

DEPARTAMENTO DE VIGILANCIA Y MONITOREO DEL MERCADO MAYORISTA

Semana comprendida del 21 al 27 de agosto 2016

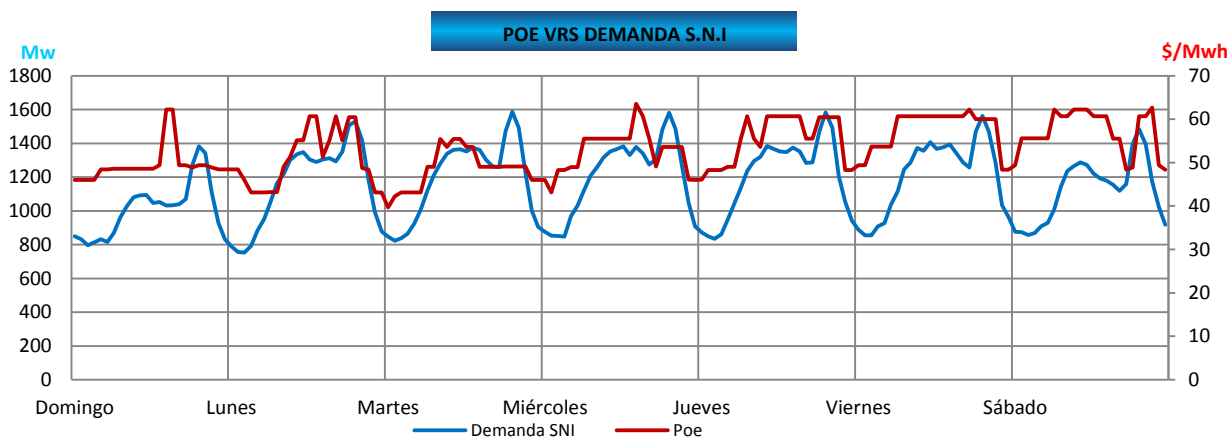
PRECIO DE OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA (POE) Y DEMANDA DEL SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO (S.N.I.)

	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	39.64	martes	1.00	63.53	miércoles	15.00	53.03	12.48
DEMANDA	753.1	lunes	3.00	1601.30	martes	19.30	1243.67	24.26

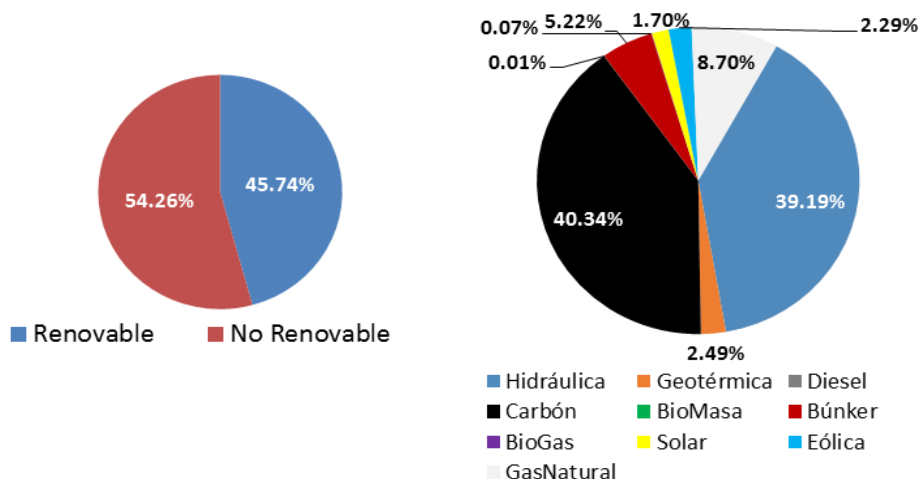
Banda Mínima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	39.64	martes	1.00	55.60	sábado	6.00	47.85	18.56
DEMANDA	753.1	lunes	3.00	1054.00	jueves	23.00	896.66	21.07

Banda Media	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	43.23	lunes	7.00	63.53	miércoles	15.00	55.83	9.59
DEMANDA	868.90	domingo	7.00	1416.80	viernes	12.00	1251.44	27.89

Banda Máxima	MIN	DÍA	HORA	MAX	DÍA	HORA	PROM	dif
SPOT	48.38	lunes	22.00	62.66	sábado	22.00	55.01	8.95
DEMANDA	1108.50	domingo	22.00	1601.30	martes	19.30	1449.45	22.60

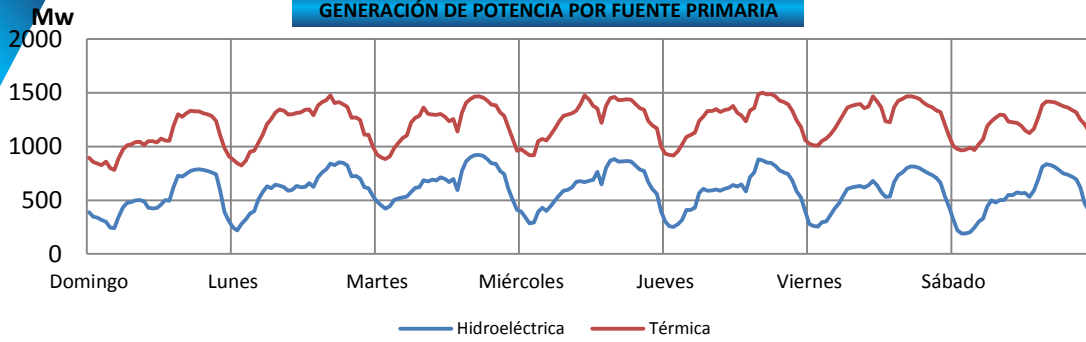


GENERACIÓN NACIONAL

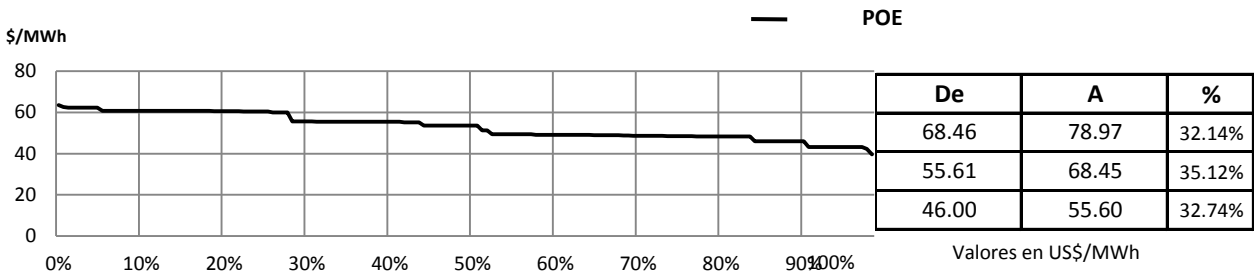




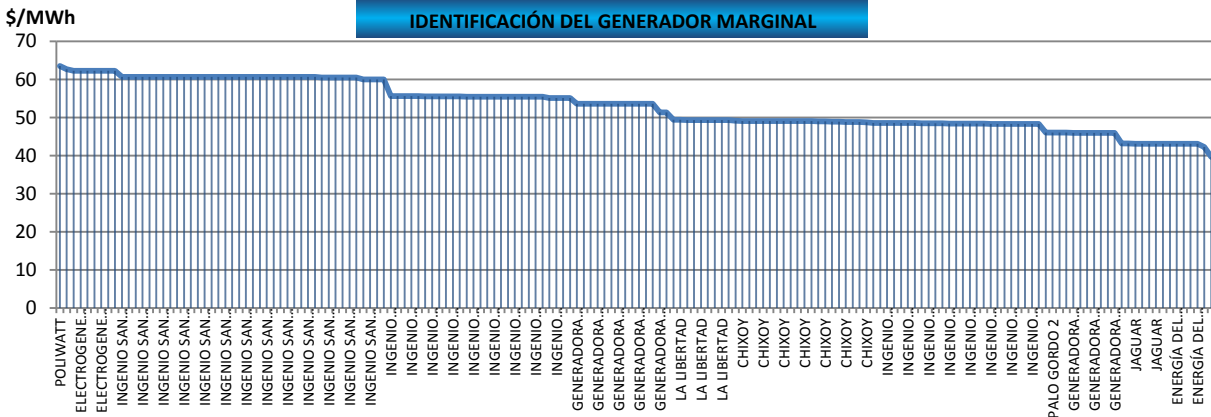
GENERACIÓN DE POTENCIA POR FUENTE PRIMARIA



CURVA DE DURACIÓN DEL POE



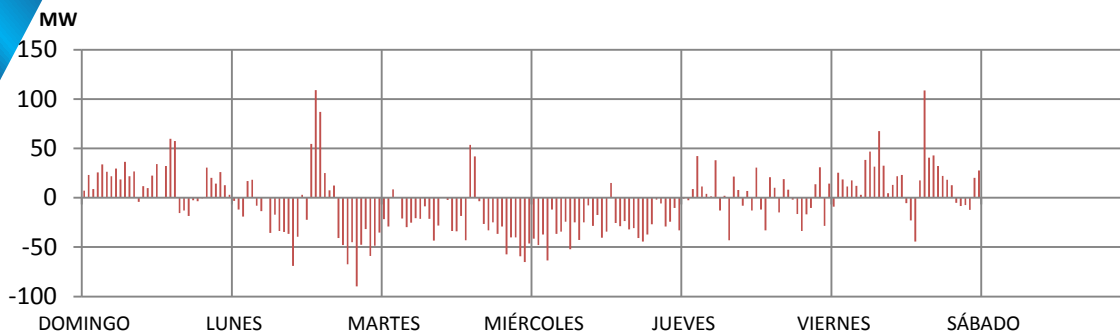
IDENTIFICACIÓN DEL GENERADOR MARGINAL



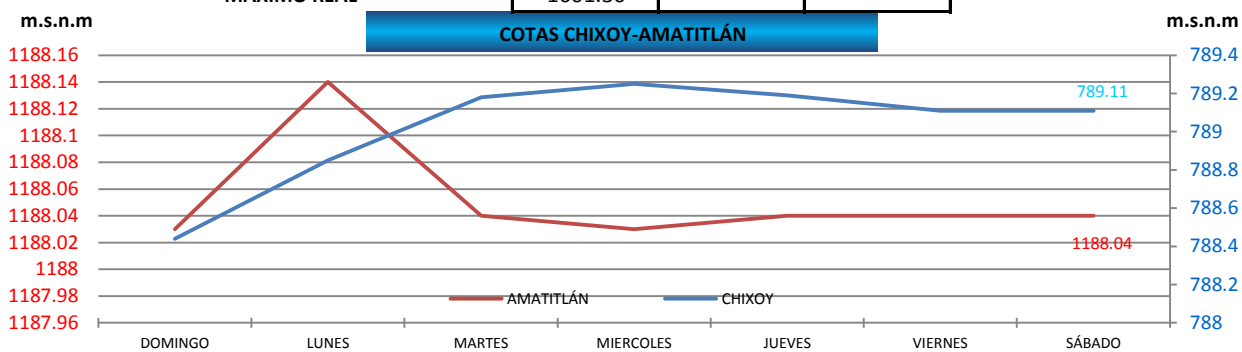
INGENIO SAN ISIDRO	23.21%
ENIO PANTALEON BLOQ	16.07%
INGENIO SANTA ANA 2	14.88%
CHIXOY	11.90%
GENERADORA SANTA LUCÍ	8.33%
GENERADORA COSTA SUF	5.36%
LA LIBERTAD	5.36%
ELECTROGENERACIÓN	4.17%
ENERGÍA DEL CARIBE	3.57%
JAGUAR	3.57%
PALO GORDO 2	1.19%
POLIWATT	0.60%
TEXTILES DEL LAGO 2	0.60%
JURUN MARINALA	0.60%
INGENIO TRINIDAD BLOQUE 4	0.60%



DIFERENCIA ENTRE DEMANDA REAL Y PROGRAMADA



	Potencia (MW)	Día	Hora
DIFERENCIA MÁXIMA	109.16	lunes	18.15
DIFERENCIA MÍNIMA	0.15	domingo	18.00
MÁXIMO PROGRAMADO	1634.38	miércoles	19.30
MÁXIMO REAL	1601.30	martes	19.30



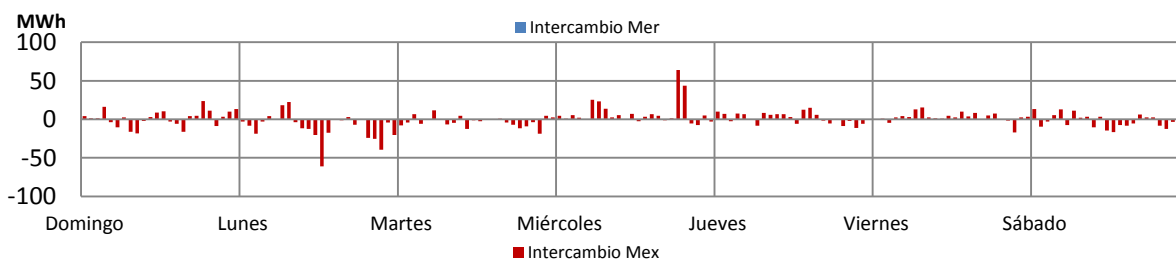
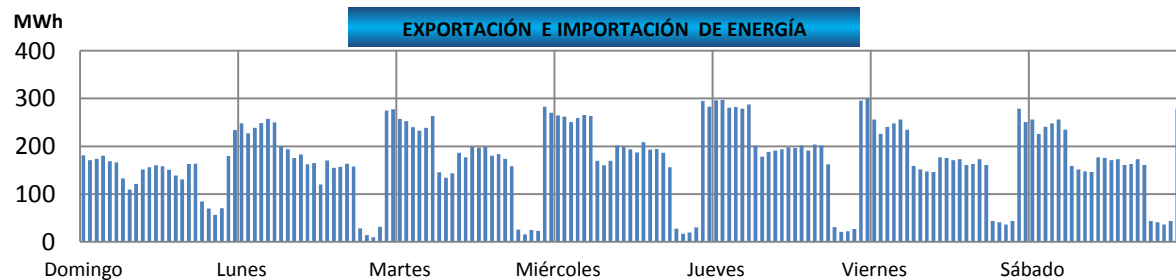
Cota de rebalse de Chixoy: 803 m.s.n.m.

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

Cota = Nivel del embalse

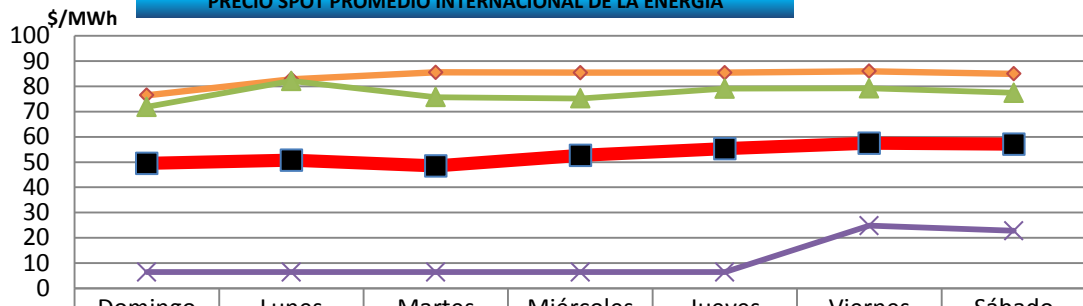
	Cota Actual	dif.	
Chixoy	789.11	0.67	m.s.n.m
Amatitlan	1188.04	0.01	m.s.n.m

EXPORTACIÓN E IMPORTACIÓN DE ENERGÍA



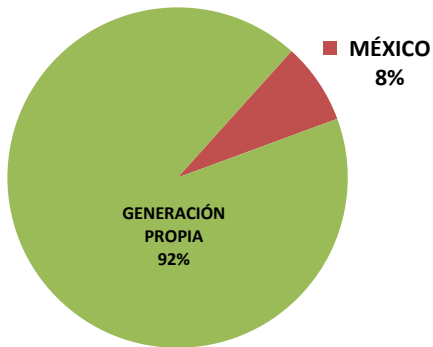
	Neto
INTERCAMBIO MER (MWh)	29,199.18
INTERCAMBIO MÉXICO (MWh)	11.84

PRECIO SPOT PROMEDIO INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA

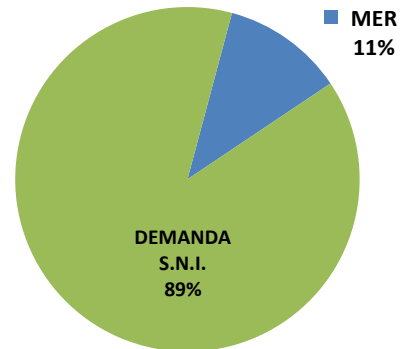


	Domingo	Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado
■ Guatemala	49.46	50.73	48.51	52.63	55.33	57.51	57.07
◆ Salvador	76.45	82.80	85.52	85.43	85.40	86.00	84.99
× Costa Rica	6.39	6.39	6.39	6.39	6.39	24.80	22.78
▲ Nicaragua	71.87	82.12	75.72	75.22	79.08	79.23	77.41

GENERACIÓN PROPIA E IMPORTACIONES

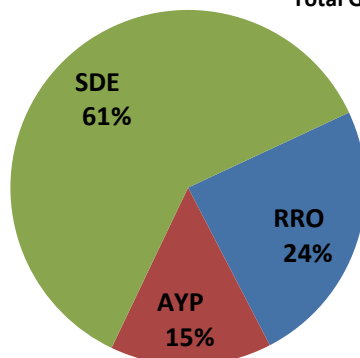


DEMANDA S.N.I Y EXPORTACIONES



GENERACIÓN FORZADA Mwh

Total Generado Mwh: 25,454.63



REMUNERACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA

Remuneración **\$159,728.73**

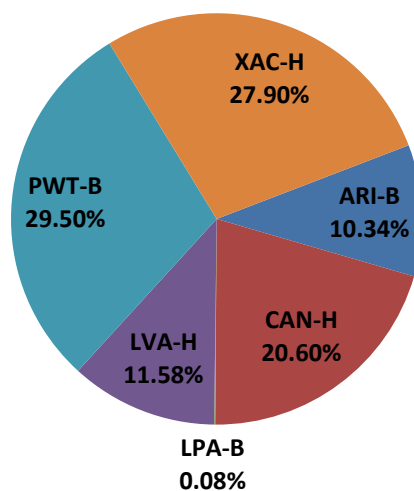


*** Los datos presentados no incluyen la generación forzada aportada por Genor.**

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

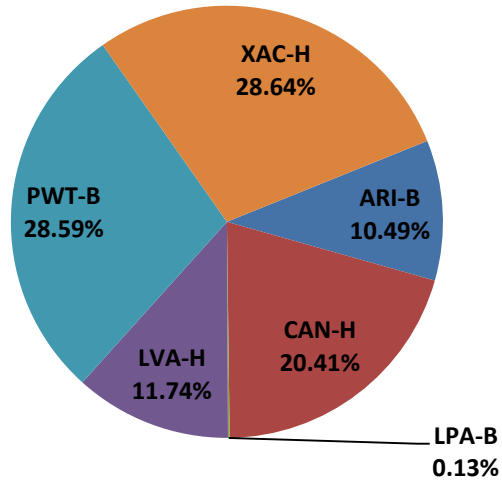
PARTICIPACIÓN EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIO DE RRO

Energía Total Mwh: **6371.07**



PARTICIPACIÓN EN LA REMUNERACIÓN DEL SERVICIO DE RRO

Remuneración Total: **\$314,082.97**



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 29/08/2016 16:13 según el archivos de predespacho y posdespacho enviados por AMM