

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 24 al 30 de agosto 2014

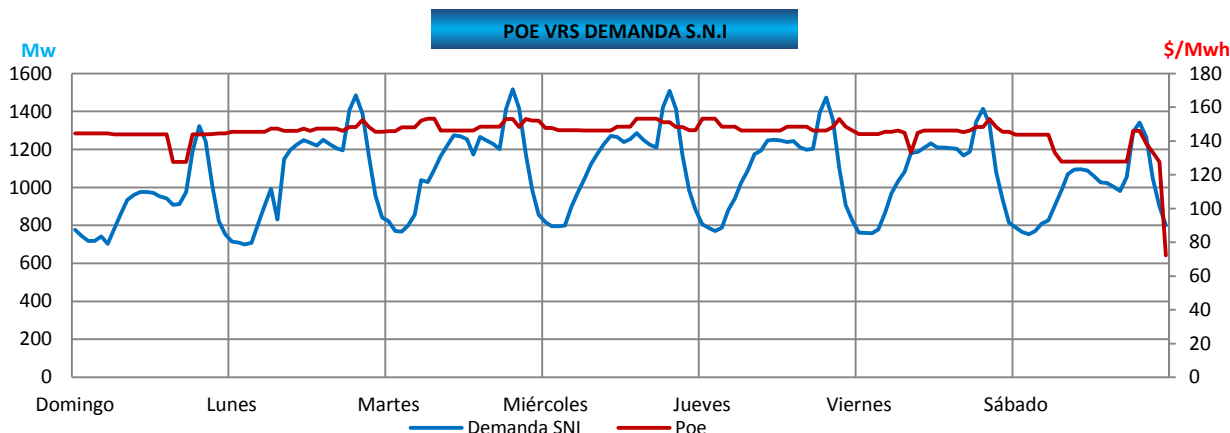
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	72.16	sábado	24.00	153.18	martes	8.00	144.54	-7.58
DEMANDA	699.2	lunes	3.00	1527.60	miércoles	19.15	1145.70	3.82

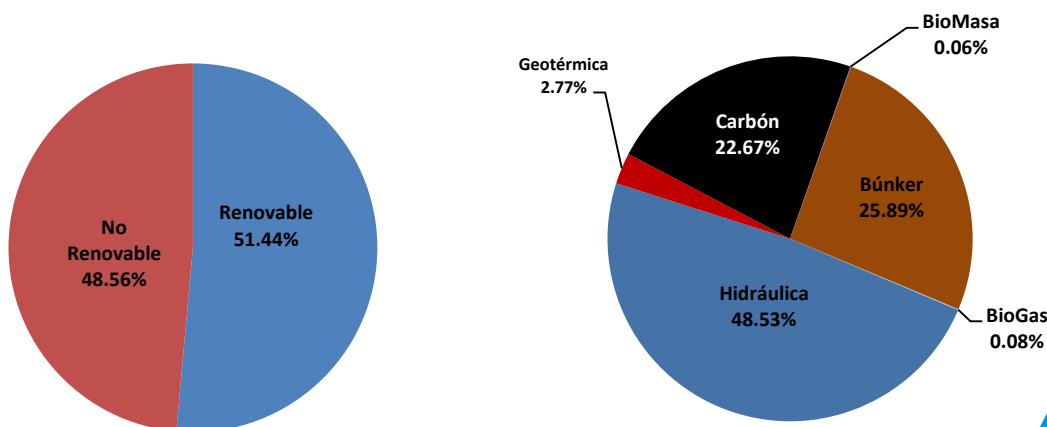
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	72.16	sábado	24.00	153.13	jueves	3.00	144.71	-7.68
DEMANDA	699.2	lunes	3.00	1038.10	martes	6.00	819.92	1.57

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	127.59	domingo	16.00	153.18	martes	8.00	143.39	-8.33
DEMANDA	780.70	domingo	7.00	1286.40	miércoles	15.00	1134.78	6.14

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	133.19	sábado	22.00	153.08	jueves	22.00	147.65	-5.13
DEMANDA	1013.80	domingo	22.00	1527.60	miércoles	19.15	1357.09	2.89



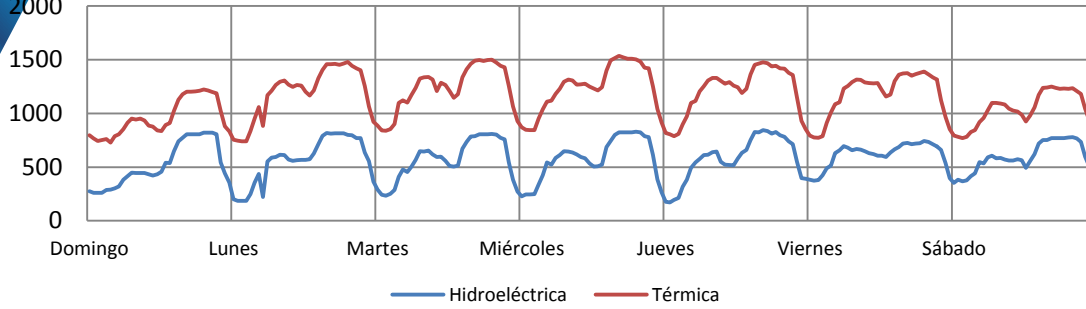
GENERACIÓN NACIONAL





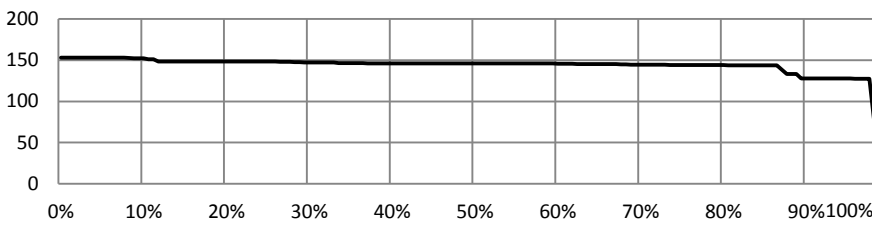
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

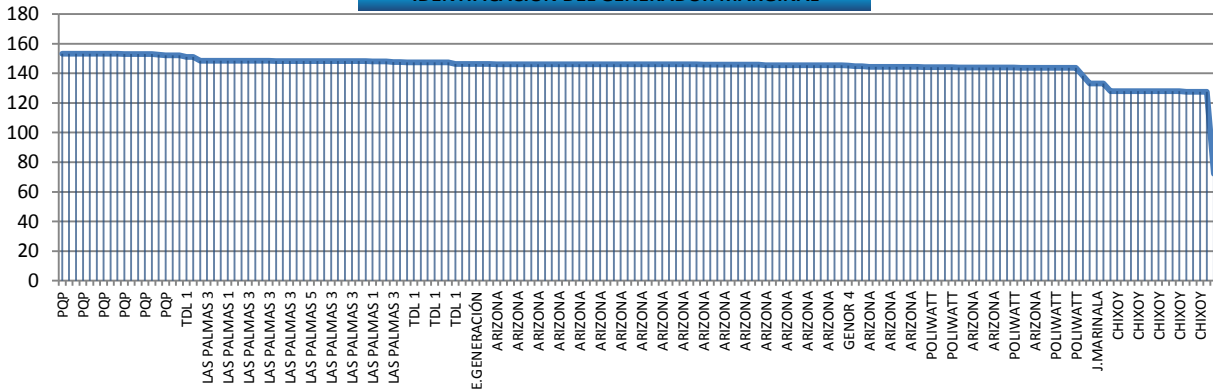


De	A	%
151.01	154.00	11.90%
145.01	151.00	56.55%
72.00	145.00	31.55%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

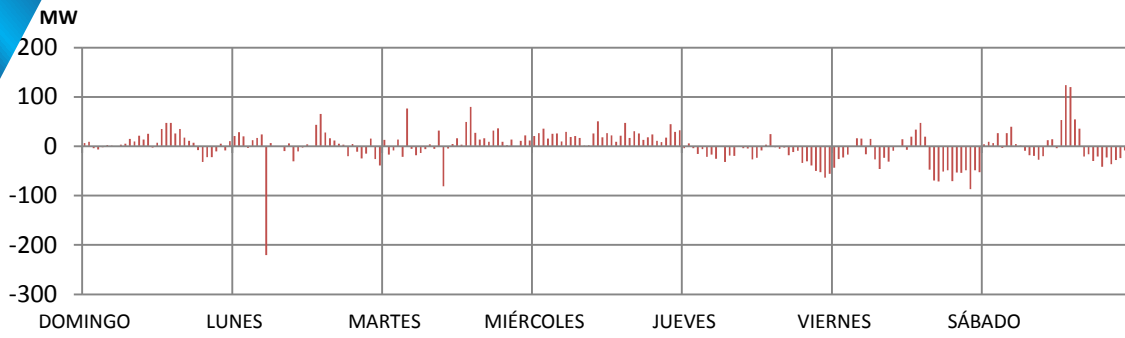
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



ARIZONA	41.07%	E.GENERACIÓN	2.98%
PQP	10.12%	LAS PALMAS 1	2.38%
POLIWATT	8.93%	J.MARINALA	1.79%
CHIXOY	8.93%	LAS PALMAS 5	1.79%
LAS PALMAS 3	7.74%	GENOR 4	1.19%
LAS PALMAS 2	5.95%	TDL 2	1.19%
TDL 1	5.36%	PALMAS CARBÓN	0.60%

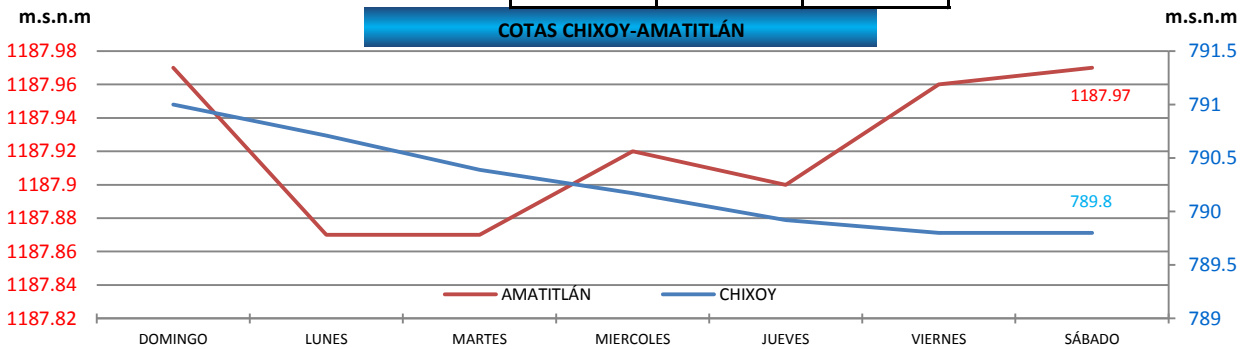


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-220.63	lunes	8.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.03	lunes	10.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1503.78	martes	19.15
MÁXIMO REAL	1527.60	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



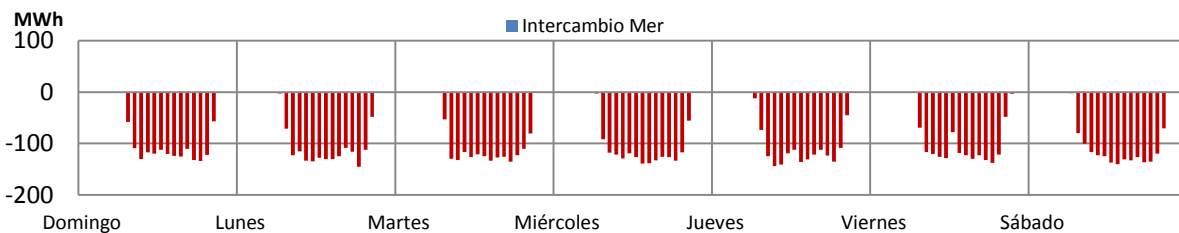
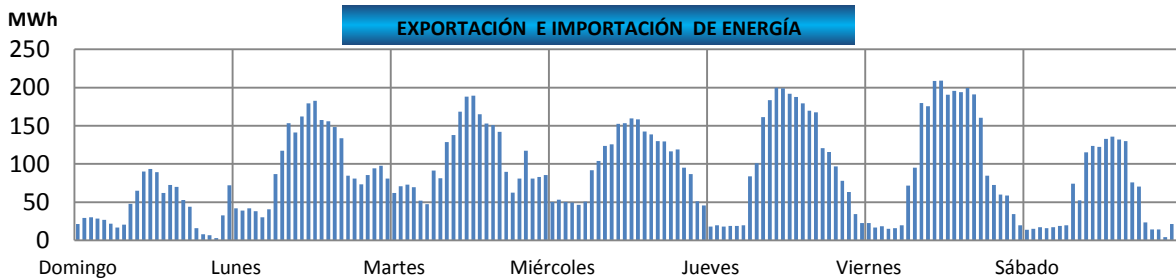
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	789.8	-1.2	m.s.n.m
Amatitlan	1187.97	0	m.s.n.m

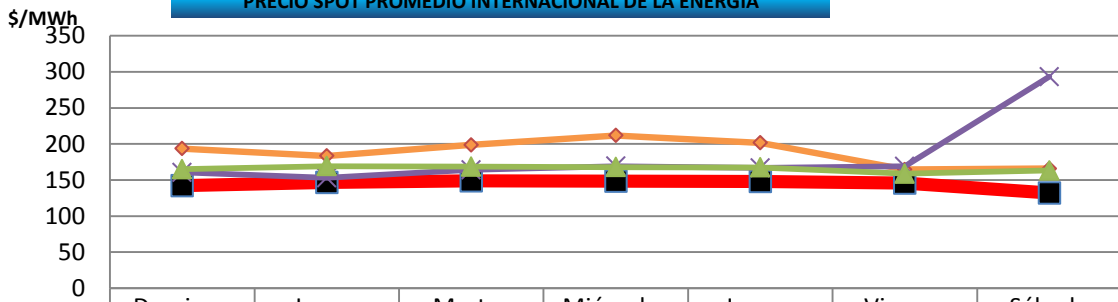
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	14,823.17	209.03	viernes	12	2.83	domingo	22
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-11,410.91	-145.56	lunes	19	0.49	viernes	7

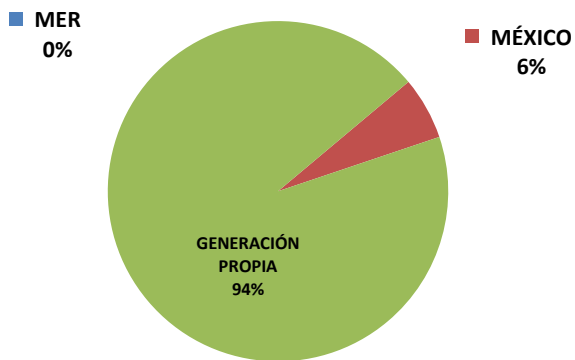


PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

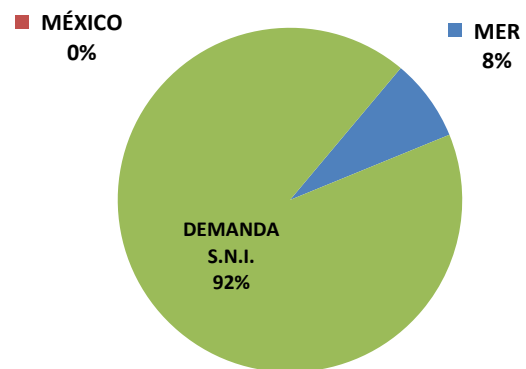


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	142.04	146.74	149.04	148.34	148.15	145.57	131.89
Salvador	193.46	183.44	198.61	211.65	201.54	164.40	165.92
Costa Rica	160.50	152.86	164.10	169.20	166.75	169.00	293.10
Nicaragua	164.97	169.17	168.45	167.89	167.30	158.74	163.10

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

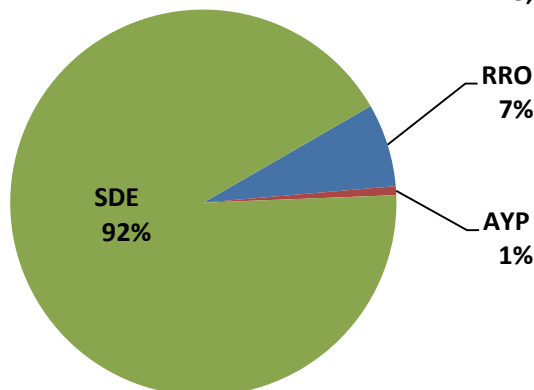


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



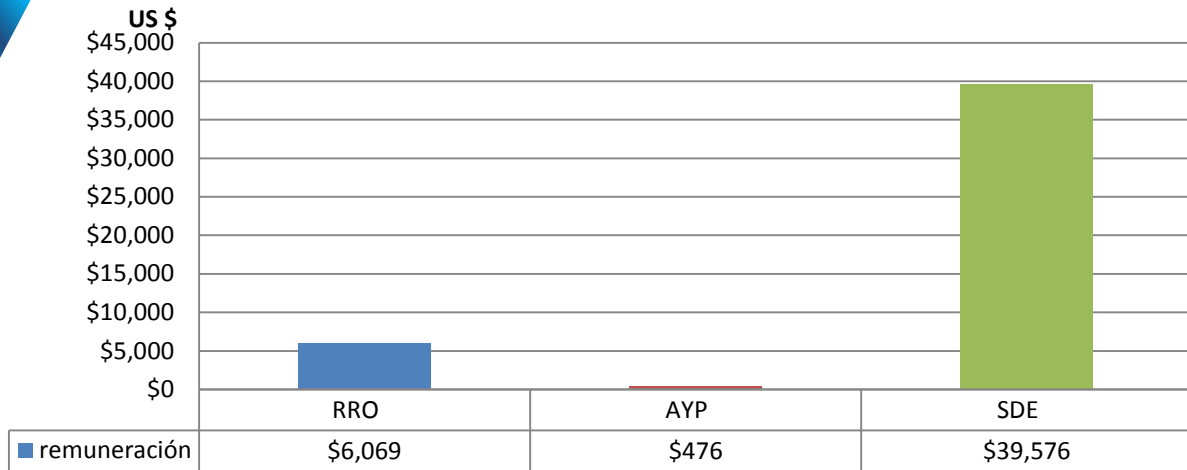
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado MWh: 8,670.63



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$46,121.55**



* 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

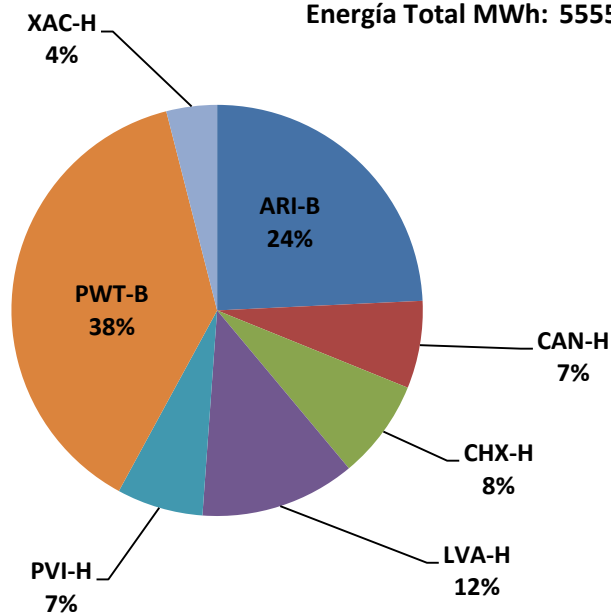
pagada por los participantes del dicho contrato

IOI - Inflexibilidad de la Oferta de Importación

pagada por los importadores

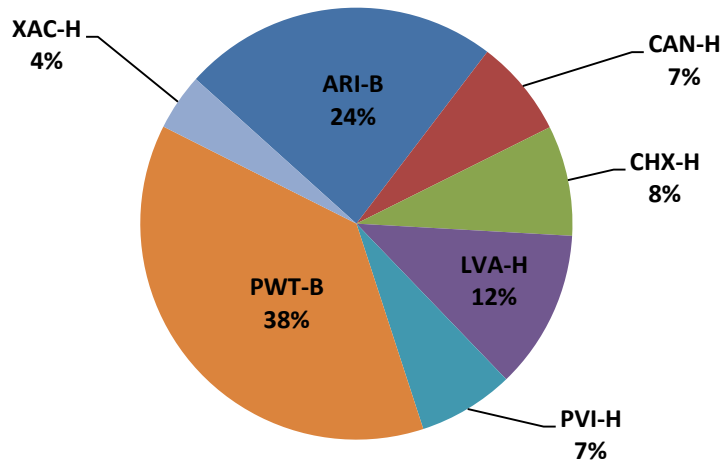
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total MWh: 5555.57



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$624,581.34



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 10:14 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM