

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 19 al 25 de abril 2015

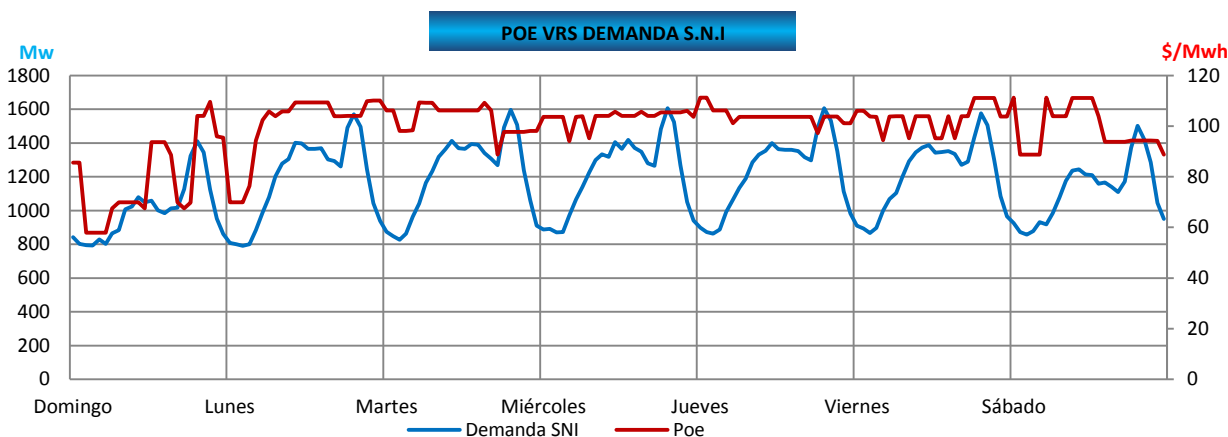
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	57.94	domingo	3.00	111.18	sábado	1.00	98.91	5.48
DEMANDA	791.1	lunes	3.00	1624.30	jueves	19.15	1257.10	29.35

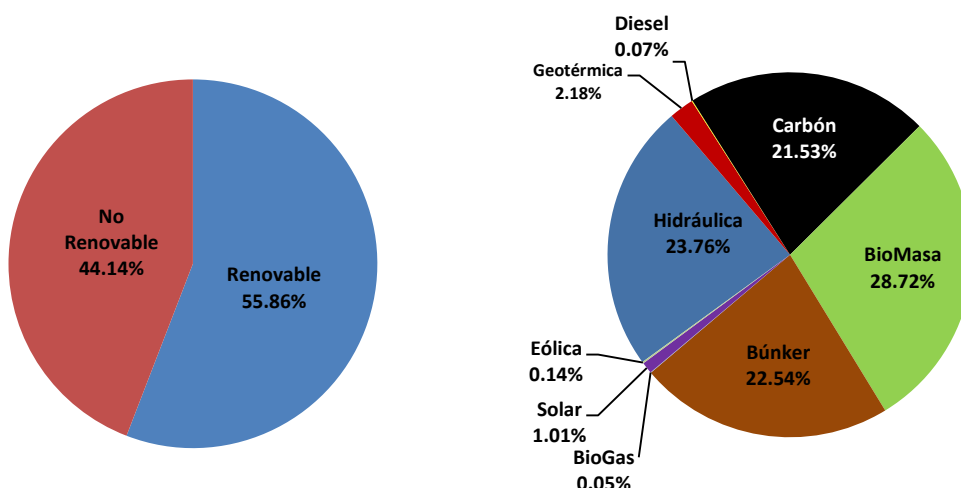
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	57.94	domingo	3.00	111.18	sábado	6.00	95.73	9.61
DEMANDA	791.1	lunes	3.00	1112.90	jueves	23.00	917.54	28.88

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	67.53	domingo	7.00	111.10	sábado	13.00	100.06	2.68
DEMANDA	864.50	domingo	7.00	1419.00	miércoles	14.00	1251.43	31.76

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	69.81	domingo	19.00	111.04	viernes	22.00	101.85	5.63
DEMANDA	1123.60	domingo	22.00	1624.30	jueves	19.15	1471.72	27.24



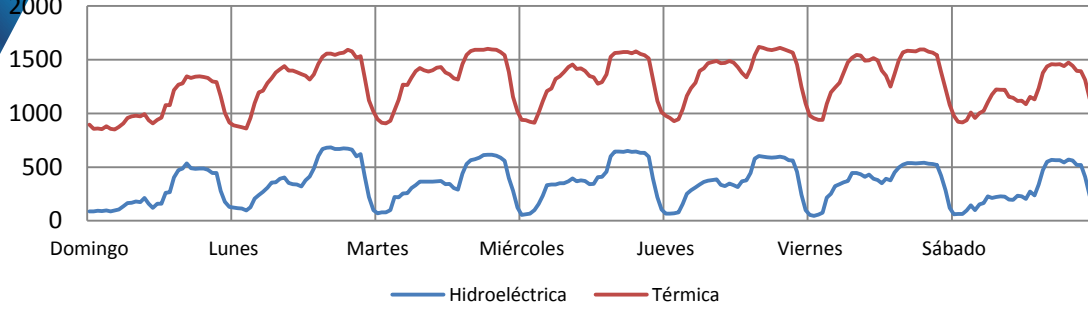
GENERACIÓN NACIONAL



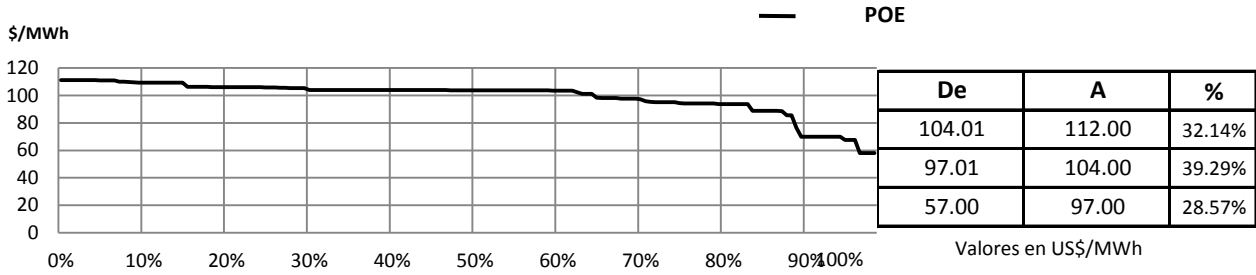


Mw
2000

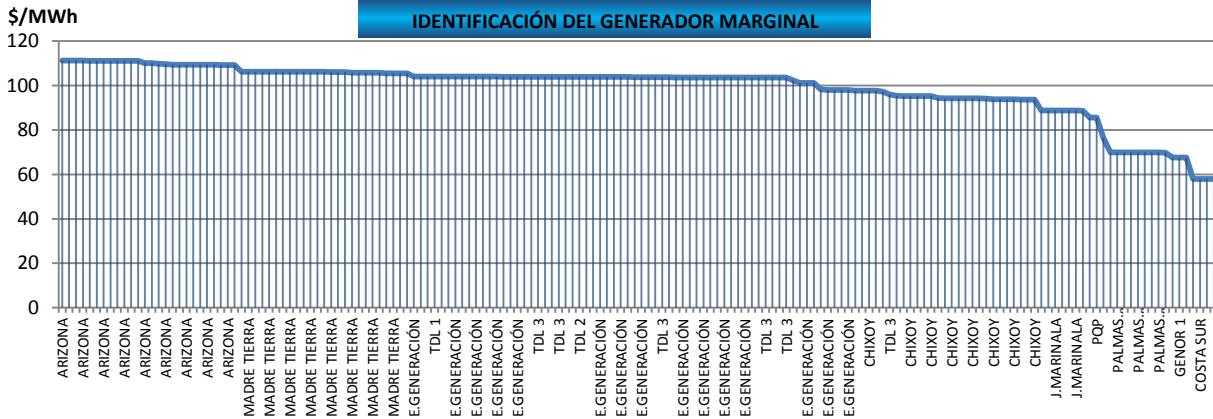
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



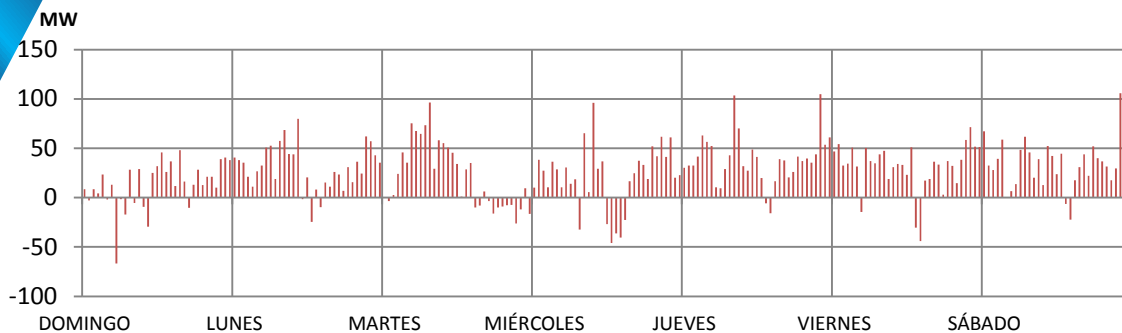
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



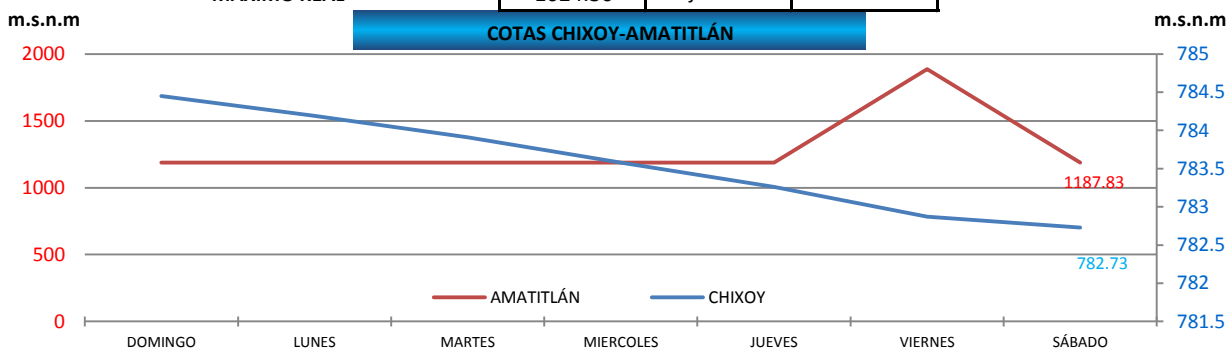
E.GENERACIÓN	25.60%
ARIZONA	15.48%
CHIXOY	14.88%
MADRE TIERRA	14.88%
TDL 3	10.12%
PALMAS CARBÓN	5.36%
J.MARINALA	4.17%
COSTA SUR	2.38%
GENOR 1	1.79%
TDL 1	1.79%
TDL 2	1.79%
PQP	1.19%
GENOR 2	0.60%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	105.81	sábado	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.05	martes	1.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1610.81	martes	19.15
MÁXIMO REAL	1624.30	jueves	19.15



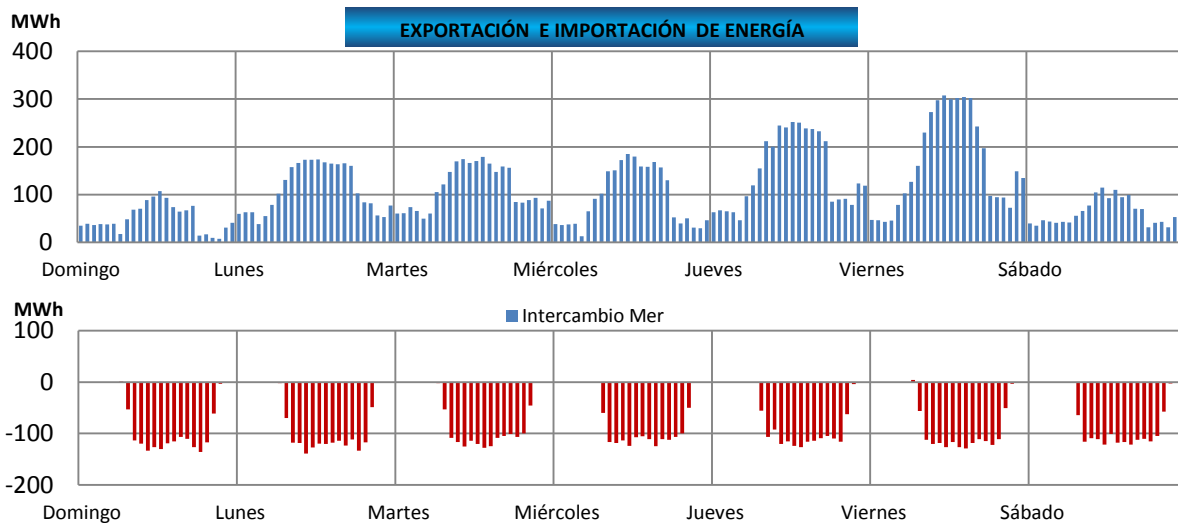
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

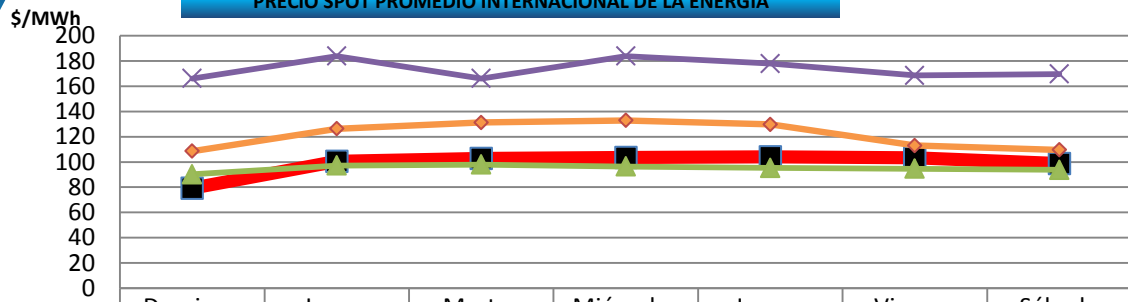
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	782.73	-1.72	m.s.n.m
Amatitlan	1187.83	-0.1	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



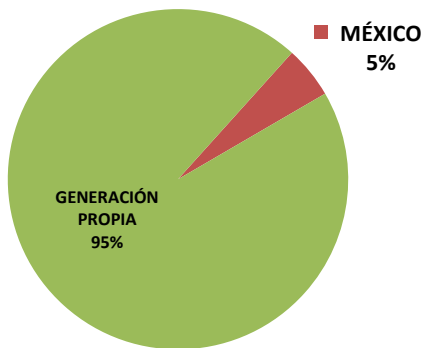
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	18,087.51	307.58	viernes	12	7.77	domingo	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-10,572.80	-138.88	lunes	11	4.26	viernes	7

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

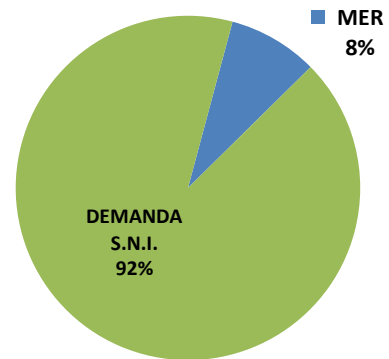


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	79.30	100.41	102.86	103.58	104.01	103.39	98.85
◆ Salvador	108.53	126.35	131.31	132.95	129.82	113.05	109.64
× Costa Rica	166.18	183.90	166.18	183.90	177.98	168.52	169.70
▲ Nicaragua	90.20	97.12	97.89	96.39	95.23	94.65	93.79

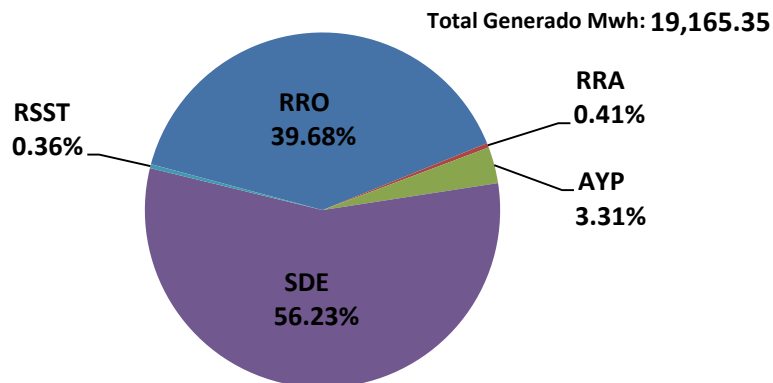
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

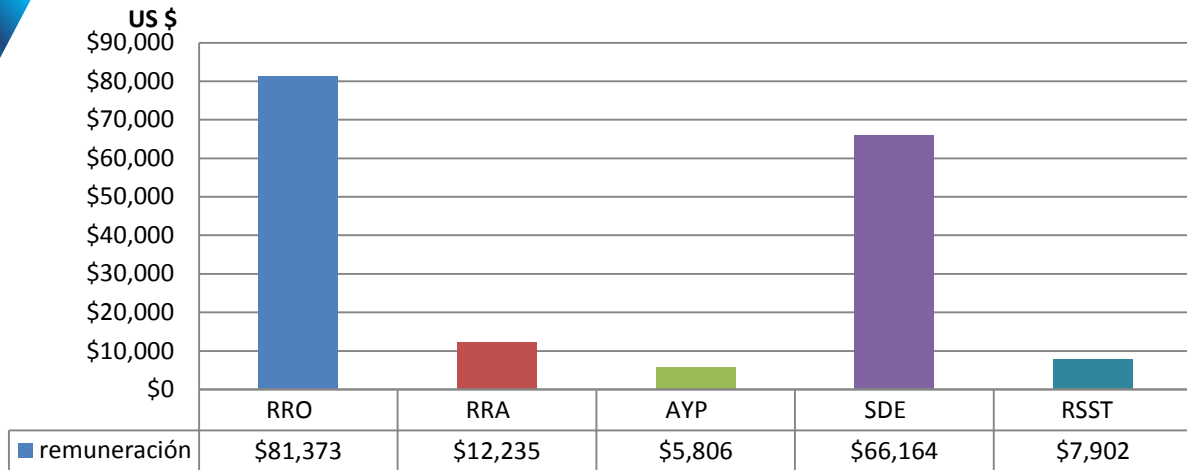


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$173,478.94**

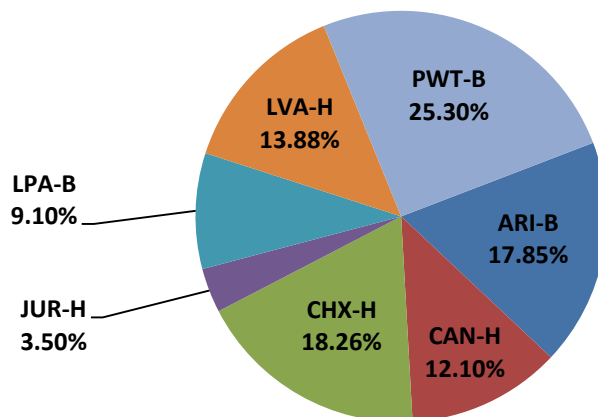


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

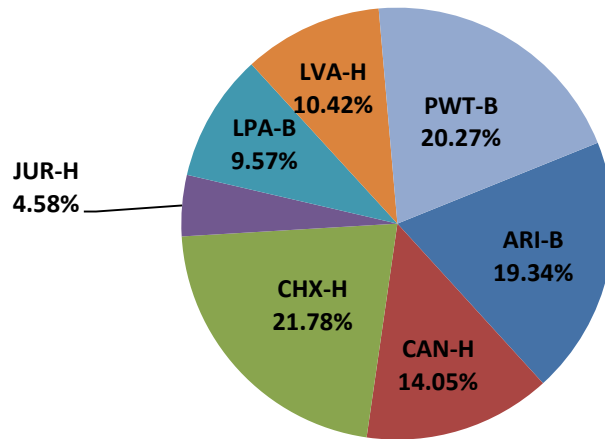
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6104.08**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$486,329.46



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 28/04/2015 09:49 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM