



# MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO NACIONAL

Semana 25: 18 al 24 de Junio del 2017

## INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO NACIONAL

### PRECIO OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA POR BANDA HORARIA

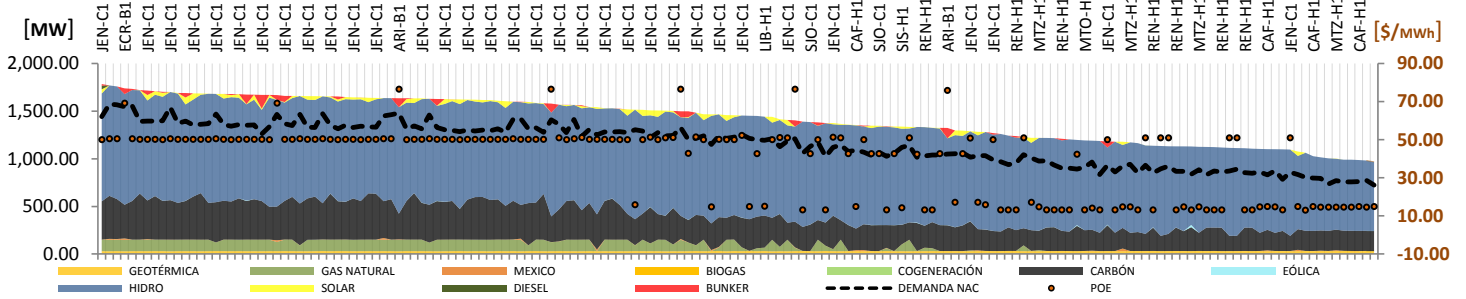
BANDA	POE mínimo [\$/MWh]	POE promedio [\$/MWh]	POE máximo [\$/MWh]	Máxima Demanda [MW]
MAXIMA	14.95	50.41	76.54	1,575.10
MEDIA	14.28	46.33	51.31	1,443.30
MINIMA	13.13	22.52	76.02	1,071.50

### PARTICIPACIÓN EN LA MARGINACIÓN POR RECURSO

RECURSO	Participación	POE Mínimo [\$/MWh]	POE Máximo [\$/MWh]	*Demanda Nacional [MW]
CARBÓN	63.10%	42.49	52.27	1,575.10
HIDRO	32.74%	13.13	17.14	1,303.63
BUNKER	4.17%	69.31	76.54	1,548.55

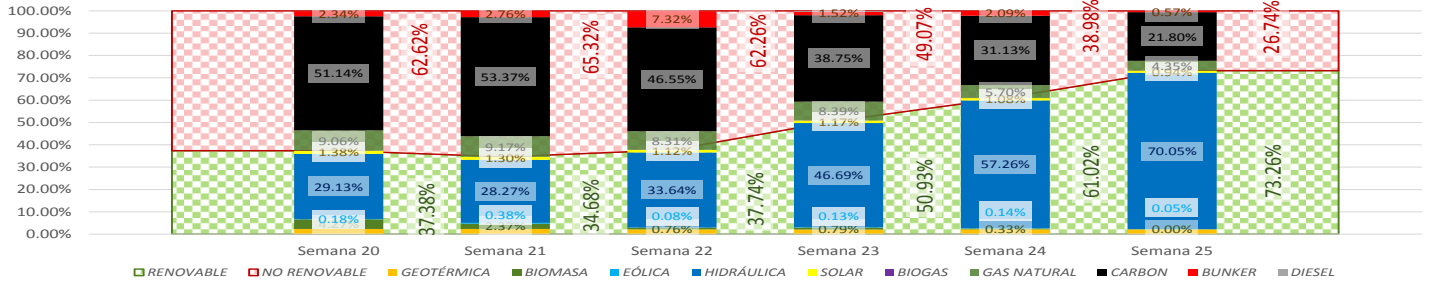
\* Representa el máximo valor de demanda de las horas donde margino el recurso.  
 \*\* Apilamiento de recursos del gráfico no indica orden de mérito en despacho, se presentan en ese orden con fines ilustrativos.

### CURVA DE DURACIÓN DE LA CARGA(\*\*)

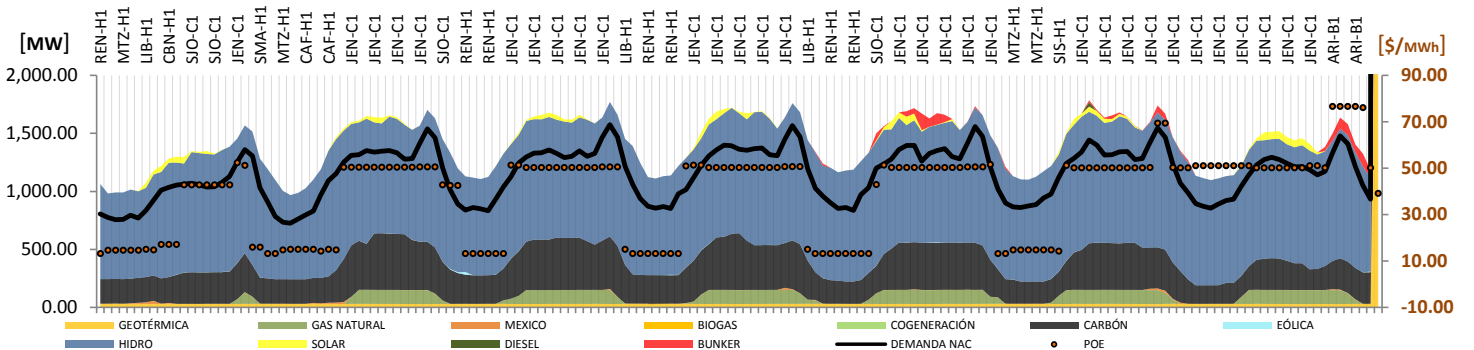


### MATRIZ DE GENERACIÓN HISTORICA ULTIMAS SEIS SEMANAS(\*\*)

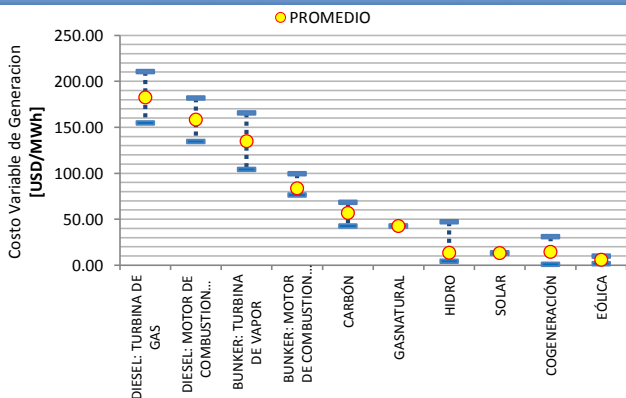
	2017-06-18	2017-06-19	2017-06-20	2017-06-21	2017-06-22	2017-06-23	2017-06-24	2017-06-25
GENERACIÓN LOCAL	222,521.50 MWh	219,377.71 MWh	242,587.20 MWh	240,248.06 MWh	240,155.36 MWh	238,222.88 MWh		
IMPORTACIÓN MÉXICO (+)	7,548.56 MWh	7,729.48 MWh	1,411.00 MWh	236.90 MWh	343.46 MWh	229.39 MWh		
OFERTA TOTAL	230,070.06 MWh	227,107.19 MWh	243,998.20 MWh	240,484.96 MWh	240,498.82 MWh	238,452.27 MWh		



### CURVA HORARIA DE LA GENERACIÓN POR RECURSO(\*\*)

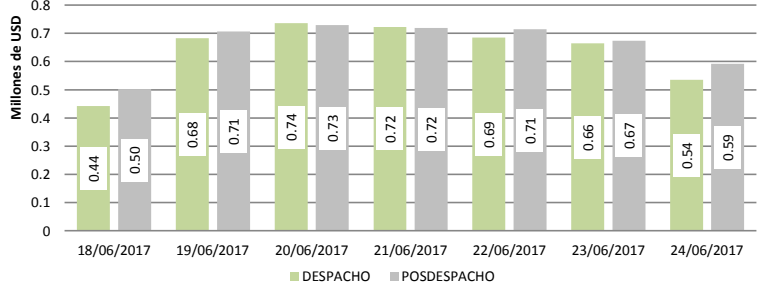


### COSTOS VARIABLES DE GENERACIÓN

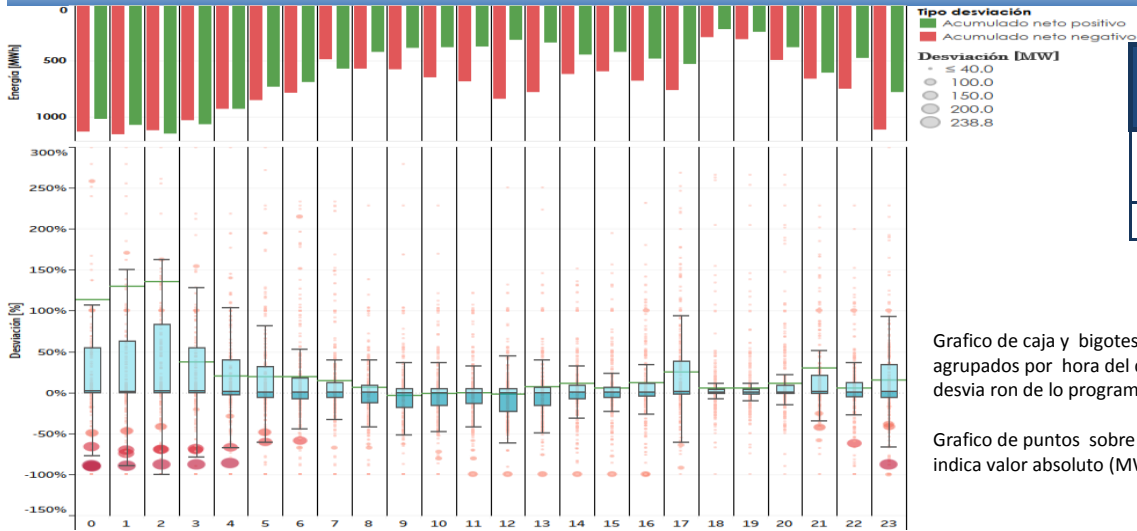


### ESTIMACIÓN COSTO TOTAL DE LA OPERACIÓN DEL S.N.I. [Artículo 43 del RAMM]

Total Despacho: 4.46 Millones de USD  
 Total Posdespacho: 4.63 Millones de USD  
 Diferencia: 0.16 Millones de USD



## DESVIACIÓN EN LA GENERACIÓN VERSUS PROGRAMA DEL PARQUE HIDRAULICO



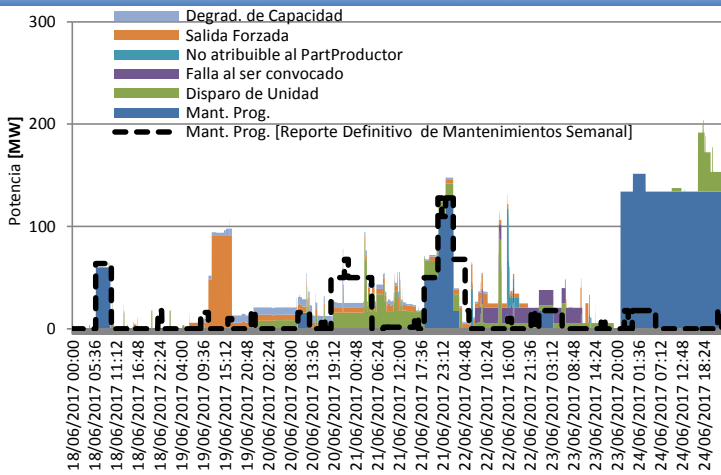
PROG SEMANAL [GWh]	PROG DIARIA [GWh]	POST DIARIO [GWh]
145.33	171.28	167.39
0.00%	17.86%	15.18%

% respecto a la prog. semanal

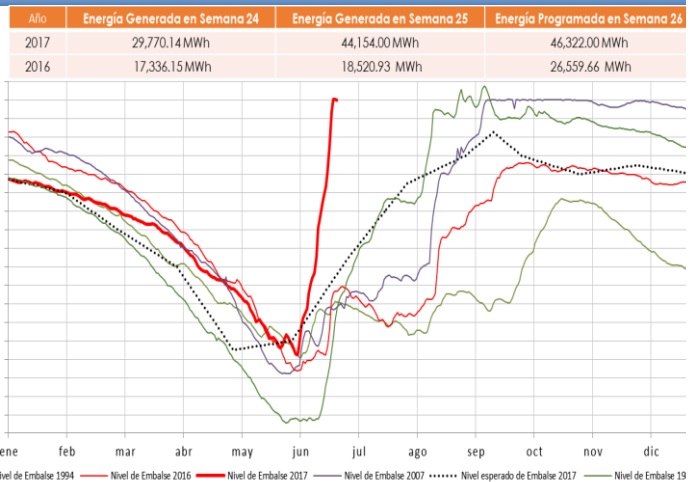
Grafico de caja y bigotes : Datos de las horas de la semana agrupados por hora del día, para todas las unidades que se desvian de lo programado.

Grafico de puntos sobre eje vertical: tamaño del círculo indica valor absoluto (MW) de la desviación de cada central.

### POTENCIA INDISPONIBLE

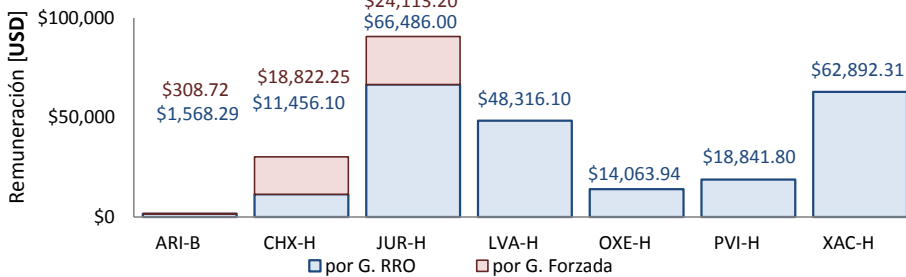


### MONITOR EMBALSE CHIXOY

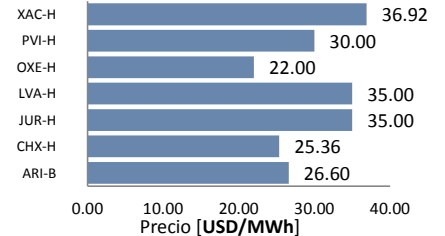


### ESTIMACIÓN DE LOS SERVICIOS COMPLEMENTARIOS

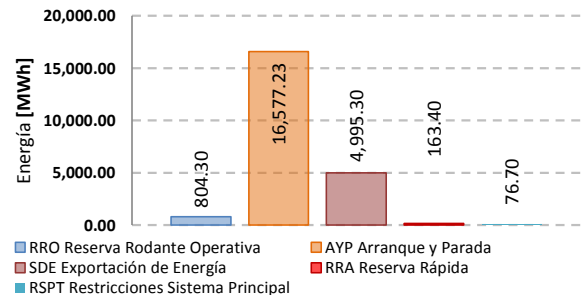
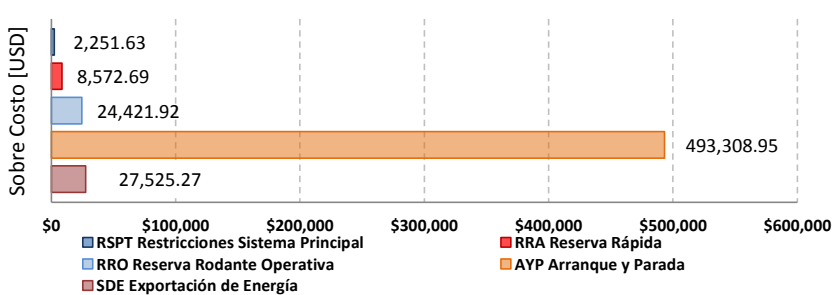
Remuneración por la prestación de Reserva Rodante Operativa



Precio promedio ofertado por la prestación de Reserva Rodante Operativa



### ESTIMACIÓN DE LA GENERACIÓN FORZADA



Fuente: Los datos utilizados corresponden a la información contenida en los informes de Programación Diaria y Posdespacho Diario de la semana en análisis, publicados en el sitio web del Administrador del Mercado Mayorista, estos están sujetos a revisión y no deben considerarse como definitivos, conforme se cumpla lo establecido en el artículo 66 del RAMM.