



# MONITOR SEMANAL DEL MERCADO ELÉCTRICO NACIONAL

Semana 08: 19 al 25 de Febrero de 2017

## INDICADORES ESTADÍSTICOS DEL MERCADO ELÉCTRICO NACIONAL

### PRECIO OPORTUNIDAD DE LA ENEGIA POR BANDA HORARIA

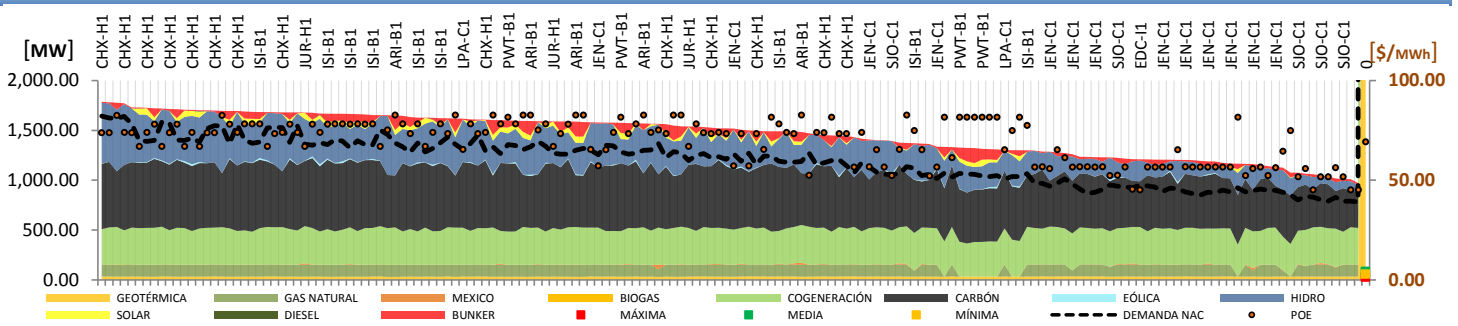
| BANDA  | POE mínimo [\$/MWh] | POE promedio [\$/MWh] | POE máximo [\$/MWh] | Máxima Demanda [MW] |
|--------|---------------------|-----------------------|---------------------|---------------------|
| MAXIMA | 52.60               | 70.77                 | 82.68               | 1,644.50            |
| MEDIA  | 65.43               | 76.66                 | 82.83               | 1,421.80            |
| MINIMA | 45.22               | 57.53                 | 77.63               | 1,181.40            |

### PARTICIPACIÓN EN LA MARGINACIÓN POR RECURSO

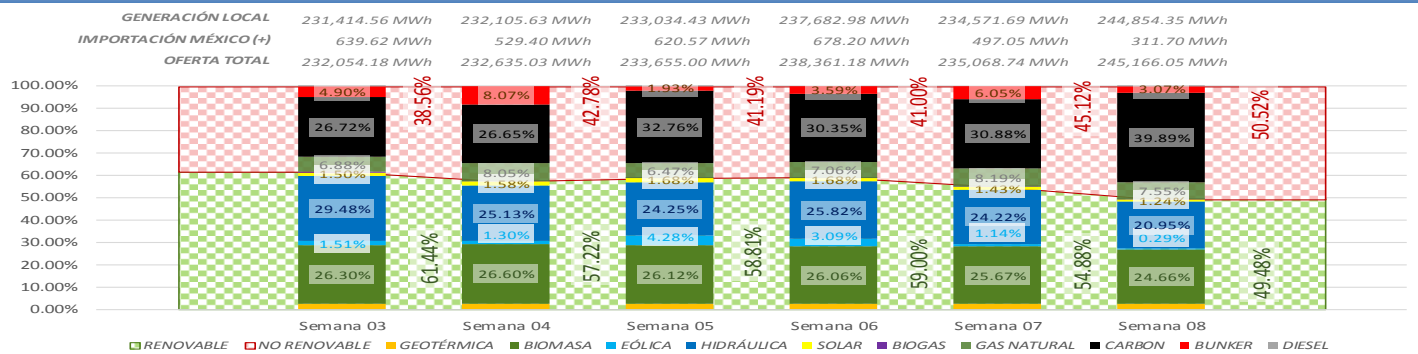
| RECURSO     | Participación | POE Mínimo [\$/MWh] | POE Máximo [\$/MWh] | *Demanda Nacional [MW] |
|-------------|---------------|---------------------|---------------------|------------------------|
| CARBÓN      | 52.98%        | 51.84               | 78.30               | 1,456.05               |
| HIDRO       | 27.98%        | 66.99               | 74.14               | 1,644.50               |
| GAS NATURAL | 2.98%         | 45.22               | 45.50               | 950.60                 |
| BUNKER      | 16.07%        | 81.62               | 82.83               | 1,621.38               |

\* 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.

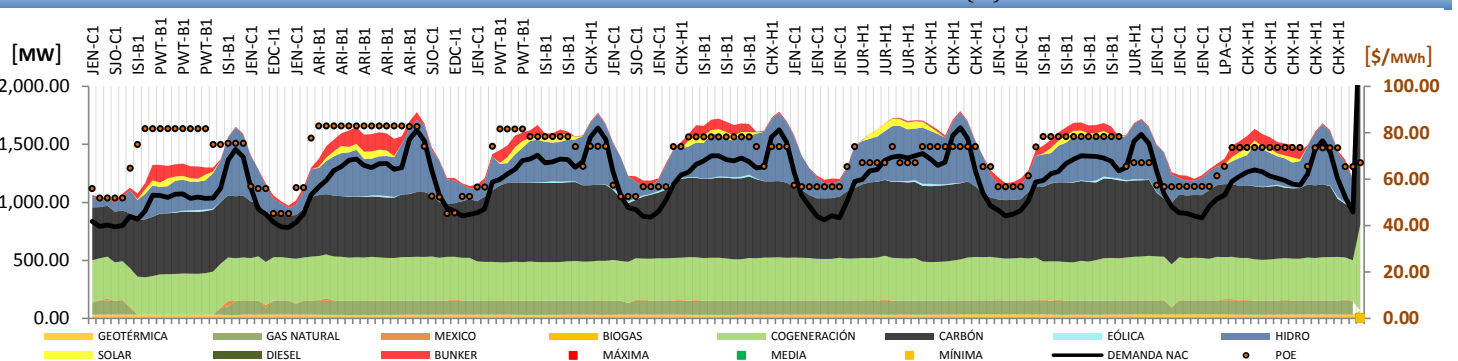
### CURVA DE DURACIÓN DE LA CARGA(\*\*)



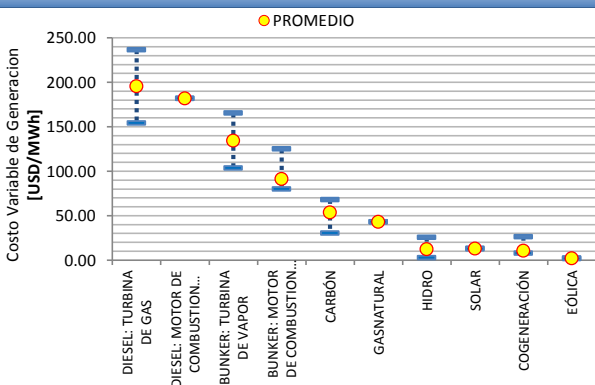
### MATRIZ DE GENERACIÓN HISTORICA ULTIMAS SEIS SEMANAS(\*\*)



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

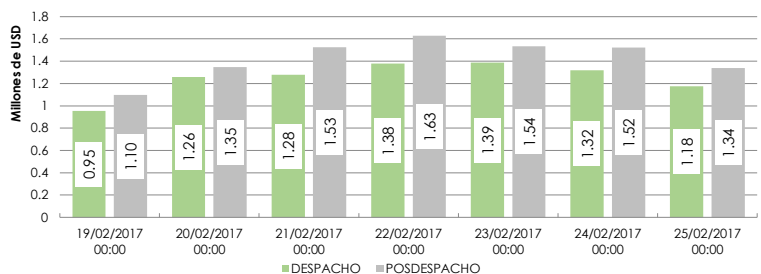


### COSTOS VARIABLES DE GENERACIÓN

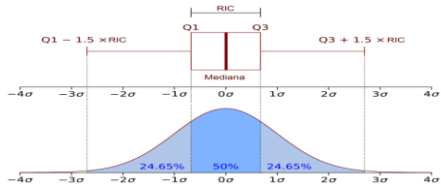


### ESTIMACIÓN COSTO TOTAL DE LA OPERACIÓN DEL S.N.I. [Artículo 43 del RAMM]

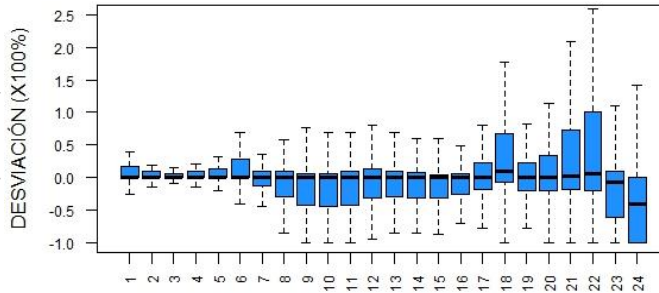
Total Despacho: 8.75 Millones de USD  
 Total Posdespacho: 9.99 Millones de USD  
 Diferencia: 1.25 Millones de USD



## DESVIACIÓN EN LA GENERACIÓN VERSUS PROGRAMA DEL PARQUE HIDRAULICO



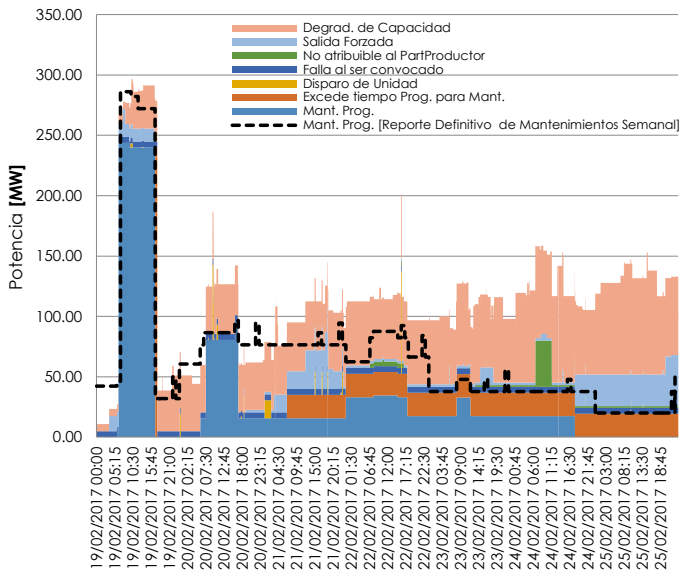
Se agrupan los datos por hora, para todas las horas de la semana en estudio, para todas las unidades que hayan generado.



| PROG SEMANAL [GWh] | PROG DIARIA [GWh] | POST DIARIO [GWh] |
|--------------------|-------------------|-------------------|
| 58.67              | 54.75             | 51.74             |
| 0.00%              | -6.68%            | -11.81%           |

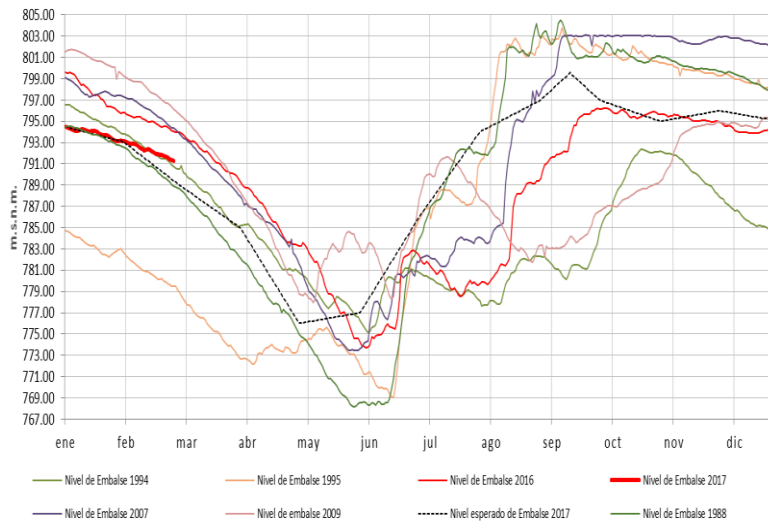
% respecto a la prog. semanal

### POTENCIA INDISPONIBLE



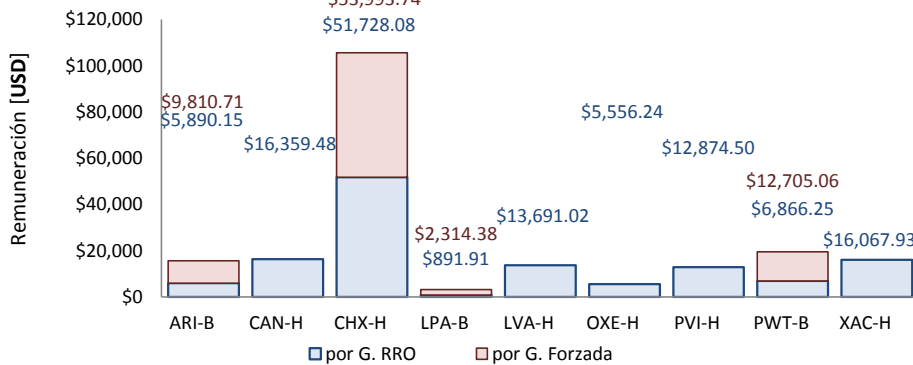
### MONITOR EMBALSE CHIXOY

| Año  | Energía Generada en Semana 07 | Energía Generada en Semana 08 | Energía Programada en Semana 09 |
|------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|
| 2017 | 14,944.00 MW                  | 12,815.85 MW                  | 15,000.00 MW                    |
| 2016 | 17,752.90 MW                  | 17,378.43 MW                  | 19,831.10 MW                    |

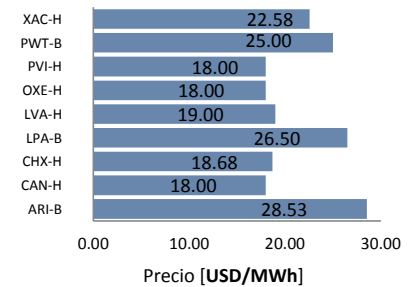


### ESTIMACIÓN DE LOS SERVICIOS COMPLEMENTARIOS

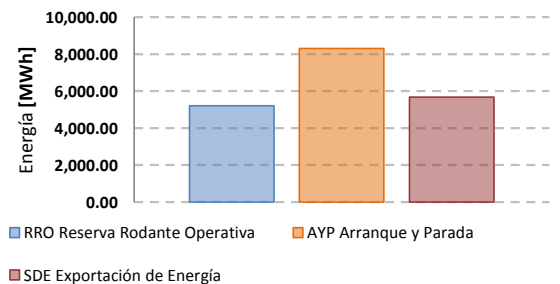
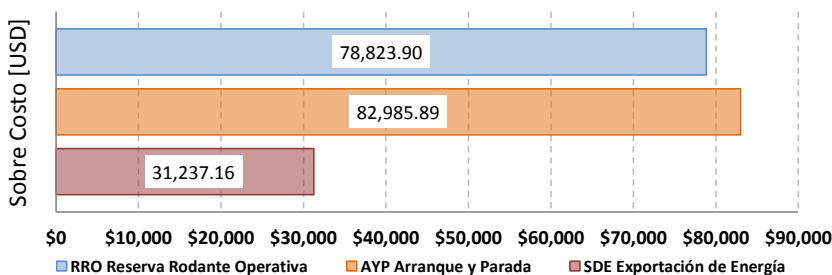
#### Remuneración por la prestación de Reserva Rodante Operativa



#### Precio promedio liquidado 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.