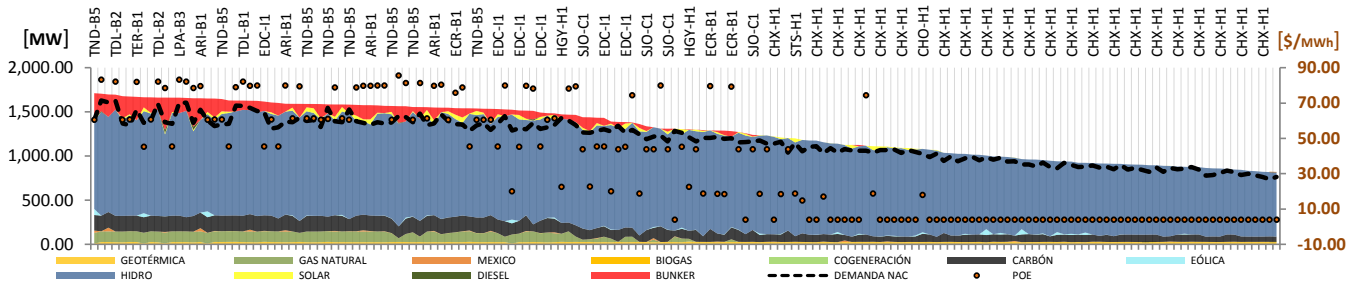


## INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO NACIONAL

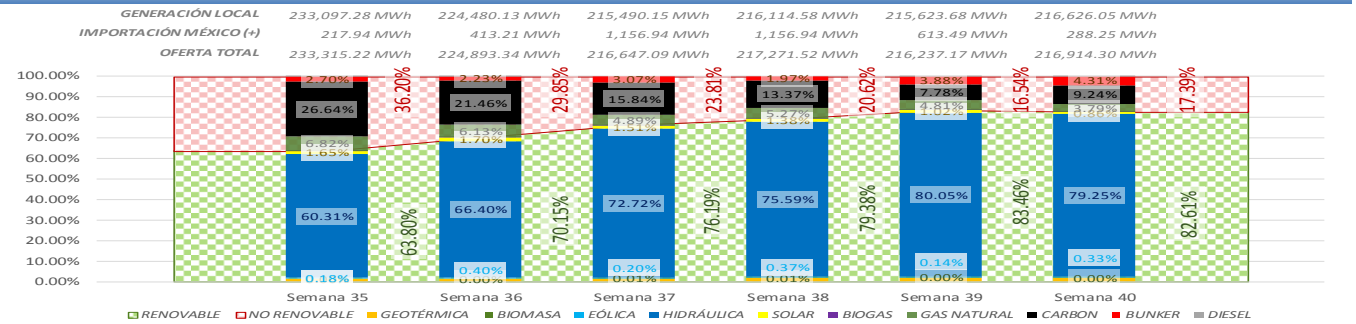
PRECIO OPORTUNIDAD DE LA ENERGÍA POR BANDA HORARIA					PARTICIPACIÓN EN LA MARGINACIÓN POR RECURSO				
BANDA	POE mínimo [\$/MWh]	POE promedio [\$/MWh]	POE máximo [\$/MWh]	Máxima Demanda [MW]	RECURSO	Participación	POE Mínimo [\$/MWh]	POE Máximo [\$/MWh]	* Demanda Nacional [MW]
MAXIMA	22.63	73.62	100.24	1,628.80	CARBÓN	20.24%	43.80	61.29	1,546.10
MEDIA	4.02	45.60	79.91	1,544.70	HIDRO	48.81%	4.01	22.77	1,431.50
MINIMA	4.01	5.41	43.80	1,110.80	BUNKER	23.21%	74.48	100.24	1,628.80
					GAS NATURAL	7.74%	45.24	45.41	1,497.60

\* 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.

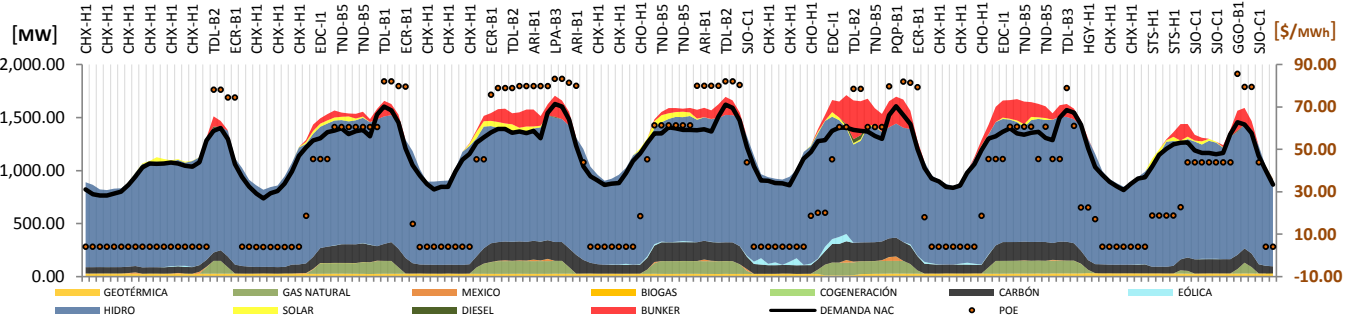
### CURVA DE DURACIÓN DE LA CARGA(\*\*)



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

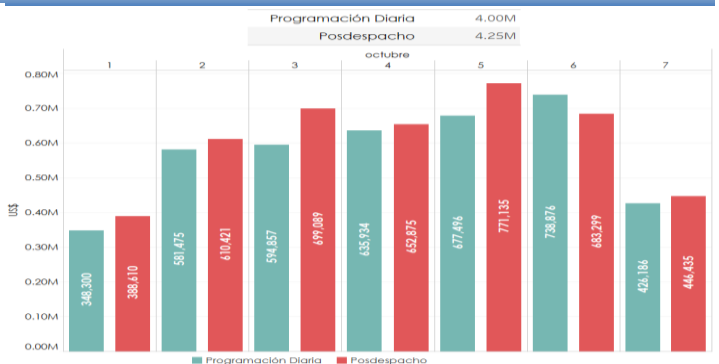
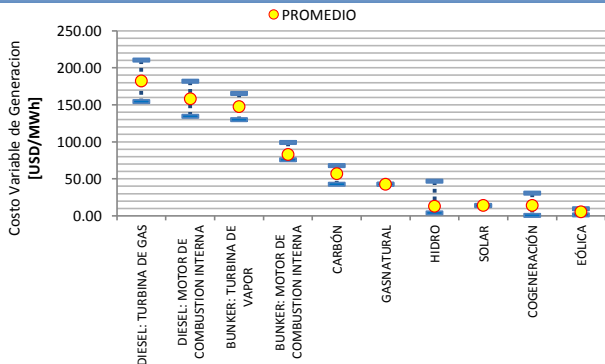


### CURVA HORARIA DE LA GENERACIÓN POR RECURSO(\*\*)

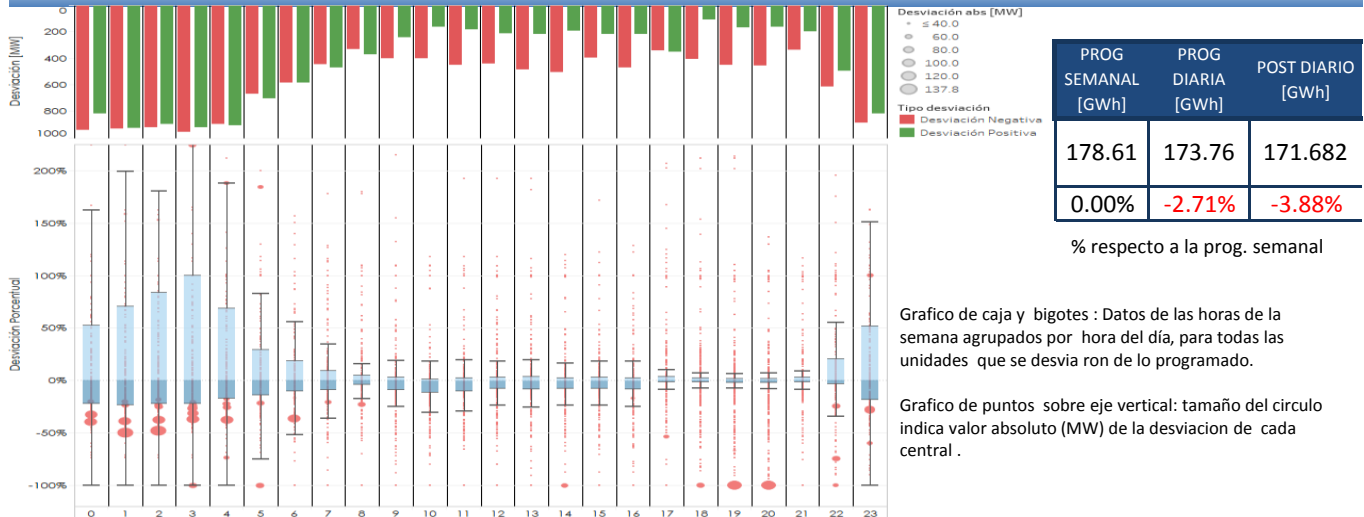


### COSTOS VARIABLES DE GENERACIÓN

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

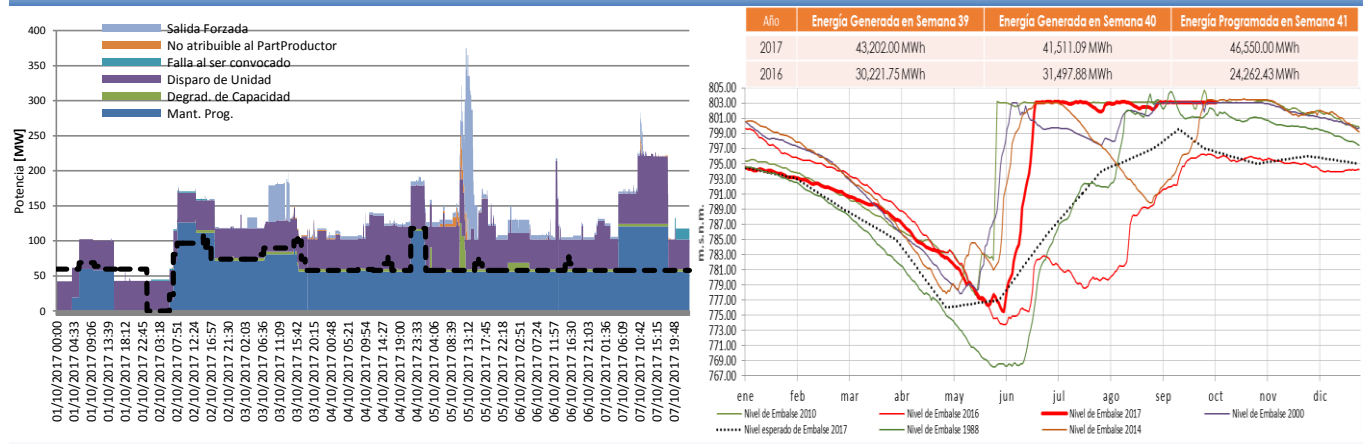


## DESVIACIÓN EN LA GENERACIÓN VERSUS PROGRAMA DEL PARQUE HIDRAULICO



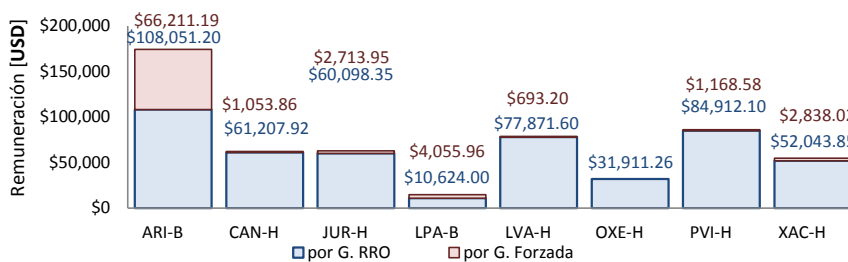
## POTENCIA INDISPONIBLE

## MONITOR EMBALSE CHIXOY

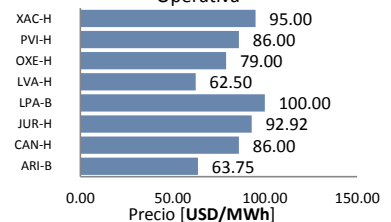


## ESTIMACIÓN DE LOS SERVICIOS COMPLEMENTARIOS

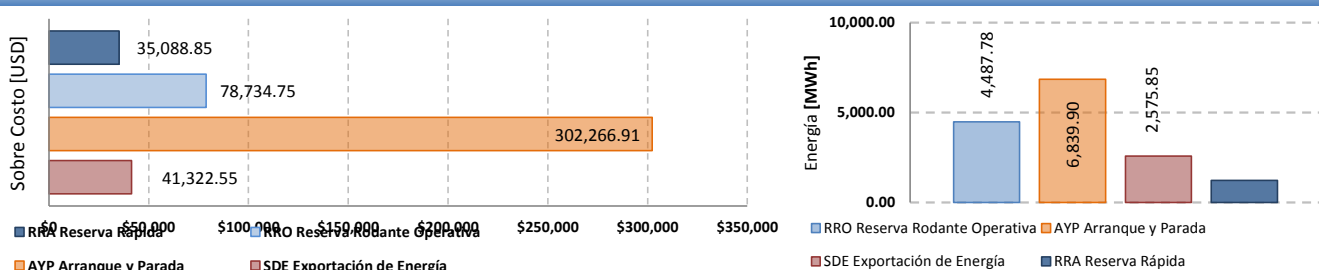
### Remuneración por la prestación de Reserva Rodante Operativa



### 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