

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA
Semana comprendida del 20 al 26 de marzo 2016

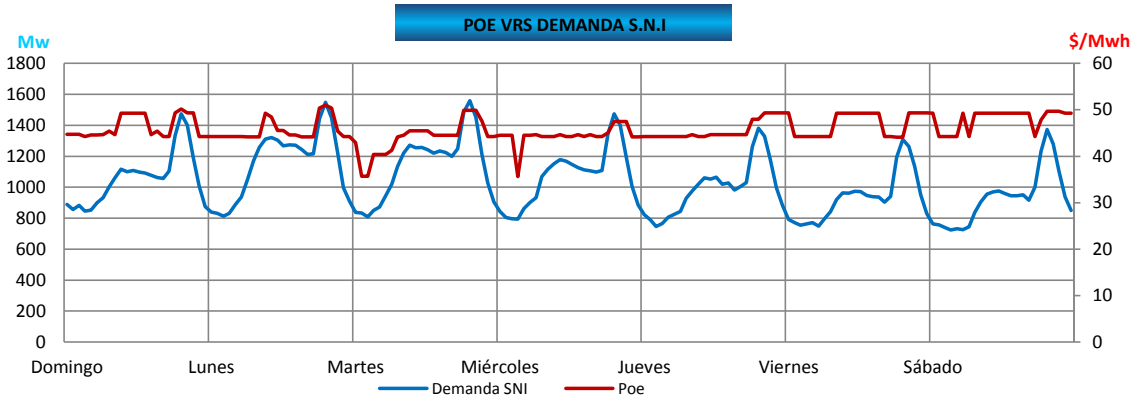
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	35.66	miércoles	4.00	50.96	lunes	20.00	45.85	-4.19
DEMANDA	724.6	sábado	4.00	1578.60	martes	19.00	1130.81	-160.81

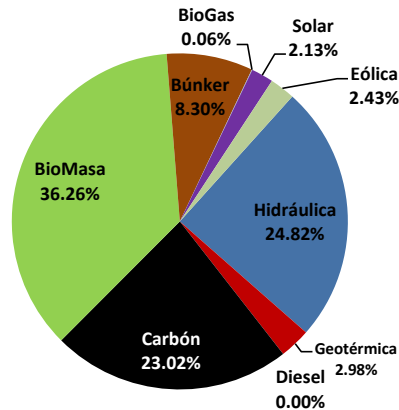
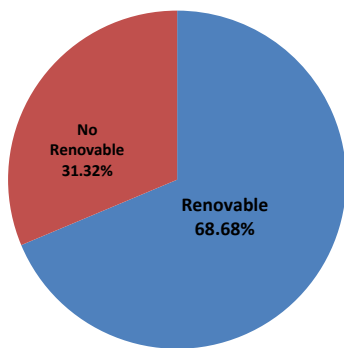
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	35.66	miércoles	4.00	49.31	viernes	1.00	44.42	-2.02
DEMANDA	724.6	sábado	4.00	1027.70	martes	23.00	845.86	-85.99

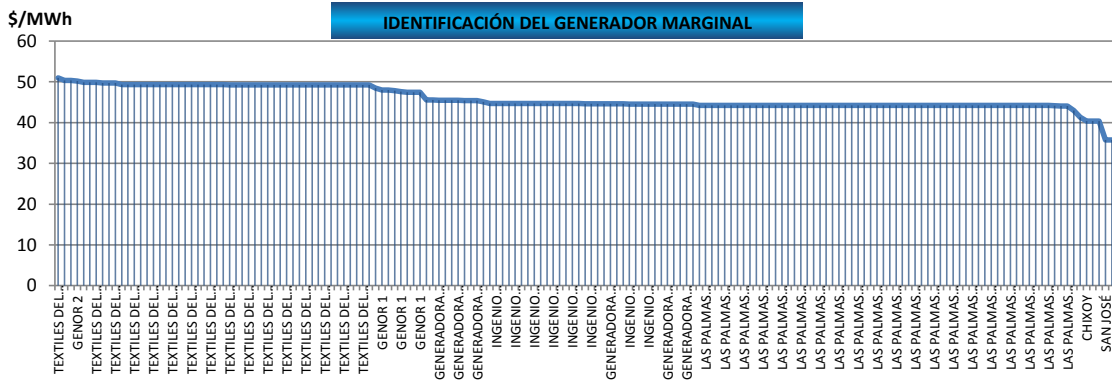
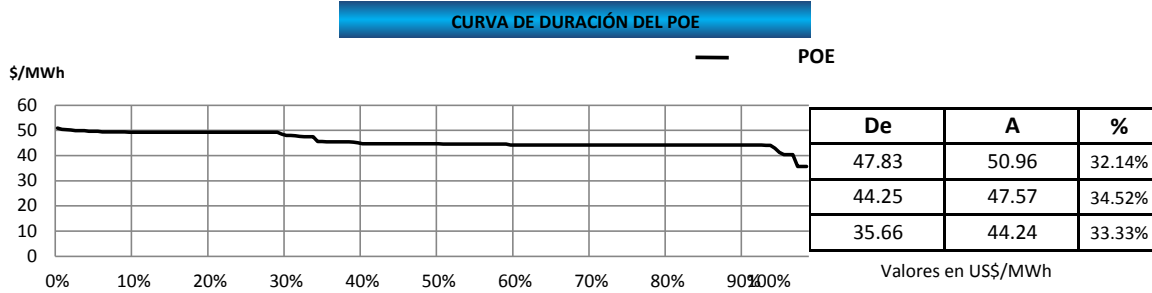
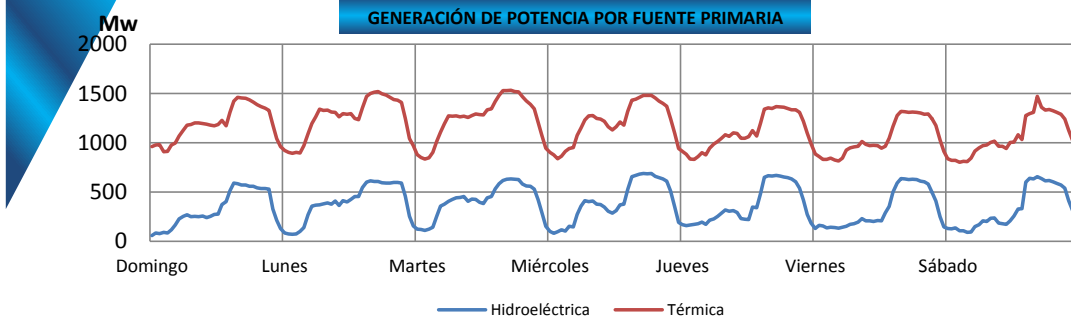
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	41.31	martes	7.00	49.30	domingo	14.00	45.91	-5.54
DEMANDA	745.00	sábado	7.00	1320.60	lunes	11.00	1072.52	-208.79

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	44.10	viernes	19.00	50.96	lunes	20.00	48.51	-4.48
DEMANDA	1037.60	viernes	18.15	1578.60	martes	19.00	1364.47	-158.88



GENERACIÓN NACIONAL

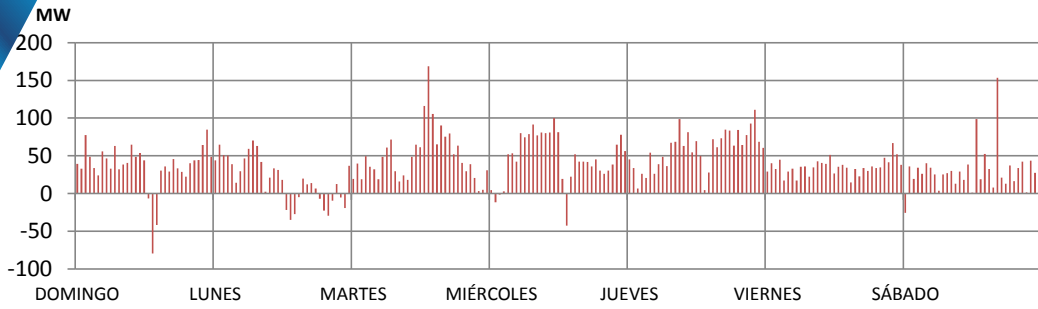




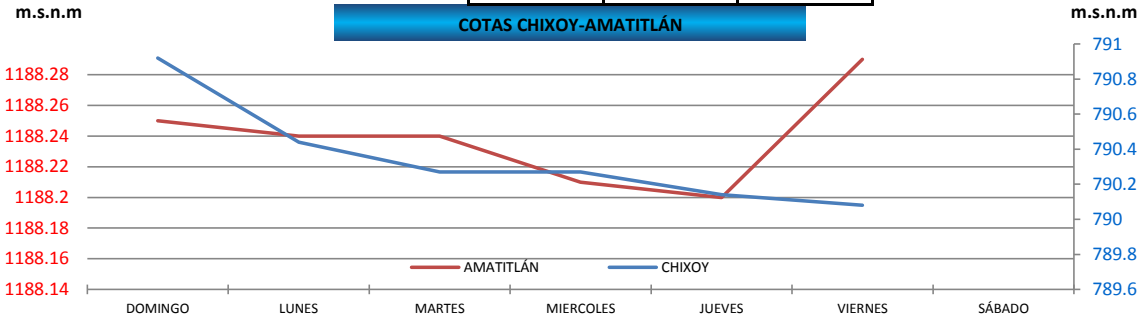
LAS PALMAS CARBÓN	35.12%
TEXTILES DEL LAGO 2	18.45%
INGENIO SANTA ANA 2	15.48%
GENERADORA COSTA SUR	10.12%
TEXTILES DEL LAGO 1	6.55%
GENOR 1	4.76%
CHIXOY	2.38%
ELECTROGENERACIÓN	2.38%
SAN JOSÉ	1.79%
TEXTILES DEL LAGO 3	0.60%
GENOR 2	0.60%
INTERCONEXIÓN MÉXICO	0.60%
LA LIBERTAD	0.60%
POLIWATT	0.60%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	168.67	martes	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	1.32	sábado	17.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1550.00	lunes	19.15
MÁXIMO REAL	1578.60	martes	19.00



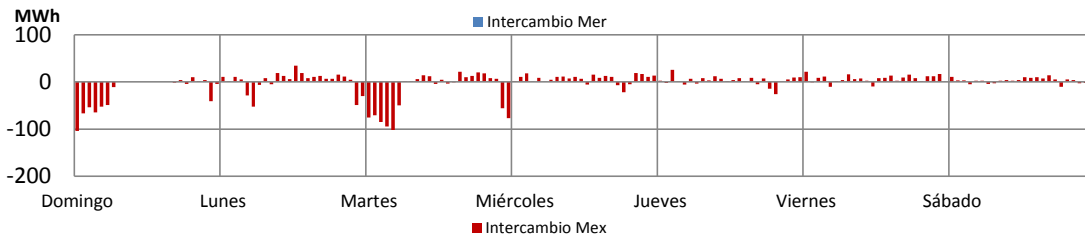
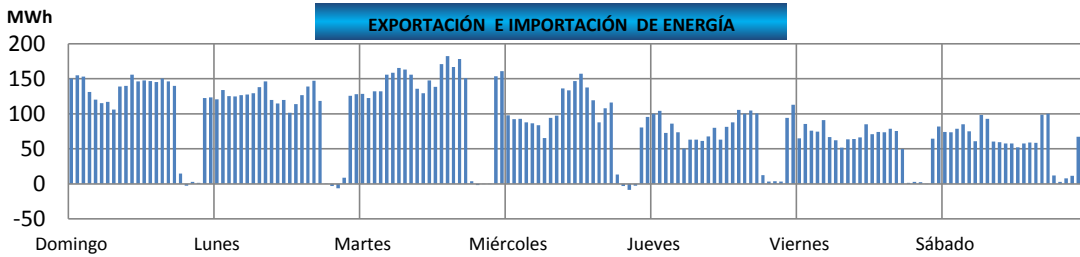
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

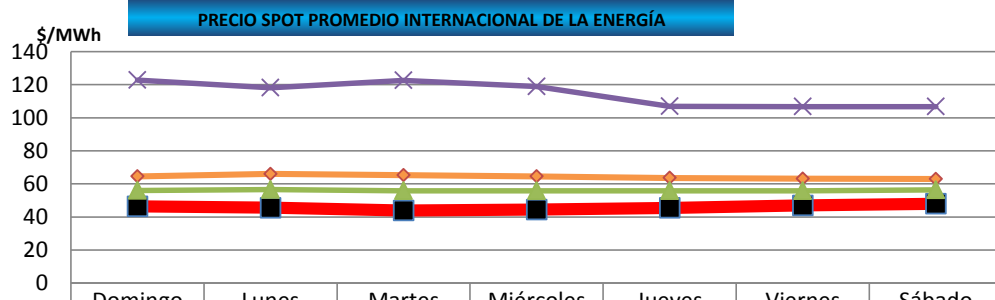
Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	0	-790.92	m.s.n.m
Amatitlan	0	-1188.25	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA

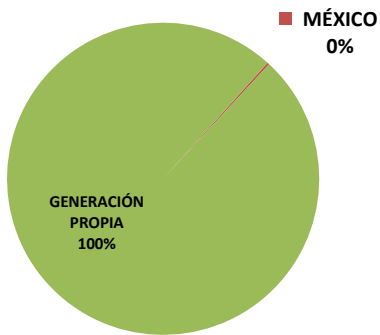


	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	15,036.55	182.1	martes	15	-8.53	miércoles	21
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-406.71	-103.87	domingo	1	34.36	lunes	13

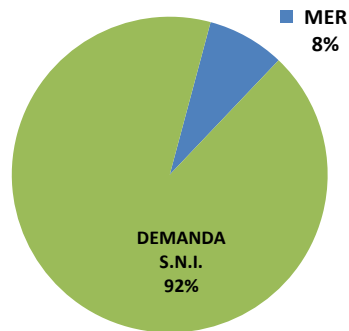


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
Guatemala	46.42	45.58	43.99	44.46	45.54	46.95	48.01
Salvador	64.55	66.00	65.38	64.61	63.67	63.20	62.97
Costa Rica	122.82	118.17	122.57	118.84	106.88	106.70	106.70
Nicaragua	55.94	56.63	55.81	55.91	55.87	55.83	56.42

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

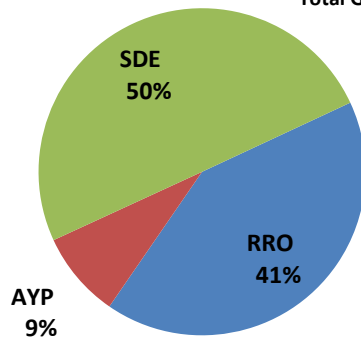


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



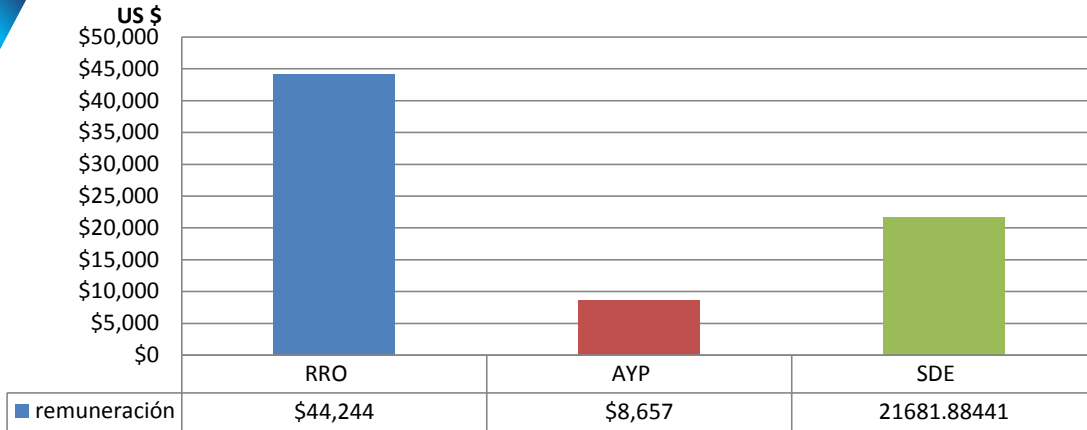
GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 18,297.90



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$74,583.06**

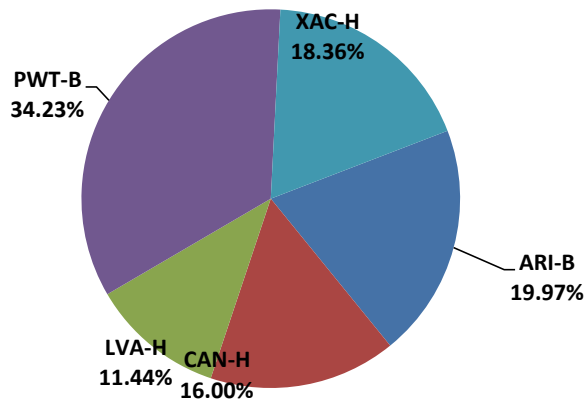


* Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.

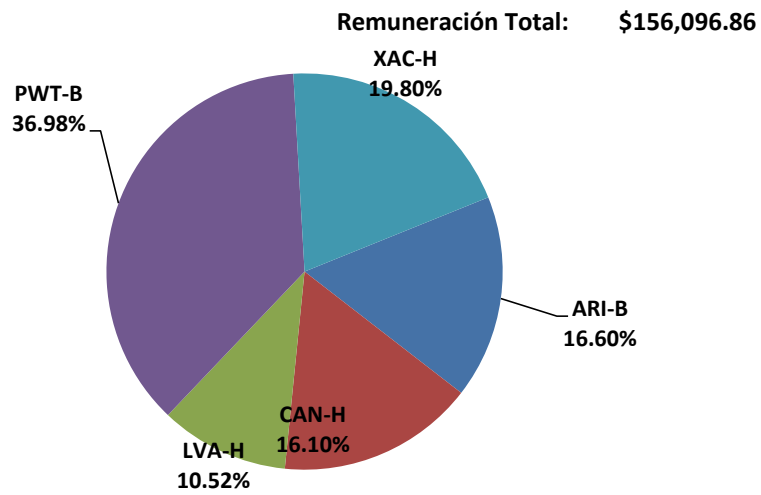
- | | |
|--|---|
| RRO - Reserva Rodante Operativa | pagada por la demanda |
| RRA - Reserva Rápida | pagada por la demanda |
| AYP - Arranque y Parada | pagada por la demanda |
| REAM - Requerimiento del Administrador del Mercado Mayorista | pagada por la demanda |
| SDE - Exportación de Energía. | 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: 5611.02



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO



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 30/03/2016 11:55 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM