

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 24 al 30 de abril 2016

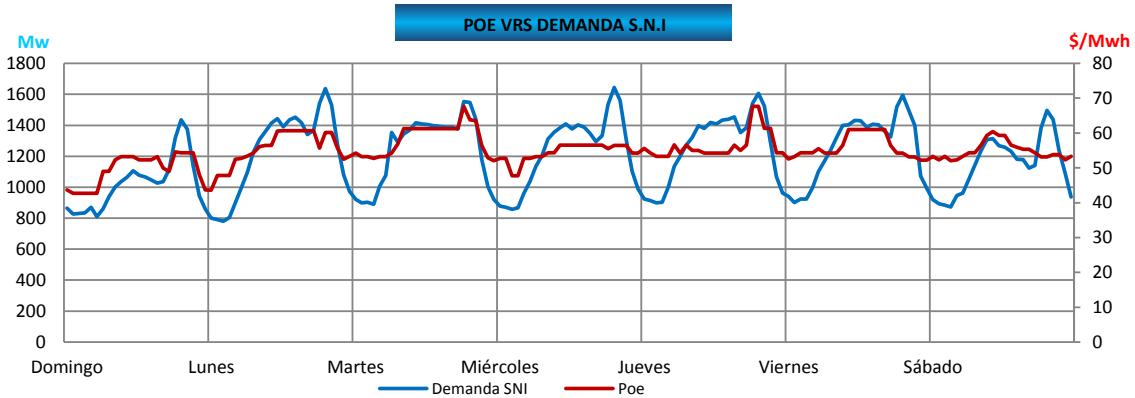
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	42.7	domingo	2.00	67.65	jueves	20.00	54.99	5.57
DEMANDA	779.9	lunes	3.00	1670.80	miércoles	19.30	1284.65	5.96

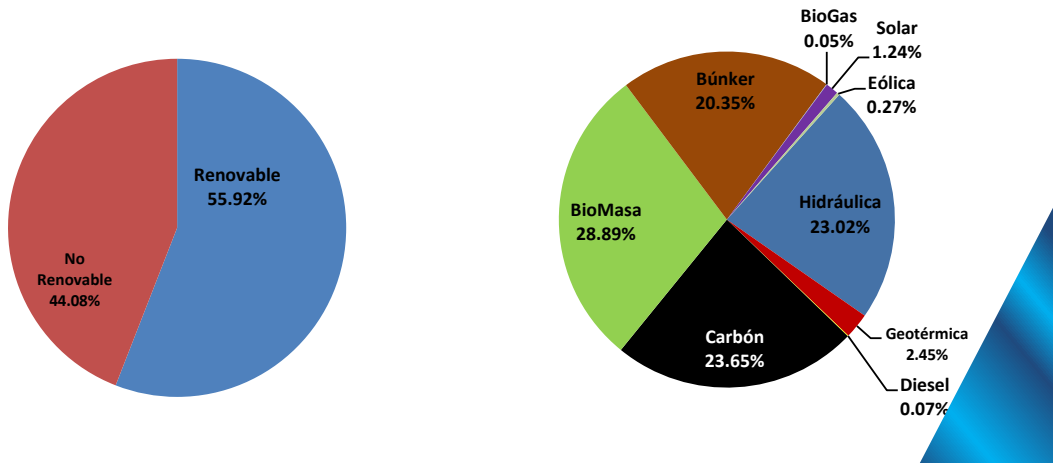
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	42.7	domingo	2.00	56.57	jueves	6.00	51.29	5.63
DEMANDA	779.9	lunes	3.00	1135.50	jueves	6.00	934.03	2.88

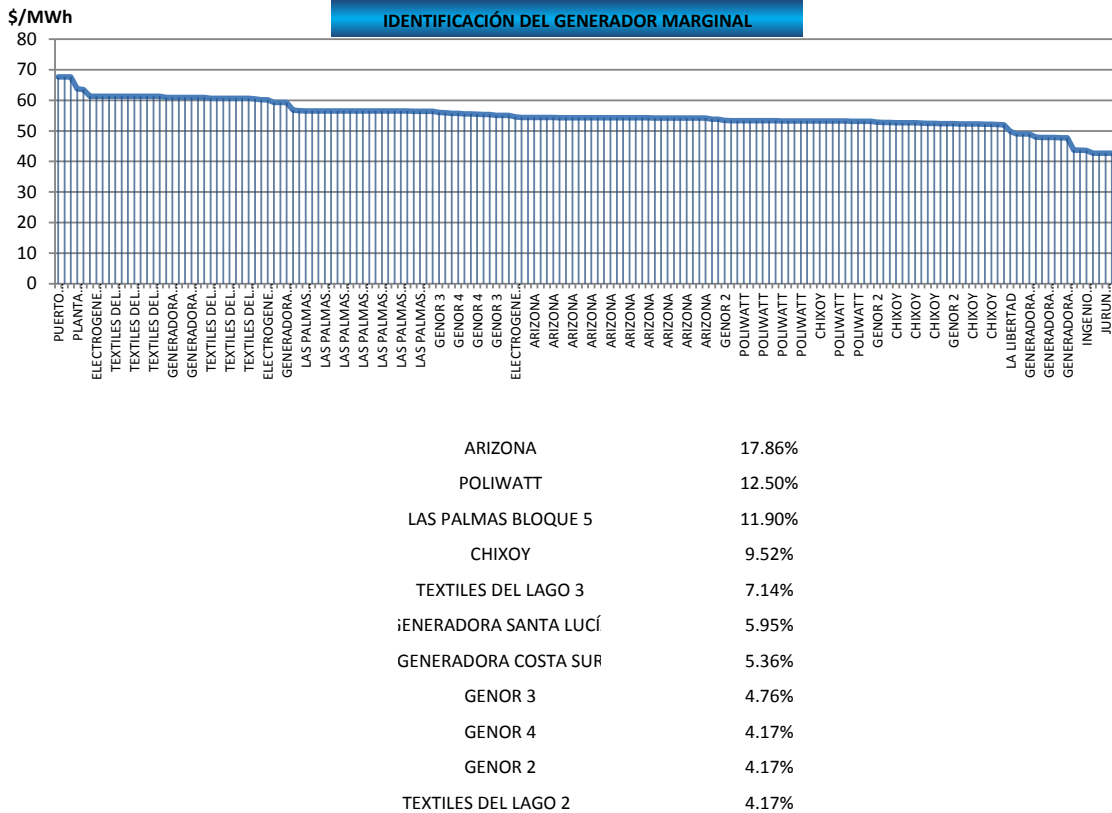
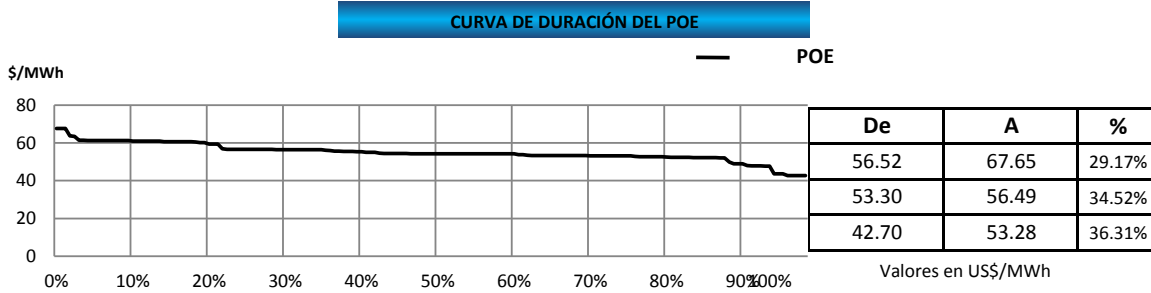
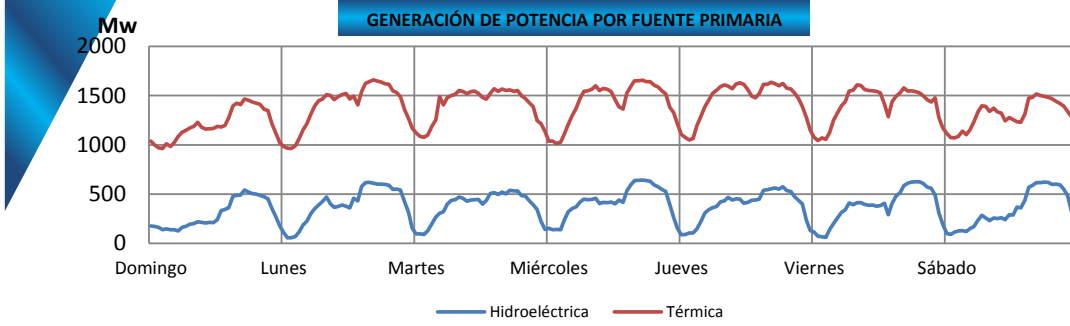
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	48.98	domingo	7.00	61.29	martes	18.00	56.61	5.35
DEMANDA	861.00	domingo	7.00	1461.40	lunes	11.30	1293.99	10.82

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	53.14	viernes	21.00	67.65	jueves	20.00	57.58	6.11
DEMANDA	1135.80	domingo	22.00	1670.80	miércoles	19.30	1491.09	2.98

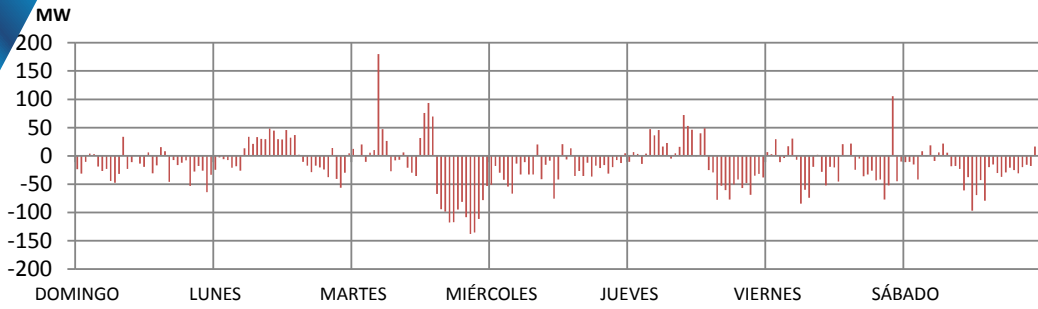


GENERACIÓN NACIONAL

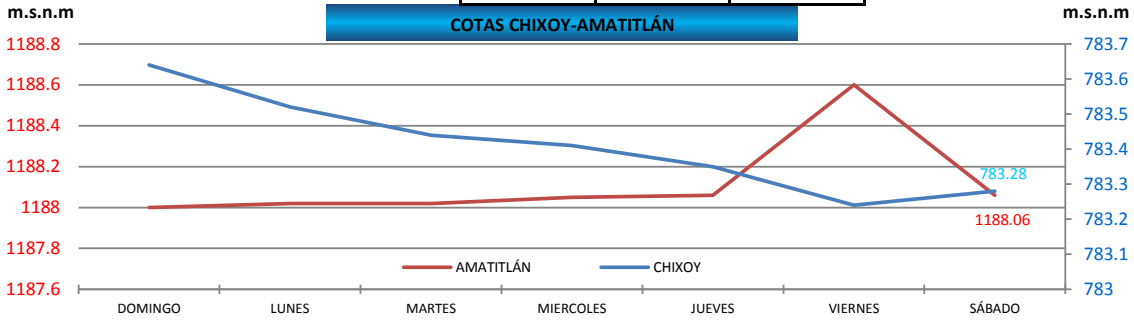




DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	179.95	martes	7.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.22	jueves	17.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1683.12	miércoles	19.30
MÁXIMO REAL	1670.80	miércoles	19.30



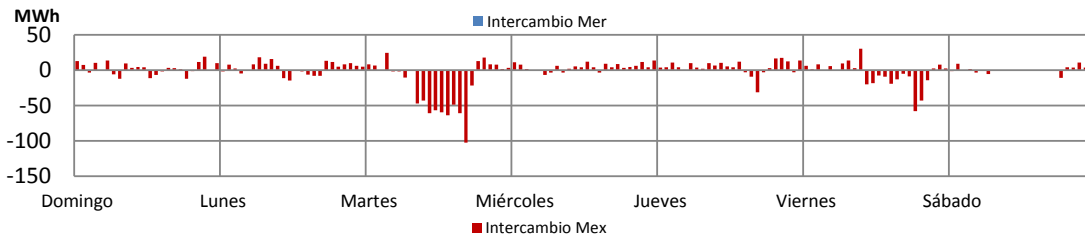
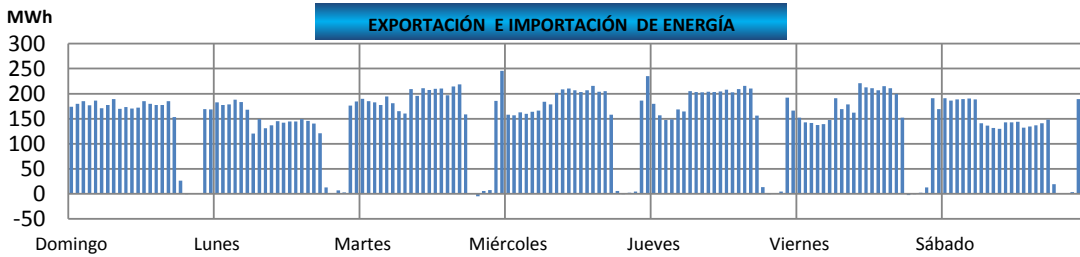
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

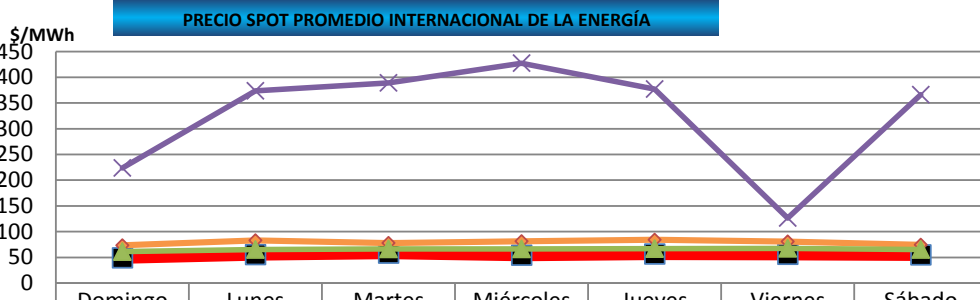
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	783.28	-0.36	m.s.n.m
Amatitlan	1188.06	0.06	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

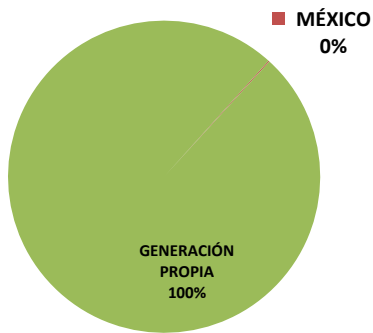


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	24,878.32	245.49	martes	24	-5.19	martes	20
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-259.39	-102.56	martes	17	30.42	viernes	10

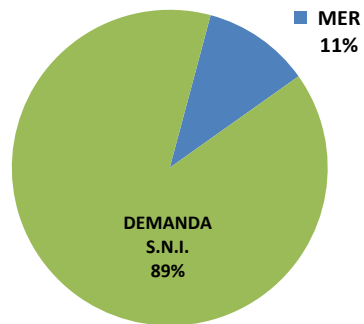


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	49.39	55.45	58.34	54.45	56.38	56.07	54.89
Salvador	73.44	82.87	77.98	81.21	84.24	80.71	74.25
Costa Rica	223.80	373.52	389.28	427.30	377.13	126.30	366.46
Nicaragua	61.21	65.27	66.06	66.46	66.95	67.38	65.39

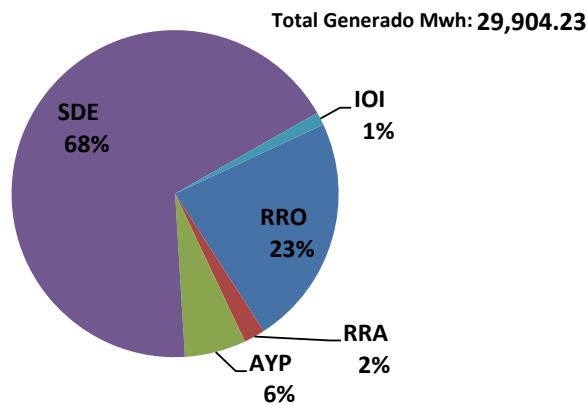
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

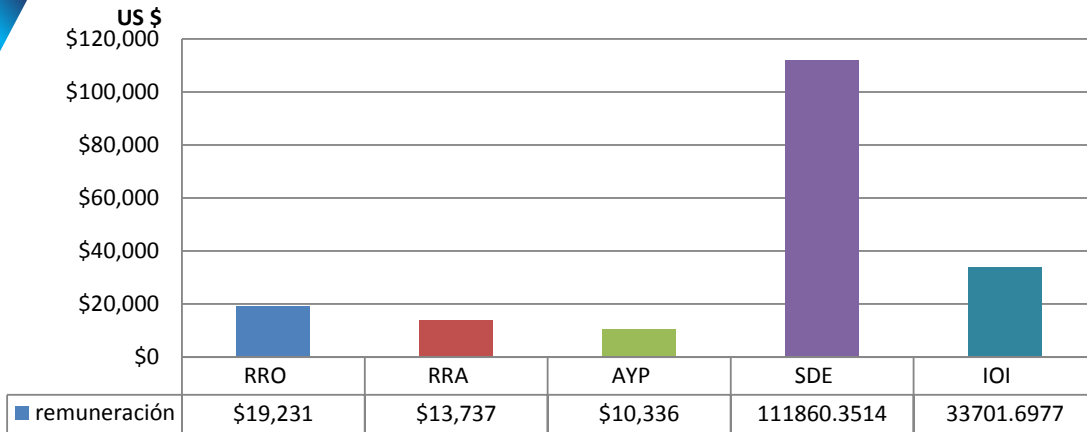


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$188,865.87**

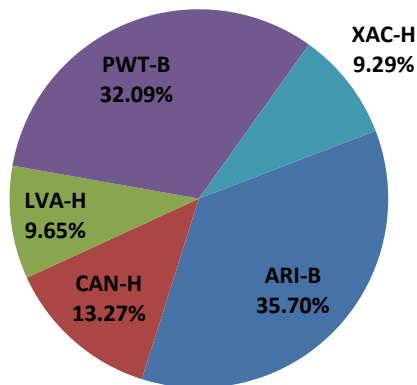


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

- 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

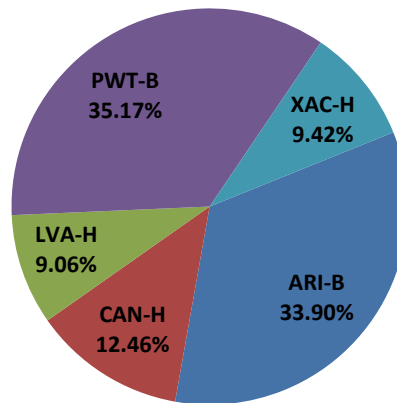
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: 6960.11001



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$185,381.14



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 03/05/2016 10:19 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM