

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 08 al 14 de noviembre 2015

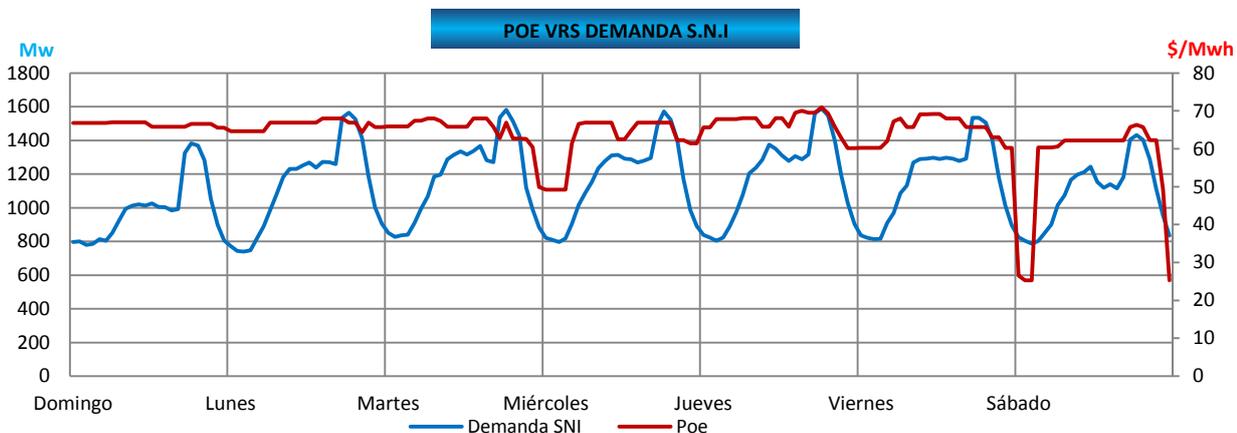
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	25.3	sábado	2.00	70.98	jueves	19.00	64.01	5.42
DEMANDA	739.6	lunes	3.00	1608.10	jueves	18.30	1219.67	-4.22

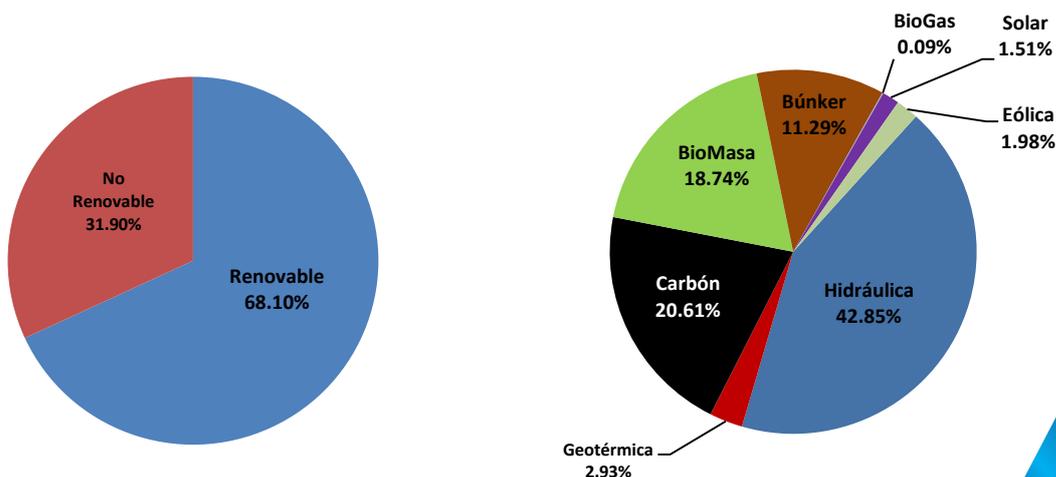
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	25.3	sábado	2.00	67.79	jueves	6.00	59.89	4.11
DEMANDA	739.6	lunes	3.00	1029.60	jueves	23.00	860.39	-2.69

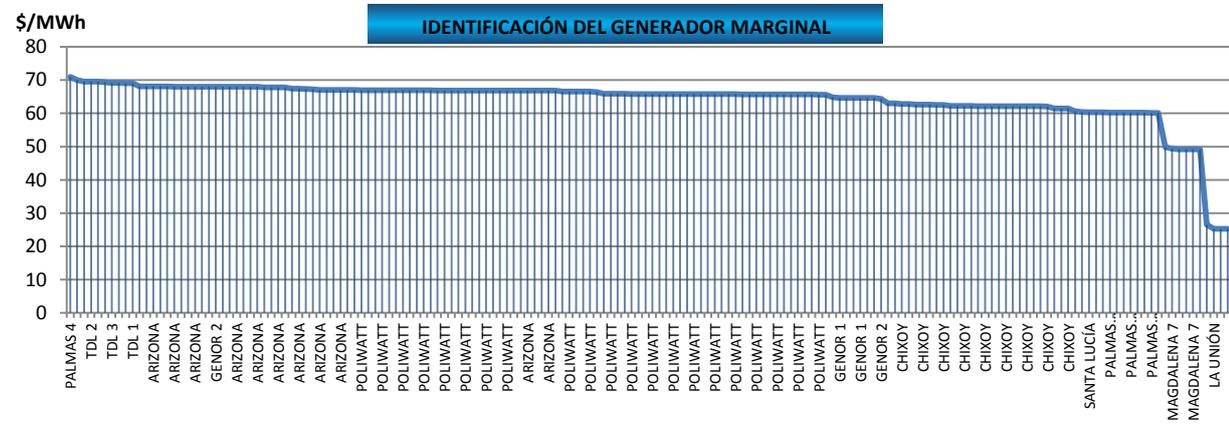
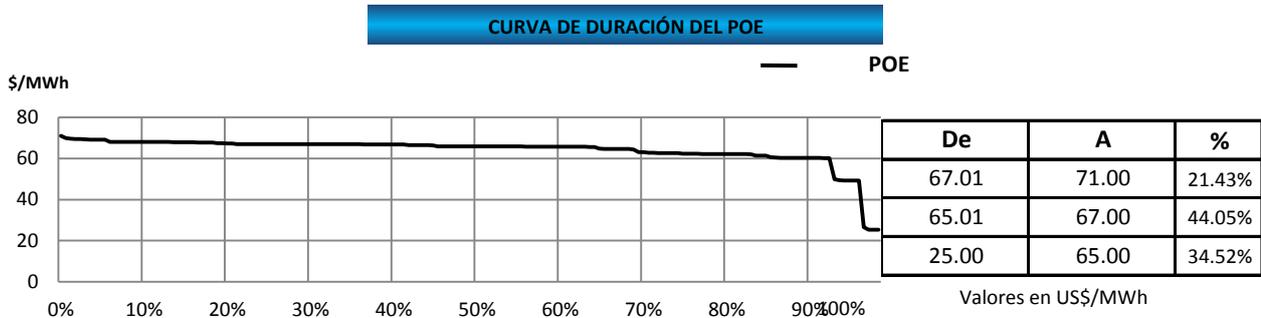
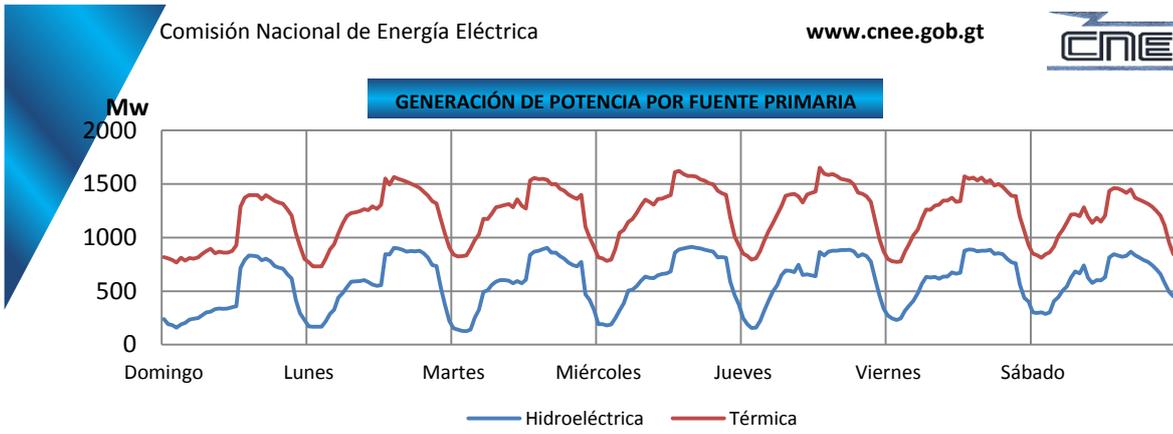
Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	60.57	sábado	7.00	69.98	jueves	16.00	66.33	7.33
DEMANDA	850.60	domingo	7.00	1559.50	jueves	18.00	1224.92	4.53

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	62.24	miércoles	21.00	70.98	jueves	19.00	65.27	2.32
DEMANDA	1050.20	domingo	22.00	1608.10	jueves	18.30	1435.52	-13.93



GENERACIÓN NACIONAL

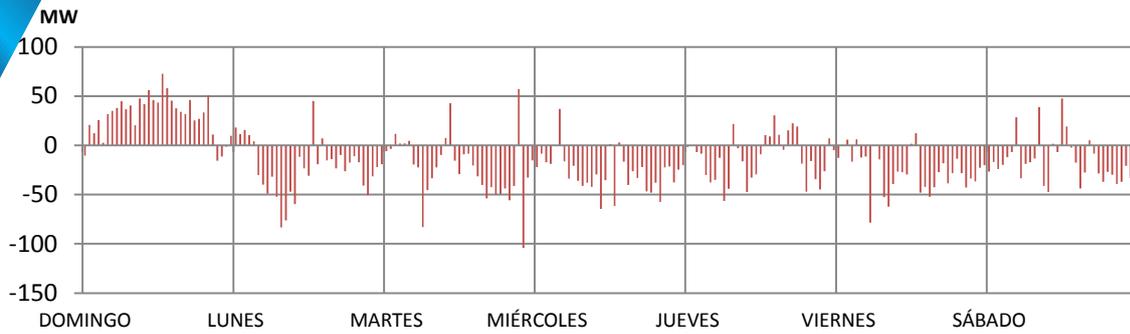




POLIWATT	36.31%
ARIZONA	19.05%
CHIXOY	15.48%
GENOR 1	4.76%
GENOR 2	4.76%
PALMAS CARBÓN	4.76%
SANTA LUCÍA	2.98%
MAGDALENA 7	2.98%
LA UNIÓN	1.79%
TDL 2	1.79%
TDL 3	1.79%
PQP	0.60%
TDL 1	0.60%
MAGDALENA 6	0.60%
PALMAS 4	0.60%
CONCEPCIÓN	0.60%
E.GENERACIÓN	0.60%

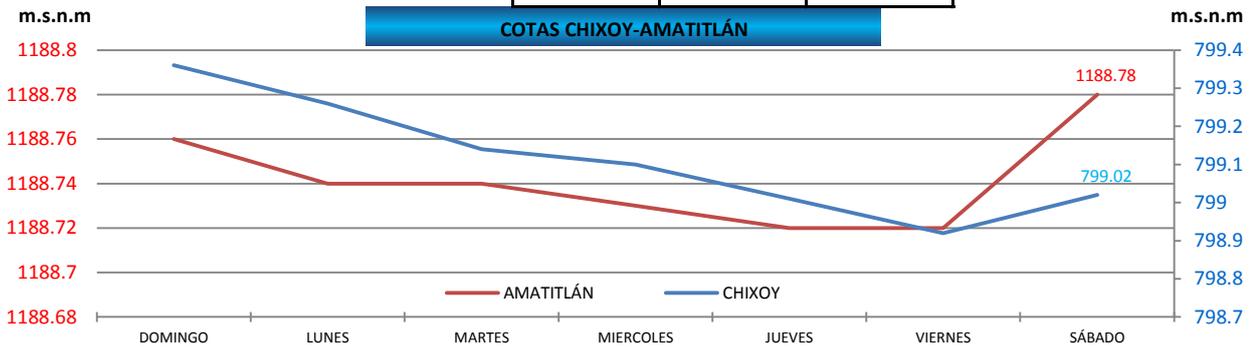


DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	-104.05	martes	22.00
DIFERENCIA MÍNIMA	0.31	viernes	2.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1612.32	martes	18.45
MÁXIMO REAL	1608.10	jueves	18.30

COTAS CHIXOY-AMATITLÁN



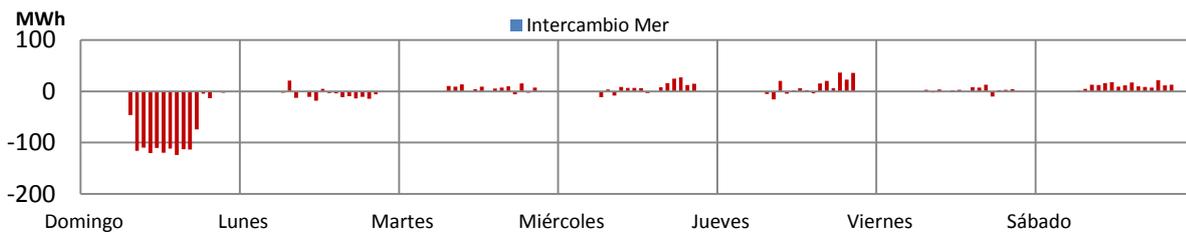
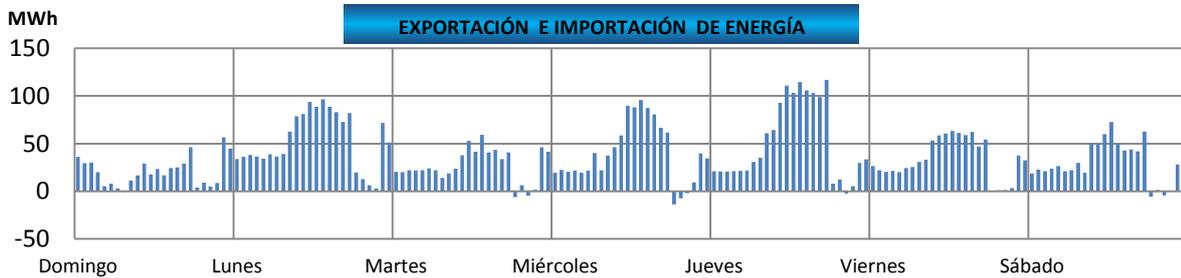
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

	Cota Actual	dif.	
Chixoy	799.02	-0.34	m.s.n.m
Amatitlan	1188.78	0.02	m.s.n.m

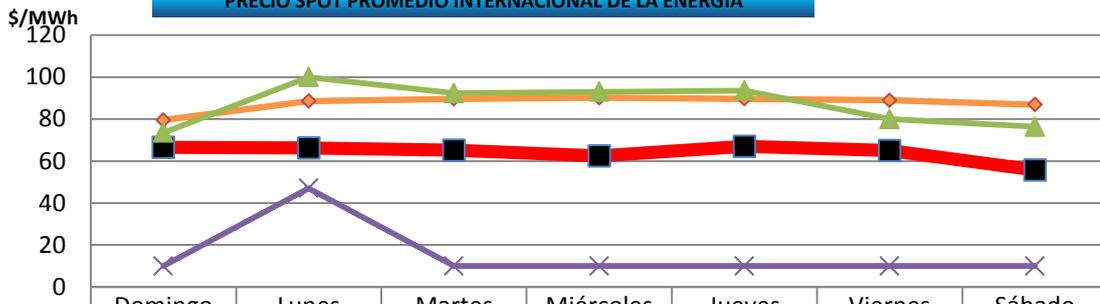
EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



	Neto	Máximo	Día	Hora	Mínimo	Día	Hora
INTERCAMBIO MER (MWh)	6,188.00	116.93	jueves	18	-13.86	miércoles	19
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	-730.59	-123.93	domingo	15	36.52	jueves	19

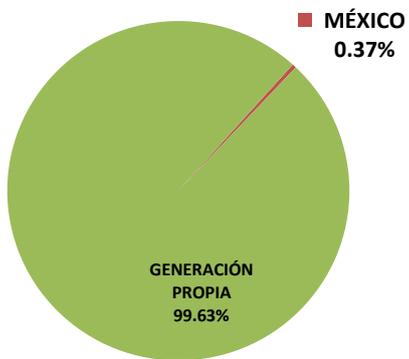


PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

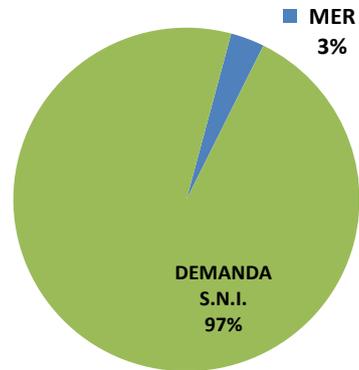


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	66.48	66.31	65.11	62.42	67.01	64.99	55.72
◆ Salvador	79.50	88.58	89.66	90.19	89.62	88.94	86.90
× Costa Rica	9.97	47.01	9.97	9.97	9.97	9.97	9.97
▲ Nicaragua	73.55	99.97	92.32	93.02	93.61	80.02	76.33

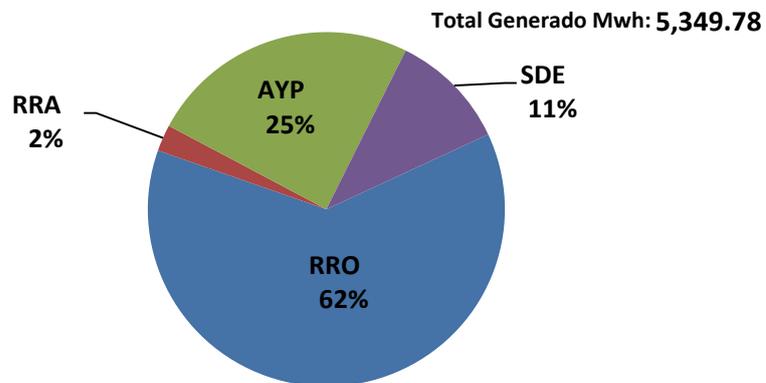
GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES



DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES

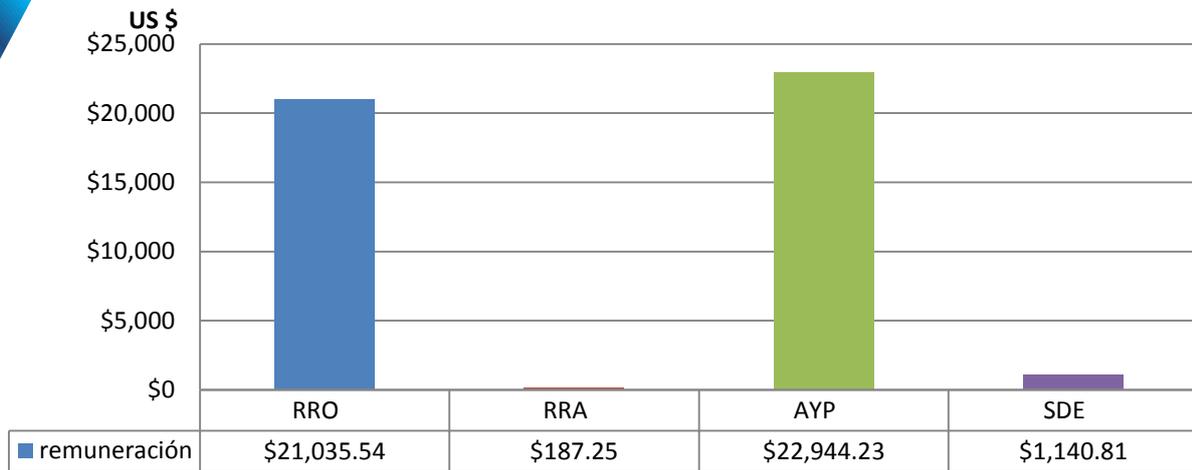


GENERACIÓN FORZADA Mwh



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$45,307.83**

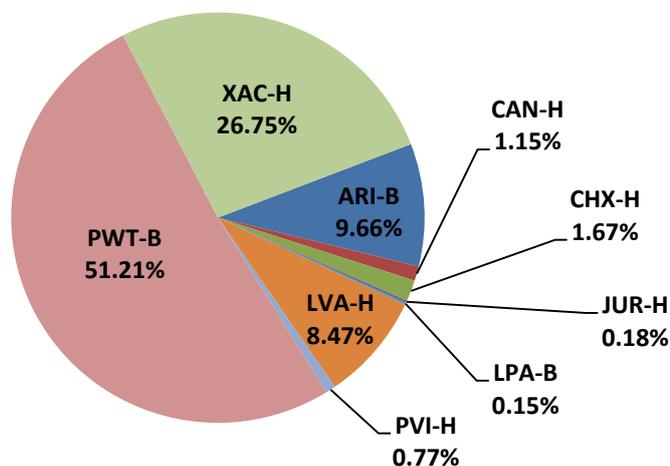


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

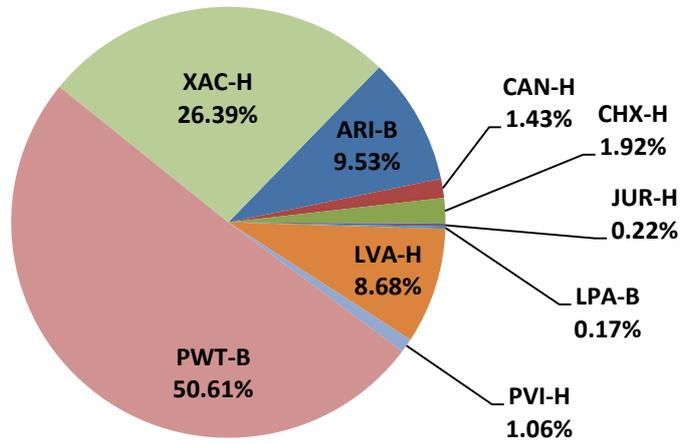
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6015.41**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: \$365,829.39



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 18/11/2015 15:54 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM