

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 27 de diciembre de 2015 al 02 de enero 2016

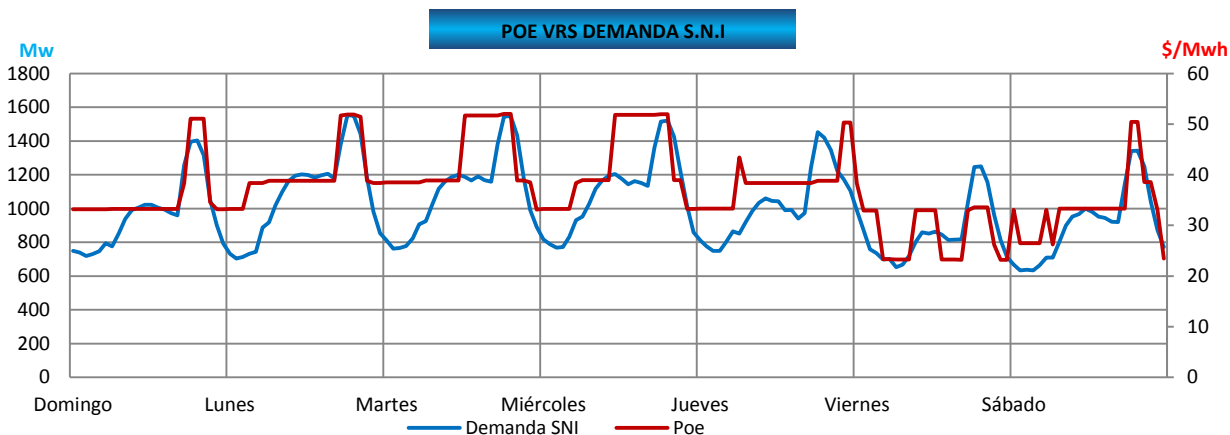
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.18	viernes	17.00	52.01	martes	20.00	37.29	-3.14
DEMANDA	632.8	sábado	4.00	1570.20	martes	19.00	1111.18	-41.80

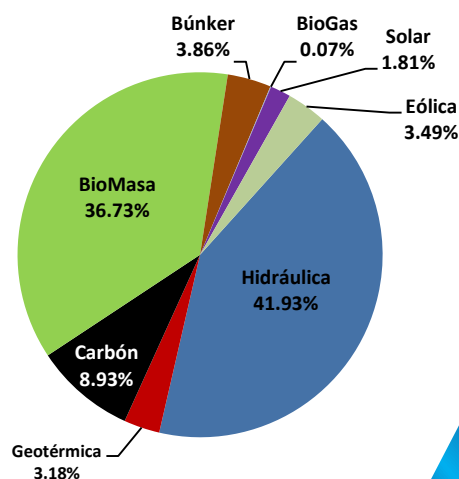
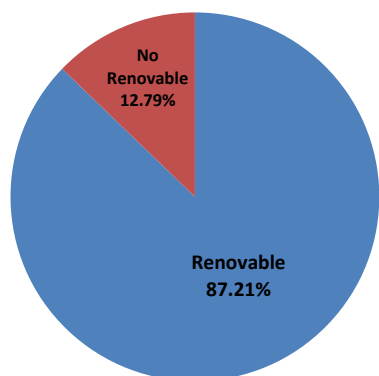
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.18	viernes	23.00	50.33	jueves	24.00	33.73	-1.11
DEMANDA	632.8	sábado	4.00	1174.00	jueves	23.00	802.22	-32.76

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.18	viernes	17.00	51.84	miércoles	18.00	37.73	-4.03
DEMANDA	651.90	viernes	7.00	1379.90	lunes	18.00	1031.87	-60.19

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	26.18	viernes	22.00	52.01	martes	20.00	43.05	-4.53
DEMANDA	961.00	viernes	22.00	1570.20	martes	19.00	1380.61	-28.97



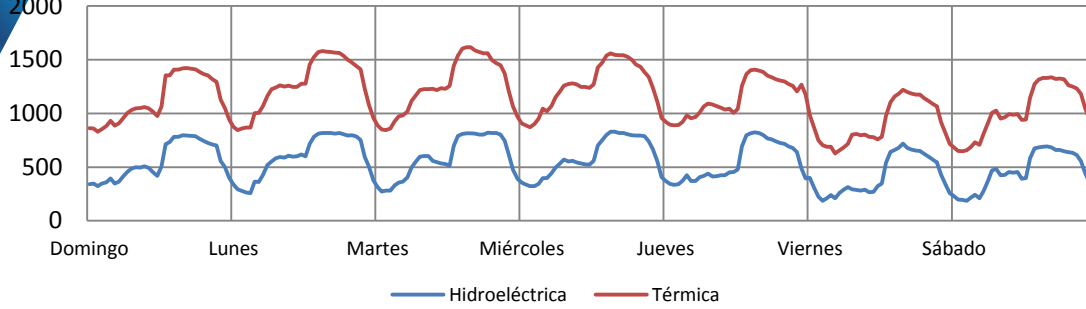
GENERACIÓN NACIONAL





Mw
2000

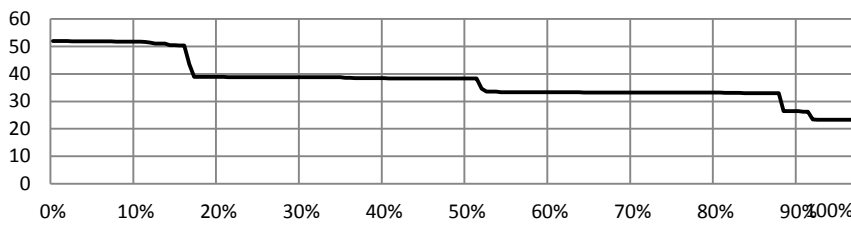
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE

\$/MWh

POE

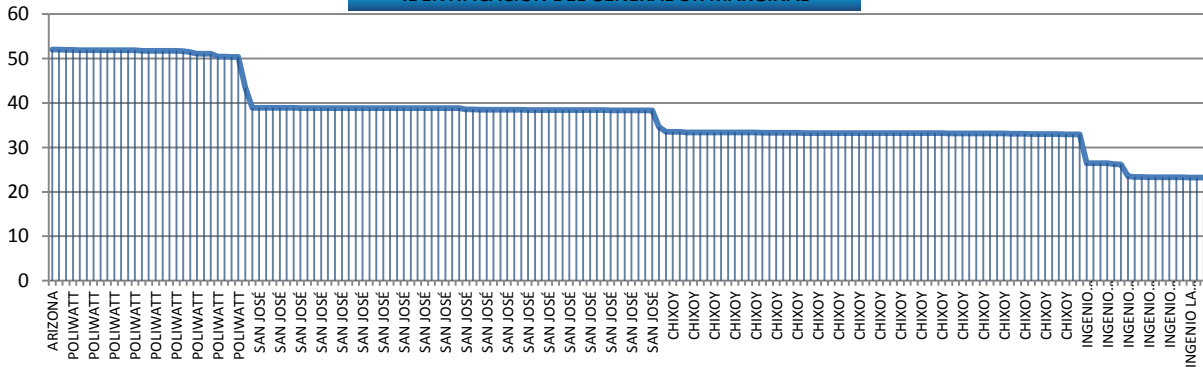


De	A	%
43.01	53.00	17.26%
34.01	43.00	35.71%
23.00	34.00	47.02%

Valores en US\$/MWh

\$/MWh

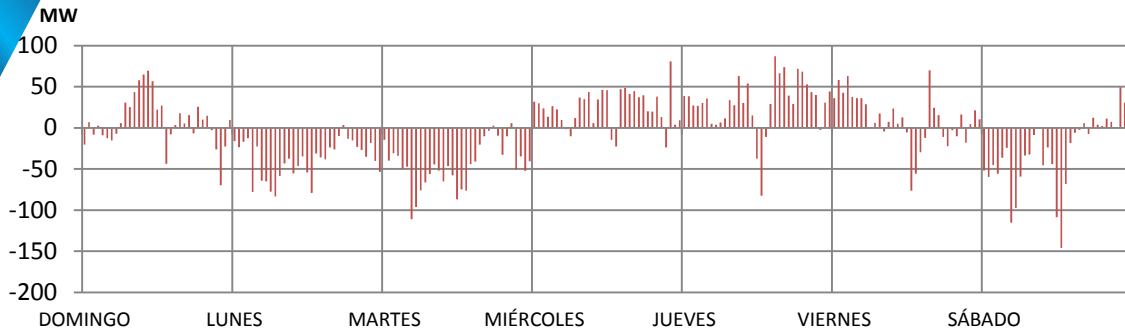
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



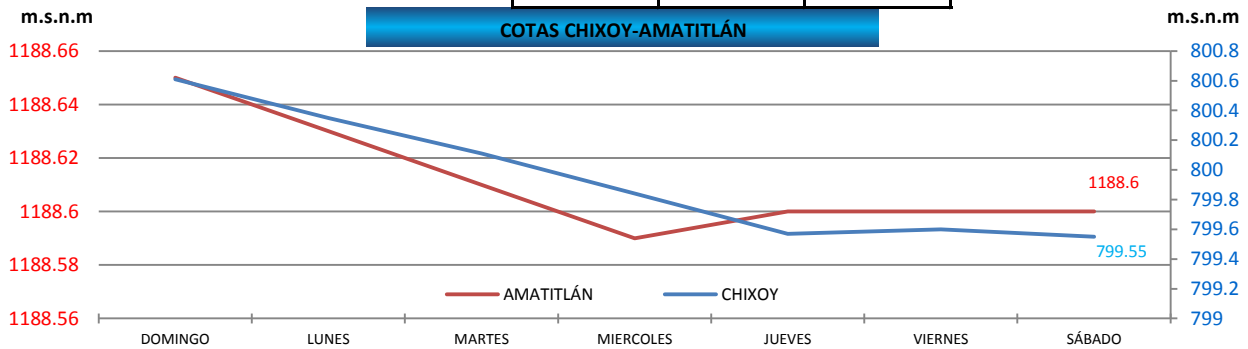
CHIXOY	36.90%
SAN JOSÉ	35.71%
POLIWATT	14.29%
INGENIO PANTALEON BLOQUE	5.36%
INGENIO CONCEPCIÓN	3.57%
ARIZONA	2.38%
INGENIO LA UNIÓN	1.79%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-145.94	sábado	18.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.62	viernes	9.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1599.96	lunes	18.45
MÁXIMO REAL	1570.20	martes	19.00



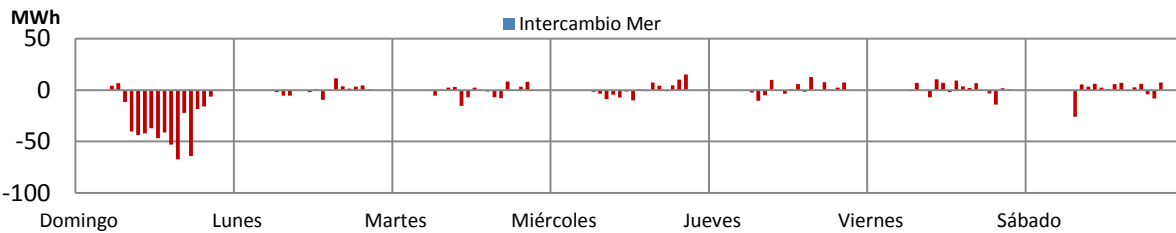
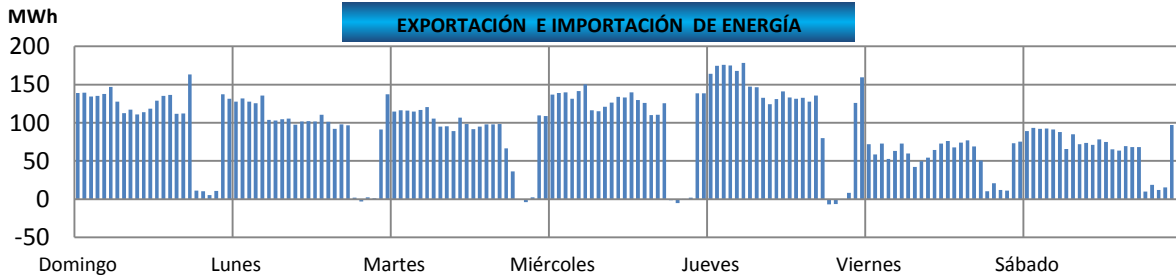
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

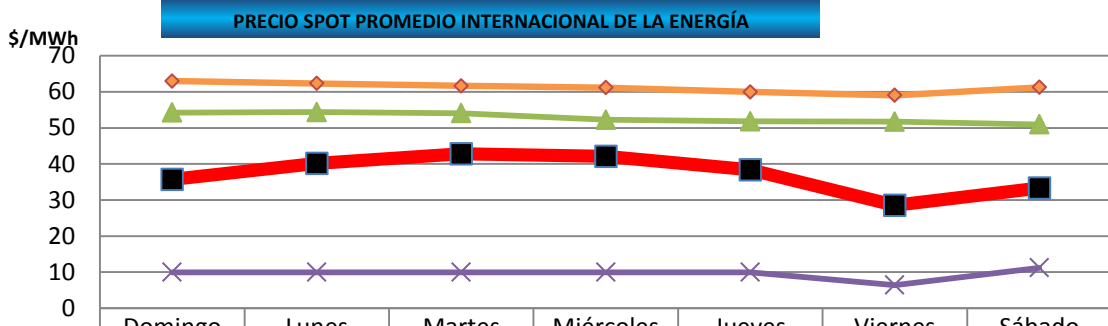
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	799.55	-1.06	m.s.n.m
Amatitlan	1188.6	-0.05	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

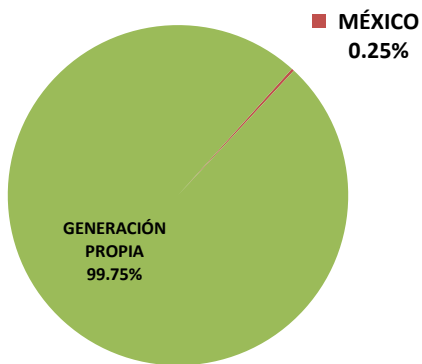


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,398.86	178.32	jueves	6	-6.6	jueves	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-459.62	-67.33	domingo	16	15.2	miércoles	21

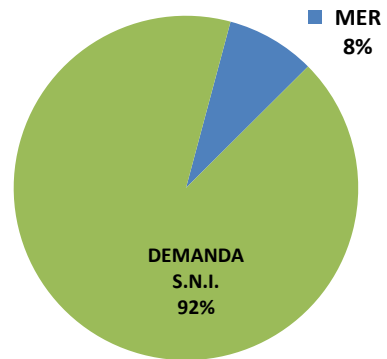


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	35.71	40.17	42.81	42.10	38.38	28.52	33.30
◇ Salvador	63.00	62.32	61.66	61.17	59.97	59.04	61.25
× Costa Rica	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97	6.39	11.18
▲ Nicaragua	54.26	54.38	54.09	52.24	51.81	51.72	50.96

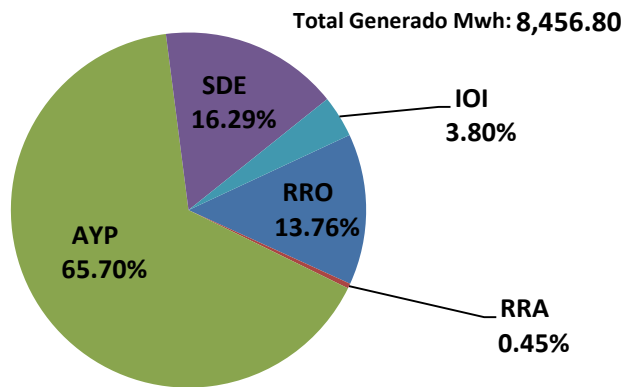
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

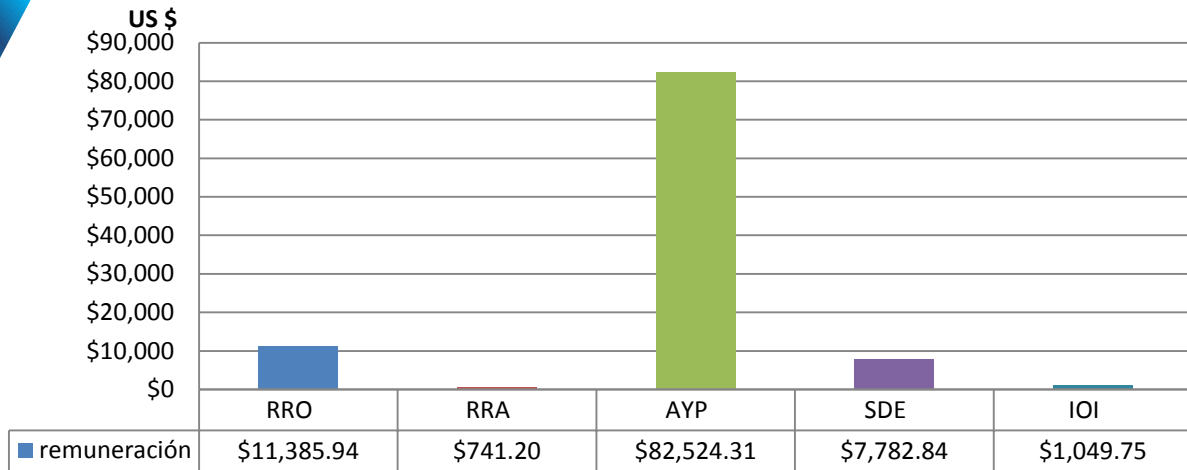


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$103,484.03**

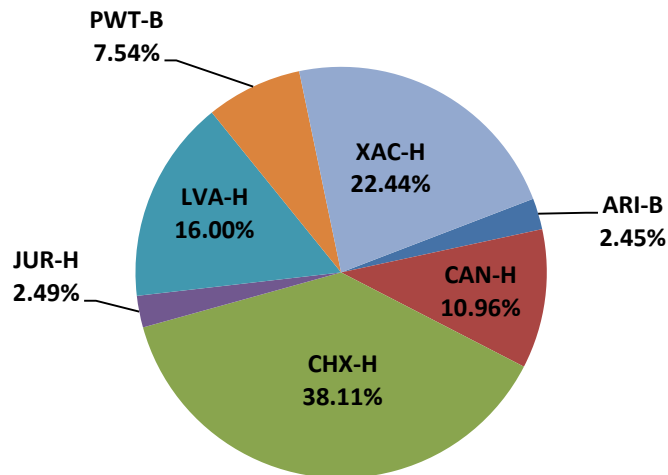


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

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

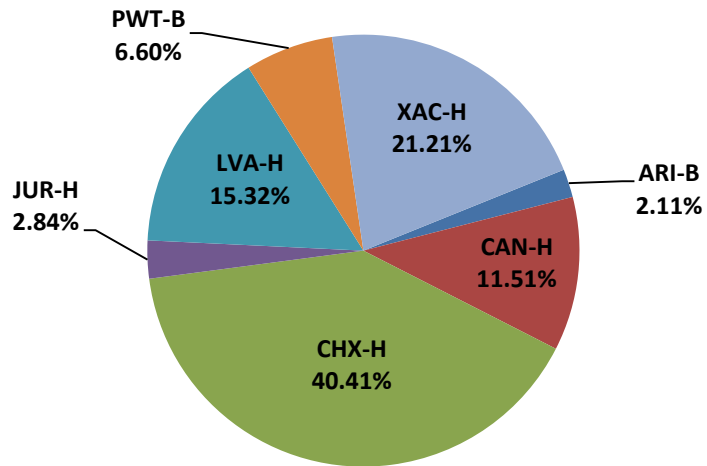
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 5707.72



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$271,743.74



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 04/01/2016 16:02 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM