



**SUPERVISIÓN Y VIGILANCIA DEL MER**

**Aplicación de los Derechos de Transmisión  
(01 de Enero 2018 al 30 de Junio 2018)**

**19 de Julio 2018**

## Tabla de contenido

I.	Solicitudes de Derechos de Transmisión .....	4
II.	Resultados Económicos de Asignaciones de Derechos de Transmisión.....	7
III.	Balance Económico de los DT Asociados a Contratos Firmes (CF).....	10
IV.	Balance Económico de los Derechos Financieros Punto A Punto (DFPP).....	12

## RESUMEN

1. Para el año 2018 se han realizado dos procesos de asignación de Derechos Firmes anuales con un total de 101 solicitudes con 672.5 MW de potencia solicitada y un 56.39% de asignación. Posterior a dichas asignaciones fue hasta julio 2018 que se asignó potencia mensual con vigencia en Agosto 2018 equivalente a 22.77 MW.
2. En Diciembre 2017 se realizaron las asignaciones de DFPP con vigencia para el mes de enero 2018 de los cuales los agentes solicitaron 1,294 MW con un porcentaje asignado de 85.45% equivalente a 1, 105.76 MW. Para esta asignación se utilizó la capacidad operativa de la línea en forma aritmética, donde entre Panamá y Costa Rica se asignaron en sentido contrario 442MW y 472.6MW. La asignación de DFPP se encuentra temporalmente suspendida por la CRIE.
3. En la asignación A1801 con vigencia anual los agentes titulares de DF invirtieron US\$6, 731,192 en Derechos de Transmisión, lo que representa un costo de US\$46,796 por MW asignado. En la asignación A1807 con vigencia anual los agentes titulares de DF invirtieron un total de US\$16, 147,991 en DT lo que representa un costo US\$68,609.75 por MW asignado siendo esta la mayor asignación de todos los procesos realizados por el EOR desde el inicio de los derechos firmes.

Con relación a la asignación mensual M1801 se asignaron en DFPP US\$50,422. Sobre esta situación se da el caso específico de Energía Desarrollo y Consultoría la cual recibió abonos por US\$107,955 y Comercio de Energía Regional la cual recibió abonos por US\$64,013.34. Dicha situación se repitió con la asignación mensual M1808 donde recibieron abonos las empresas Mercados Eléctricos de Centroamérica S.A. de C.V. por US\$8,048 y Energía, Desarrollo y Consultoría S.A. de C.V. por US\$2,198 y fueron asignados cargos a la empresa Hidro Xacbal S.A. de US\$12,517 reflejándose un valor total en dicho proceso de US\$2,271.

4. El balance económico de los DT asociados a Contratos Firmes (CF) acumulado de Enero a Junio 2018 es el siguiente: Los agentes titulares de DF recibieron US\$18, 478,095 en concepto de Rentas de Congestión lo que permitió cubrir el CMORC asociado a las transacciones de CF por un valor de US\$14, 607,051 y el remanente permitió amortizar una parte de la inversión realizada por los agentes titulares de los mismo.
5. El balance económico de los agentes titulares de DFPP con vigencia en enero 2018 fue de US\$ US\$1, 846,618.
6. El Balance Acumulado de los derechos firmes asignados para los años 2015, 2016 y 2017 ya cerrados muestra que la renta de congestión recibidas por los agentes titulares permitió cubrir la totalidad de los cargos de transmisión (CMORC) generados por transacciones de CF y la totalidad de las inversiones realizada por los mismos reflejándose una ganancia financiera de US\$1,484,161.

Los Detalles sobre asignaciones inversiones, ingresos y gastos por agente se muestran en los cuadros No. 6,7,8 y 10

## I. Solicitudes de Derechos de Transmisión

En el siguiente cuadro se muestra la distribución de las solicitudes por proceso de asignación de Derechos de Transmisión (DT) por tipo, anuales y mensuales. Adicionalmente se presenta el porcentaje de asignación para cada solicitud.

*Cuadro 1: Solicitudes de Derechos de Transmisión y Porcentaje de Asignación por tipo de proceso  
Diciembre 2017 – Julio 2018*

Asignación	Solicitudes Recibidas DF	Potencia Solicitada DF (MW)	% de Asignación	Solicitudes Recibidas DFPP	Potencia Solicitada DFPP (MW)	% de Asignación
Vigencia Anual						
A1801	44	328	43.85%			
A1807	57	344.5	68.32%			
<b>Sub Totales</b>	<b>101</b>	<b>672.5</b>	<b>56.39%</b>			
Vigencia Mensual				Vigencia Mensual		
M1801	-	-	0.00%	58	1,294	85.45%
M1802	1	15	0.00%			
M1803	1	15	0.00%			
M1804	2	22	0.00%			
M1805	1	20	0.00%			
M1806	7	80	0.00%			
M1807	3	22	0.00%			
M1808	4	41	55.54%			
<b>Sub Totales</b>	<b>19</b>	<b>215</b>	<b>10.83%</b>	<b>58</b>	<b>1,294</b>	<b>85.45%</b>

**DF: Derechos Firmes      DFPP: Derechos Financieros Punto a Punto.**

Un Derecho Firme está siempre asociado a un Contrato Firme y es un DT que asigna a su Titular el derecho pero no la obligación de inyectar potencia en un nodo de la RTR y a retirar potencia en otro nodo de la RTR; además el derecho a percibir o la obligación de pagar según el resultado de la diferencia entre el producto del Precio Nodal por la Potencia de Retiro del DF menos el producto del Precio Nodal por la Potencia de Inyección del DF.

Un Derecho Financiero Punto a Punto es un DT que asigna a su Titular el derecho a percibir o la obligación de pagar según el resultado de la diferencia entre el producto del Precio Nodal por la Potencia de Retiro del DFPP menos el producto del Precio Nodal por la Potencia de Inyección del DFPP

Cuadro 2: Derechos Transmisión Vigentes en 2018, por Agentes Titulares y Asignación (MW)

Asignación de DT con Vigencia en 2018		Meses											
Agentes Titulares	T	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>• A1707</b>		<b>182.00</b>	<b>182.00</b>	<b>182.00</b>	<b>182.00</b>	<b>182.00</b>	<b>182.00</b>						
• <b>Derecho Firme</b>		<b>182.00</b>	<b>182.00</b>	<b>182.00</b>	<b>182.00</b>	<b>182.00</b>	<b>182.00</b>						
• Guatemala		99.00	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00						
HIDRO XACBAL, S.A.		49.00	49.00	49.00	49.00	49.00	49.00						
JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.		20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00						
SAN DIEGO S.A.		30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00						
• El Salvador		44.00	44.00	44.00	44.00	44.00	44.00						
CENERGICA S.A. DE C.V.		10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00						
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.		10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00						
EXCELERGY, S.A. DE C.V.		4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00						
POLIWATT LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR		20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00						
ORAZUL ENERGY COMERCIALIZADORA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00						
• Panamá		39.00	39.00	39.00	39.00	39.00	39.00						
ENEL FORTUNA, S.A.		25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00						
IDEAL PANAMÁ, S.A.		14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00						
<b>• A1801</b>		<b>84.72</b>	<b>84.72</b>	<b>84.72</b>	<b>84.72</b>	<b>84.72</b>	<b>84.72</b>	<b>202.00</b>	<b>202.00</b>	<b>202.00</b>	<b>202.00</b>	<b>202.00</b>	<b>202.00</b>
• <b>Derecho Firme</b>		<b>84.72</b>	<b>84.72</b>	<b>84.72</b>	<b>84.72</b>	<b>84.72</b>	<b>84.72</b>	<b>202.00</b>	<b>202.00</b>	<b>202.00</b>	<b>202.00</b>	<b>202.00</b>	<b>202.00</b>
• Guatemala		30.25	30.25	30.25	30.25	30.25	30.25	67.00	67.00	67.00	67.00	67.00	67.00
JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.		15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00
ORAZUL ENERGY GUATEMALA Y CIA. S.C.A.		10.25	10.25	10.25	10.25	10.25	10.25	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00
PUERTO QUETZAL POWER LLC		-	-	-	-	-	-	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.		5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
XOLHUITZ PROVIDENCIA, S. A.		-	-	-	-	-	-	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
• El Salvador		54.48	54.48	54.48	54.48	54.48	54.48	135.00	135.00	135.00	135.00	135.00	135.00
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. de C.V.		9.11	9.11	9.11	9.11	9.11	9.11	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.		20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.		10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00
EXCELERGY, S.A. DE C.V.		-	-	-	-	-	-	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00
MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.		1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
ORIGEM S.A. DE C.V.		-	-	-	-	-	-	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00	25.00
POLIWATT LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR		13.80	13.80	13.80	13.80	13.80	13.80	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00	15.00
<b>• M1801</b>		<b>1,105.76</b>											
• <b>Derecho Financiero Punto a Punto</b>		<b>1,105.76</b>											
• El Salvador		1,105.76											
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA S.A DE C.V.		5.00											
COMERCIO DE ENERGÍA REGIONAL, S.A. DE C.V.		59.00											
EXCELERGY, S.A. DE C.V.		10.00											
INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.		410.59											
MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.		381.17											

Asignación de DT con Vigencia en 2018												
Agentes Titulares												
	meses											
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
⊖ A1807							161.44	161.44	161.44	161.44	161.44	161.44
⊖ Derecho Firme							161.44	161.44	161.44	161.44	161.44	161.44
⊖ Guatemala							33.00	33.00	33.00	33.00	33.00	33.00
HIDRO XACBAL, S.A.							28.00	28.00	28.00	28.00	28.00	28.00
RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.							5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
SAN DIEGO S.A.							-	-	-	-	-	-
XOLHUITZ PROVIDENCIA, S. A.							-	-	-	-	-	-
⊖ El Salvador							114.44	114.44	114.44	114.44	114.44	114.44
CENERGICA S.A. DE C.V.							2.73	2.73	2.73	2.73	2.73	2.73
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA S.A DE C.V							1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. de C.V.							11.99	11.99	11.99	11.99	11.99	11.99
ENERGÍA DEL ISTMO, S.A DE C.V.							39.19	39.19	39.19	39.19	39.19	39.19
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.							14.50	14.50	14.50	14.50	14.50	14.50
EXCELERGY, S.A. DE C.V.							7.48	7.48	7.48	7.48	7.48	7.48
MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.							-	-	-	-	-	-
ORIGEM S.A. DE C.V.							12.48	12.48	12.48	12.48	12.48	12.48
POLIWATT LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR							20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
TEXTUFIL, SOCIEDAD ANONIMA DE CAPITAL VARIABLE							4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96
GRS COMERCIALIZADORA SOCIEDAD ANONIMA DE CAPITAL VARIABLE							0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10
⊖ Panamá							14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
IDEAL PANAMÁ, S.A.							14.00	14.00	14.00	14.00	14.00	14.00
⊖ M1808								22.77				
⊖ Derecho Firme								22.77				
⊖ Guatemala								1.77				
HIDRO XACBAL, S.A.								1.77				
⊖ El Salvador								21.00				
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.								5.00				
MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.								16.00				
<b>Total general</b>	<b>1,372.49</b>	<b>266.73</b>	<b>266.73</b>	<b>266.73</b>	<b>266.73</b>	<b>266.73</b>	<b>363.43</b>	<b>386.20</b>	<b>363.43</b>	<b>363.43</b>	<b>363.43</b>	<b>363.43</b>

Cuadro 3: Potencia asignada entre Agentes Titulares y Contrapartes de DT con vigencia anual 2018  
(MW)

Agentes (Titulares y Contrapartes) Asignaciones	Potencia Asignada	
	Semestre 1 (2018)	Semestre 2 (2018)
<b>A1707</b>	<b>182.00</b>	
CENERGICA S.A. DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]	10.00	
PUERTO QUETZAL POWER LLC(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	10.00	
ENEL FORTUNA, S.A.( TITULAR) [PANAMÁ]	25.00	
MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR]	25.00	
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]	10.00	
BIOMASS ENERGY, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	5.00	
JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	5.00	
EXCELERGY, S.A. DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]	4.00	
RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	4.00	
HIDRO XACBAL, S.A.( TITULAR) [GUATEMALA]	49.00	
COMERCIA INTERNACIONAL DE EL SALVADOR S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR]	28.00	
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELECTRICA(ENEE)(CONTRAPARTE) [HONDURAS]	21.00	
IDEAL PANAMÁ, S.A.( TITULAR) [PANAMÁ]	14.00	
MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR]	14.00	
JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.( TITULAR) [GUATEMALA]	20.00	
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR]	20.00	
ORAZUL ENERGY COMERCIALIZADORA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]	0.00	
DUKE ENERGY GUATEMALA Y CIA. S.C.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	0.00	
POLIWATT LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR( TITULAR) [EI SALVADOR]	20.00	
PUERTO QUETZAL POWER LLC(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	20.00	
SAN DIEGO S.A.( TITULAR) [GUATEMALA]	30.00	
DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL NORTE, S. A.(CONTRAPARTE) [NICARAGUA]	24.00	
ENEL BLUEFIELDS(CONTRAPARTE) [NICARAGUA]	6.00	
<b>A1801</b>	<b>84.72</b>	<b>202.00</b>
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. de C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]	9.11	25.00
COMPAÑIA AGRICOLA INDUSTRIAL SANTA ANA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	9.11	20.00
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELECTRICA, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	-	5.00
ENERGÍA DEL ISTMO, S.A DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]	20.00	40.00
JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	20.00	40.00
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]	10.00	10.00
INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD(CONTRAPARTE) [COSTA RICA]	10.00	10.00
EXCELERGY, S.A. DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]	-	15.00
COMPAÑIA AGRICOLA INDUSTRIAL SANTA ANA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	-	10.00
RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	-	5.00
JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.( TITULAR) [GUATEMALA]	15.00	15.00
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELECTRICA(ENEE)(CONTRAPARTE) [HONDURAS]	15.00	15.00
MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]	1.57	5.00
LAS PERLAS SUR, S.A.(CONTRAPARTE) [PANAMÁ]	1.57	5.00
ORAZUL ENERGY GUATEMALA Y CIA. S.C.A.( TITULAR) [GUATEMALA]	10.25	30.00
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELECTRICA(ENEE)(CONTRAPARTE) [HONDURAS]	10.25	30.00
ORIGEM S.A. DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]	-	25.00
BIOMASS ENERGY, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	-	13.00
COMPAÑIA AGRICOLA INDUSTRIAL SANTA ANA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	-	10.00
RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	-	2.00
POLIWATT LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR( TITULAR) [EI SALVADOR]	13.80	15.00
LUZ Y FUERZA ELECTRICA DE GUATEMALA LTDA.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	13.80	15.00
PUERTO QUETZAL POWER LLC( TITULAR) [GUATEMALA]	-	10.00
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELECTRICA(ENEE)(CONTRAPARTE) [HONDURAS]	-	10.00
RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.( TITULAR) [GUATEMALA]	5.00	10.00
EXCELERGY, S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR]	5.00	10.00
XOLHUITZ PROVIDENCIA, S. A.( TITULAR) [GUATEMALA]	-	2.00
MAYORISTAS DE ELECTRICIDAD, S.A DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR]	-	2.00

⊖ A1807		161.44
⊖ CENERGICA S.A. DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]		2.73
PANTALEON, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]		2.73
⊖ CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. de C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]		11.99
COMPAÑIA AGRICOLA INDUSTRIAL SANTA ANA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]		4.47
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELECTRICA, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]		2.53
GENERADORA DE OCCIDENTE LTDA.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]		5.00
⊖ ENERGÍA DEL ISTMO, S.A DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]		39.19
JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]		39.19
⊖ ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]		14.50
INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD(CONTRAPARTE) [COSTA RICA]		9.50
RENACE, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]		5.00
⊖ EXCELERGY, S.A. DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]		7.48
COMPAÑIA AGRICOLA INDUSTRIAL SANTA ANA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]		2.48
GENERADORA DEL ISTMO, S.A.(CONTRAPARTE) [PANAMÁ]		5.00
⊖ HIDRO XACBAL, S.A.( TITULAR) [GUATEMALA]		28.00
COMERCIA INTERNACIONAL DE EL SALVADOR S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR]		28.00
⊖ IDEAL PANAMÁ, S.A.( TITULAR) [PANAMÁ]		14.00
MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR]		14.00
⊖ ORIGEM S.A. DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]		12.48
BIOMASS ENERGY, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]		2.48
INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD(CONTRAPARTE) [COSTA RICA]		5.00
RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]		5.00
⊖ POLIWATT LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR( TITULAR) [EI SALVADOR]		20.00
LUZ Y FUERZA ELECTRICA DE GUATEMALA LTDA.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]		20.00
⊖ RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.( TITULAR) [GUATEMALA]		5.00
EXCELERGY, S.A. DE C.V.(CONTRAPARTE) [EI SALVADOR]		5.00
⊖ COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA S.A DE C.V( TITULAR) [EI SALVADOR]		1.00
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA. S.A. (CONTRAPARTE) [GUATEMALA]		1.00
⊖ GRS COMERCIALIZADORA SOCIEDAD ANONIMA DE CAPITAL VARIABLE( TITULAR) [EI SALVADOR]		0.10
INVERSIONES NACIMIENTO, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]		0.10
⊖ TEXTUFIL, SOCIEDAD ANONIMA DE CAPITAL VARIABLE( TITULAR) [EI SALVADOR]		4.96
BIOMASS ENERGY, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]		4.96
<b>Total general</b>	<b>266.73</b>	<b>363.43</b>

Cuadro 4: Potencia asignada entre Agentes Titulares y Contrapartes de DT con vigencia mensual 2018 (MW)

Agentes (Titulares y Contrapartes)	Potencia Asignada
Asignaciones	Vigencia Agosto
⊖ M1808	22.77
⊖ ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]	5.00
ENEL FORTUNA, S.A.(CONTRAPARTE) [PANAMÁ]	5.00
⊖ HIDRO XACBAL, S.A.( TITULAR) [GUATEMALA]	1.77
EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELECTRICA(ENEE)(CONTRAPARTE) [HONDURAS]	1.77
⊖ MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.( TITULAR) [EI SALVADOR]	16.00
ENERGIAS SAN JOSE, S.A.(CONTRAPARTE) [GUATEMALA]	10.00
IDEAL PANAMÁ, S.A.(CONTRAPARTE) [PANAMÁ]	6.00
<b>Total general</b>	<b>22.77</b>

## II. Resultados Económicos de Asignaciones de Derechos de Transmisión

*Cuadro 5: Costos en la adquisición de DT año 2018*

<b>Subasta</b>	<b>Costo de adquisición de DT (US\$)</b>
<b>A1801</b>	6,731,192
<b>M1801</b>	50,422
<b>M1802</b>	-
<b>M1803</b>	-
<b>M1804</b>	-
<b>M1805</b>	-
<b>M1806</b>	-
<b>A1807</b>	16,147,991
<b>M1807</b>	-
<b>M1808</b>	2,271
<b>Total</b>	<b>22,931,876</b>

### III. Balance Económico de los DT Asociados a Contratos Firmes (CF)

*Cuadro 6: Balance de los Derechos Firmes por proceso de Asignación  
(01 Enero al 30 de Junio 2018)*

Proceso de Asignación	Renta de Congestión generada por DF (A) US\$	Cargos de Transmisión generados por MWh con CF (B) US\$	Inversión por adquisiciones de DT ( C ) US\$ (*)	Resultado (A-B-C) US\$	Uso DT	MWh Operados como CF
A1707	13,098,116	10,558,696	113,779	2,425,640	60%	473,241
A1801	5,379,979	4,048,355	6,541,238	(5,209,614)	70%	258,210
<b>Total general</b>	<b>18,478,095</b>	<b>14,607,051</b>	<b>6,655,018</b>	<b>(2,783,974)</b>	<b>63%</b>	<b>731,452</b>

*(\*) Incluye reintegros realizados por el EOR a los agentes titulares de DF en aplicación a la resolución CRIE-37-2017*

*(+) Abonos (-) Cargos*

Este balance incluye las Asignaciones realizadas en 2017 (A1707) y cuya vigencia finalizó en Junio 2018, se observa la recuperación total de la inversión realizada.

Cuadro 7: Balance de los Derechos Firmes, desglose por Agente titular de DF (01 enero al 30 de Junio 2018)

Agentes Titulares de DF.	Renta de Congestión generada por DF (A) US\$	Cargos de Transmisión generados por MWh con CF (B) US\$	Inversión por adquisiciones de DT (C) US\$ (*)	Resultado (A-B-C) US\$	Uso DT	MWh Operados como CF
<b>Guatemala</b>	<b>5,537,788</b>	<b>3,972,725</b>	<b>1,212,060</b>	<b>353,004</b>	<b>51%</b>	<b>287,993</b>
HIDRO XACBAL, S.A.	2,603,934	1,872,278	9,496	722,160	58%	123,969
JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.	1,862,044	1,495,732	487,455	(121,143)	74%	111,859
RENOVABLES DE GUATEMALA, S. A.	383,289	367,616	411,521	(395,849)	82%	17,745
SAN DIEGO S.A.	545,293	121,531	(16,322)	440,084	7%	8,965
ORAZUL ENERGY GUATEMALA Y CIA. S.C.A.	143,228	115,567	319,909	(292,248)	57%	25,455
<b>El Salvador</b>	<b>7,903,916</b>	<b>5,641,397</b>	<b>5,384,913</b>	<b>(3,122,394)</b>	<b>68%</b>	<b>289,577</b>
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	2,167,264	514,366	1,954,551	(301,653)	18%	15,596
POLIWATT LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR	2,470,490	2,352,037	983,083	(864,630)	77%	113,725
ENERGÍA DEL ISTMO, S.A DE C.V.	1,452,849	1,395,123	1,374,930	(1,317,205)	94%	81,872
CENERGICA S.A. DE C.V.	670,815	658,217	(1,576)	14,173	80%	34,851
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. de C.V.	698,199	450,116	771,699	(523,616)	76%	30,239
EXCELERGY, S.A. DE C.V.	284,387	198,970	2,026	83,391	70%	12,228
MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.	159,828	72,568	300,199	(212,939)	16%	1,068
ORAZUL ENERGY COMERCIALIZADORA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V. (ANTERIORMENTE DUKE ENERGY INTERNACIONAL)	84	-	1	83	0%	-
<b>Panamá</b>	<b>5,036,391</b>	<b>4,992,929</b>	<b>58,045</b>	<b>(14,583)</b>	<b>91%</b>	<b>153,881</b>
ENEL FORTUNA, S.A.	3,228,456	3,189,274	37,208	1,974	86%	93,120
IDEAL PANAMÁ, S.A.	1,807,935	1,803,655	20,837	(16,557)	100%	60,761
<b>Total general</b>	<b>18,478,095</b>	<b>14,607,051</b>	<b>6,655,018</b>	<b>(2,783,974)</b>	<b>63%</b>	<b>731,452</b>

(\*) Incluye reintegros realizados por el EOR a los agentes titulares de DF en aplicación a la resolución CRIE-37-2017

(+) Abonos (-) Cargos

#### IV. Balance Económico de los Derechos Financieros Punto A Punto (DFPP)

*Cuadro 8: Balance por Asignación Mensual y por Agente titular de DFPP  
Año 2018*

Agentes	Renta de Congestión generada por DT asignados (A)	Inversiones por adquisiciones de DFPP (B)	Resultado (US\$) (A-B)
<b>M1801</b>			
<b>Derecho Financiero Punto a Punto</b>			
MERCADOS ELÉCTRICOS DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.	1,022,284	177,385	844,899
INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.	355,404	2,176	353,228
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	281,221	(107,955)	389,176
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA S.A DE C.V	270,148	42,235	227,912
COMERCIO DE ENERGÍA REGIONAL, S.A. DE C.V.	(46,831)	(64,013)	17,182
<b>Total</b>	<b>1,897,040</b>	<b>50,422</b>	<b>1,846,618</b>

Corresponde a la asignación de DFPP enero 2018  
(+)Abonos (-) Cargo

*Cuadro 9: Porcentaje de asignaciones de acuerdo a la Capacidad Operativa para Derechos Firmes (Año 2018)  
(EXCLUYE CAPACIDADES ASIGNADA DE DFPP EN ENERO 2018 / Actualizada a Septiembre 2018)*

		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Guatemala – El Salvador</b>	Norte- Sur	150	150	150	150	150	205	250	270	250	250	250	250
	% de Asignación	97.44%	97.44%	97.44%	97.44%	97.44%	71.30%	52.80%	92.59%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
	Sur - Norte	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
	% de Asignación	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
<b>Guatemala - Honduras</b>	Norte- Sur	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
	% de Asignación	99.99%	99.99%	99.99%	99.99%	99.99%	99.99%	78.57%	92.76%	92.76%	92.76%	92.76%	92.76%
	Sur - Norte	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	% de Asignación	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
<b>El Salvador - Honduras</b>	Norte- Sur	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
	% de Asignación	8.93%	8.93%	8.93%	8.93%	8.93%	8.93%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	Sur - Norte	90	90	90	90	130	130	130	130	150	130	130	130
	% de Asignación	33.97%	33.97%	33.97%	33.97%	23.52%	23.52%	11.54%	44.95%	44.95%	44.95%	44.95%	44.95%

		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Honduras- Nicaragua</b>	Norte- Sur	20	20	20	20	50	50	50	50	50	50	50	50
	% de Asignación	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	40.00%	40.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	Sur - Norte	50	60	50	50	60	60	50	70	48	50	50	50
	% de Asignación	61.15%	50.96%	61.15%	61.15%	50.96%	50.96%	30.00%	69.29%	97.00%	97.00%	97.00%	97.00%

<b>Nicaragua - Costa Rica</b>	Norte- Sur	180	180	180	180	160	160	80	180	160	80	80	80
	% de Asignación	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	Sur - Norte	50	40	50	50	50	50	50	60	49	50	50	50
	% de Asignación	81.15%	101.43%	81.15%	81.15%	81.15%	81.15%	30.00%	80.83%	97.00%	97.00%	97.00%	97.00%

<b>Costa Rica - Panamá</b>	Norte- Sur	180	180	180	0	160	160	0	140	0	0	0	0
	% de Asignación	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
	Sur - Norte	140	140	140	140	130	130	80	140	150	80	80	80
	% de Asignación	28.98%	28.98%	28.98%	28.98%	31.21%	31.21%	6.25%	17.14%	30.00%	30.00%	30.00%	30.00%

Cuadro 10: Balance histórico por procesos de asignación cuya vigencia ya finalizó (años 2015-2016-2017)

Actualizado al 30/06/2018

Asignaciones / año	Renta de Congestión generada por DF (A) US\$	Cargos de Transmisión generados por MWh con CF (B) US\$	Inversión por adquisiciones de DT (C) US\$ (*)	Resultado (A-B-C) US\$	Uso DT	MWh Operados como CF
<b>Vigencia Anual</b>	<b>60,982,074</b>	<b>44,103,029</b>	<b>15,383,321</b>	<b>1,495,724</b>	<b>51%</b>	<b>2,492,400</b>
A1501 (2015)	6,328,492	2,360,574	2,777,733	1,190,184	33%	295,311
A1507 (2015)	758,610	347,167	632,783	(221,340)	20%	66,450
A1601 (2016)	2,425,963	358,423	11,328	2,056,212	10%	47,357
A1607 (2016)	8,321,671	6,425,368	1,810,767	85,537	76%	515,209
A1701 (2017)	19,761,037	13,882,944	8,204,641	(2,326,548)	59%	840,011
A1707 (2017)	23,386,302	20,728,553	1,946,070	711,679	68%	728,062
<b>Vigencia Mensual</b>	<b>8,187,662</b>	<b>5,450,735</b>	<b>2,748,490</b>	<b>(11,563)</b>	<b>55%</b>	<b>319,552</b>
M1502 (2015)	350	-	941	(591)	0%	-
M1503 (2015)	72,412	7,901	63,173	1,338	9%	3,799
M1504 (2015)	109,851	24,551	241,906	(156,605)	19%	7,695
M1505 (2015)	(66,438)	(2,342)	134	(64,229)	5%	1,079
M1506 (2015)	78,318	76,658	14	1,646	83%	6,000
M1508 (2015)	39,269	21,448	17,438	383	34%	2,853
M1509 (2015)	175,921	173,800	172,363	(170,242)	95%	29,298
M1510 (2015)	98,999	79,113	534,486	(514,600)	44%	24,624
M1511 (2015)	7,661	5,307	511	1,843	31%	3,047
M1512 (2015)	6,027	4,539	28	1,461	77%	2,579
M1602 (2016)	31,394	19,037	209	12,148	58%	8,120
M1603 (2016)	28,132	11,722	117	16,293	42%	3,720
M1604 (2016)	27,143	12,191	42	14,910	57%	5,899
M1605 (2016)	15,346	13,659	0	1,687	33%	10,201
M1606 (2016)	19,429	24,102	7,462	(12,135)	87%	11,873
M1610 (2016)	924,697	660,154	369,887	(105,344)	68%	31,868
M1611 (2016)	1,397,803	1,314,558	365,234	(281,990)	89%	47,622
M1612 (2016)	2,691,396	1,009,808	5,440	1,676,147	43%	39,292
M1707 (2017)	70,215	70,215	36,714	(36,714)	100%	1,222
M1708 (2017)	226,766	226,766	57,330	(57,330)	100%	19,508
M1710 (2017)	32,648	29,256	28,533	(25,141)	95%	15,565
M1711 (2017)	675,818	236,605	575,543	(136,330)	62%	16,585
M1712 (2017)	1,524,506	1,431,689	270,984	(178,167)	96%	27,107
<b>Total general</b>	<b>69,169,736</b>	<b>49,553,764</b>	<b>18,131,812</b>	<b>1,484,161</b>	<b>51%</b>	<b>2,811,953</b>

(\*) Incluye reintegros realizados por el EOR a los agentes titulares de DF en aplicación a la resolución CRIE-37-2017

Fuente: Elaborado por S&V con información publicada por el EOR DTER y DTER-DT