

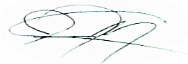


**COMISIÓN REGIONAL DE INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA**  
**INFORME DE ANÁLISIS DE HECHOS RELEVANTES DEL**  
**MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL DE DICIEMBRE DE**  
**2025**

| INFORME GM-07-01-2026 |   |
|-----------------------|---|
| Responsables          | Firma   |
| Fernando Alvarez      |   |
| Francisco Valle       |  |
| Juan Miguel Girón     |  |

26 de enero de 2026

## Contenido

|            |  |           |
|------------|--|-----------|
| <b>1</b>   | <b>Transacciones regionales .....</b>          | <b>3</b>  |
| <b>2</b>   | <b>Desviaciones .....</b>                      | <b>4</b>  |
| <b>3</b>   | <b>Posdespacho .....</b>                       | <b>5</b>  |
| <b>4</b>   | <b>Precios.....</b>                            | <b>5</b>  |
| <b>5</b>   | <b>Transmisión regional.....</b>               | <b>6</b>  |
| <b>5.1</b> | <b>Máxima capacidad de transferencia .....</b> | <b>6</b>  |
| <b>5.2</b> | <b>Cargos y abonos .....</b>                   | <b>7</b>  |
| <b>6</b>   | <b>Subastas de DF.....</b>                     | <b>9</b>  |
| <b>7</b>   | <b>Anexos.....</b>                             | <b>10</b> |

## 1 Transacciones regionales

1. El volumen de transacciones registrado en el mes de diciembre 2025 fue de 374.59 GWh, este volumen de transacciones es mayor al reportado en el mes anterior 352.60 GWh, adicionalmente para diciembre 2025 hay un aumento respecto a diciembre 2024, mes en el que se registró 251.45 GWh.
2. Los países que participaron como vendedores, fueron: Panamá con el 36.5% del total, seguido de Guatemala con un 31.9%, El Salvador con un 30.0%, Costa Rica con un 1.0% y Honduras con 0.6% de las inyecciones.
3. Los países que participaron como compradores fueron: Nicaragua con el 37.3%, seguido de El Salvador con el 23.8%, Guatemala con un 19.0%, Honduras con un 10.3%, Costa Rica con 9.5% y Panamá con el 0.2% de los retiros.
4. Del total de las transacciones realizadas en diciembre 2025, un 91% corresponden al Mercado de Contratos Regional, quedando un 9% en el Mercado de Oportunidad. En cuanto al Mercado de Contratos, las inyecciones corresponden a un 45% de Contratos Firmes y un 55% a Contratos no Firmes Físico Flexibles, mientras que, en los retiros, por razones de flexibilización de las ofertas, el 68% corresponde a Contratos Firmes y 32% a Contratos no Firmes Físico Flexibles. (ver Gráficos 1 y 6 del Anexo).

| Contratos en el MER Diciembre 2025* |                     |             |        |                |                |            |            |
|-------------------------------------|---------------------|-------------|--------|----------------|----------------|------------|------------|
| Transacción                         | Vendedor /Comprador |             | MWH    |                | %              |            |            |
|                                     |                     |             | CF     | CNFFF          | CF             | CNFFF      |            |
| Inyección                           | Guatemala           | El Salvador | 1,571  | 29,756         | 0%             | 9%         |            |
|                                     |                     | Honduras    | 11,537 | 0              | 3%             | 0%         |            |
|                                     |                     | Nicaragua   | 59,383 | 0              | 17%            | 0%         |            |
|                                     |                     | Panamá      | 0      | 14,530         | 0%             | 4%         |            |
|                                     | El Salvador         | Guatemala   | 646    | 29,228         | 0%             | 9%         |            |
|                                     |                     | Nicaragua   | 10,069 | 310            | 3%             | 0%         |            |
|                                     |                     | Panamá      | 0      | 48,292         | 0%             | 14%        |            |
|                                     | Panamá              | El Salvador | 0      | 49,381         | 0%             | 14%        |            |
|                                     |                     | Guatemala   | 27,447 | 16,284         | 8%             | 5%         |            |
|                                     |                     | Honduras    | 16,248 | 0              | 5%             | 0%         |            |
|                                     |                     | Nicaragua   | 27,282 | 0              | 8%             | 0%         |            |
|                                     | <b>Total</b>        |             |        | <b>154,183</b> | <b>187,781</b> | <b>45%</b> | <b>55%</b> |

| Contratos en el MER Diciembre 2025* |                    |             |        |                |               |            |            |
|-------------------------------------|--------------------|-------------|--------|----------------|---------------|------------|------------|
| Transacción                         | Comprador/Vendedor |             | MWH    |                | %             |            |            |
|                                     |                    |             | CF     | CNFFF          | CF            | CNFFF      |            |
| Retiro                              | Guatemala          | El Salvador | 2,189  | 3,365          | 1%            | 1%         |            |
|                                     |                    | Panamá      | 38,490 | 16,284         | 12%           | 5%         |            |
|                                     | El Salvador        | Guatemala   | 1,657  | 27,982         | 1%            | 9%         |            |
|                                     |                    | Nicaragua   | 0      | 310            | 0%            | 0%         |            |
|                                     |                    | Panamá      | 0      | 49,883         | 0%            | 16%        |            |
|                                     | Honduras           | Guatemala   | 12,202 | 0              | 4%            | 0%         |            |
|                                     |                    | Panamá      | 19,313 | 0              | 6%            | 0%         |            |
|                                     |                    | Panamá      | 0      | 0              | 0%            | 0%         |            |
|                                     | Nicargua           | El Salvador | 27,285 | 310            | 9%            | 0%         |            |
|                                     |                    | Guatemala   | 64,548 | 0              | 21%           | 0%         |            |
|                                     |                    | Panamá      | 46,368 | 0              | 15%           | 0%         |            |
|                                     | Panamá             | El Salvador | 0      | 666            | 0%            | 0%         |            |
|                                     | <b>Total</b>       |             |        | <b>212,052</b> | <b>98,800</b> | <b>68%</b> | <b>32%</b> |

\*Nota: Los casos en los que el retiro es superior a la inyección o viceversa en el MER se debe a los efectos que se producen por la flexibilización de los contratos.

Fuente: Base de Datos Regional.

- Como parte del análisis, se verificó el porcentaje de las demandas nacionales que fueron abastecidas por el mercado regional durante el mes de noviembre 2025. El porcentaje de demanda abastecida en Honduras y Nicaragua desde el MER es consistente con su operación en el MER.

| País         | %           |
|--------------|-------------|
| Guatemala    | 0.0%        |
| El Salvador  | 0.0%        |
| Honduras     | 4.4%        |
| Nicaragua    | 31.9%       |
| Costa Rica   | 3.7%        |
| Panamá       | 0.0%        |
| <b>Total</b> | <b>6.7%</b> |

Fuente: Base de Datos Regional.

- Durante el mes diciembre 2025, se registraron restricciones de transmisión en la capacidad de importación y exportación, no obstante, no hay impactos negativos a la CGC.

## 2 Desviaciones

Debido a los procesos posoperativos del MER, tales como mediciones comerciales, posdespacho y desviaciones derivadas de la entrada en vigencia de la resolución CRIE-06-2016 y sus

modificaciones, dichos procesos tienen un retraso de al menos un mes adicional. Por ello, en este informe se presentan las desviaciones del mes de noviembre 2025.

Las desviaciones normales y significativas no autorizadas se definen como la diferencia entre lo real y lo programado, tanto para las importaciones como exportaciones. Estas resultan en abonos cuando se exporta más o se importa menos de lo que se había programado, y en cargos cuando las exportaciones son menores o las importaciones son mayores a lo programado.

En cuanto a las desviaciones significativas no autorizadas y graves, estas dependen del desempeño del área de control y del origen de la falla. Tales desviaciones se valoran para la exportación como un cargo cuando esta es menor a lo programado, y no hay compensación si excede lo programado. Las importaciones tendrán cargos si la cantidad resulta mayor a lo programado, sin devolución por reducción en la importación.

La asignación de desviaciones normales en el MER fue la siguiente:

| País         | Desviación Normal y Significativa Autorizada | Desviación Significativa No Autorizada | Desviación Grave no Responsable Falla | Desviación Grave Responsable Falla | Total    |
|--------------|--|--|---------------------------------------|------------------------------------|----------|
|              | USD  | USD                                    | USD                                   | USD                                | USD      |
| Guatemala    | 123,147                                      | 60,878                                 | 0                                     | 0                                  | 184,025  |
| El Salvador  | 306  | 1,915                                  | 0                                     | 0                                  | 2,221    |
| Honduras     | -66,926                                      | 956                                    | 0                                     | 0                                  | -65,970  |
| Nicaragua    | -60,794                                      | 16,179                                 | 0                                     | 0                                  | -44,615  |
| Costa Rica   | -69,599                                      | 0                                      | 0                                     | 0                                  | -69,599  |
| Panamá       | -12,090                                      | 6,029                                  | 0                                     | 0                                  | -6,061   |
| <b>Total</b> | <b>-85,957</b>                               | <b>85,957</b>                          | <b>0</b>                              | <b>0</b>                           | <b>0</b> |

Nota: Los valores negativos representan abonos a los países y los valores positivos cargos a los países

Fuente: Base de Datos Regional.

### 3 Posdespacho

Derivado de la entrada en vigencia de la resolución CRIE-06-2016 y sus modificaciones, el proceso de posdespacho tiene un desplazamiento de por lo menos un mes adicional, debiendo ser presentado en el informe del mes presente, el mes de operación de noviembre 2025, no obstante, el modelo de posdespacho no convergió.

### 4 Precios

1. Guatemala experimentó precios de predespacho del mes de diciembre de 2025 que oscilaron entre 12 – 119 USD/MWh.
2. El Salvador experimentó precios de predespacho del mes de diciembre de 2025 que oscilaron entre 49 - 105 USD/MWh.
3. Honduras experimentó precios de predespacho del mes de diciembre de 2025 que oscilaron entre 96 - 117 USD/MWh.
4. Nicaragua experimentó precios de predespacho del mes de diciembre de 2025 que oscilaron entre 116 - 140 USD/MWh.

5. Costa Rica experimentó precios de predespacho del mes de diciembre de 2025 que oscilaron entre 8 – 172 USD/MWh.
6. Panamá experimentó precios de predespacho del mes de diciembre de 2025 que oscilaron entre 56 – 168 USD/MWh.
7. El análisis de las curvas de precios del MER vs. las curvas de precios de predespacho nacionales, se pudo completar para los países de Guatemala, El Salvador, Honduras, Nicaragua, Costa Rica y Panamá (ver Gráfico 4 del Anexo).

## 5 Transmisión regional

### 5.1 Máxima capacidad de transferencia

Las máximas capacidades de transferencia entre áreas de control durante diciembre 2025 se presentan a continuación:

**Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control  
Norte – Sur (MW)**

| ESCENARIO DE DEMANDA | GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*) | HONDURAS  | NICARAGUA  | COSTA RICA |
|----------------------|---------------------------------------|-----------|------------|------------|
|                      |                                       | NICARAGUA | COSTA RICA | PANAMÁ     |
| Máxima               | 300                                   | 210       | 300        | 10         |
| Media                | 300                                   | 220       | 300        | 10         |
| Mínima               | 300                                   | 210       | 300        | 10         |

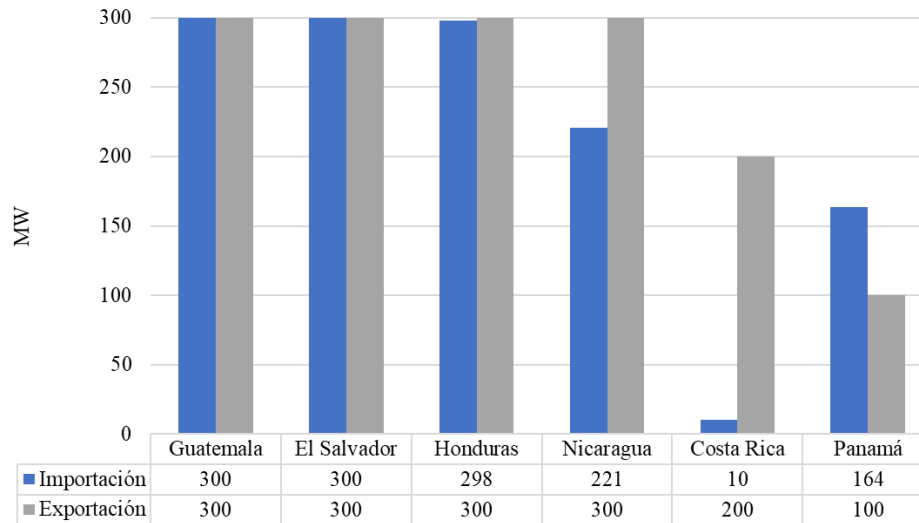
**Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control  
Sur - Norte (MW)**

| ESCENARIO DE DEMANDA | GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*) | NICARAGUA | COSTA RICA | PANAMÁ     |
|----------------------|---------------------------------------|-----------|------------|------------|
|                      |                                       | HONDURAS  | NICARAGUA  | COSTA RICA |
| Máxima               | 300                                   | 240       | 300        | 200        |
| Media                | 300                                   | 150       | 300        | 200        |
| Mínima               | 300                                   | 250       | 300        | 200        |

*“Los valores mostrados en las tablas anteriores, representan la máxima capacidad de **transferencia** simultánea a través de Guatemala, El Salvador y Honduras. Considerando que se puede dar cualquier combinación de valores de importación simultánea, deberán cumplir las máximas capacidades mostradas en las gráficas que contienen los límites de **importación** simultánea entre Guatemala, El Salvador y Honduras en los diferentes escenarios de demanda.”*

Por otro lado, se presentan a continuación las máximas capacidades de importación y exportación de cada área de control durante noviembre 2025:

## Máxima capacidad promedio de importación y exportación en el predespacho (MW)



Fuente: Base de Datos Regional.

Finalmente, aun frente las todas las situaciones expuestas, durante el mes de diciembre 2025, se registraron restricciones de transmisión en las capacidades, no obstante, no hay impactos negativos a la CGC quedando un saldo positivo para la CGC de USD 3,447,219.

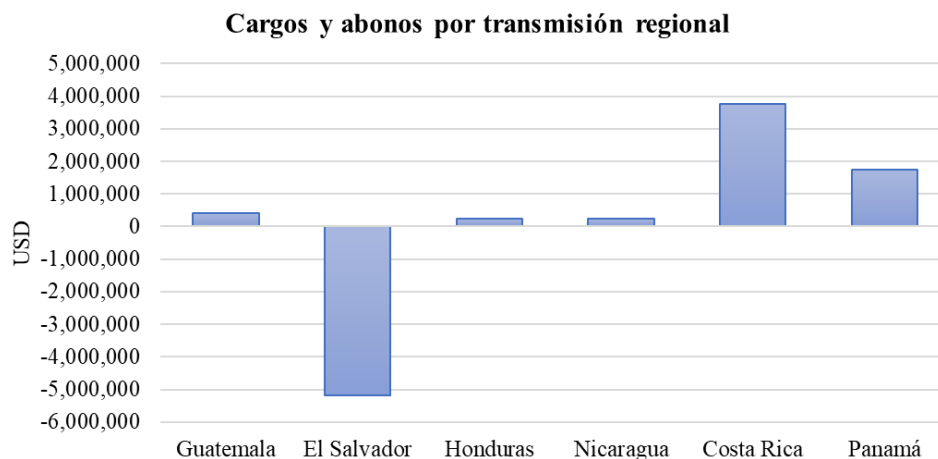
## 5.2 Cargos y abonos

Los resultados económicos por transmisión regional relacionados a los agentes que realizan transacciones en el MER se presentan a continuación:

| <b>Cargos y abonos por transmisión regional</b> |  |   |                            |                  |
|---|--|---|----------------------------|------------------|
| <b>País</b>                                     | <b>Diciembre 2025 (USD)</b>                                    |   |                            |                  |
|   | <b>Transacciones programadas no comprometidas en contratos</b> | <b>Cargos en el mercado de oportunidad regional a los compromisos contractuales</b> | <b>Renta de congestión</b> | <b>Total</b>     |
|   | <b>TPNC</b>  | <b>CMORC</b>  | <b>RENTAC</b>              |                  |
| Guatemala                                       | -5,591   | 1,729,323   | -1,319,327                 | 404,405          |
| El Salvador                                     | -5,906,887   | 1,396,280   | -664,294                   | -5,174,901       |
| Honduras  | 247,313  | 0   | 0                          | 247,313          |
| Nicaragua                                       | 239,352  | 315,617   | -315,617                   | 239,352          |
| Costa Rica                                      | 3,771,151  | 0   | 0                          | 3,771,151        |
| Panamá  | 1,617,562  | 3,963,072   | -3,843,360                 | 1,737,274        |
| <b>Total</b>                                    | <b>-37,100</b>   | <b>7,404,292</b>  | <b>-6,142,598</b>          | <b>1,224,594</b> |

De manera gráfica se observa de la siguiente manera (+ abonos y - cargos):

Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.

Los resultados económicos relacionados a la transmisión regional que a partir de 1 de abril de 2018 según la resolución CRIE-31-2018 forman parte de la Cuenta General de Compensación del MER se presentan a continuación:

| <b>SALDO CGC DICIEMBRE 2025</b> |             | <b>RESULTADOS DE LA OPERACIÓN DEL MER DICIEMBRE</b> |           |               |           |
|---------------------------------|-------------|---|-----------|---------------|-----------|
| Concepto                        | USD         | CVTn  | IVDT      | Reintegros DT | NETO      |
| Saldo Inicial                   | 38,907,555  |   |           |               |           |
| Interés                         | 95,514      |   |           |               |           |
| Interés por Mora                | 31          |   |           |               |           |
| CVTn                            | 1,224,595   | 1,224,595   |           |               |           |
| IVDT                            | 2,540,564   |   | 2,540,564 |               |           |
| CMM                             | (1,867,171) |   |           |               |           |
| Reintegros DT                   | (6,993)     |   |           | (6,993)       |           |
| Saldo Final CGC                 | 40,894,097  |   |           |               |           |
|                                 |             | 1,224,595   | 2,540,564 | (6,993)       | 3,758,167 |

Fuente: Base de Datos Regional.

En los cuadros anteriores se puede observar que el superávit neto en diciembre 2025 resultado de la operación del MER en el mes fue de USD 3,765,160 (CVTn + IVDT), adicionalmente existe un saldo en la CGC por interés financiero por un monto de USD 95,514, un saldo de interés por mora por USD 31, una disminución en concepto de Compensación Mensual del MER por USD 1,867,171 y una disminución por reintegro DT por USD 6,993, por lo que al final del mes de diciembre 2025 la Cuenta General de Compensación tiene un saldo de USD 40,894,097.

## 6 Subastas de DF

En la asignación mensual M2512, se recibieron solicitudes de compra por un total de 117.790 MW de potencia, de los cuales se asignaron 69.392 MW, según el siguiente detalle:

| Solicitud mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante diciembre 2025 |                |             |                    |                  |
|--|----------------|-------------|--------------------|------------------|
| Agente   | Nodo Inyección | Nodo Retiro | Potencia Inyección | Importe Ofertado |
| IGGENHIXAC   | 1710           | 3183        | 12.790             | \$ 85,641.00     |
| ICCOMEDECS   | 1126           | 4750        | 15.000             | \$ 57,474.00     |
| ICCOMBORAX   | 28161          | 1126        | 5.000              | \$ 74.40         |
| ICCOMBORAX   | 28161          | 1126        | 5.000              | \$ 558.00        |
| ICCOMBORAX   | 28161          | 1126        | 5.000              | \$ 297.60        |
| ICCOMBORAX   | 28161          | 1126        | 5.000              | \$ 148.80        |
| ICCOMBORAX   | 28161          | 1126        | 5.000              | \$ 111.60        |
| ICCOMBORAX   | 58004          | 1126        | 5.000              | \$ 1,860.00      |
| ICCOMBORAX   | 58004          | 1126        | 5.000              | \$ 3,720.00      |
| 2G C24   | 28161          | 1126        | 5.000              | \$ 11,160.00     |
| 2C C34   | 27131          | 4403        | 35.000             | \$ 82,026.00     |
| 2C C34   | 27131          | 4403        | 15.000             | \$ 23,994.00     |
| TOTAL  |                |             |                    | \$ 267,065.40    |

| Asignación mensual de Derechos de Transmisión vigentes durante diciembre 2025 |                |             |                    |                  |
|---|----------------|-------------|--------------------|------------------|
| Agente  | Nodo Inyección | Nodo Retiro | Potencia Inyección | Importe Asignado |
| IGGENHIXAC  | 1710           | 3183        | 12.790             | \$ 48,555.72     |
| ICCOMEDECS  | 1126           | 4750        | 3.640              | \$ 13,947.02     |
| 2C C34  | 27131          | 4403        | 12.860             | \$ 18,513.77     |
| 2G C24  | 28161          | 1126        | 5.000              | \$ 6,301.11      |
| 2C C34  | 27131          | 4403        | 35.000             | \$ 55,700.77     |
| ICCOMBORAX  | 58004          | 1126        | 0.102              | \$ 68.67         |
| TOTAL   |                |             |                    | \$ 143,087.06    |

## 7 Anexos

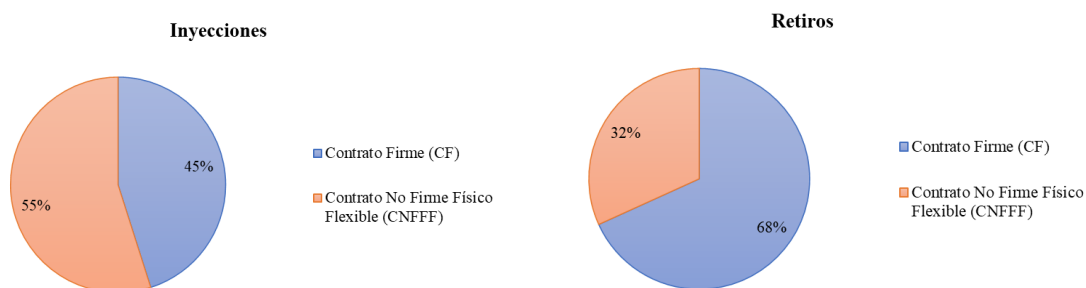
**Tabla 1. Transacciones mensuales del MER (Inyecciones y Retiros) \***

| País         | Inyecciones (MWh) |               |                |                |               |                |             |
|--------------|-------------------|---------------|----------------|----------------|---------------|----------------|-------------|
|              | CF                | CNFFF         | CNFFF (O FLEX) | MCR            | MOR           | TOTAL          | TOTAL       |
| Guatemala    | 72,491            | 26,721        | 17,565         | 116,777        | 2,842         | 119,619        | 31.9%       |
| El Salvador  | 10,714            | 4,151         | 73,679         | 88,544         | 23,964        | 112,508        | 30.0%       |
| Honduras     | 0                 | 0             | 0              | 0              | 2,088         | 2,088          | 0.6%        |
| Nicaragua    | 0                 | 0             | 0              | 0              | 0             | 0              | 0.0%        |
| Costa Rica   | 0                 | 0             | 0              | 0              | 3,735         | 3,735          | 1.0%        |
| Panamá       | 70,976            | 65,566        | 100            | 136,642        | 0             | 136,642        | 36.5%       |
| <b>Total</b> | <b>154,181</b>    | <b>96,438</b> | <b>91,344</b>  | <b>341,963</b> | <b>32,629</b> | <b>374,592</b> | <b>100%</b> |
| País         | Retiros (MWh)     |               |                |                |               |                |             |
|              | CF                | CNFFF         | CNFFF (O FLEX) | MCR            | MOR           | TOTAL          | TOTAL       |
| Guatemala    | 40,679            | 19,460        | 189            | 60,328         | 11,318        | 71,646         | 19.0%       |
| El Salvador  | 1,657             | 76,002        | 2,173          | 79,832         | 10,261        | 90,093         | 23.8%       |
| Honduras     | 31,515            | 0             | 0              | 31,515         | 7,464         | 38,979         | 10.3%       |
| Nicaragua    | 138,200           | 310           | 0              | 138,510        | 2,291         | 140,801        | 37.3%       |
| Costa Rica   | 0                 | 0             | 0              | 0              | 35,728        | 35,728         | 9.5%        |
| Panamá       | 0                 | 666           | 0              | 666            |               | 666            | 0.2%        |
| <b>Total</b> | <b>212,051</b>    | <b>96,438</b> | <b>2,362</b>   | <b>310,851</b> | <b>67,062</b> | <b>377,913</b> | <b>100%</b> |

\*Nota: Los casos en los que el retiro es superior a la inyección en el MER se debe a los efectos que se producen por la flexibilización de los contratos y la compensación de las pérdidas de los predespachos nacionales por contraflujo de las transacciones MER (pérdidas negativas en el MER).

Fuente: Base de Datos Regional.

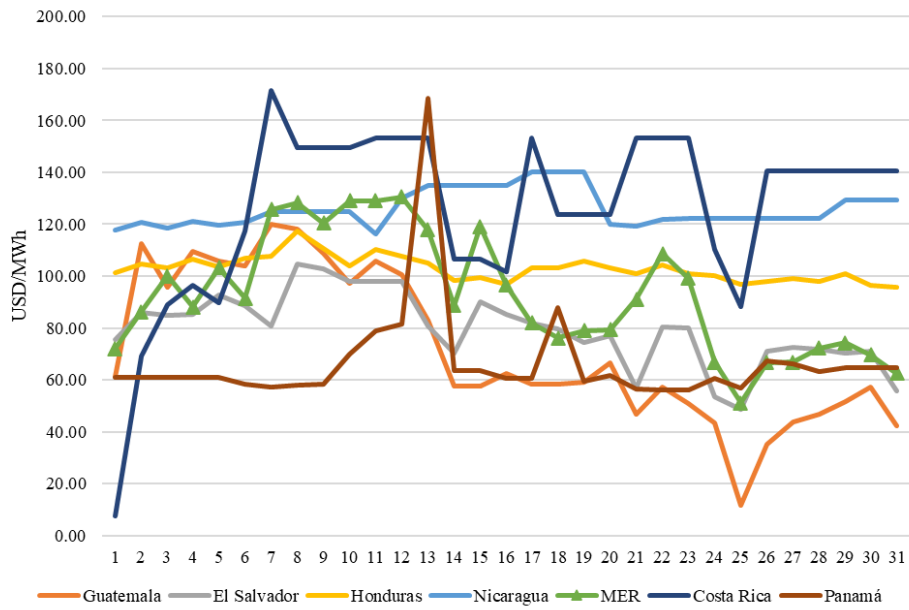
**Gráfico 1. Detalle del Mercado de Contratos (Inyecciones y Retiros) \***



\*Nota: Las diferencias porcentuales de los contratos en la inyección y retirios se debe a los efectos que se producen por la flexibilización de los contratos y la compensación de las pérdidas de los predespachos nacionales por contraflujo de las transacciones MER (pérdidas negativas en el MER).

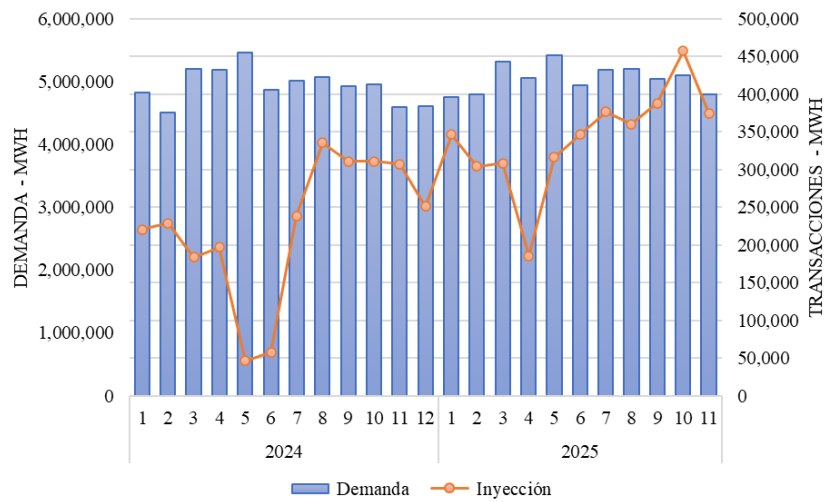
Fuente: Base de Datos Regional.

**Gráfico 2. Precio Promedio diario de predespacho por sistema eléctrico nacional diciembre 2025**



Fuente: Base de Datos Regional y predespachos nacionales.

**Gráfico 3. Transacciones mensuales del MER (Inyecciones) y Demanda total de la Región**



Fuente: Base de Datos Regional.

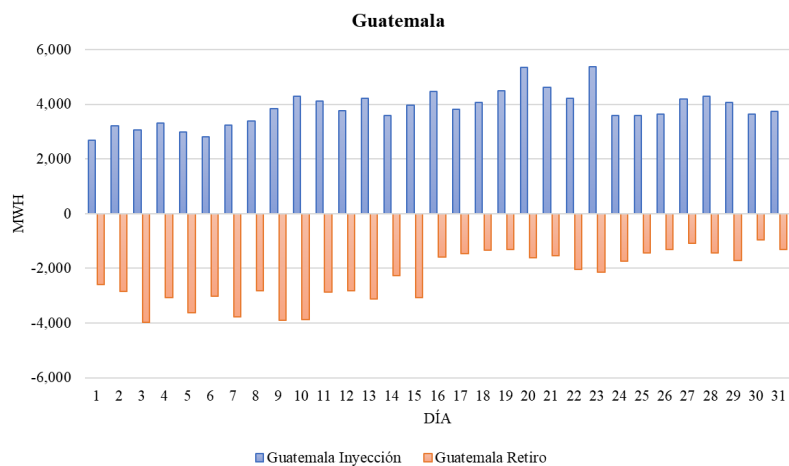
**Tabla 2. Compras y Ventas en el MER en Contratos Firmes diciembre 2025**

| <b>CODIGO DE CONTRATO</b> | <b>AGENTE</b> | <b>AGENTE CONTRAPARTE</b> | <b>CF (MWh)</b> |
|---------------------------|---------------|---------------------------|-----------------|
| CF21A0000774              | 1CCOMBORAX    | 2C C07                    | 31              |
| CF21A0000776              | 1CCOMBORAX    | 2C C07                    | 31              |
| CF21A0000778              | 1CCOMBORAX    | 2C C05                    | 23              |
| CF21A0000782              | 1CCOMBORAX    | 2C C84                    | 55              |
| CF61A0000756              | 1CCOMBORAX    | 6GGENA                    | 2,815           |
| CF61A0000757              | 1CCOMBORAX    | 6GGENA                    | 2,815           |
| CF61A0000758              | 1CCOMBORAX    | 6GGENA                    | 1,408           |
| CF61A0000764              | 1CCOMBORAX    | 6GGENA                    | 1,408           |
| CF61A0000740              | 1CCOMCECEE    | 6GGENISA                  | 5,579           |
| CF21A0000728              | 1CCOMCOMEL    | 2C C32                    | 40              |
| CF61A0000741              | 1CCOMCOMEL    | 6GGENA                    | 1,896           |
| CF21A0000769              | 1CCOMEDECS    | 2C C34                    | 29              |
| CF21A0000759              | 1CCOMELPOM    | 2C C65                    | 7               |
| CF21A0000762              | 1CCOMELPOM    | 2C C65                    | 7               |
| CF21A0000786              | 1CCOMENEGU    | 2G G02                    | 56              |
| CF21A0000787              | 1CCOMENEGU    | 2G G02                    | 56              |
| CF21A0000795              | 1CCOMENEGU    | 2G C14                    | 25              |
| CF21A0000807              | 1CCOMENEGU    | 2C C59                    | 6               |
| CF21M0000836              | 1CCOMENLMA    | 2G C24                    | 655             |
| CF61A0000746              | 1CCOMIONEN    | 6GAES                     | 1,333           |
| CF21A0000789              | 1CCOMSOLGU    | 2G C14                    | 74              |
| CF21A0000785              | 1CCOMWATTS    | 2G C14                    | 200             |
| CF21A0000788              | 1CCOMWATTS    | 2G C14                    | 88              |
| CF21A0000777              | 1GGENALENR    | 2C C58                    | 243             |
| CF21A0000781              | 1GGENALENR    | 2C C64                    | 485             |
| CF21A0000792              | 1GGENALENR    | 2C C03                    | 36              |
| CF61A0000745              | 1GGENALENR    | 6GAES                     | 3,591           |
| CF61A0000742              | 1GGENJA EGL   | 6GAES                     | 7,409           |
| CF61A0000749              | 1GGENLUFEG    | 6GPANAM                   | 1,706           |
| CF61A0000753              | 1GGENLUFEG    | 6GPANAM                   | 8,530           |
| CF21A0000805              | 1GGENOEGYC    | 2C C59                    | 12              |
| CF21A0000771              | 1GGENRNACE    | 2C C52                    | 30              |
| CF12A0000726              | 2C C03        | 1GGENINGS D               | 131             |
| CF12A0000723              | 2C C07        | 1CCOMENEGU                | 186             |
| CF12A0000727              | 2C C32        | 1CCOMCOMEL                | 225             |
| CF12A0000729              | 2C C34        | 1CCOMEDECS                | 7               |
| CF12A0000730              | 2C C45        | 1GGENINGS D               | 269             |
| CF12A0000766              | 2C C58        | 1GGENRNACE                | 100             |

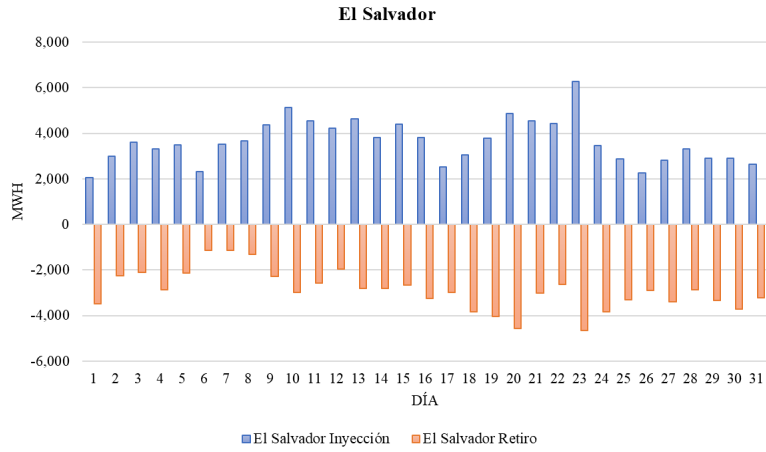
|              |              |             |        |
|--------------|--------------|-------------|--------|
| CF12A0000761 | 2C C59       | 1CCOMENEGU  | 120    |
| CF12A0000737 | 2C C73       | 1GGENALENR  | 55     |
| CF12A0000717 | 2C C81       | 1CCOMWATTS  | 564    |
| CF13A0000710 | 3DENE        | 1GGENHIXAC  | 2,686  |
| CF13M0000832 | 3DENE        | 1GGENHIXAC  | 9,516  |
| CF63A0000752 | 3DENE        | 6GPANAM     | 19,313 |
| CF14A0000709 | 4DENATRELBLU | 1CCOMCECEE  | 18,600 |
| CF14A0000714 | 4DENATRELBLU | 1CCOMEDECS  | 8,184  |
| CF14A0000739 | 4DENATRELBLU | 1CCOMENEGU  | 33,480 |
| CF24A0000770 | 4DENATRELBLU | 2C C34      | 1,488  |
| CF64A0000743 | 4DENATRELBLU | 6GAES       | 5,145  |
| CF64A0000748 | 4DENATRELBLU | 6GFORTUNA   | 7,169  |
| CF64A0000751 | 4DENATRELBLU | 6GPANAM     | 18,523 |
| CF64A0000754 | 4DENATRELBLU | 6GAES-CHANG | 8,750  |
| CF64A0000763 | 4DENATRELBLU | 6GEISA      | 6,779  |
| CF14A0000720 | 4UDMN        | 1CCOMCEPGT  | 655    |
| CF14M0000833 | 4UEDETS      | 1CCOMEDECS  | 2,683  |
| CF24M0000834 | 4UEDETS      | 2C C34      | 6,932  |
| CF24M0000835 | 4UEDETS      | 2C C34      | 18,865 |
| CF14A0000721 | 4UTRITONMI   | 1CCOMCEPGT  | 946    |

Fuente: Base de Datos Regional.

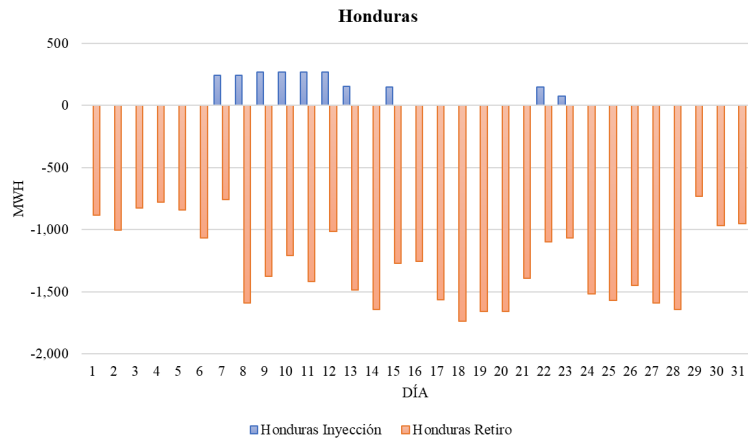
**Gráfico 4. Compras y Ventas totales por cada uno de los países de la Región diciembre 2025**



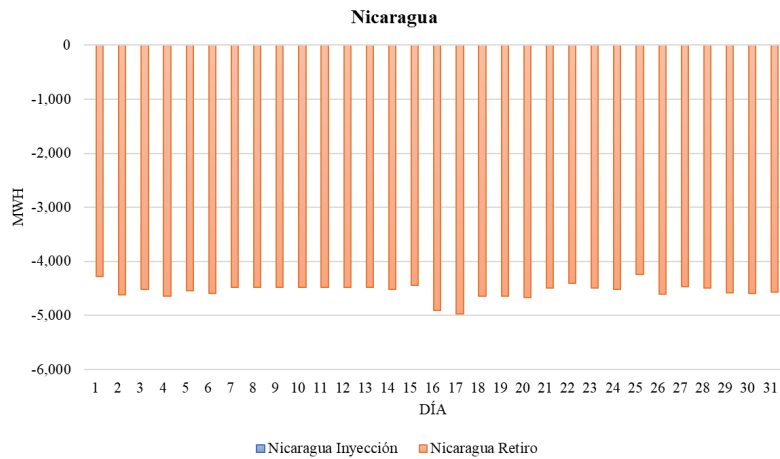
Fuente: Base de Datos Regional.



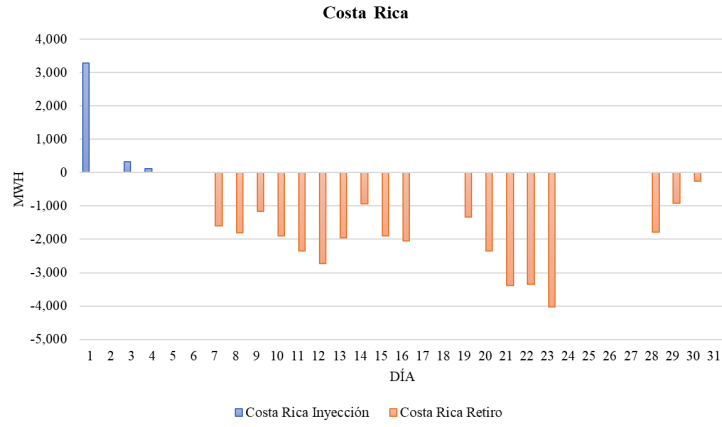
Fuente: Base de Datos Regional.



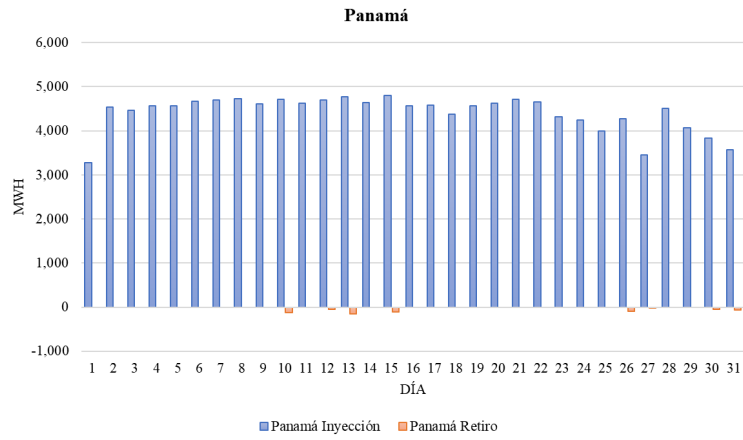
Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional.



Fuente: Base de Datos Regional



Fuente: Base de Datos Regional