

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 30 de agosto al 05 de septiembre 2015

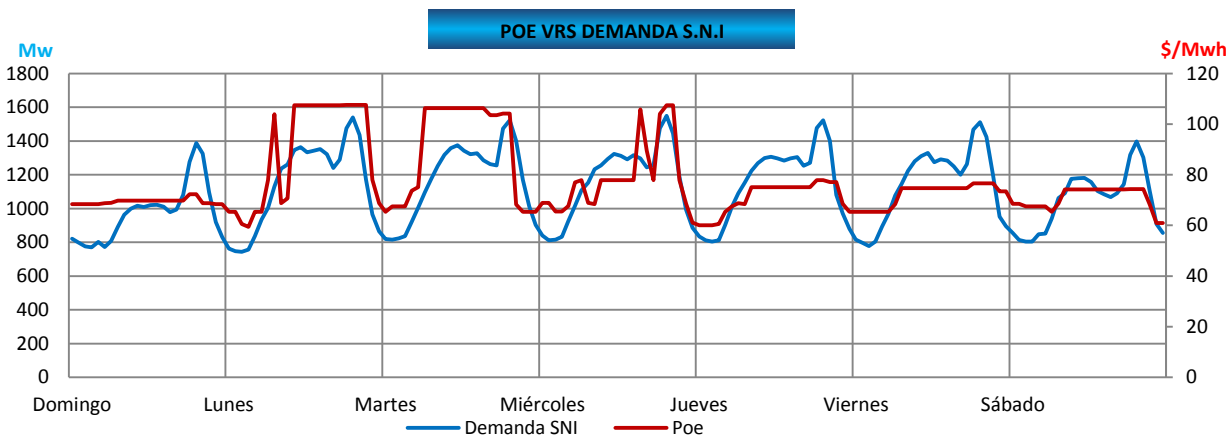
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	59.4	lunes	4.00	107.58	lunes	22.00	77.35	-12.53
DEMANDA	742.9	lunes	3.00	1564.90	miércoles	19.15	1202.05	-24.79

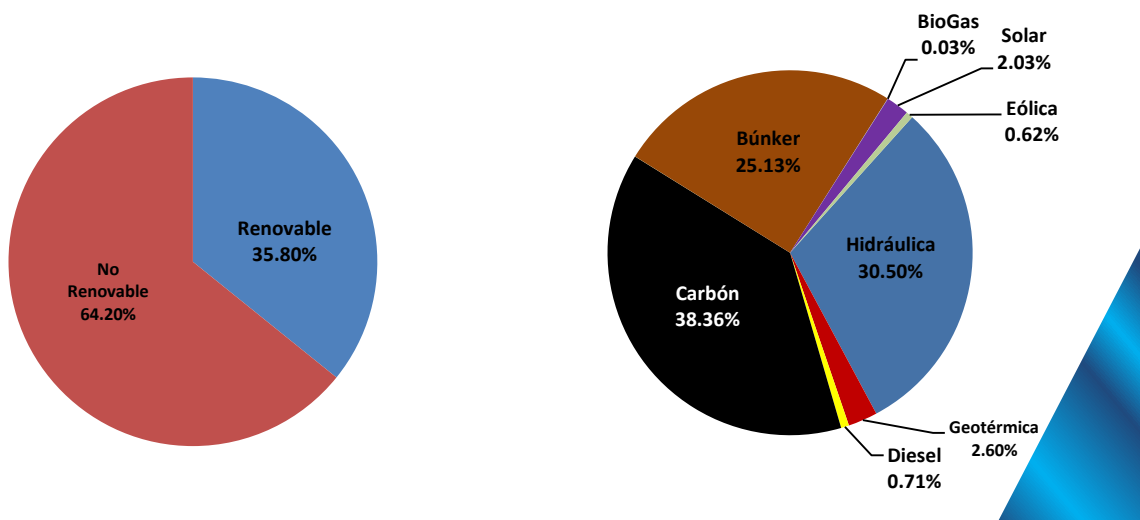
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	59.4	lunes	4.00	77.96	lunes	23.00	66.81	-15.16
DEMANDA	742.9	lunes	3.00	1017.00	miércoles	6.00	857.38	-30.09

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	65.37	sábado	7.00	107.42	lunes	18.00	82.08	-10.90
DEMANDA	807.30	domingo	7.00	1379.10	martes	12.00	1204.10	-20.44

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	65.32	martes	22.00	107.58	lunes	22.00	84.23	-12.14
DEMANDA	1079.70	jueves	22.00	1564.90	miércoles	19.15	1412.10	-25.87



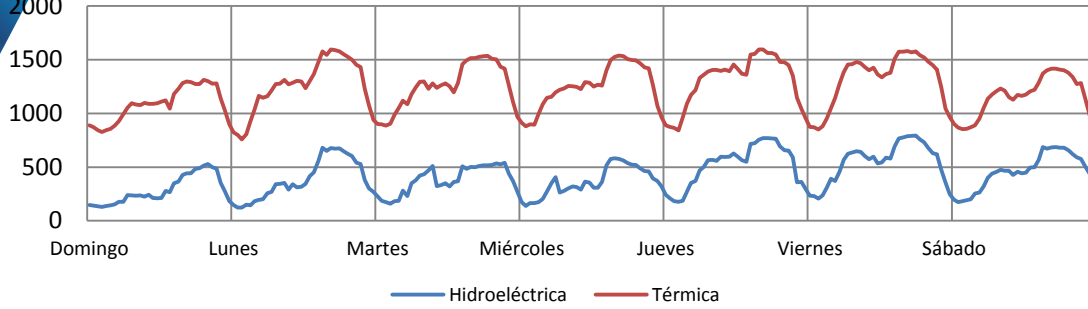
GENERACIÓN NACIONAL





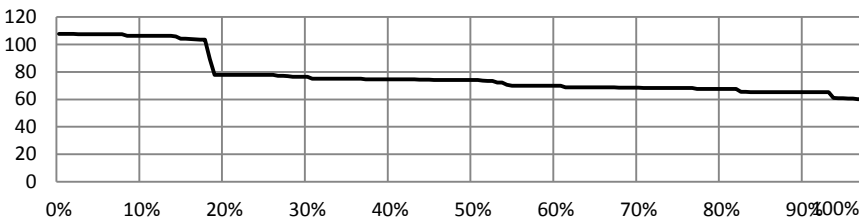
Mw
2000

GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

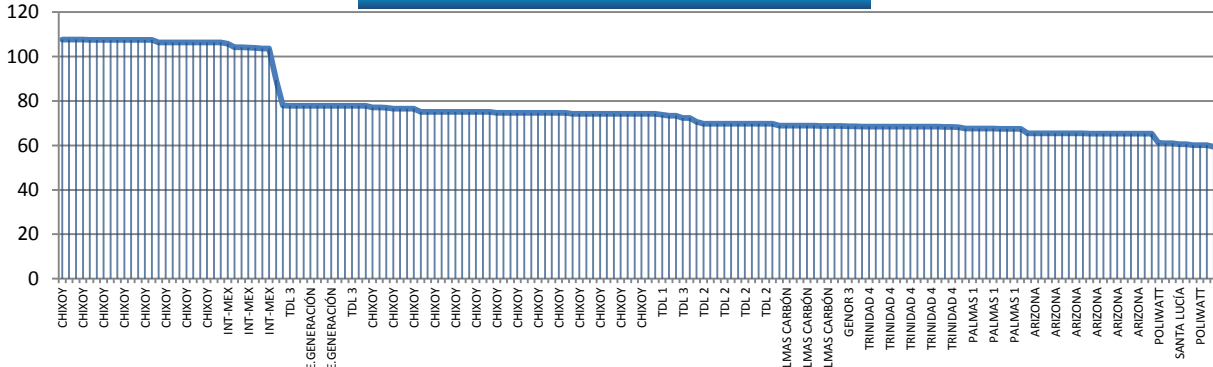


De	A	%
77.01	108.00	27.98%
69.01	77.00	33.93%
59.00	69.00	38.10%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

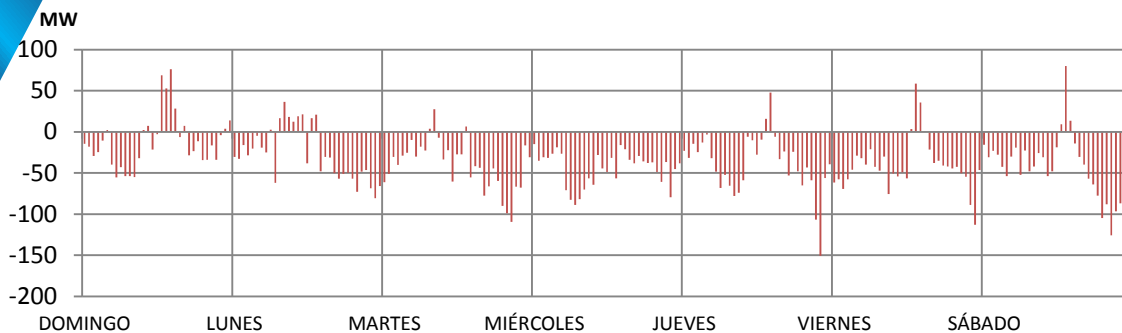
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



CHIXOY	39.29%
ARIZONA	11.31%
TRINIDAD 4	9.52%
TDL 2	7.14%
TDL 3	5.95%
PALMAS CARBÓN	5.95%
INT-MEX	4.17%
PALMAS 1	3.57%
E.GENERACIÓN	3.57%
POLIWATT	3.57%
SANTA LUCÍA	1.19%
PALMAS 2	1.19%
PALMAS 3	0.60%
GENOR 2	0.60%
GENOR 3	0.60%
GENOR 4	0.60%
MADRE TIERRA	0.60%
TDL 1	0.60%

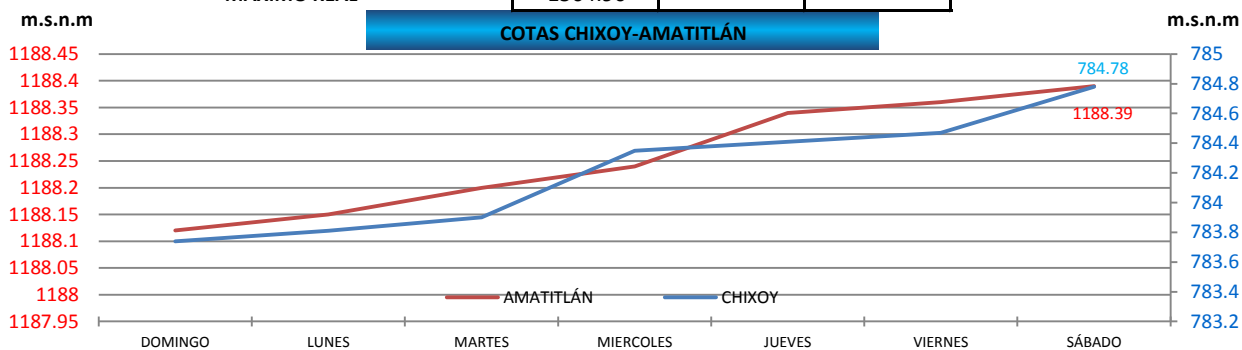


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-150.86	jueves	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.21	viernes	18.45
MÁXIMO PROGRAMADO	1608.48	martes	19.15
MÁXIMO REAL	1564.90	miércoles	19.15

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



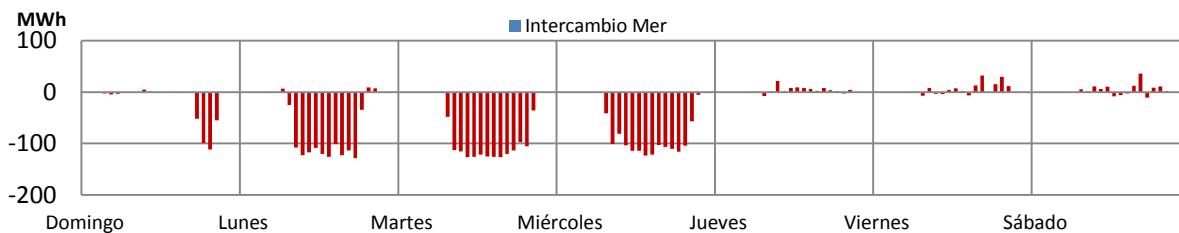
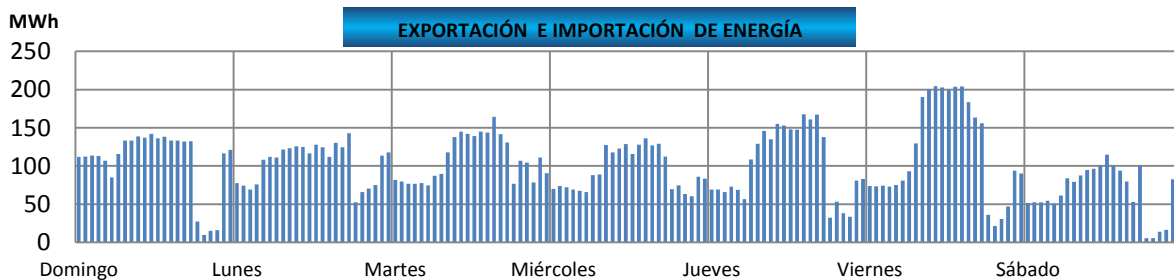
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

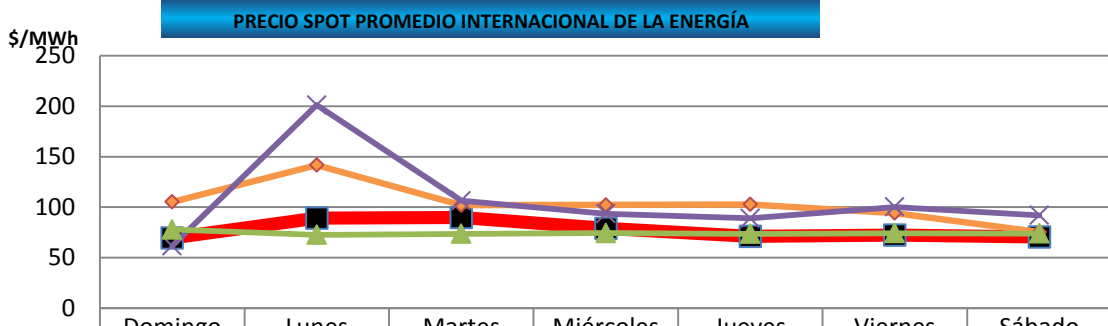
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	784.78	1.04	m.s.n.m
Amatitlan	1188.39	0.27	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

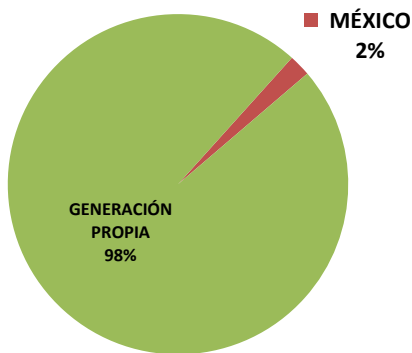


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	16,941.29	204.49	viernes	11	5.39	sábado	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-4,202.75	-128.51	lunes	18	36.09	sábado	17

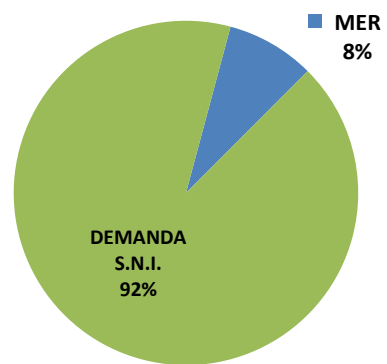


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	69.45	89.12	89.95	78.95	71.04	72.28	70.65
◇ Salvador	105.23	141.72	102.03	102.33	102.71	94.26	75.37
× Costa Rica	61.71	201.23	106.35	93.58	89.03	100.23	91.92
▲ Nicaragua	77.90	72.70	73.65	74.42	73.55	74.16	73.85

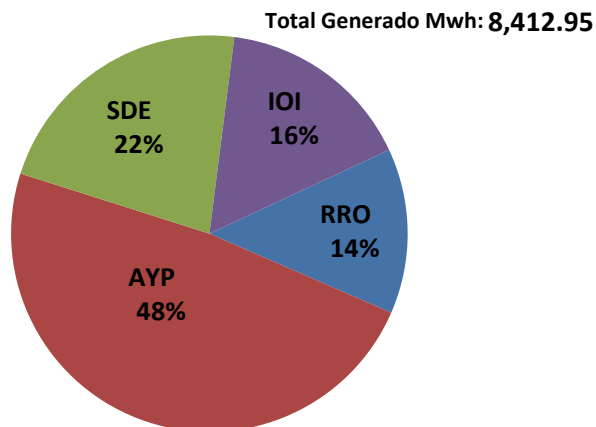
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

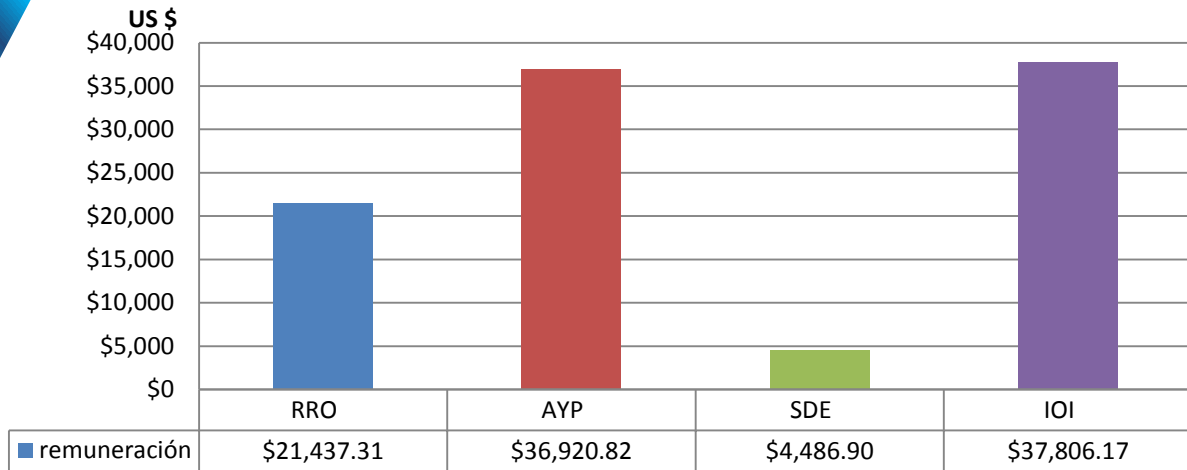


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$100,651.21**

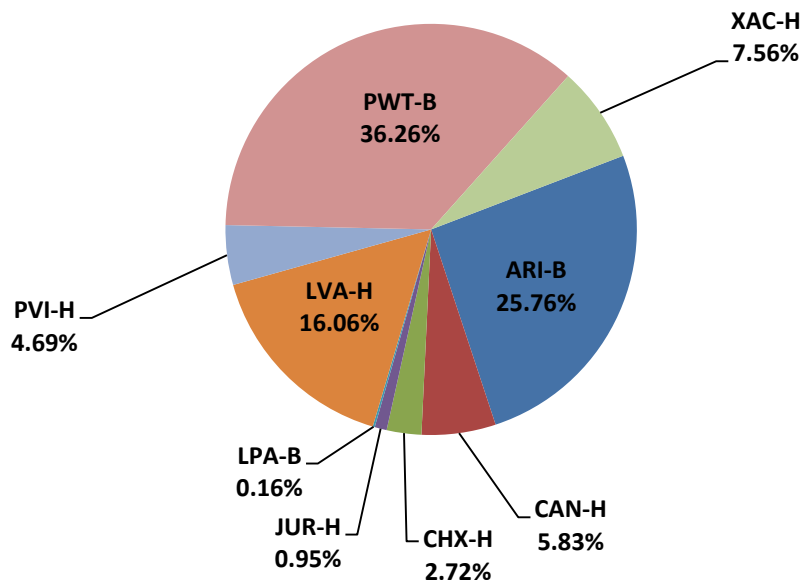


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

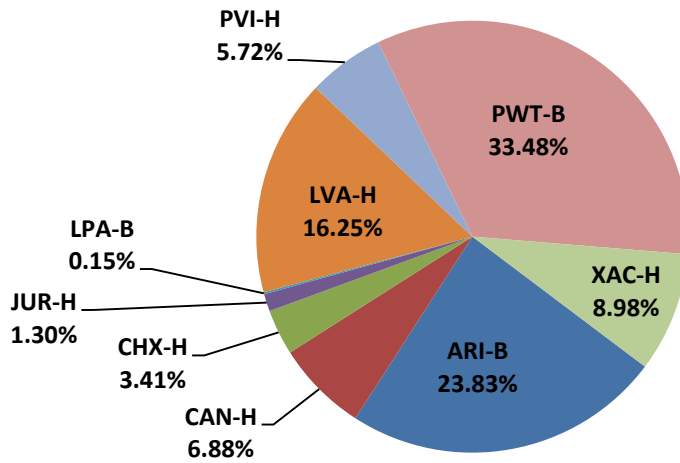
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6248.35**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$473,779.70**



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 08/09/2015 11:17 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM