



**SUPERVISIÓN Y VIGILANCIA DEL MER**

**HECHOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL**

**MES DE DICIEMBRE 2016**

**TRANSACCIONES 2016**

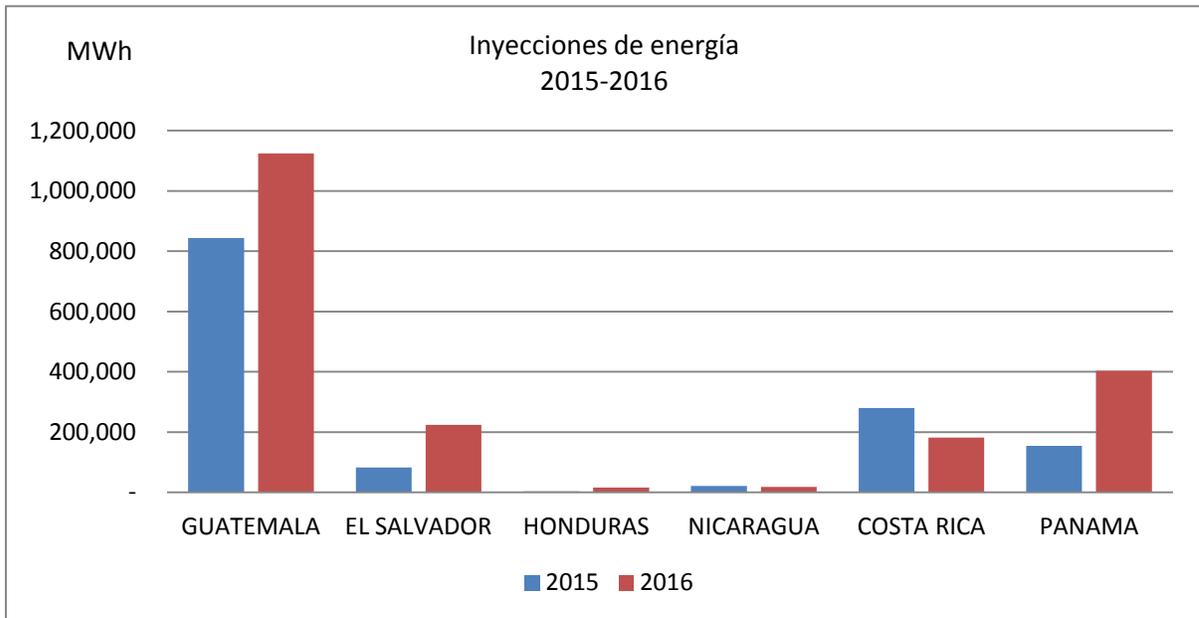
**ASIGNACIÓN ANUAL DE DERECHOS FIRMES 2017  
Y CARGOS DE TRANSMISIÓN**

**Contenido**

1.	INYECCIONES DE ENERGÍA AL MER EN 2016.....	2
2.	RETIROS DE ENERGÍA AL MER Y COBERTURA DE DEMANDA EN 2016 .....	2
3.	ASIGNACIÓN ANUAL DE DERECHOS FIRMES.....	4
4.	EVOLUCIÓN DE CARGOS DE TRANSMISIÓN Y DE RENTA DE CONGESTIÓN .....	5

## 1. INYECCIONES DE ENERGÍA AL MER EN 2016

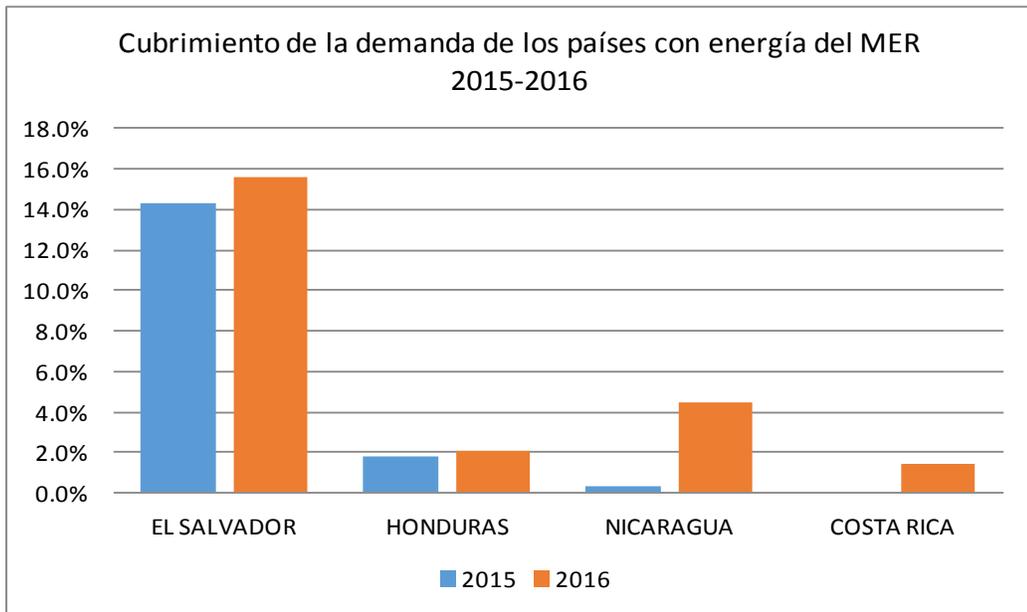
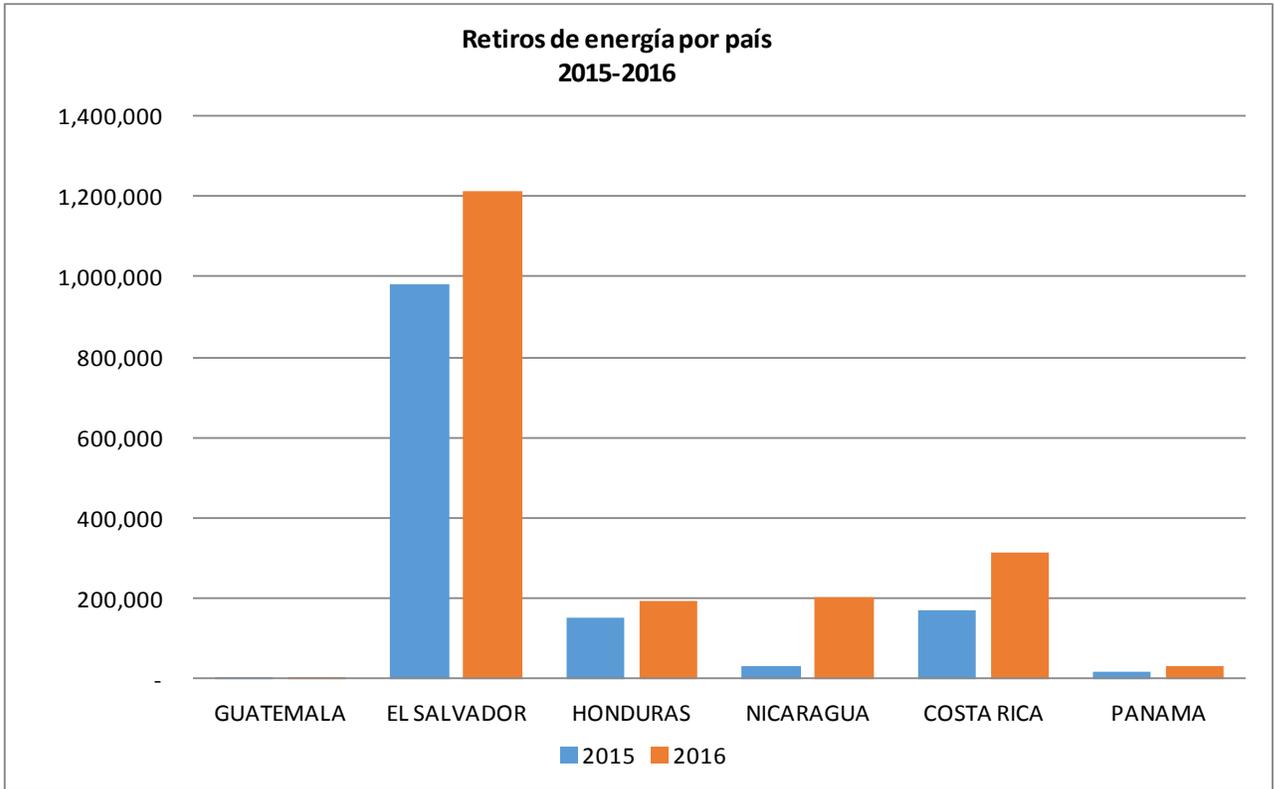
En 2016 las inyecciones al MER fueron de 1, 966,502 MWh, con incrementos importantes en Guatemala, El Salvador y Panamá con respecto a las inyecciones de 2015.



## 2. RETIROS DE ENERGÍA AL MER Y COBERTURA DE DEMANDA EN 2016

En 2016 las transacciones en el MER representaron el 4% de la demanda de energía en la región (aumentó con respecto al año anterior que fue 3%) y se dio debido al dinamismo en las compras de El Salvador, Honduras, Nicaragua y Costa Rica.

El retiro neto de energía del MER representó la cobertura del 15.6% de la demanda de energía de El Salvador y el 4.5% de la demanda de Nicaragua.



### 3. ASIGNACIÓN ANUAL DE DERECHOS FIRMES

Se presentan los resultados de las asignaciones anuales de Derecho Firme (DF) A1701, correspondiente al primero y al segundo semestre de 2017. En el primer semestre fueron asignados 115.81 MW y en el segundo semestre, 211.24 MW, para un ingreso total de US\$8,223,330.

#### ASIGNACIÓN ANUAL A1701 (enero – junio 2017)

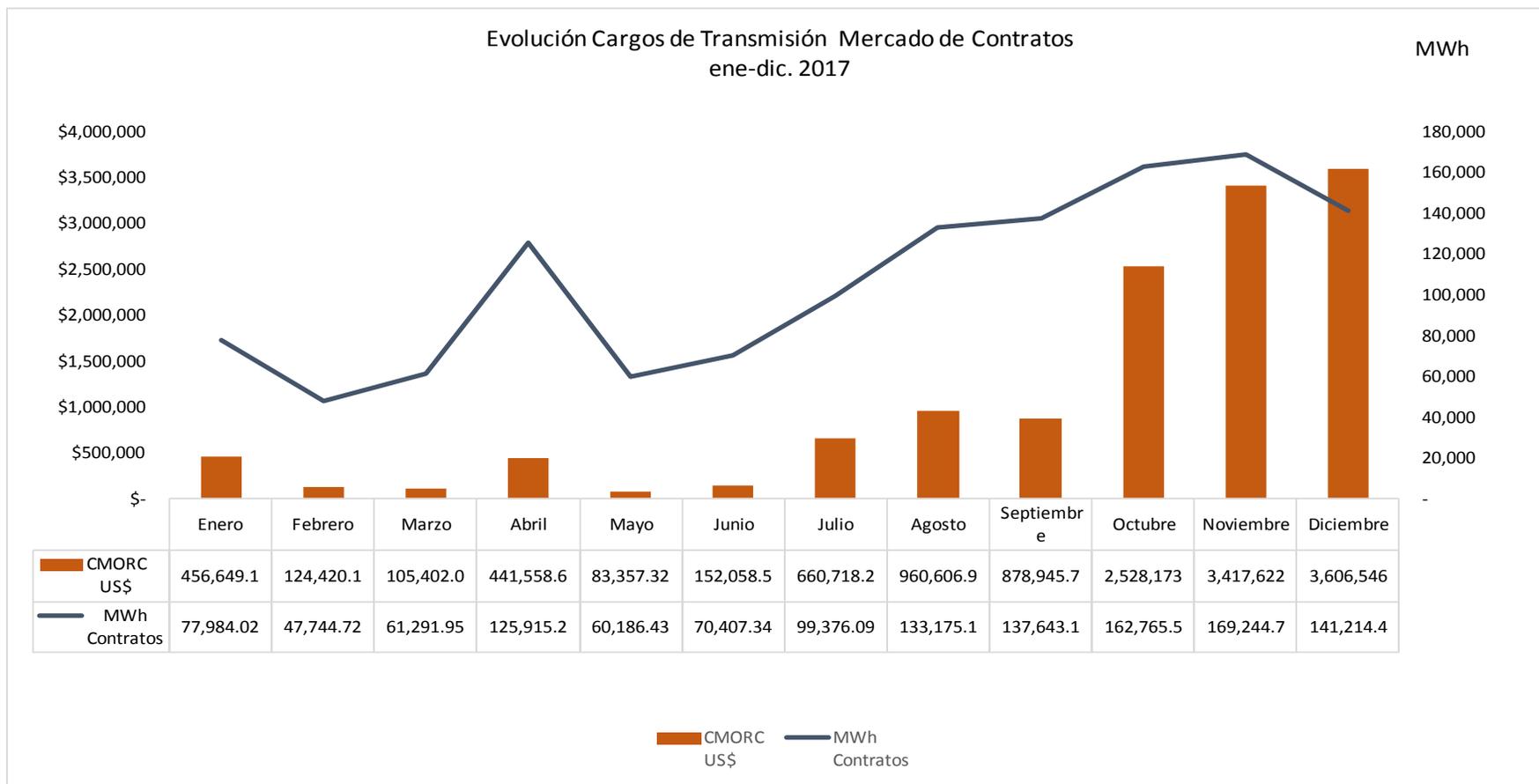
AGENTE	POTENCIA [MW]	NODO		Pago DF
	enero - junio	Inyección	Retiro	enero - junio
EXCELERGY (ESAL)	5	1126	28181	\$ 199,902
MERELEC (ESAL)	5	1124	27481	\$ 204,527
MERELEC (ESAL)	9	1124	28161	\$ 382,217
ORIGEM (ESAL)	5	1126	28181	\$ 199,902
CUESTAMORAS (GUA)	20	1124	28181	\$ 772,810
EDECSA (ESAL)	5	1124	27461	\$ 202,514
EDECSA (ESAL)	5	1124	27461	\$ 202,514
HIDRO XACBAL (GUA)	16.816	1126	28161	\$ 736,723
SAN DIEGO (GUA)	40	1710	3183	\$ 501,112
EDECSA (ESAL)	5	1124	27461	\$ 202,514
<b>115.816</b>		<b>IVDT=</b>		<b>\$3,604,733.75</b>

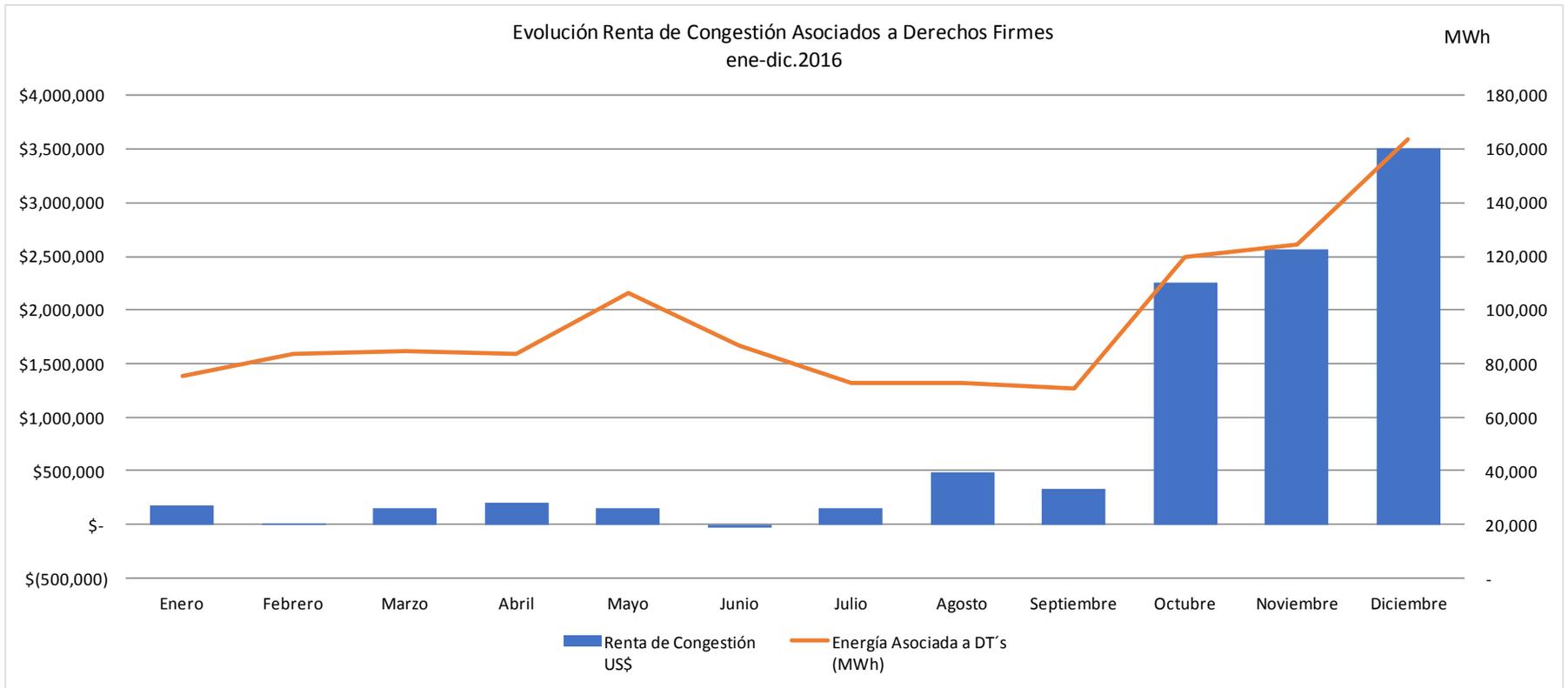
#### ASIGNACIÓN A1701 (julio – diciembre 2017)

AGENTE	POTENCIA [MW]	NODO		Pago DF
	julio - diciembre	Inyección	Retiro	julio - diciembre
DUKE (ESAL)	42.24	1126	28161	\$ 1,114,404
CUESTAMORAS (GUA)	20	1124	28181	\$ 465,901
EXCELERGY (ESAL)	5	1126	27371	\$ 126,061
EXCELERGY (ESAL)	5	1126	28161	\$ 131,913
EXCELERGY (ESAL)	5	1126	28181	\$ 120,289
EXCELERGY (ESAL)	5	1124	27371	\$ 122,248
EXCELERGY (ESAL)	5	1126	28181	\$ 120,289
MERELEC (ESAL)	5	1124	27481	\$ 123,727
MERELEC (ESAL)	9	1124	28161	\$ 230,580
ORIGEM (ESAL)	5	1126	28181	\$ 120,289
TEXTUFIL (ESAL)	10	1126	27351	\$ 258,685
EDECSA (ESAL)	5	1124	27461	\$ 122,532
EDECSA (ESAL)	5	1124	27481	\$ 123,727
EDECSA (ESAL)	5	1124	27461	\$ 122,532
EDECSA (ESAL)	5	1124	27461	\$ 122,532
PACIFIC ENERGY (ESAL)	2	1124	28161	\$ 51,240
HIDRO XACBAL (GUA)	28	1126	28161	\$ 738,713
SAN DIEGO (GUA)	40	1710	3183	\$ 282,646
EXCELERGY (ESAL)	5	1126	28181	\$ 120,289
<b>211.24</b>		<b>IVDT=</b>		<b>\$4,618,596.72</b>
<b>TOTAL ANUAL</b>				<b>\$8,223,330.47</b>

#### 4. EVOLUCIÓN DE CARGOS DE TRANSMISIÓN Y DE RENTA DE CONGESTIÓN

A continuación se presenta el comportamiento de los Cargos de Transmisión Contratos, por Renta de Congestión y la Remuneración de Desviaciones. Con incrementos en los cargos de transmisión y renta de congestión a partir de octubre de 2016; donde influyen las restricciones de transmisión que se dieron y los precios.





Nota: La Unidad de Supervisión y Vigilancia ha iniciado una investigación sobre las restricciones y formación de precios.