

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 24 al 30 de mayo 2015

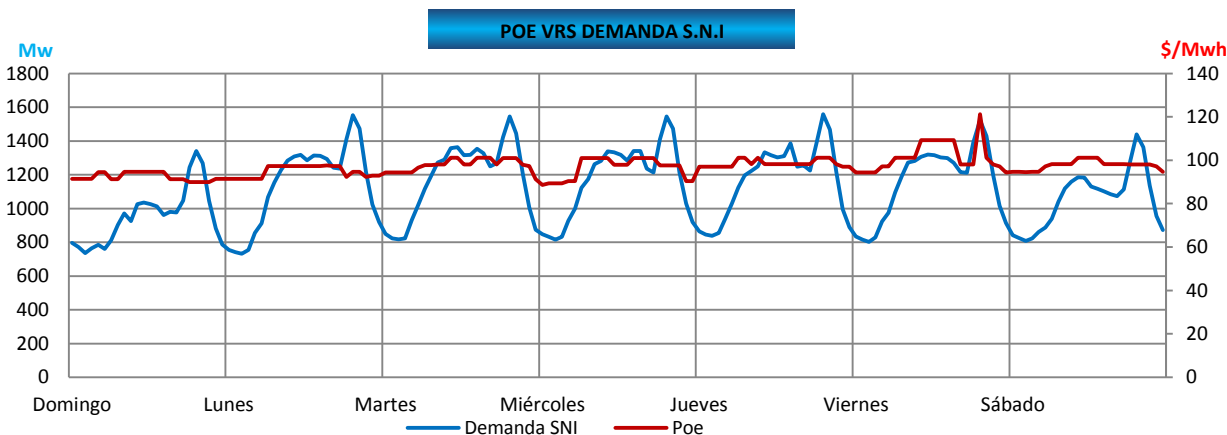
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	88.61	miércoles	1.00	121.18	viernes	20.00	97.05	6.00
DEMANDA	730.9	lunes	3.00	1575.00	lunes	19.30	1203.41	-7.42

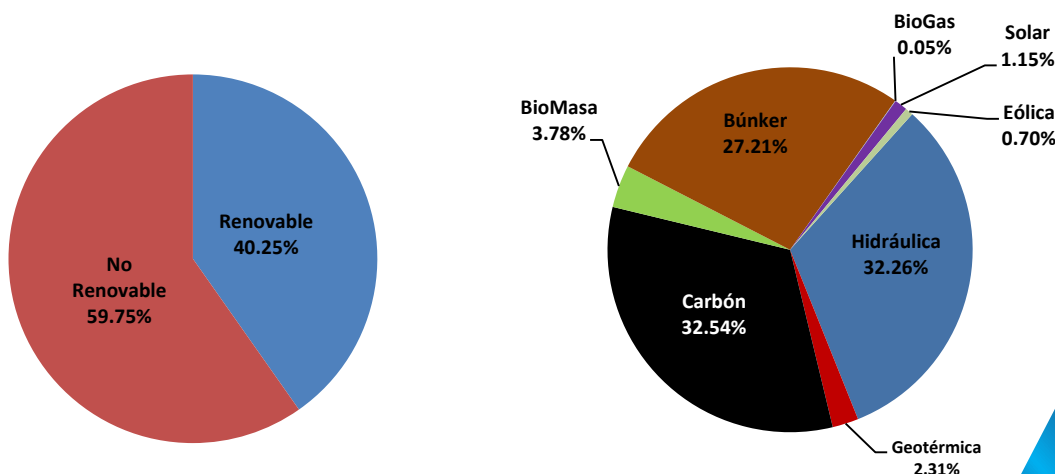
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	88.61	miércoles	1.00	97.39	martes	23.00	93.75	6.76
DEMANDA	730.9	lunes	3.00	1029.20	jueves	6.00	867.14	-2.99

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	91.29	domingo	7.00	109.32	viernes	16.00	99.00	6.83
DEMANDA	811.30	domingo	7.00	1386.70	jueves	15.00	1205.91	-18.75

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	89.89	domingo	19.00	121.18	viernes	20.00	97.78	2.02
DEMANDA	1044.20	domingo	22.00	1575.00	lunes	19.30	1407.84	1.20



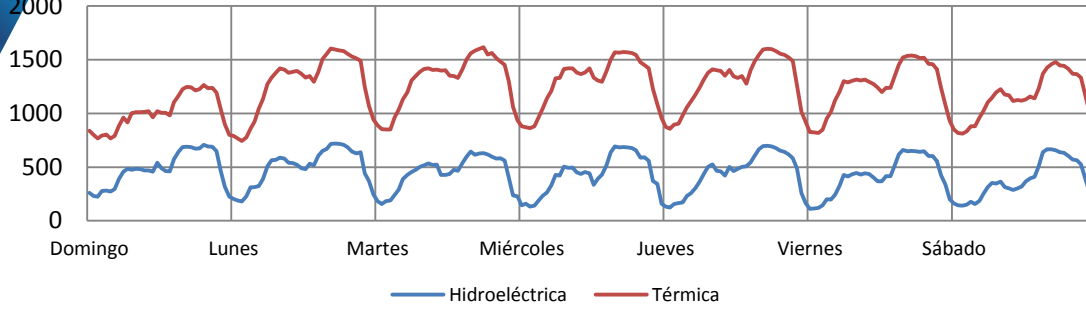
GENERACIÓN NACIONAL





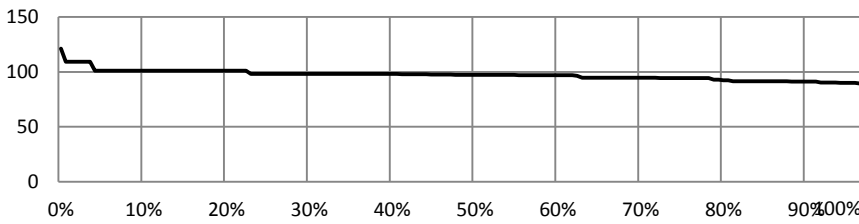
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

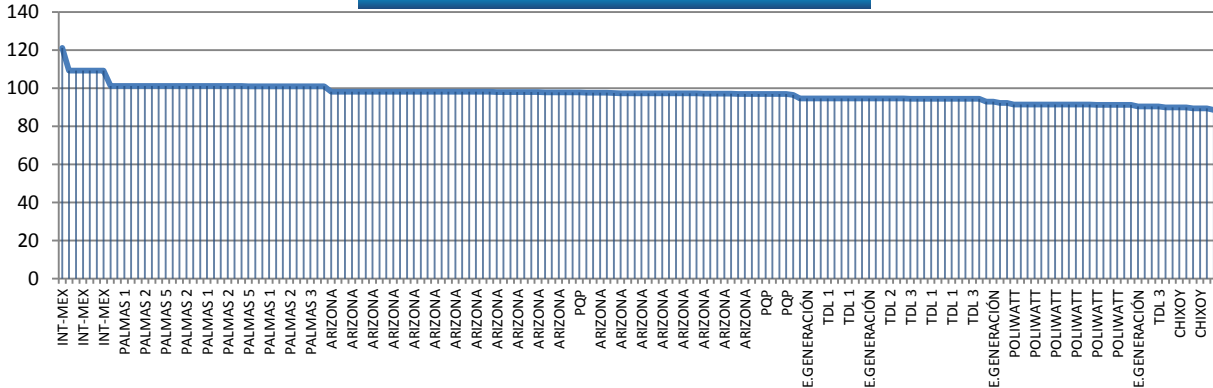


De	A	%
101.01	122.00	21.43%
96.01	101.00	42.26%
88.00	96.00	36.31%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

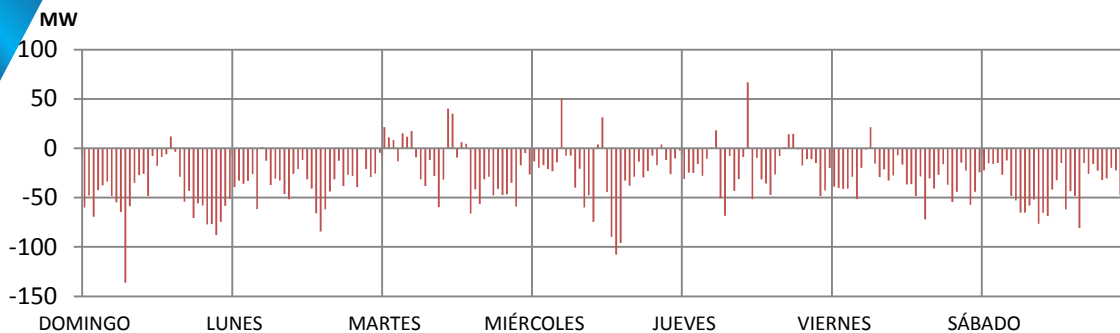
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	32.74%
POLIWATT	11.90%
PALMAS 1	8.33%
PQP	7.74%
TDL 1	7.74%
PALMAS 2	7.14%
E.GENERACIÓN	6.55%
CHIXOY	4.17%
INT-MEX	4.17%
TDL 3	2.98%
TDL 2	2.38%
PALMAS 5	2.38%
PALMAS 3	1.19%
GENOR 4	0.60%

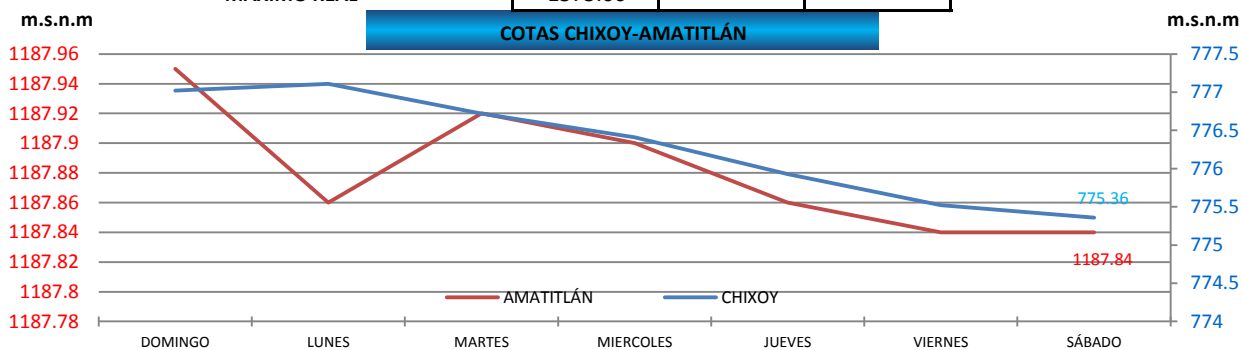


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-136.21	domingo	10.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.89	lunes	20.45
MÁXIMO PROGRAMADO	1590.99	martes	19.15
MÁXIMO REAL	1575.00	lunes	19.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



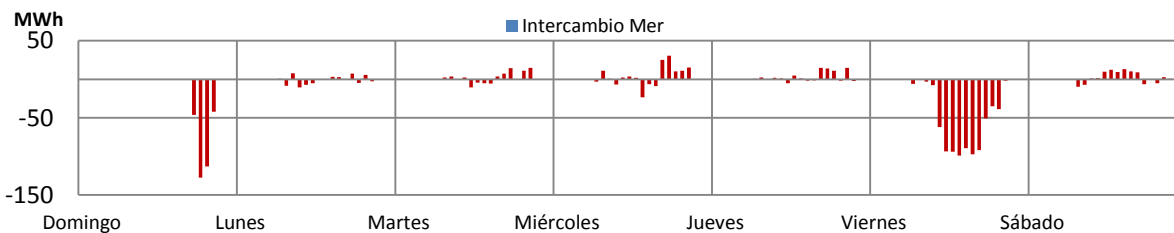
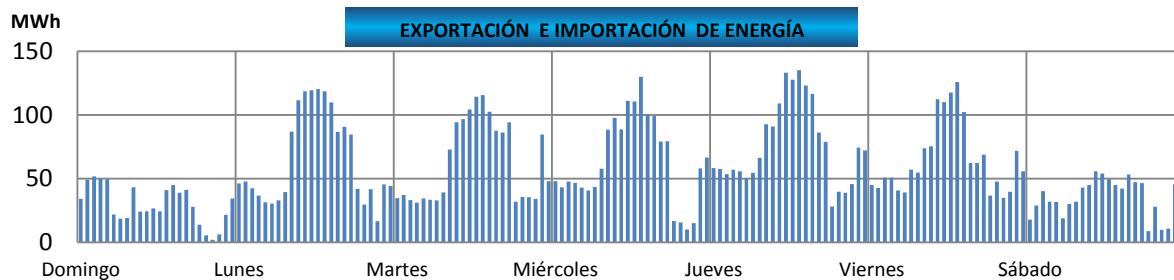
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

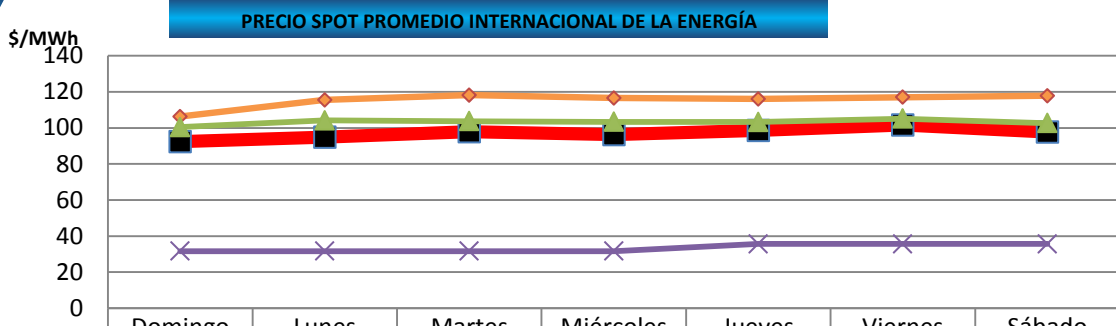
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	775.36	-1.66	m.s.n.m
Amatitlan	1187.84	-0.11	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

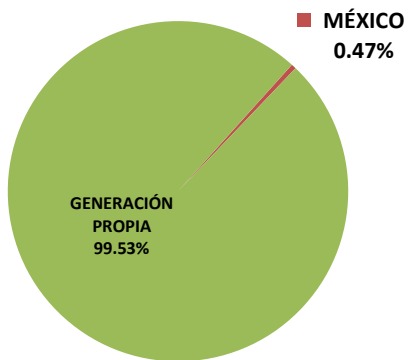


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	9,627.97	135.28	jueves	14	2.04	domingo	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-919.85	-127.66	domingo	19	30.69	miércoles	18

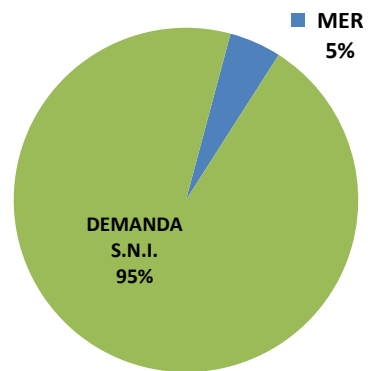


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	92.35	94.88	97.91	96.34	98.55	101.63	97.68
Salvador	106.30	115.55	118.16	116.60	116.03	117.03	117.80
Costa Rica	31.60	31.60	31.60	31.60	35.60	35.60	35.60
Nicaragua	100.43	104.14	103.71	103.33	103.24	105.12	102.63

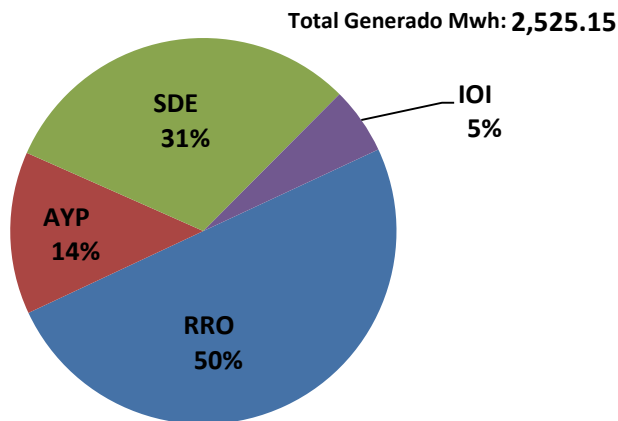
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

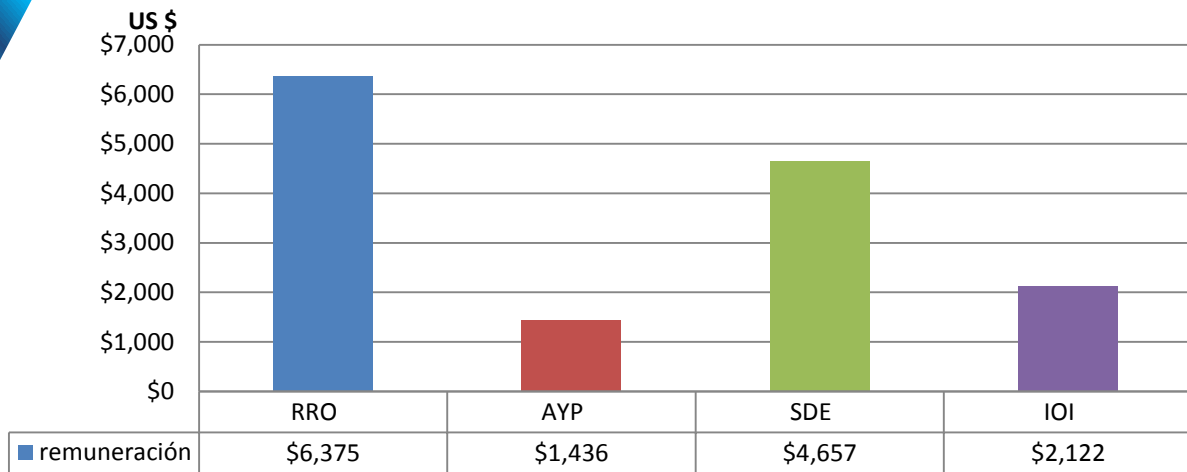


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

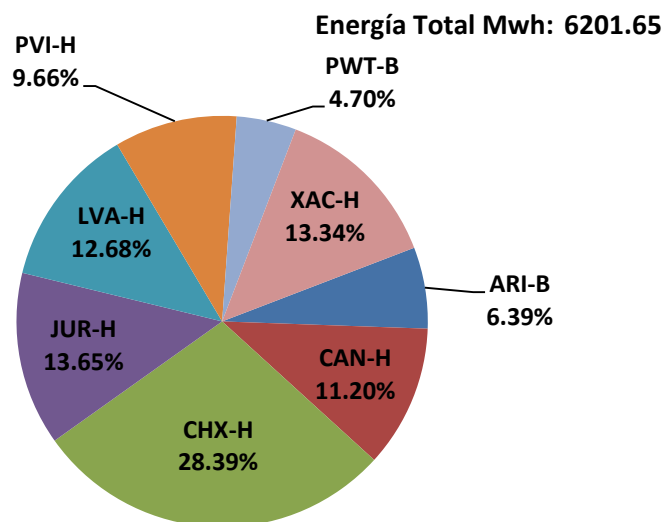
Remuneración **\$14,589.69**



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

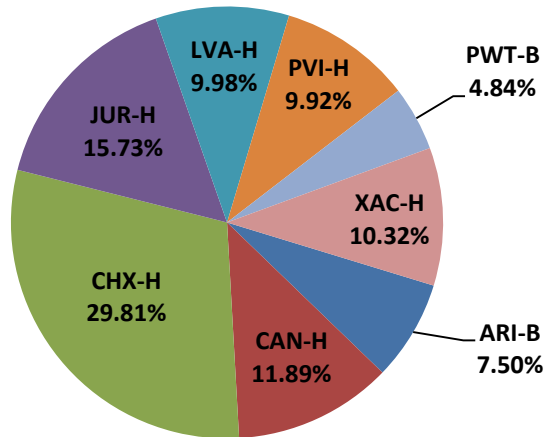
RRO - Reserva Rodante Operativa	pagada por la demanda
RRA - Reserva Rápida	pagada por la demanda
AYP - Arranque y Parada	pagada por la demanda
REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista	pagada por la demanda
SDE - Exportación de Energía.	pagada por exportadores
RSPT - Restricciones 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



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$561,076.08



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 01/06/2015 16:30 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM