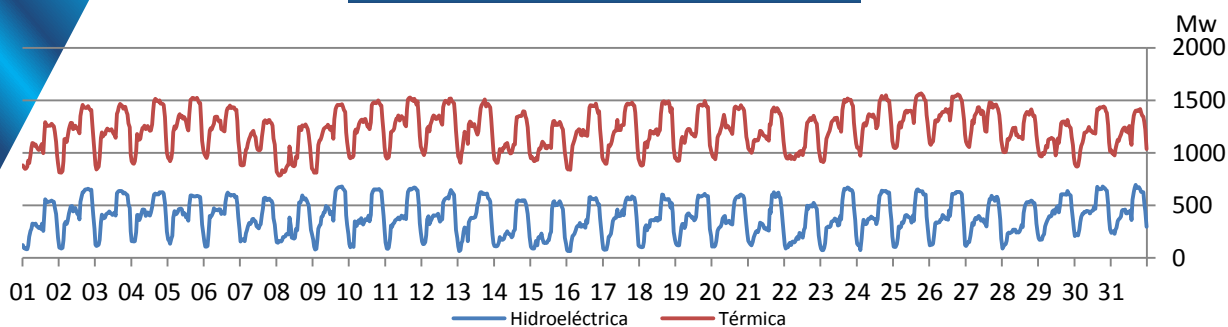


GENERACIÓN NACIONAL

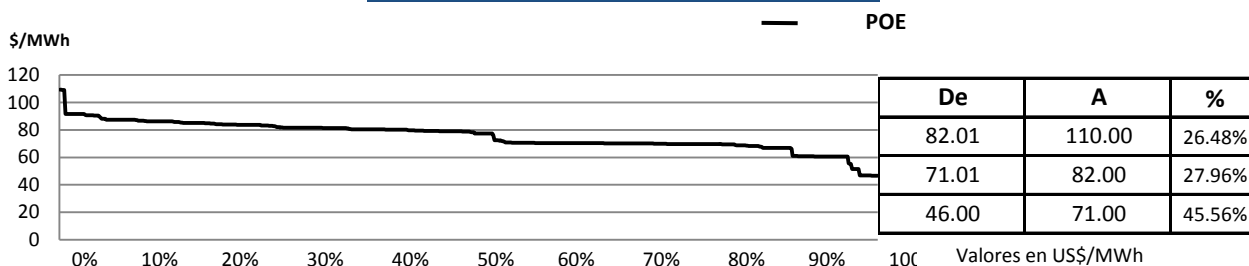




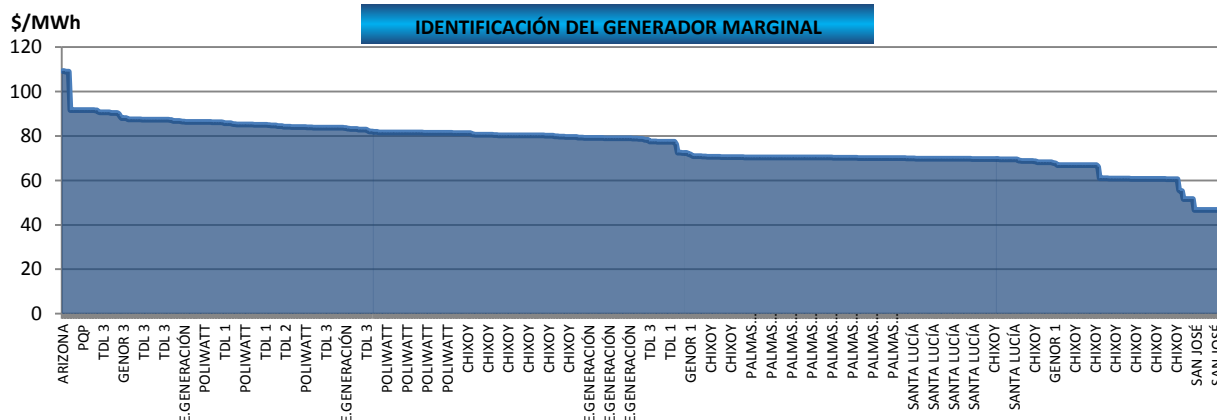
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



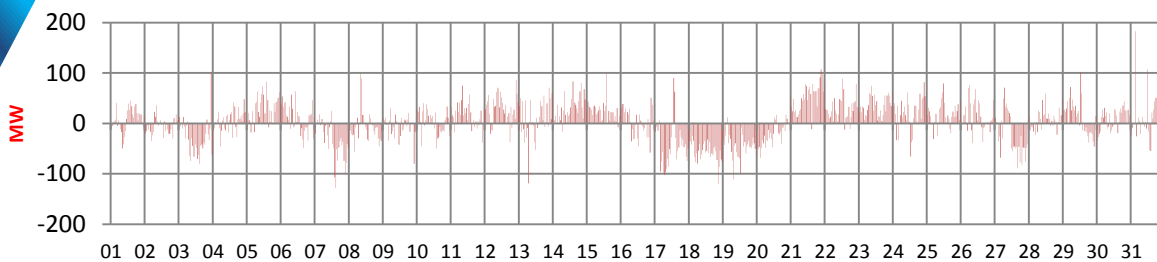
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



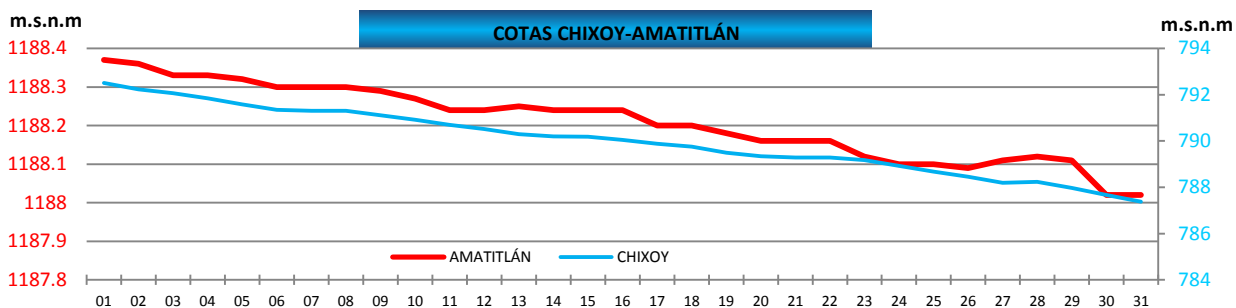
CHIXOY	30.51%	GENOR 3	2.28%
POLIWATT	14.25%	SAN JOSÉ	2.28%
PALMAS CARBÓN	12.37%	TDL 1	1.75%
TDL 3	8.87%	GENOR 1	1.61%
SANTA LUCÍA	7.80%	GENOR 4	0.94%
E.GENERACIÓN	5.38%	SANTA ANA 2	0.94%
TDL 2	3.63%	ARIZONA	0.67%
PQP	2.96%	LA LIBERTAD	0.40%
GENOR 2	2.96%	COSTA SUR	0.40%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	182.87	martes	5.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.06	martes	11.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1628.26	miércoles	19.15
MÁXIMO REAL	1627.20	miércoles	19.15



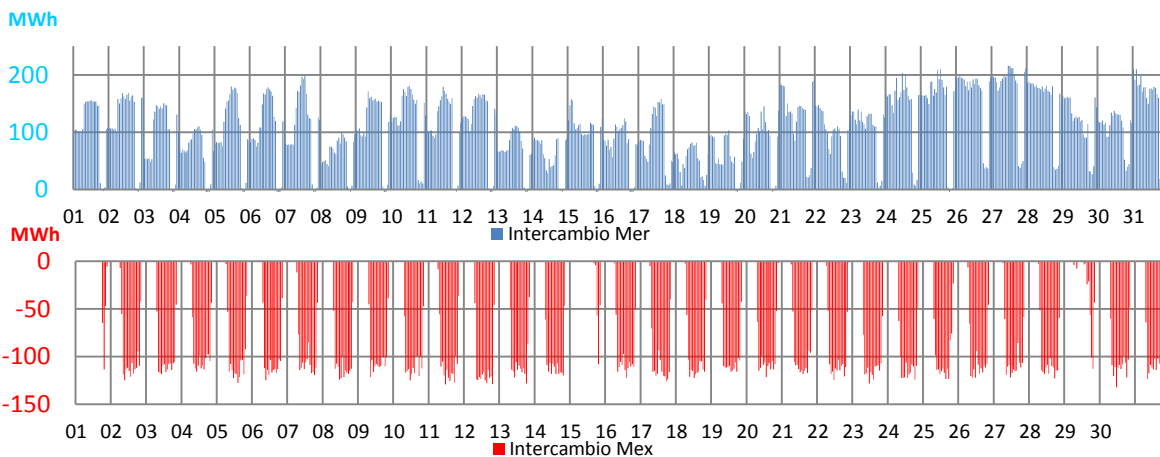
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	787.38	-5.12	m.s.n.m
Amatitlan	1188.02	-0.35	m.s.n.m

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

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

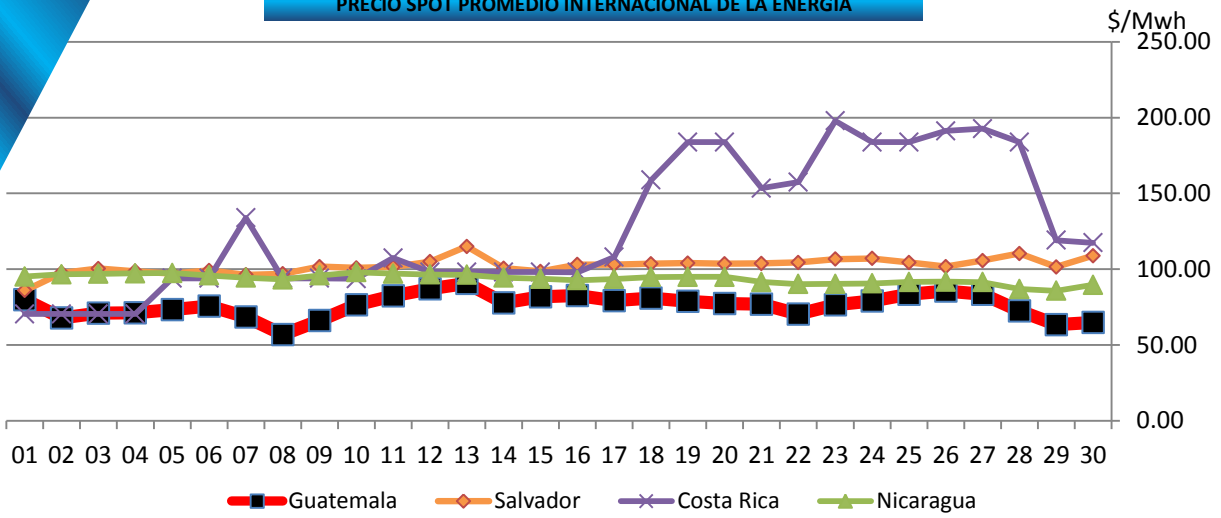
Cota = Nivel del embalse

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

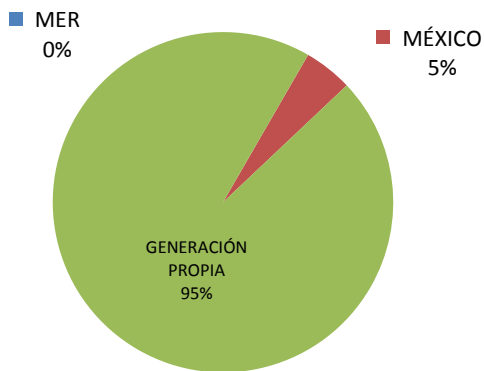


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	79,218.50	215.87	27/03/2015	12	-16.8	13/03/2015	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-41,540.38	-132.11	30/03/2015	12	7.86	29/03/2015	8

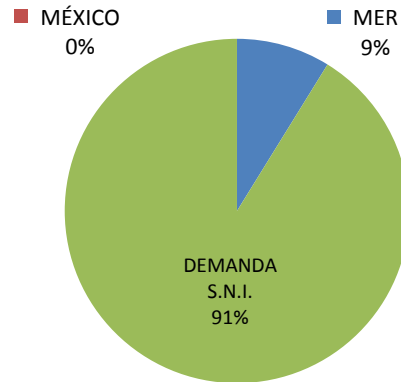
PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA



GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

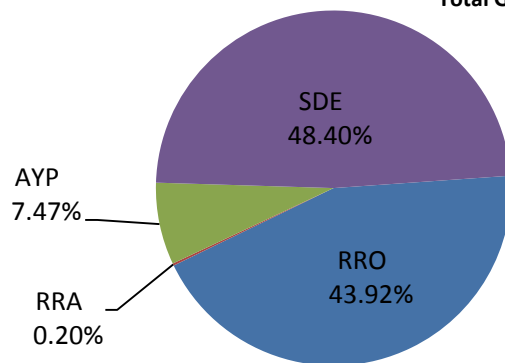


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



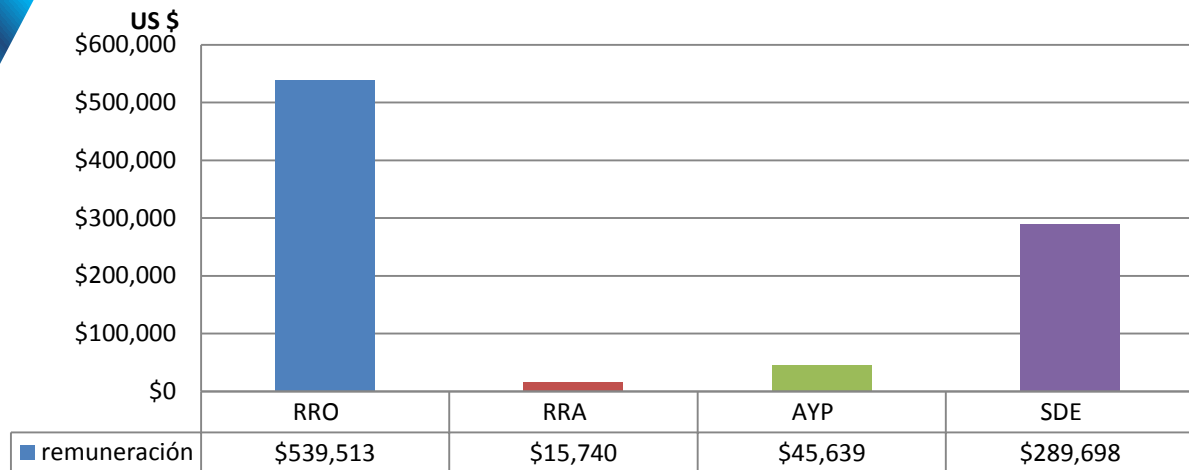
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: **70,218.60**



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$890,590.04**

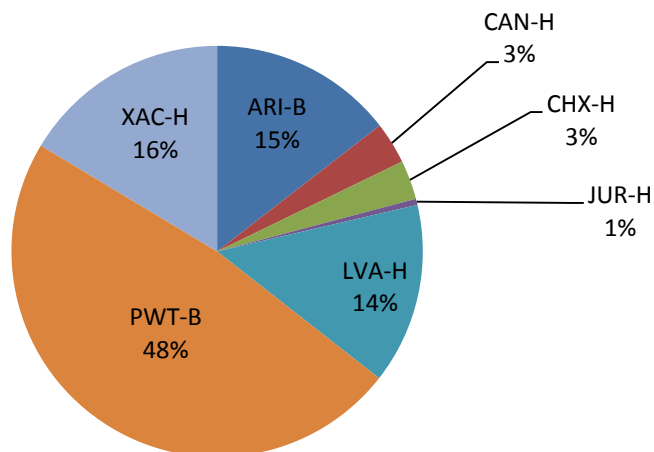


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

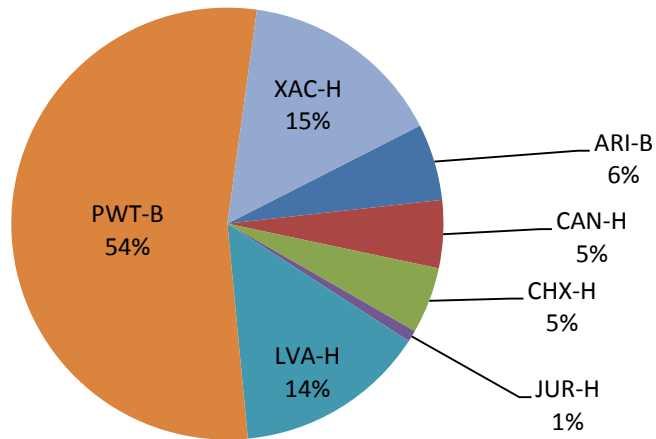
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **26387.2202**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$1,553,358.20



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 06/04/2015 12:48 según los archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM