



# CENACE

CENTRO NACIONAL DE  
CONTROL DE ENERGÍA

## Reporte Semanal del Mercado Eléctrico Mayorista

Sistema Interconectado Nacional

05 al 11 de marzo del 2017

Versión	Elaboró/Revisó
2017.10/1.0	BCF/AGA, KMP/FBMM

## Puntos Relevantes del Mercado

- El PML promedio para el MDA, fue de **854.57 \$/MWh**. Los PMLs máximo y mínimo en el MDA fueron **2,570.70 \$/MWh** y **52.70 \$/MWh**, los cuales se presentaron en los nodos **08CHB-34.5** y **06EAP-138**, respectivamente.
- El Precio promedio en Nodos Distribuidos para el MDA fue de **878.53 \$/MWh**. Los Precios máximo y mínimo en Nodos Distribuidos fueron **2,507.26 \$/MWh** y **363.17 \$/MWh**, los cuales se presentaron en las Zonas de Carga **Riviera Maya** y **Juárez**, respectivamente.
- La demanda máxima pronosticada para el MDA se presentó el día martes con un valor de **35,027.63 MW**, y la demanda mínima se presentó el día lunes con un valor de **23,977.17 MW**.
- De la totalidad de la energía despachada en el MDA, **68.34%** proviene de Centrales Térmicas, **18.30%** se abastece de Centrales con Contratos de Interconexión Legados, **7.35%** proviene de Centrales No Despachables, **4.50%** proviene de Centrales Hidroeléctricas y el **1.51%** restante, es obtenida a través de Centrales Renovables.
- La disponibilidad de Ofertas presentadas en el MDA proviene de: oferta Térmica **60.65%**, oferta Hidroeléctrica **20.30%**, Oferta CIL **12.83%**, Oferta No Despachable **5.16%** y Oferta Renovable **1.06%**.
- El Costo de Oportunidad promedio para el MDA fue de **2,271.21 \$/MWh**. Los Costos de Oportunidad máximo y mínimo fueron de **3,093.79 \$/MWh** y **833.01 \$/MWh**, los cuales se presentaron en los embalses **Caracol** y **El Fuerte**, respectivamente.
- Los cuatro principales enlaces congestionados en el MDA son **6-4 ENL VDG-RAP**, **8-1 ENL ESA SLC-MCD**, **6-01 ENL NES PNE-EAP USA** y **8-6 ENL TIC-DZT**. El costo marginal promedio de los enlaces son: **284.23 \$/MWh**, **639.75 \$/MWh**, **564.41 \$/MWh** y **416.48 \$/MWh**, respectivamente.
- Los precios máximos y mínimos de los Servicios Conexos, así como el monto de la reserva asignada, fueron:

○ **Zona 1.**

Precios (Max – Min) \$/MW-h	MW Asignados (Max – Min)	Tipo de Reserva
479.43 – 10.75	160.00 – 18.90	Regulación
245.74 – 7.36	302.00 – 178.20	10 minutos

○ **Zona 2.**

Precios (Max – Min) \$/MW-h	MW Asignados (Max – Min)	Tipo de Reserva
2,221.82 – 24.71	227.00 – 39.20	Regulación
65.44 – 4.44	214.00 – 72.60	10 minutos

○ **Zona 3.**

Precios (Max – Min) \$/MW-h	MW Asignados (Max – Min)	Tipo de Reserva
782.02 – 9.47	226.40 – 52.00	Regulación
421.34 – 4.05	246.40 – 134.40	10 minutos

○ **Zona 4.**

Precios (Max – Min) \$/MW-h	MW Asignados (Max – Min)	Tipo de Reserva
317.47 – 7.97	66.00 – 5.00	Regulación
17.24 – 4.39	102.30 – 55.80	10 minutos

Tabla 1. Novedades Relevantes del Mercado

Fecha del evento	Descripción
05 de marzo	Indisponibilidad por un total de 892 MW, derivado de: <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Salida de emergencia de una unidad térmica para lavado de precalentadores regenerativos de aire, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Oriental.</li> <li>2. Salida de emergencia de una unidad térmica por falta de combustible, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Occidental.</li> <li>3. Salida de emergencia de una unidad térmica debido a presencia de gas en cabezales de turbina, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Noreste.</li> </ol>
06 de marzo	Indisponibilidad por un total de 1,077 MW, derivado de: <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Salida de emergencia de una unidad térmica por falla en compresor de gas, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Central.</li> <li>2. Salida por mantenimiento eléctrico menor a estator de una unidad hidroeléctrica, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Oriental.</li> <li>3. Salida de emergencia de 3 unidades térmicas, dos por indisponibilidad de gas y la otra para lavado de compresor, todas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Occidental</li> <li>4. Salida por mantenimiento anual de una unidad térmica, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Noroeste.</li> </ol>
07 de marzo	Indisponibilidad por un total de 250 MW, derivado de: <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Salida de emergencia de dos unidades térmicas por presentar altas emisiones de CO<sub>2</sub> a la atmósfera por baja carga, ambas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Noroeste.</li> </ol>
08 de marzo	Indisponibilidad por un total de 184 MW, derivado de: <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Salida de emergencia de una unidad térmica por falla en el control de nivel de domo, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Oriental.</li> </ol>
09 de marzo	Indisponibilidad por un total de 434 MW, derivado de: <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Salida de emergencia de una unidad térmica para revisión del banco de baterías, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Central.</li> <li>2. Salida de emergencia de dos unidades térmicas por falla en control de nivel del domo, ambas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Oriental.</li> <li>3. Salida de emergencia de una unidad térmica por presentar daños en tuberías de agua, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Peninsular.</li> </ol>
10 de marzo	Sin novedades.
11 de marzo	Sin novedades.

Figura 1. Precio Marginal Local Promedio.

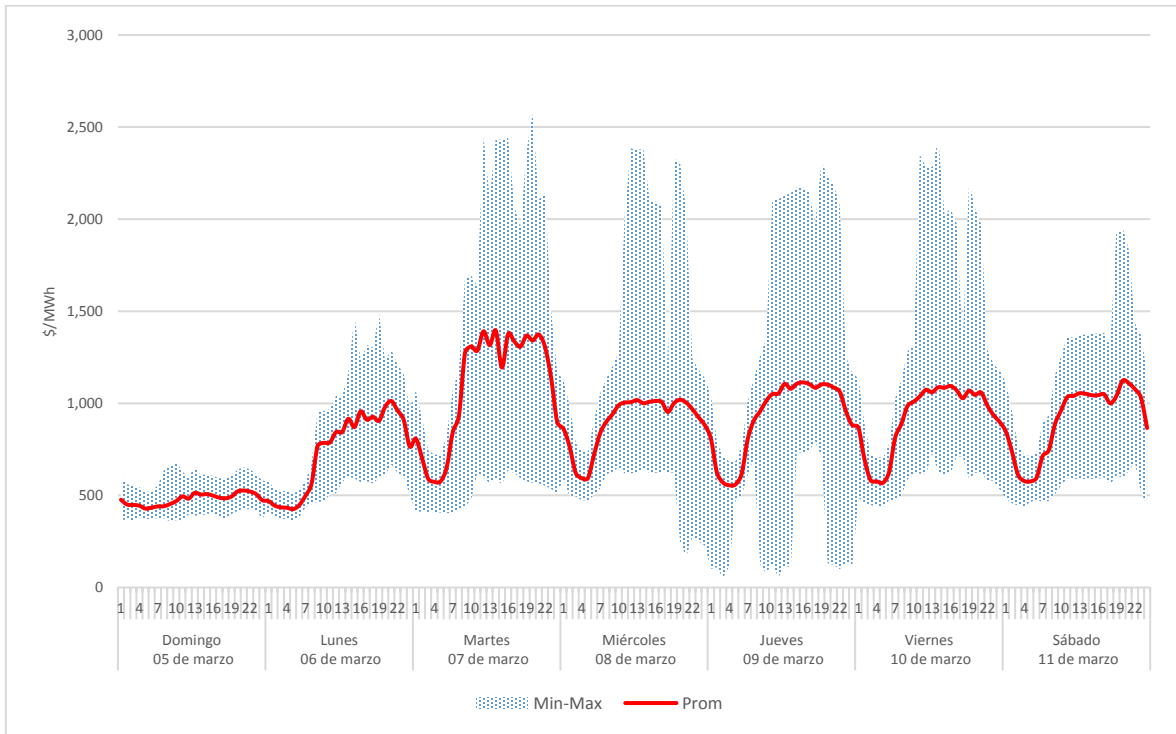


Figura 2. Demanda y Generación por Tipo de Oferta.

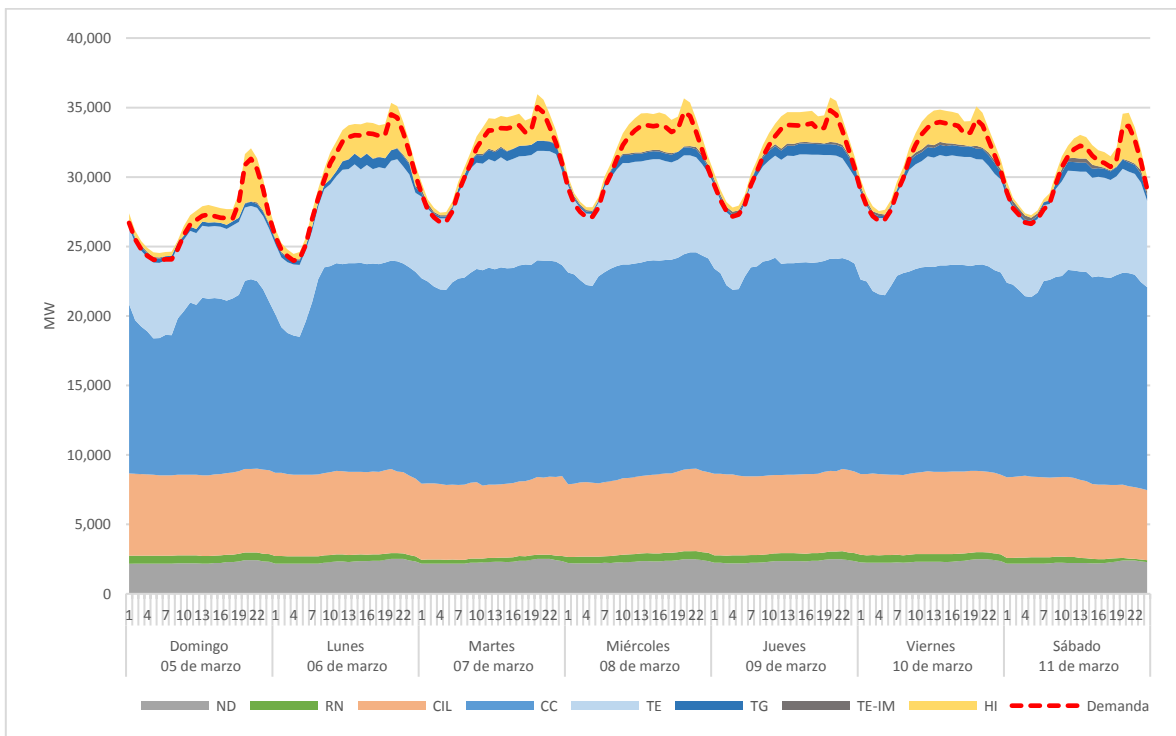


Figura 3. Precios Promedio en Nodos Distribuidos Representativos.

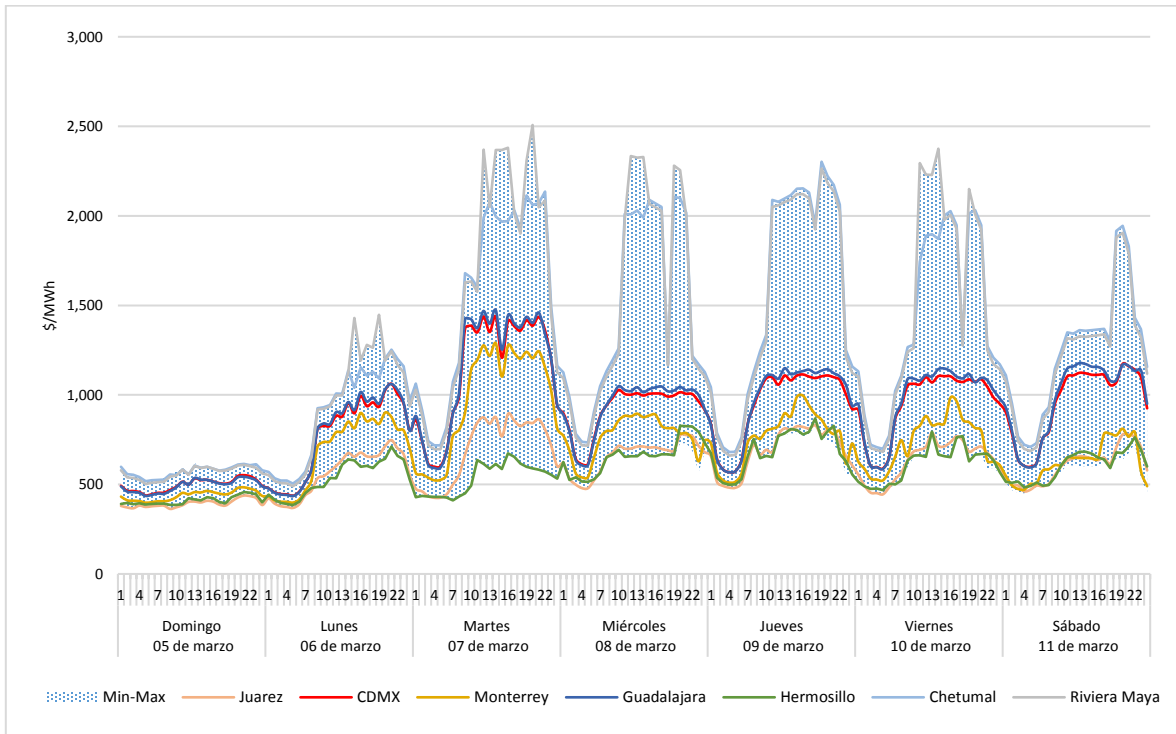


Figura 4. Precio Promedio Semanal en Nodos Distribuidos.

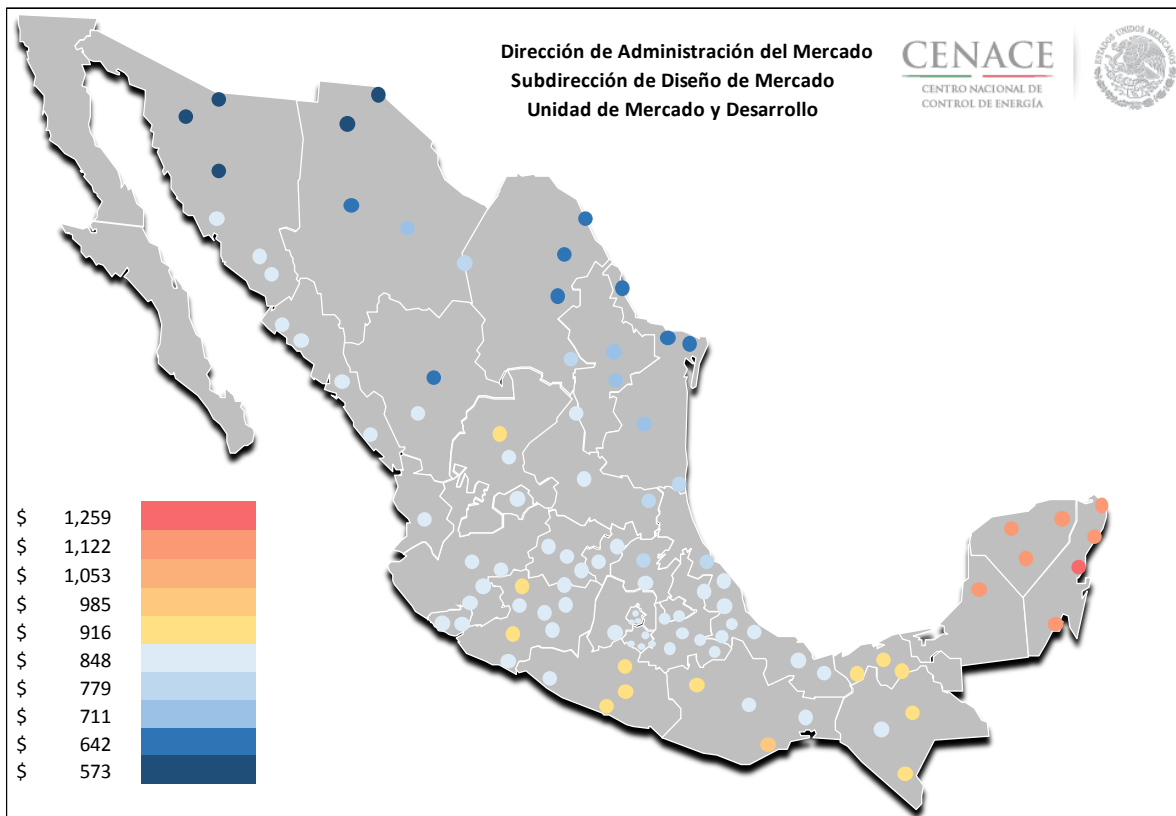




Figura 7. Capacidad Ofertada y Capacidad Despachada por Tipo de Oferta.

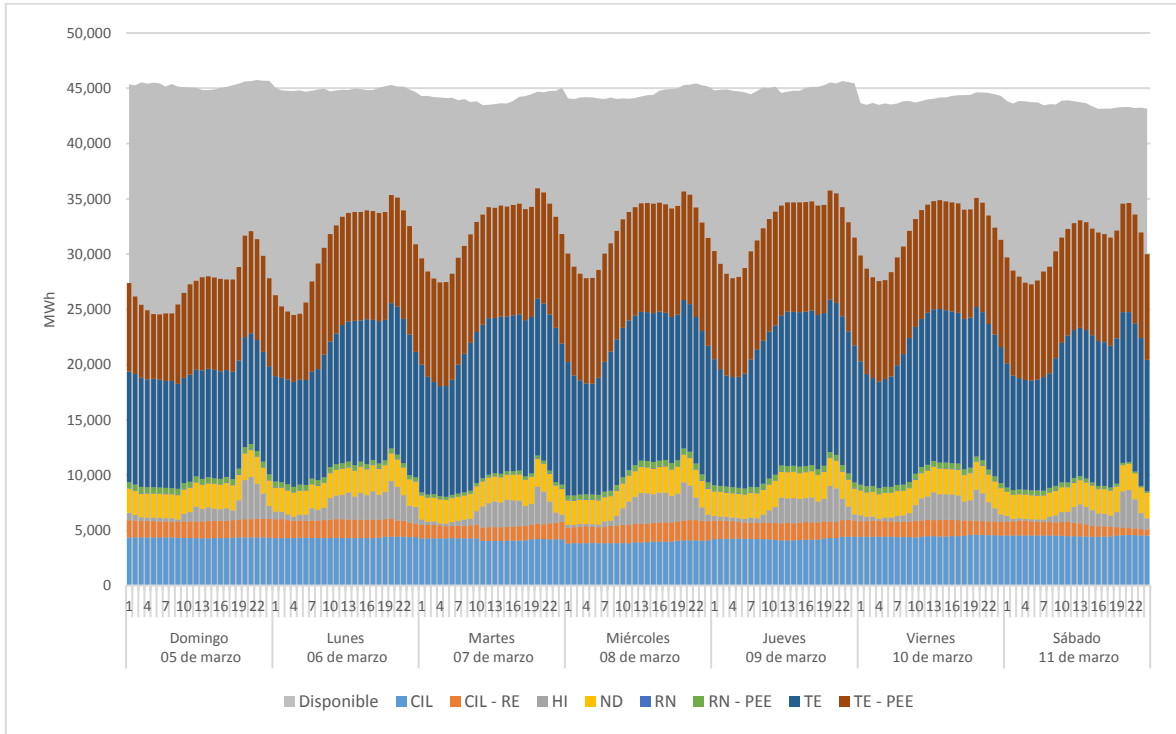


Figura 8. Enlaces de Transmisión Congestionados MDA.

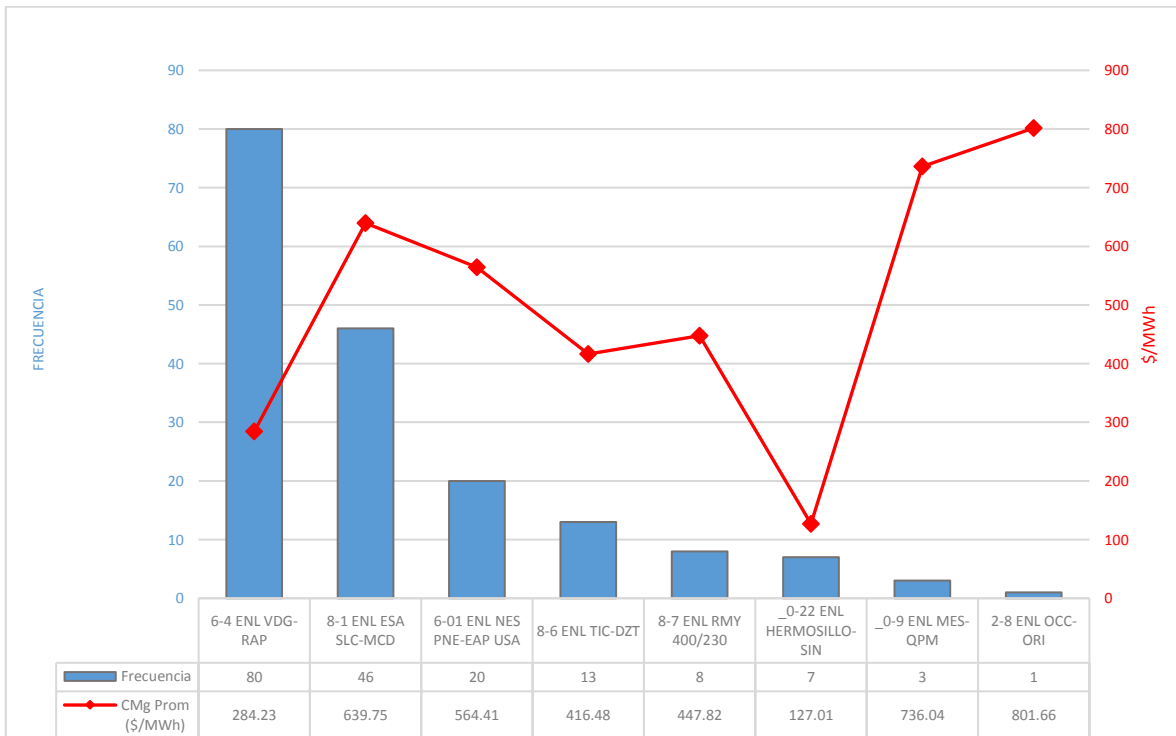


Figura 9. Servicios Conexos (Zona 1).

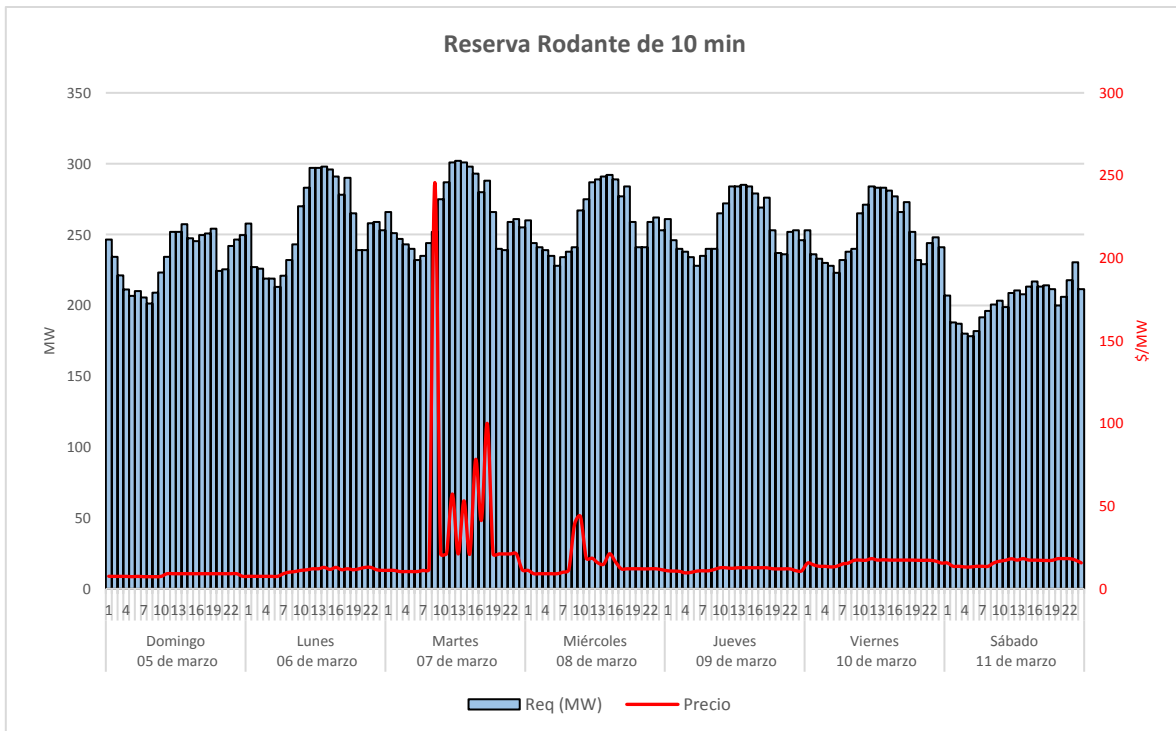
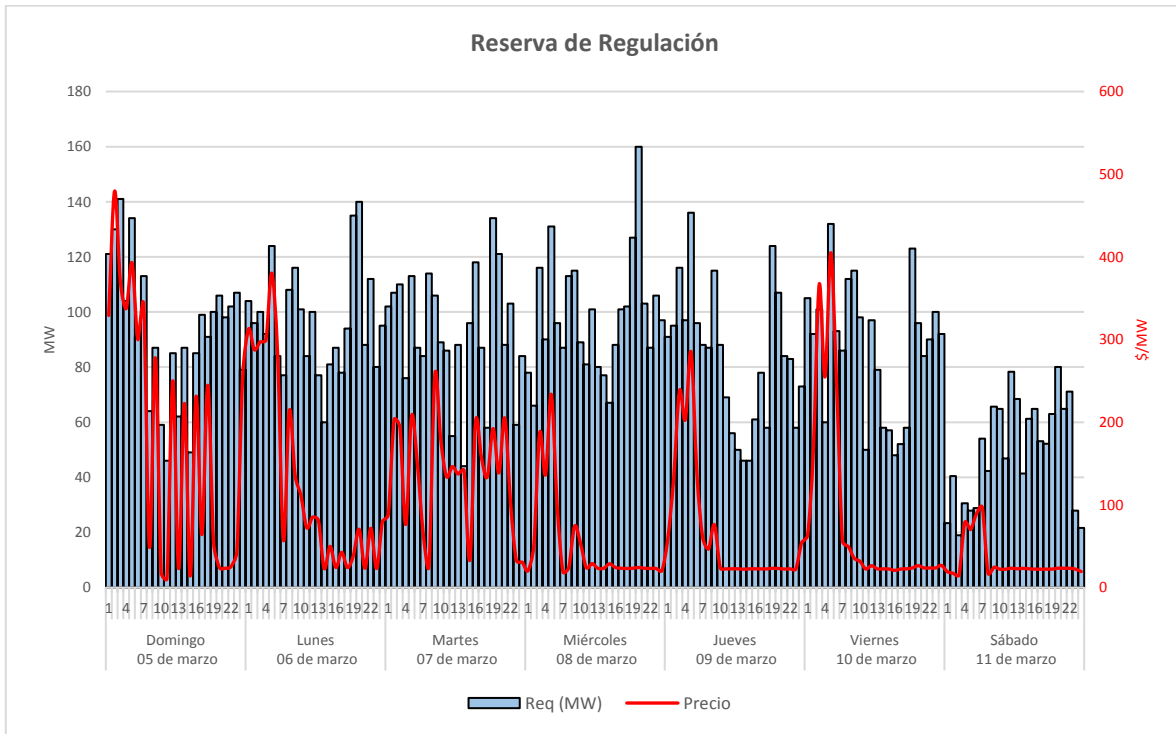




Figura 10. Servicios Conexos (Zona 2).

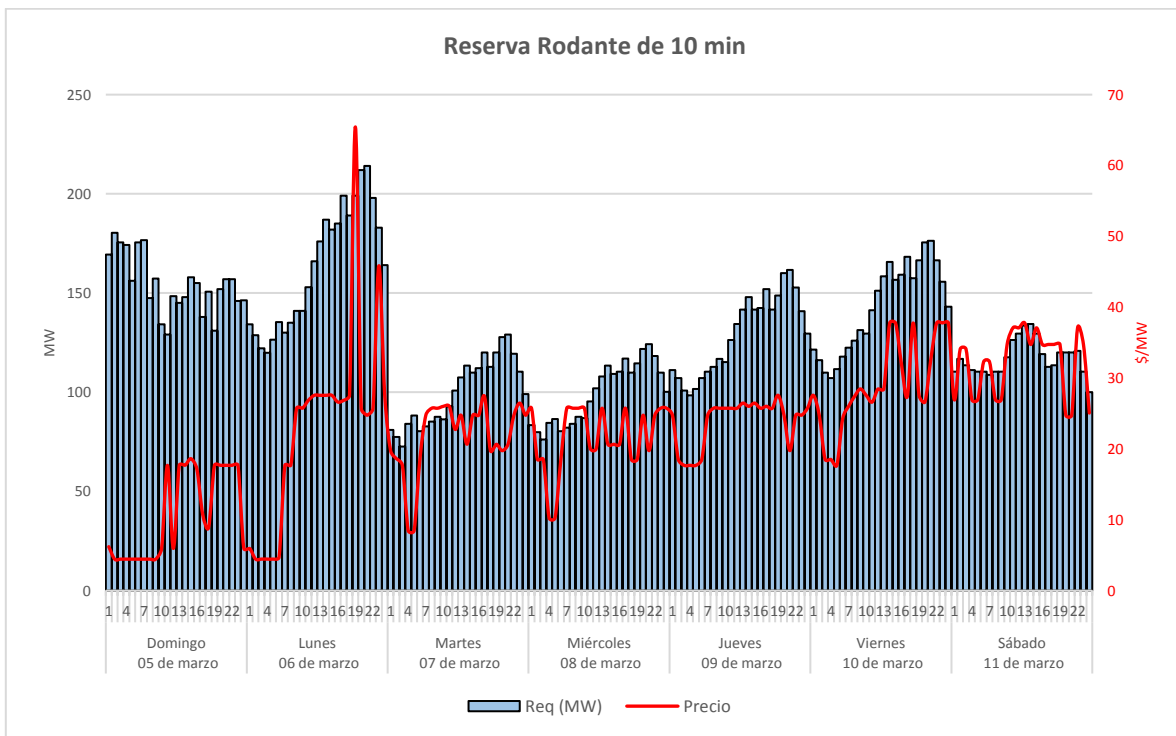
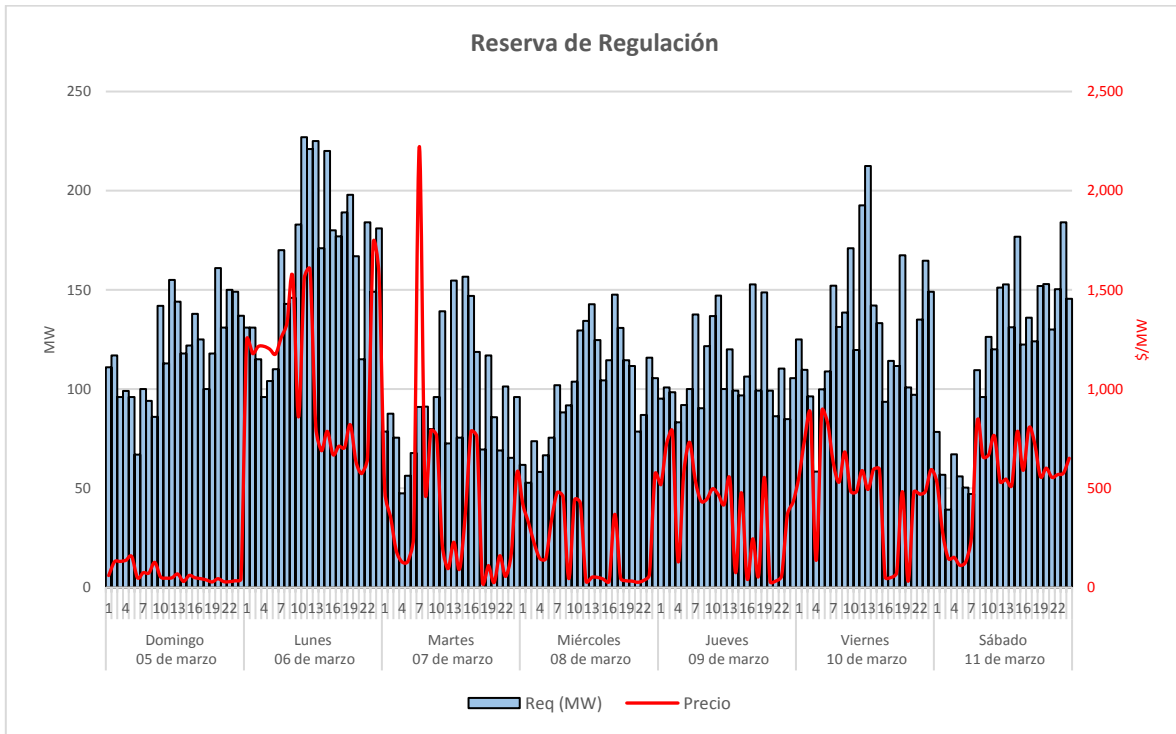


Figura 11. Servicios Conexos (Zona 3).

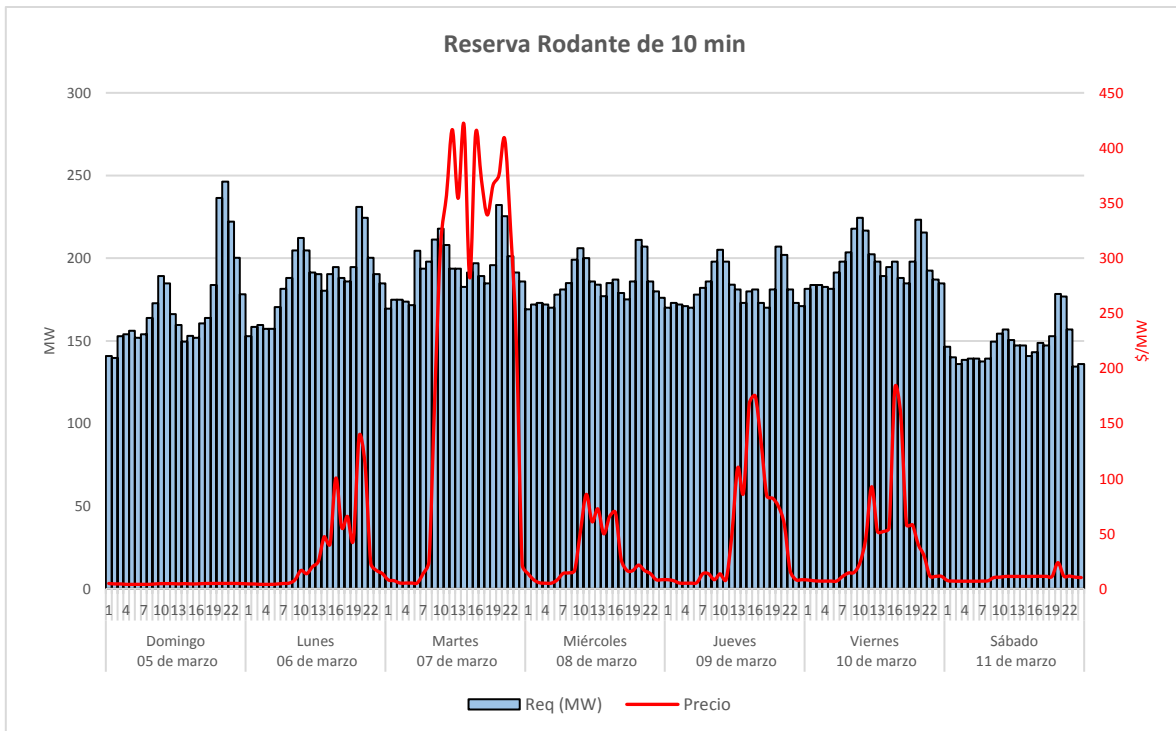
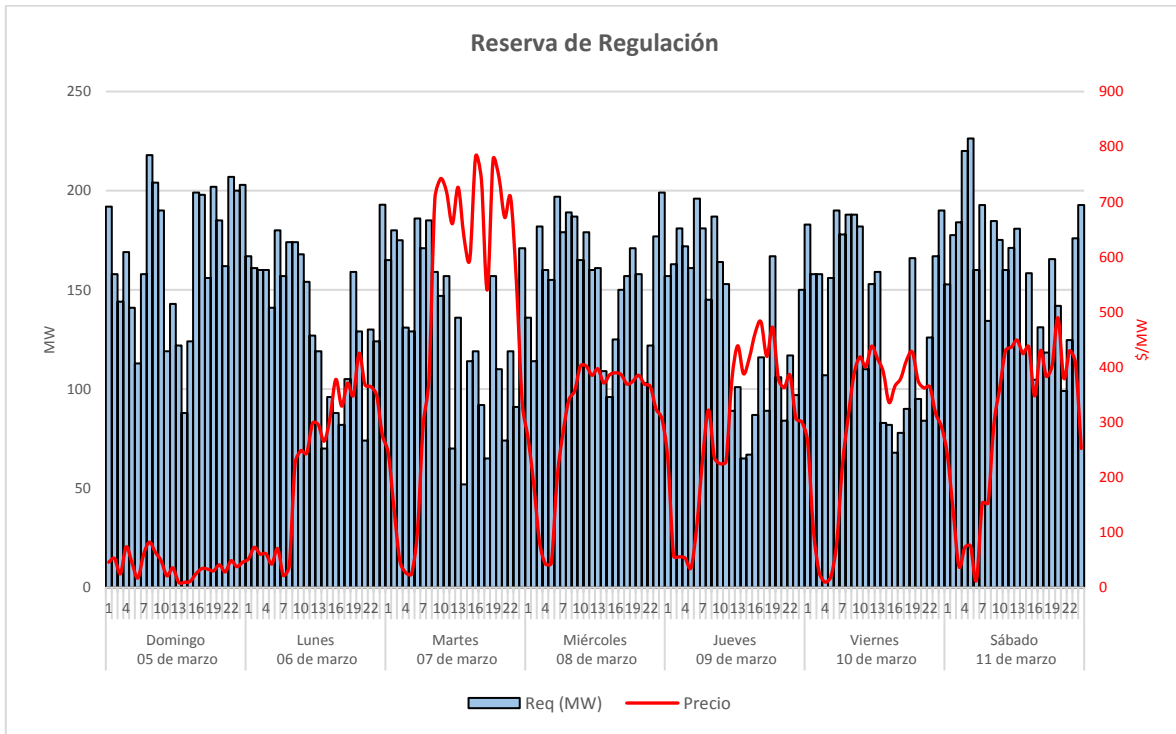


Figura 12. Servicios Conexos (Zona 4).

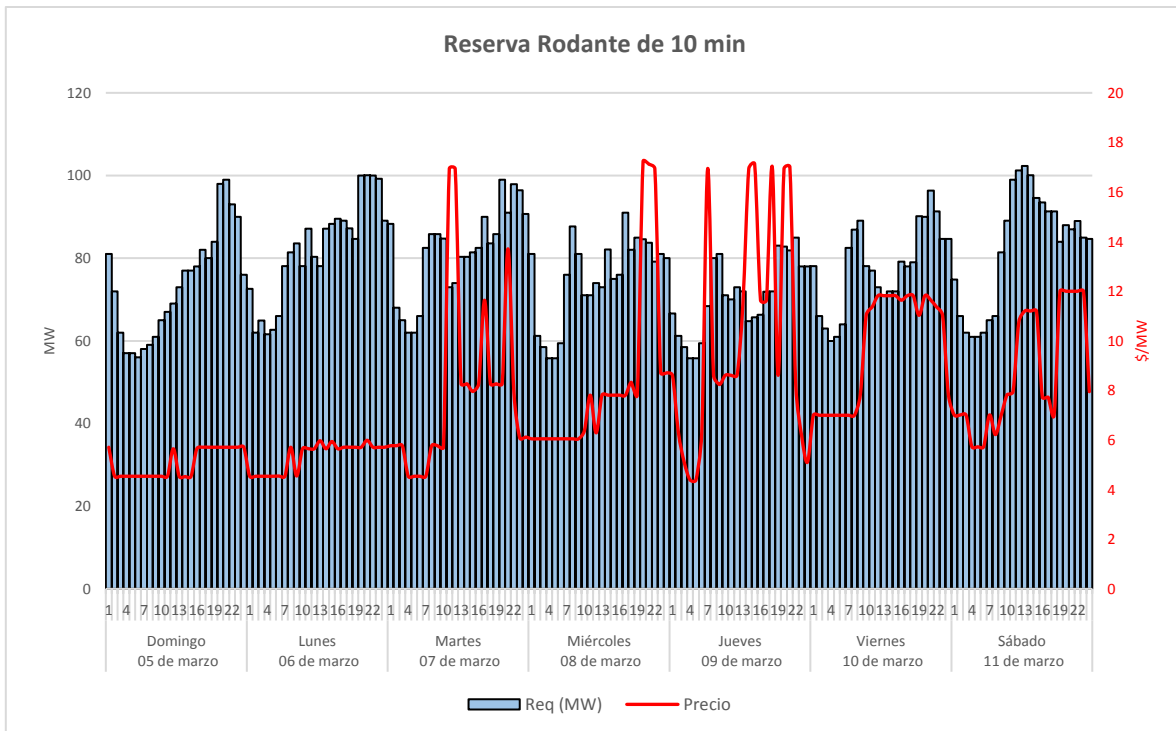
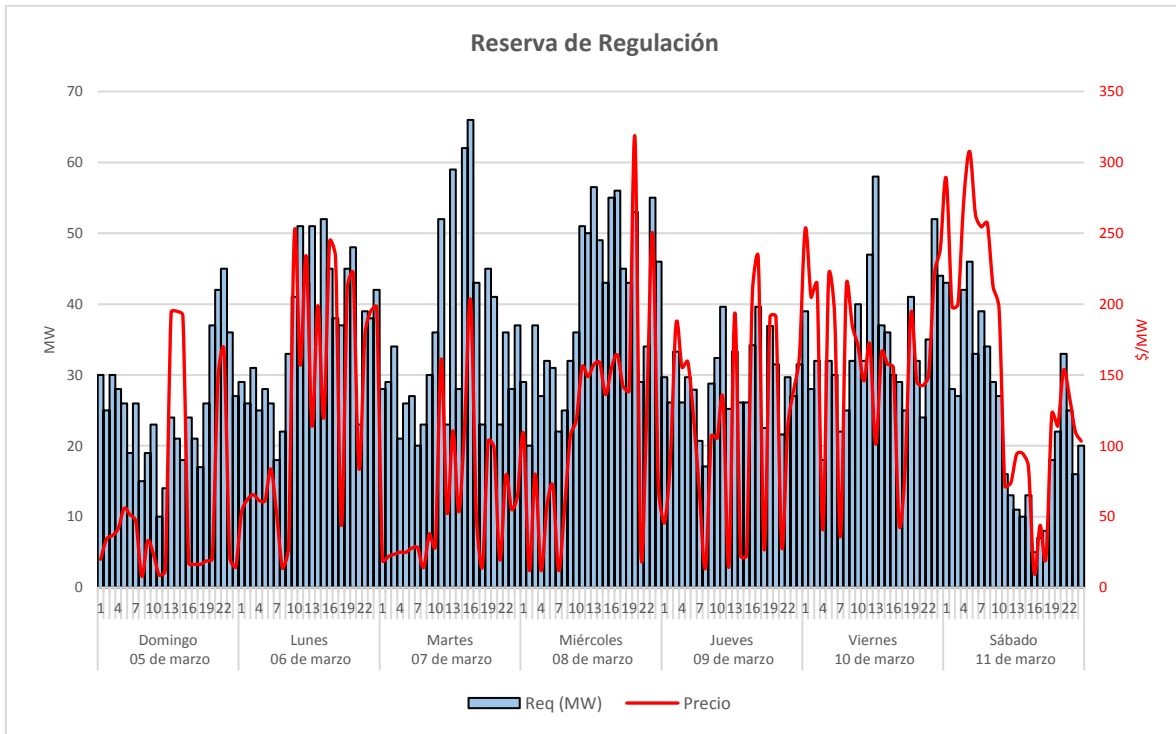


Figura 13. Costo Unitario de Servicios Conexos para Entidades Responsables de Carga (Zona 1).

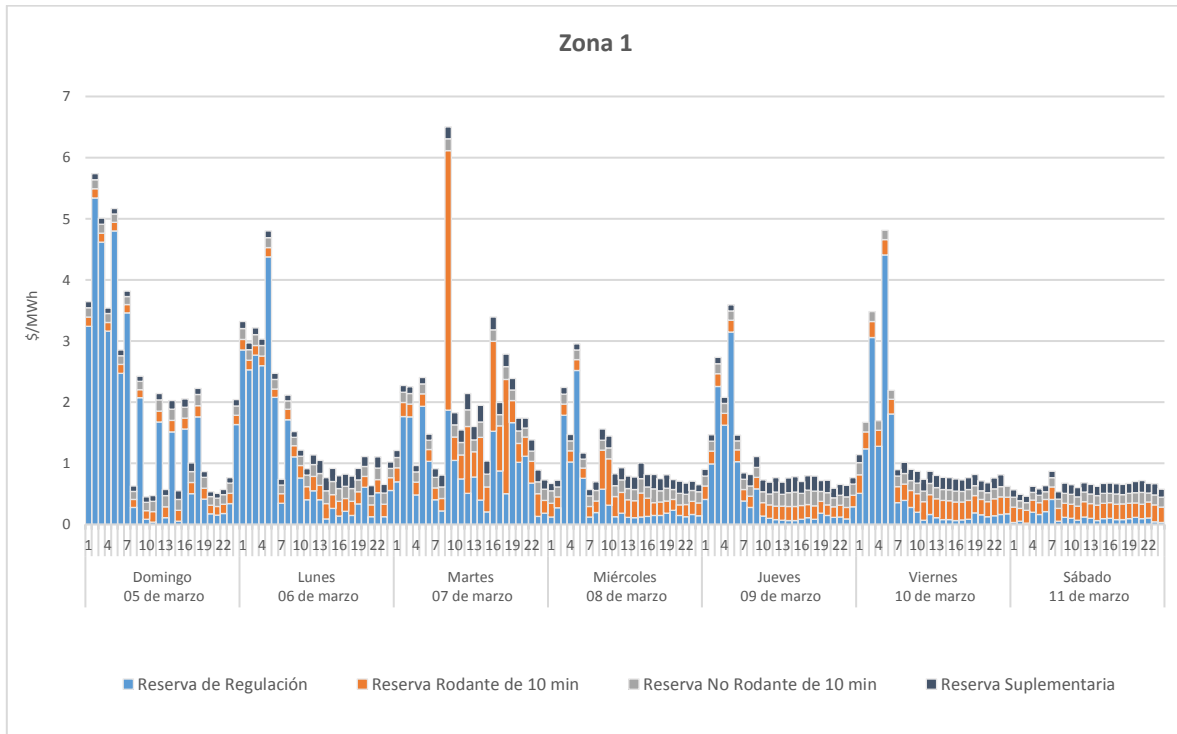


Figura 14. Costo Unitario de Servicios Conexos para Entidades Responsables de Carga (Zona 2).

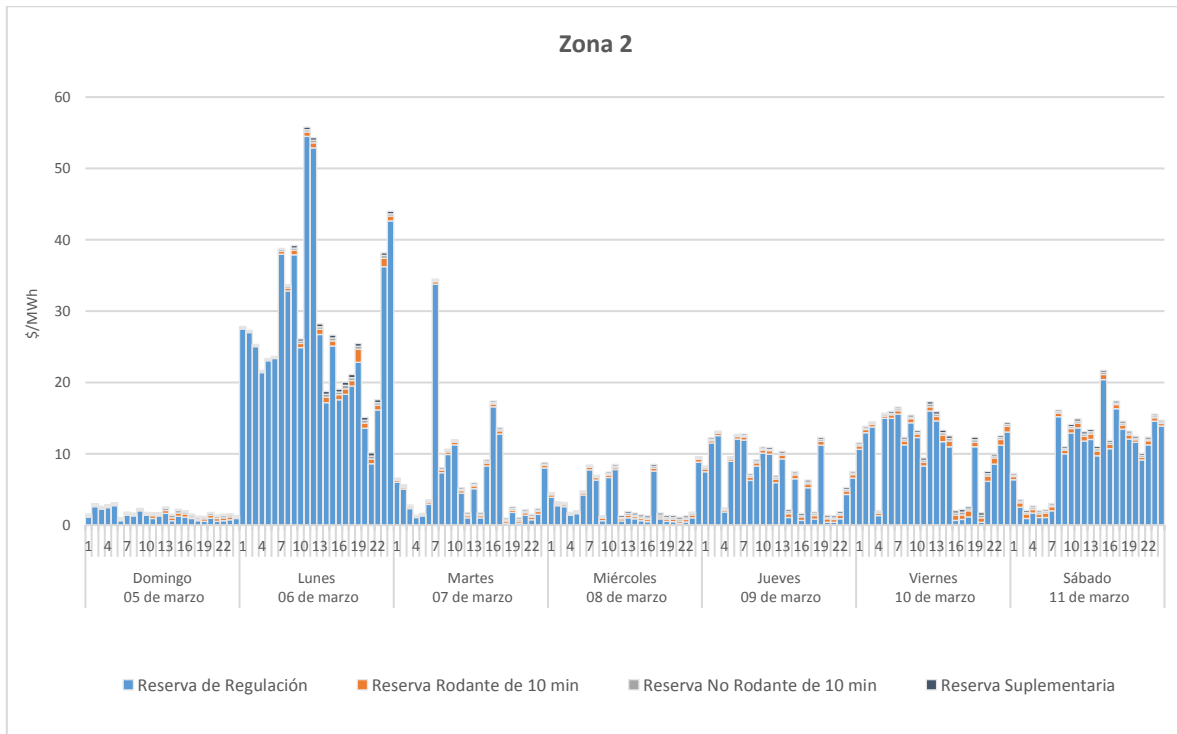


Figura 15. Costo Unitario de Servicios Conexos para Entidades Responsables de Carga (Zona 3).

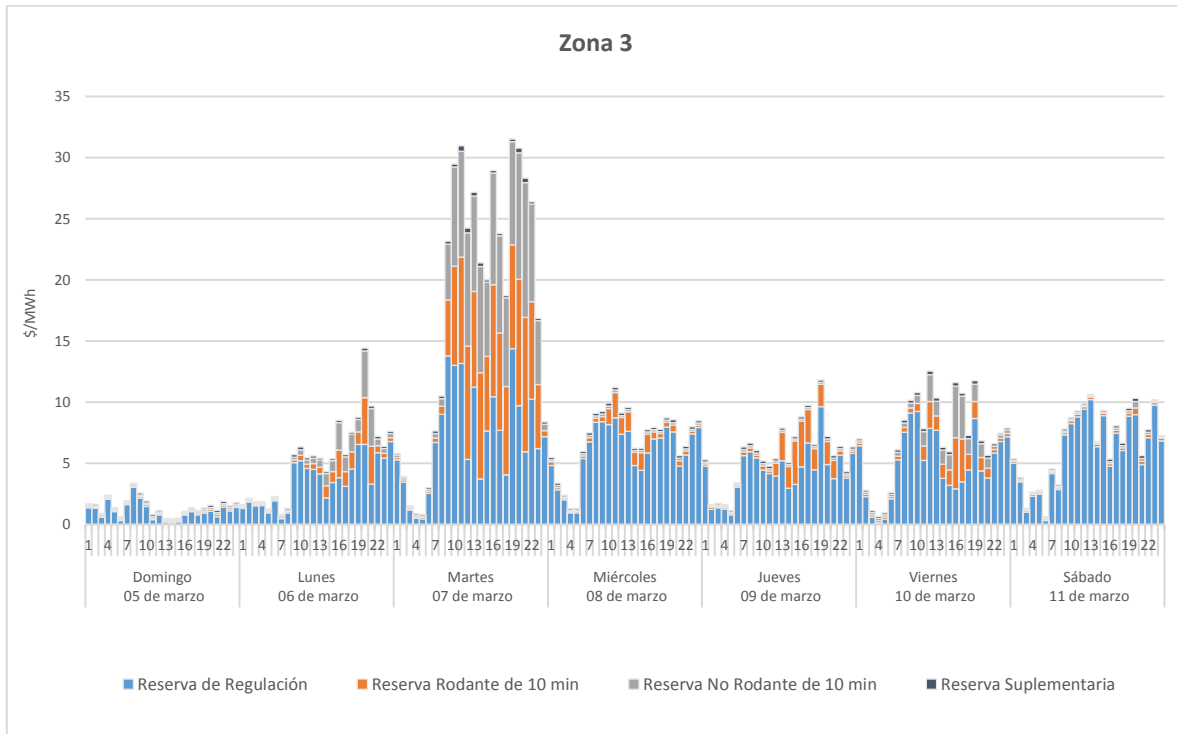


Figura 16. Costo Unitario de Servicios Conexos para Entidades Responsables de Carga (Zona 4).

