

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
 Semana comprendida del 03 al 09 de abril 2016

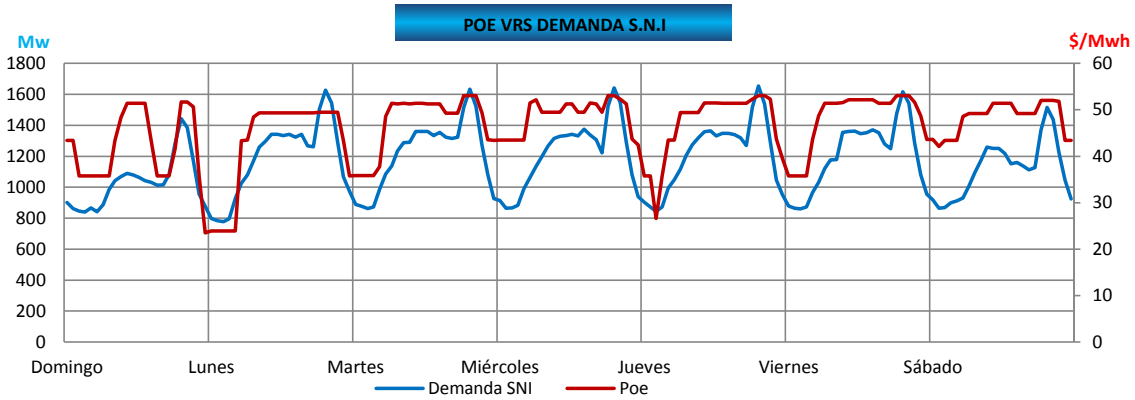
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.49	domingo	24.00	53.08	martes	21.00	46.28	-5.43
DEMANDA	776.7	lunes	3.00	1691.20	jueves	19.30	1264.46	-5.19

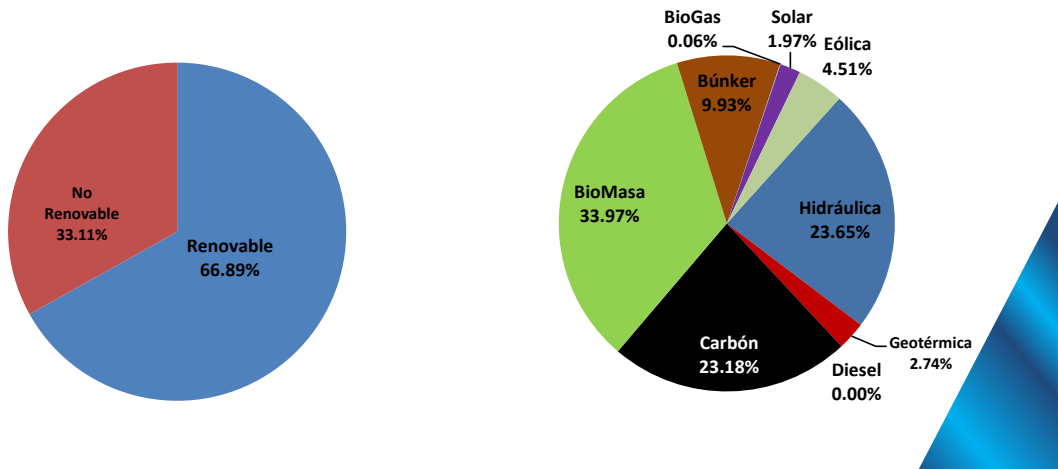
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	23.49	domingo	24.00	51.48	miércoles	6.00	39.04	-9.00
DEMANDA	776.7	lunes	3.00	1085.10	martes	6.00	923.60	1.01

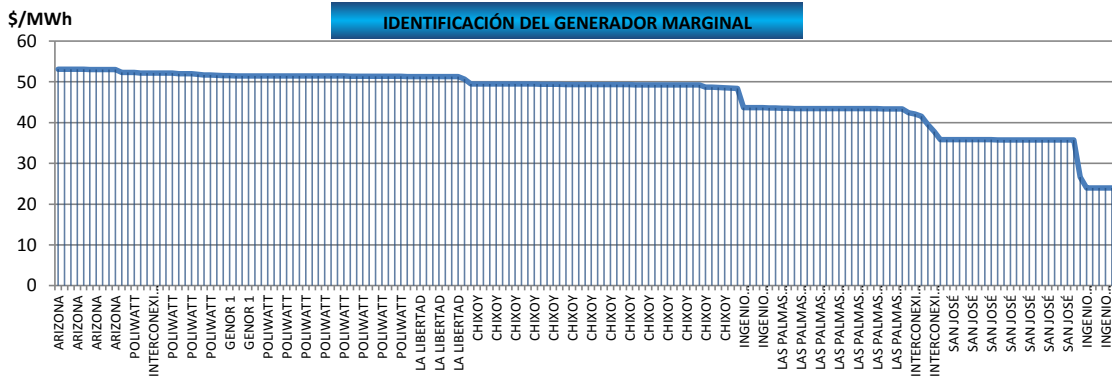
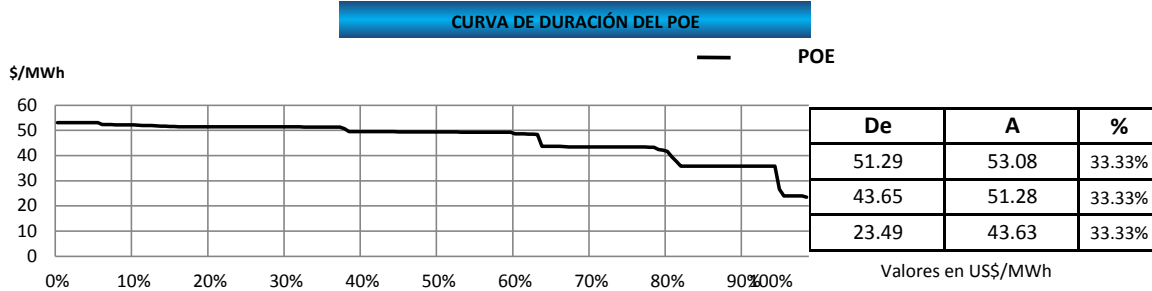
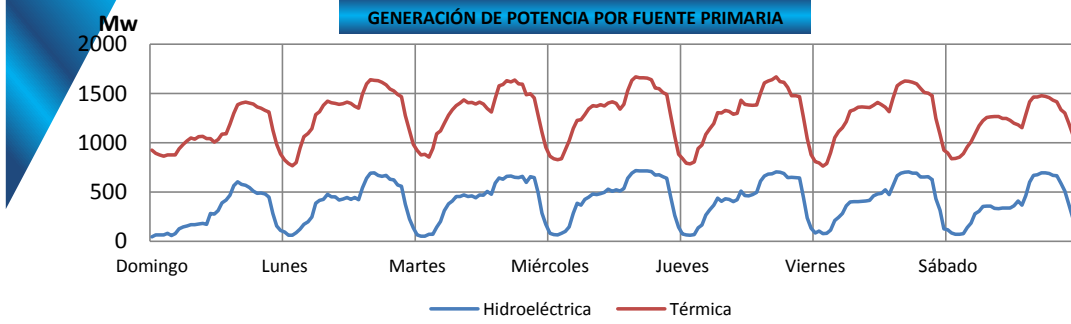
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	35.80	domingo	16.00	52.15	viernes	15.00	49.38	-3.50
DEMANDA	887.70	domingo	7.00	1382.60	jueves	12.00	1242.33	-1.81

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	41.59	domingo	19.00	53.08	martes	21.00	51.46	-4.07
DEMANDA	1125.90	domingo	18.15	1691.20	jueves	19.30	1496.36	-12.37



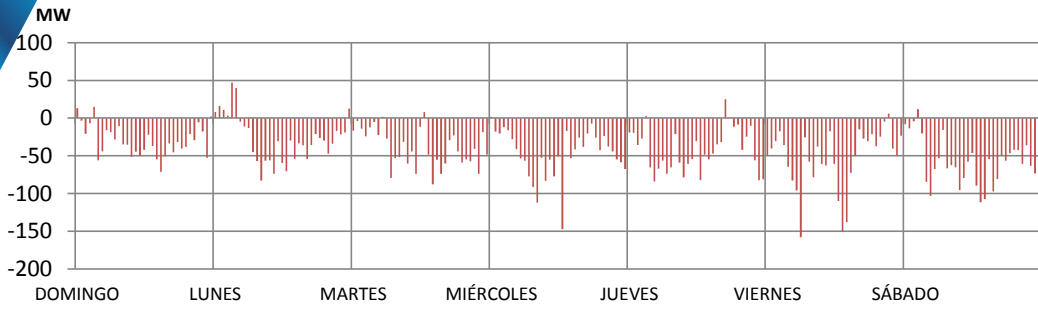
GENERACIÓN NACIONAL



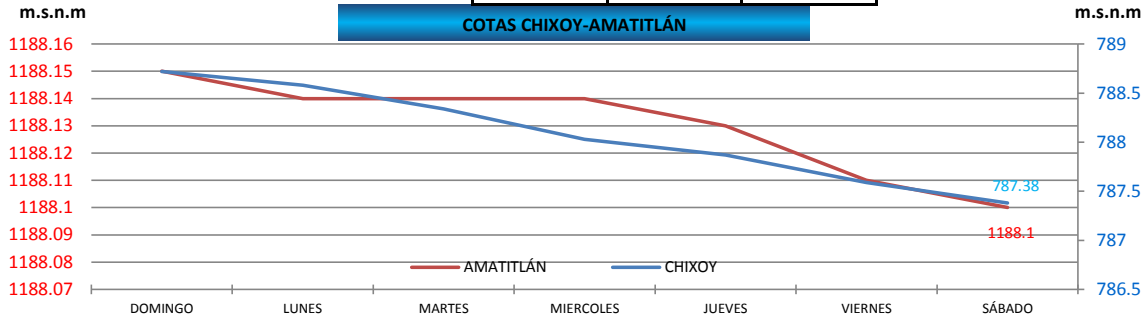


CHIXOY	24.40%
POLIWATT	20.24%
SAN JOSÉ	13.10%
LAS PALMAS CARBÓN	11.31%
LA LIBERTAD	5.95%
ARIZONA	5.95%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	5.36%
INGENIO SANTA ANA 2	4.17%
GENOR 1	3.57%
INGENIO PANTALEON BLOQUE	2.98%
GENERADORA COSTA SUR	1.19%
INGENIO CONCEPCIÓN	0.60%
INGENIO LA UNIÓN	0.60%
JURUN MARINALA	0.60%

DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-157.75	viernes	9.00
DIFERENCIA MÍNIMA	-0.62	jueves	19.45
MÁXIMO PROGRAMADO	1684.53	martes	19.15
MÁXIMO REAL	1691.20	jueves	19.30



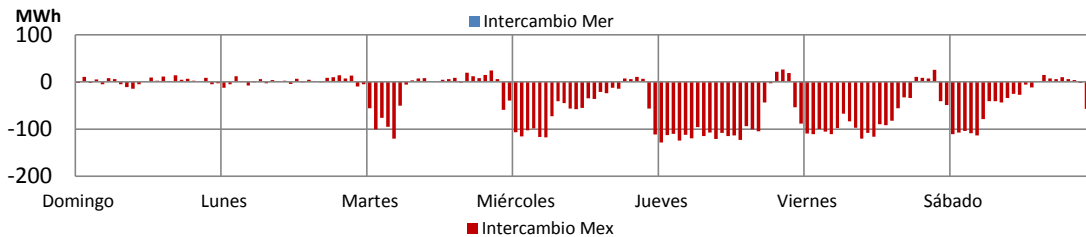
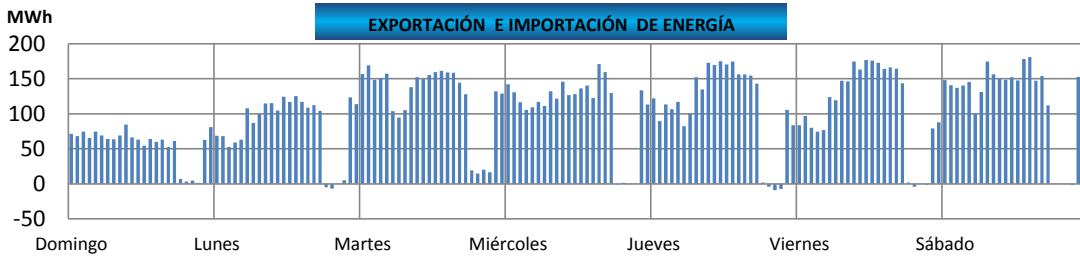
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

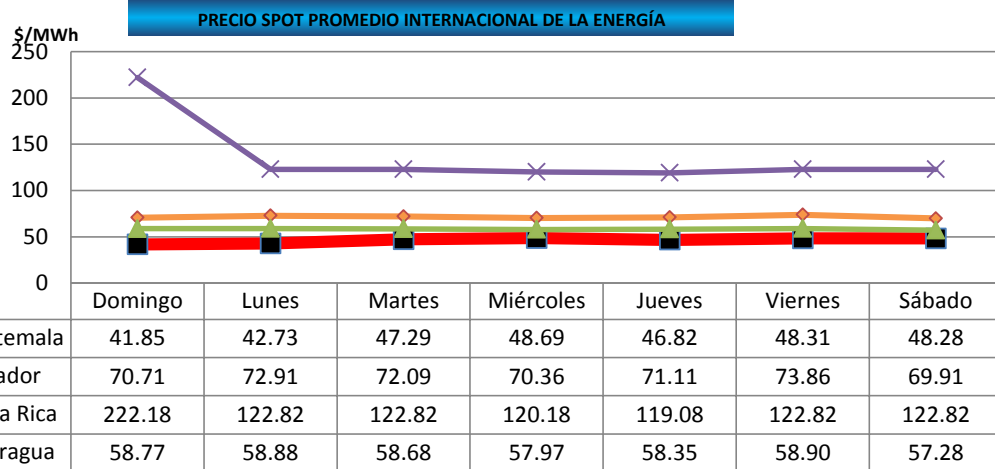
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	787.38	-1.34	m.s.n.m
Amatitlan	1188.1	-0.05	m.s.n.m

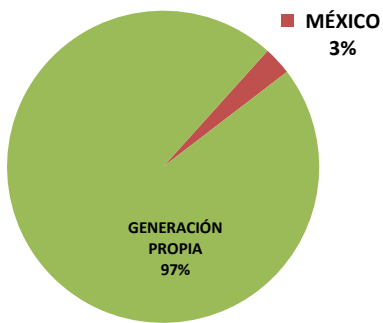
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



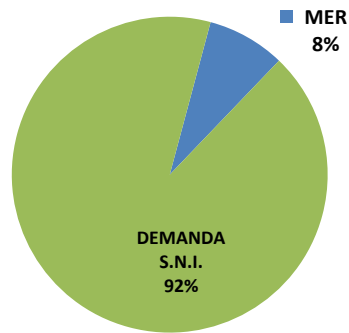
	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	17,070.17	180.87	sábado	15	-9.05	jueves	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-6,247.10	-128.58	jueves	1	26.22	jueves	21



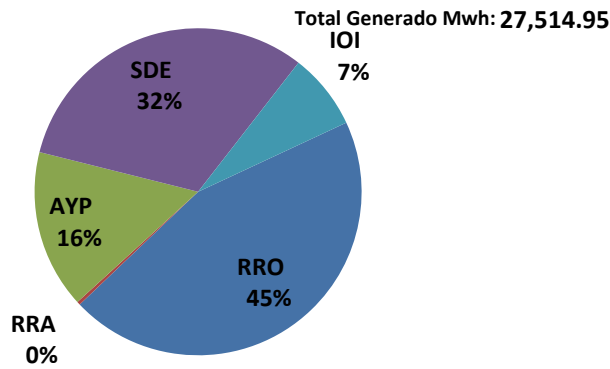
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

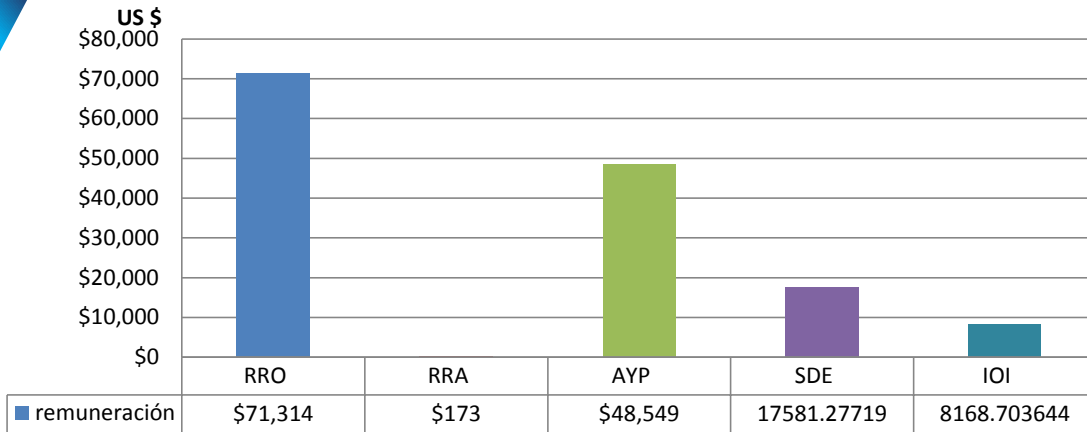


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$145,785.98**

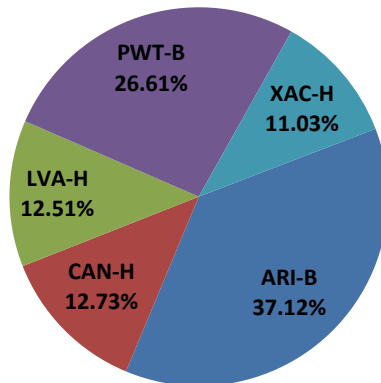


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

- 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

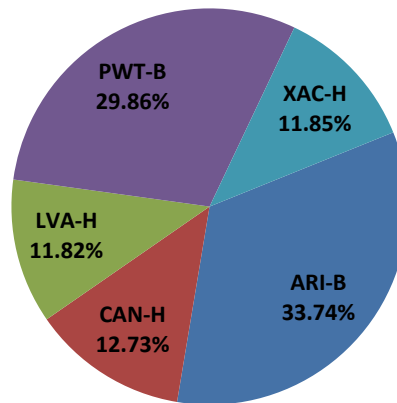
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6561.71**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$177,168.42



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 12/04/2016 09:17 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM