

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 29 de marzo al 04 de abril 2015

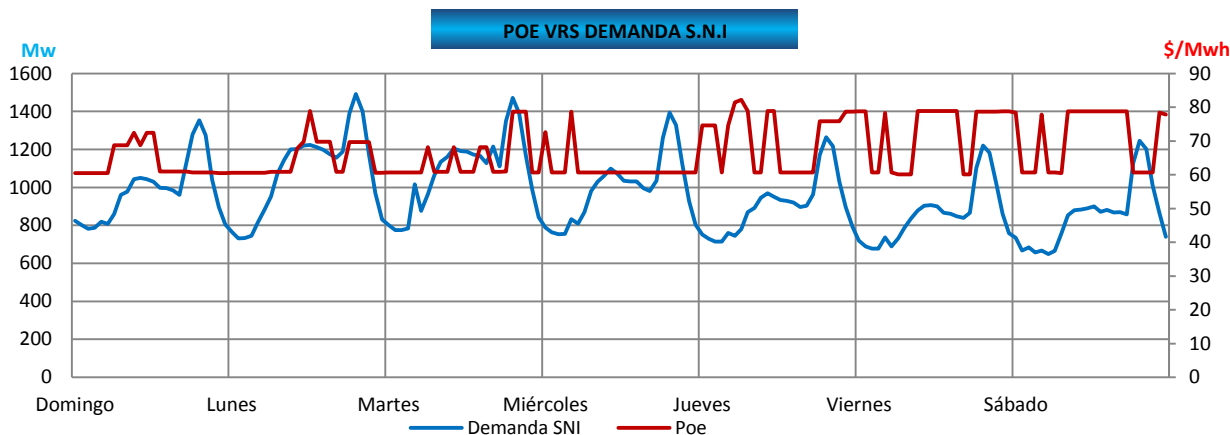
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	60.06	viernes	7.00	82.2	jueves	7.00	67.02	-11.66
DEMANDA	648.1	sábado	6.00	1500.00	lunes	19.15	1052.14	-178.24

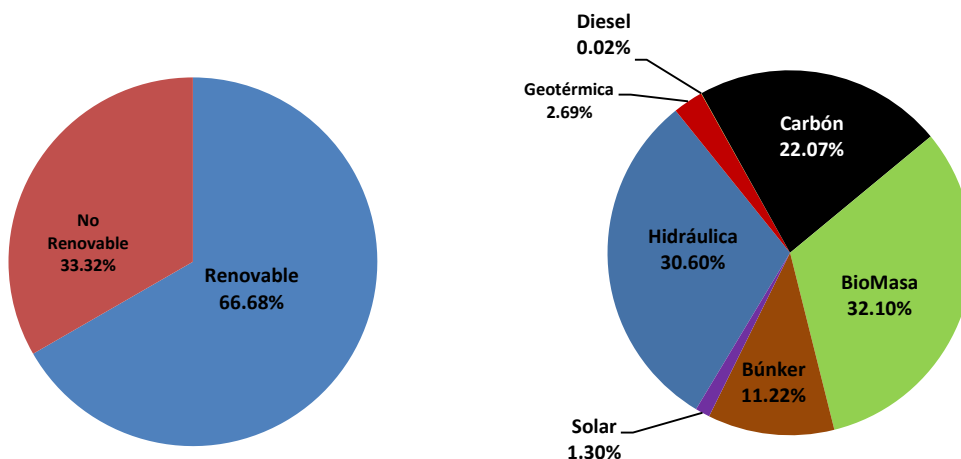
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	60.5	domingo	1.00	81.39	jueves	6.00	66.03	-9.91
DEMANDA	648.1	sábado	6.00	1016.80	martes	5.00	783.34	-110.43

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	60.06	viernes	7.00	82.20	jueves	7.00	67.14	-12.75
DEMANDA	666.50	sábado	7.00	1224.10	lunes	13.00	994.63	-217.22

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	60.65	domingo	19.00	78.72	viernes	22.00	68.63	-11.86
DEMANDA	932.60	viernes	18.15	1500.00	lunes	19.15	1275.07	-180.98



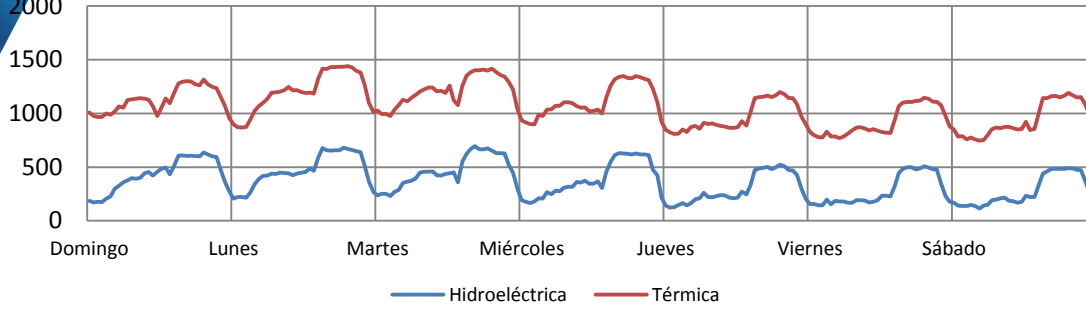
GENERACIÓN NACIONAL





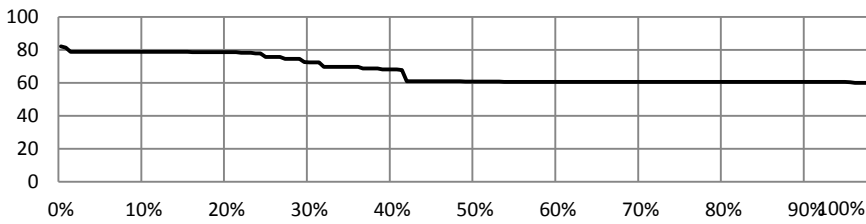
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

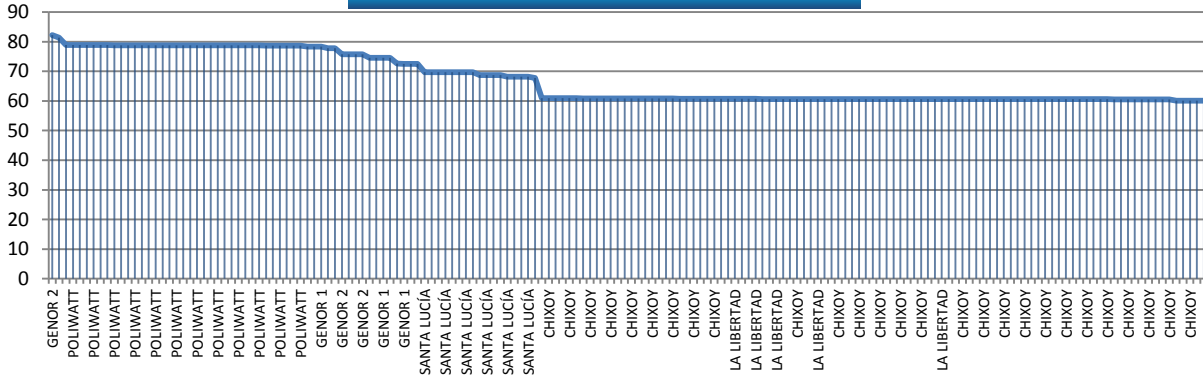


De	A	%
78.01	83.00	23.81%
67.01	78.00	18.45%
60.00	67.00	57.74%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

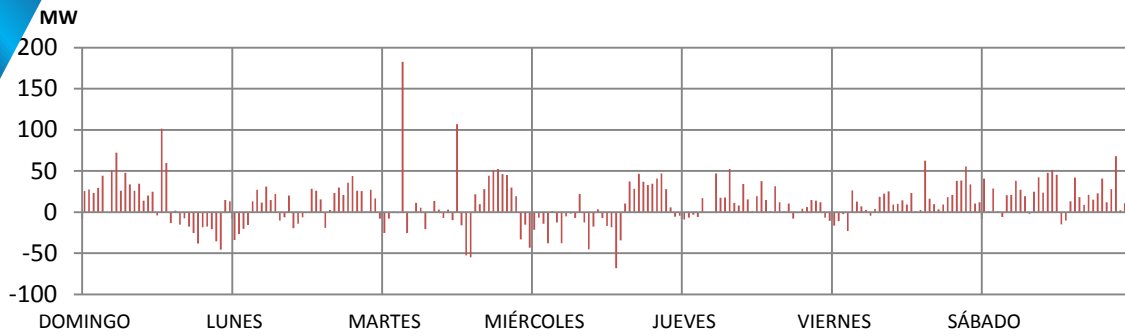
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	50.60%
POLIWATT	22.02%
SANTA LUCÍA	9.52%
GENOR 1	7.14%
LA LIBERTAD	7.14%
GENOR 2	3.57%

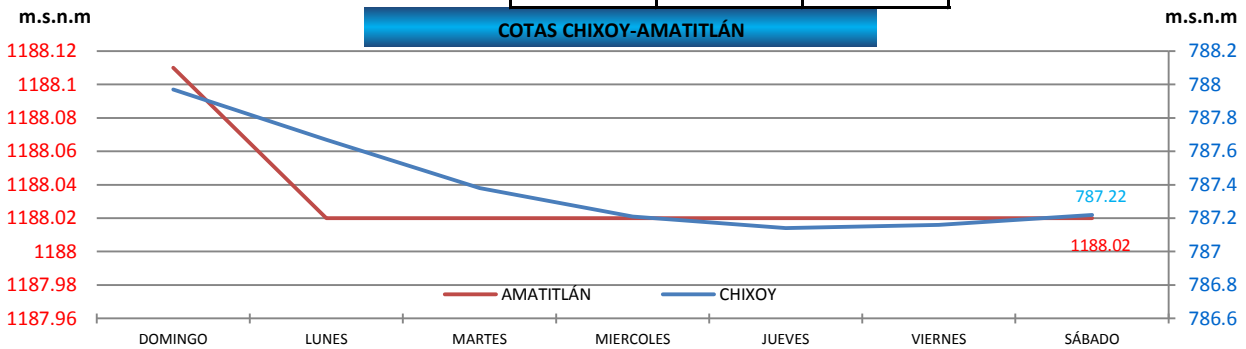


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	182.87	martes	5.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.06	martes	11.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1476.84	lunes	19.15
MÁXIMO REAL	1500.00	lunes	19.15

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



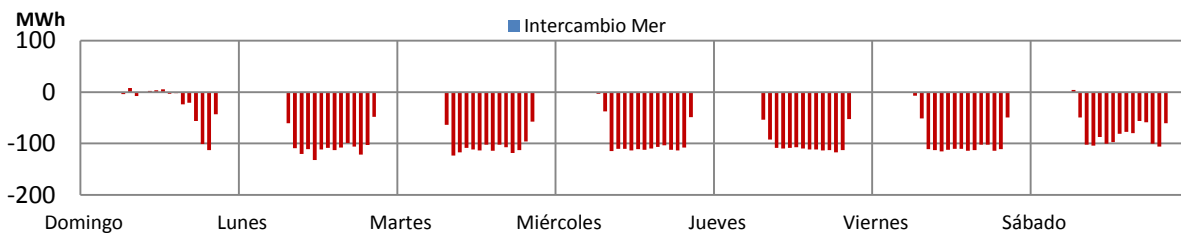
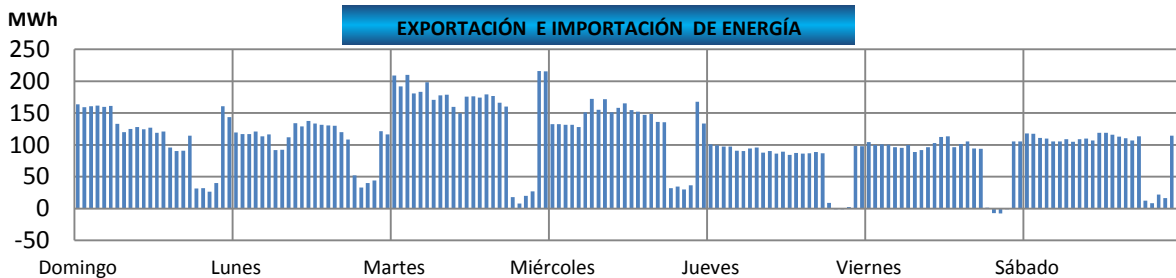
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

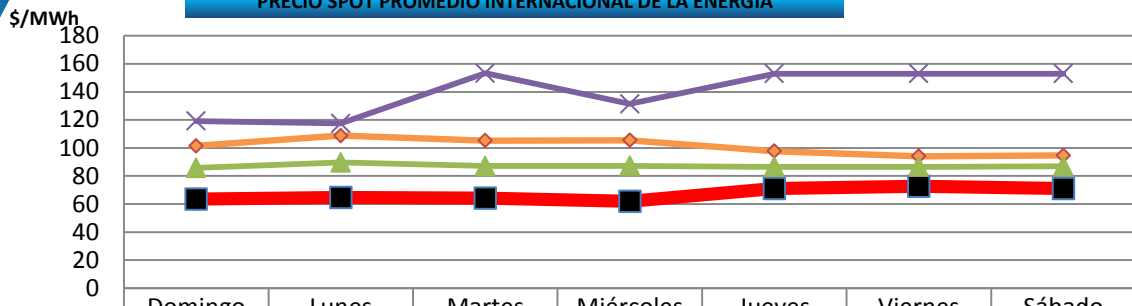
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	787.22	-0.75	m.s.n.m
Amatitlan	1188.02	-0.09	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



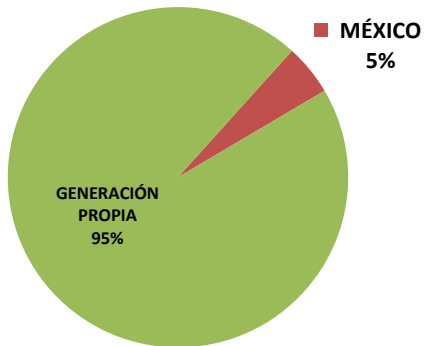
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	18,288.83	215.87	martes	23	-7.62	viernes	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-8,700.48	-132.11	lunes	12	7.86	domingo	8

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

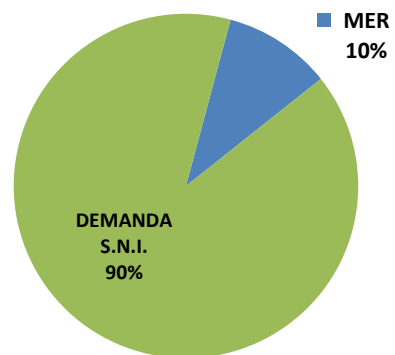


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	63.49	64.77	64.25	61.88	71.02	72.60	71.12
◆ Salvador	101.50	108.80	105.24	105.48	97.71	94.04	94.65
× Costa Rica	119.14	117.43	153.24	131.40	152.90	152.90	152.90
▲ Nicaragua	85.76	89.65	87.16	87.24	86.53	86.55	86.88

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

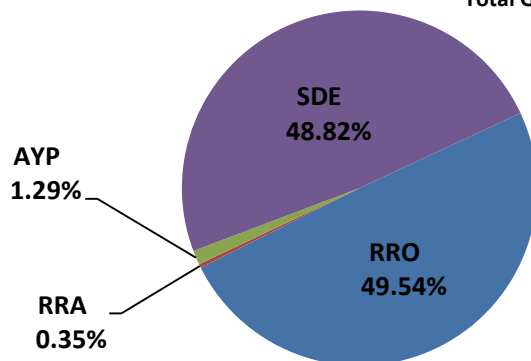


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



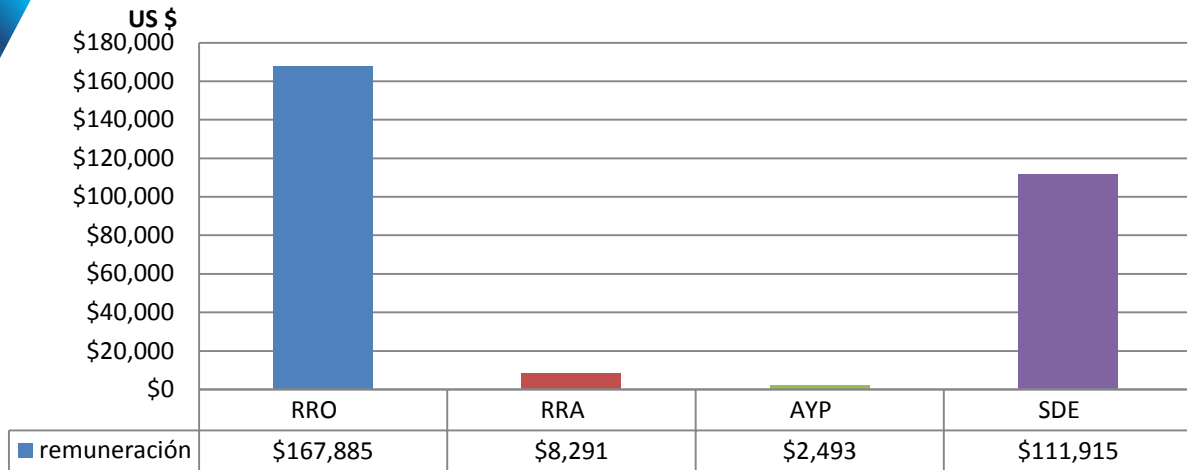
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 17,988.48



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$290,582.94**

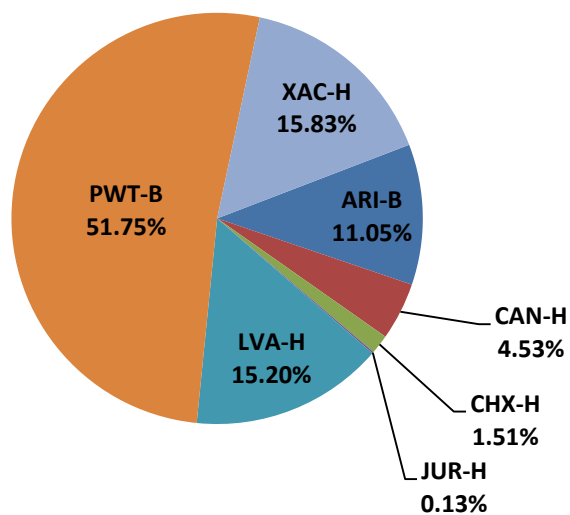


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

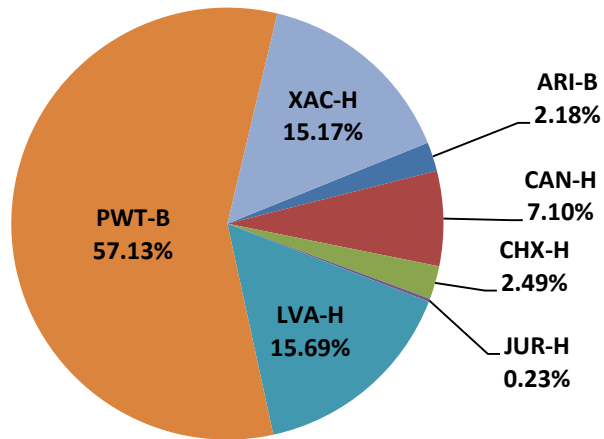
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **5218.63**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$299,515.01



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 07/04/2015 11:49 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM