

## Balance Derechos Firmes por agentes (Primer Cuatrimestre 2020)

### Enero 2020

Agentes Titulares de DF.	Renta de Congestión Contratos Firmes (A) US\$	Cargos de Transmisión Contratos Firmes (B) US\$	Excedente (A-B) US\$	Inversión por adquisiciones de DT (C) US\$ (*)	Resultado (A-B) - C US\$	Uso DT	MWh Operados como CF
<b>Guatemala</b>	<b>591,534</b>	<b>466,460</b>	<b>125,073</b>	<b>2,827</b>	<b>122,246</b>	<b>68%</b>	<b>46,140</b>
JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.	245,833	245,833	-	3,391	(3,391)	100%	26,040
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELECTRICA, S.A.	203,580	198,832	4,748	152	4,596	83%	12,400
ESI, S.A.	97,899	-	97,899	37	97,862	0%	-
HIDRO XACBAL, S.A.	44,221	21,795	22,427	(752)	23,179	49%	7,700
<b>Nicaragua</b>	<b>(7,683)</b>	<b>(27,215)</b>	<b>19,532</b>	<b>568</b>	<b>18,964</b>	<b>41%</b>	<b>12,930</b>
ENEL BLUEFIELDS	(7,683)	(27,215)	19,532	568	18,964	41%	12,930
<b>Panamá</b>	<b>(90,787)</b>	<b>(90,787)</b>	<b>-</b>	<b>2,079</b>	<b>(2,079)</b>	<b>100%</b>	<b>27,528</b>
IDEAL PANAMÁ, S.A.	(90,787)	(90,787)	-	2,079	(2,079)	100%	27,528
<b>Total general</b>	<b>493,064</b>	<b>348,459</b>	<b>144,605</b>	<b>5,474</b>	<b>139,131</b>	<b>68%</b>	<b>86,598</b>

(\*) Incluye descuento 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

### Febrero 2020

Agentes Titulares de DF.	Renta de Congestión Contratos Firmes (A) US\$	Cargos de Transmisión Contratos Firmes (B) US\$	Excedente (A-B) US\$	Inversión por adquisiciones de DT (C) US\$ (*)	Resultado (A-B) - C US\$	Uso DT	MWh Operados como CF
<b>Guatemala</b>	<b>148,807</b>	<b>127,410</b>	<b>21,397</b>	<b>2,639</b>	<b>18,758</b>	<b>77%</b>	<b>30,053</b>
JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.	113,757	113,757	-	3,391	(3,391)	100%	24,360
HIDRO XACBAL, S.A.	35,050	13,653	21,397	(752)	22,150	39%	5,693
<b>Nicaragua</b>	<b>60,479</b>	<b>21,194</b>	<b>39,285</b>	<b>568</b>	<b>38,717</b>	<b>28%</b>	<b>8,064</b>
ENEL BLUEFIELDS	60,479	21,194	39,285	568	38,717	28%	8,064
<b>Panamá</b>	<b>106,032</b>	<b>104,382</b>	<b>1,649</b>	<b>2,079</b>	<b>(430)</b>	<b>99%</b>	<b>25,464</b>
IDEAL PANAMÁ, S.A.	106,032	104,382	1,649	2,079	(430)	99%	25,464
<b>Total general</b>	<b>315,318</b>	<b>252,987</b>	<b>62,331</b>	<b>5,286</b>	<b>57,046</b>	<b>68%</b>	<b>63,581</b>

(\*) Incluye descuento 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

## Marzo 2020

Agentes Titulares de DF.	Renta de Congestión Contratos Firmes (A) US\$	Cargos de Transmisión Contratos Firmes (B) US\$	Excedente (A-B) US\$	Inversión por adquisiciones de DT (C) US\$ (*)	Resultado (A-B) - C US\$	Uso DT	MWh Operados como CF
<b>Guatemala</b>	<b>558,473</b>	<b>490,554</b>	<b>67,918</b>	<b>60,465</b>	<b>7,453</b>	<b>73%</b>	<b>39,049</b>
JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.	334,969	334,969	-	3,391	(3,391)	100%	26,040
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELECTRICA, S.A.	116,094	124,241	(8,147)	55,996	(64,143)	77%	8,640
HIDRO XACBAL, S.A.	105,416	30,122	75,293	(752)	76,046	27%	4,211
XOLHUITZ PROVIDENCIA, S. A.	1,995	1,223	772	1,830	(1,058)	43%	158
<b>Nicaragua</b>	<b>21,639</b>	<b>33,046</b>	<b>(11,407)</b>	<b>568</b>	<b>(11,975)</b>	<b>28%</b>	<b>8,640</b>
ENEL BLUEFIELDS	21,639	33,046	(11,407)	568	(11,975)	28%	8,640
<b>Panamá</b>	<b>136,545</b>	<b>136,545</b>	<b>-</b>	<b>2,079</b>	<b>(2,079)</b>	<b>100%</b>	<b>27,528</b>
IDEAL PANAMÁ, S.A.	136,545	136,545	-	2,079	(2,079)	100%	27,528
<b>Total general</b>	<b>716,657</b>	<b>660,146</b>	<b>56,512</b>	<b>63,112</b>	<b>(6,600)</b>	<b>67%</b>	<b>75,217</b>

(\*) Incluye descuento 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

## Abril 2020

Agentes Titulares de DF.	Renta de Congestión Contratos Firmes (A) US\$	Cargos de Transmisión Contratos Firmes (B) US\$	Excedente (A-B) US\$	Inversión por adquisiciones de DT (C) US\$ (*)	Resultado (A-B) - C US\$	Uso DT	MWh Operados como CF
<b>Guatemala</b>	<b>123,037</b>	<b>114,934</b>	<b>8,102</b>	<b>2,639</b>	<b>5,463</b>	<b>69%</b>	<b>27,799</b>
JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.	113,252	113,252	-	3,391	(3,391)	100%	25,200
HIDRO XACBAL, S.A.	9,784	1,682	8,102	(752)	8,855	17%	2,599
<b>Nicaragua</b>	<b>46,239</b>	<b>43,650</b>	<b>2,589</b>	<b>568</b>	<b>2,021</b>	<b>29%</b>	<b>8,640</b>
ENEL BLUEFIELDS	46,239	43,650	2,589	568	2,021	29%	8,640
<b>Panamá</b>	<b>46,239</b>	<b>43,650</b>	<b>2,589</b>	<b>568</b>	<b>2,021</b>	<b>29%</b>	<b>8,640</b>
IDEAL PANAMÁ, S.A.	160,907	160,907	-	2,079	(2,079)	100%	26,640
<b>Total general</b>	<b>330,183</b>	<b>319,492</b>	<b>10,691</b>	<b>5,286</b>	<b>5,406</b>	<b>65%</b>	<b>63,079</b>

(\*) Incluye descuento 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

## Enero a Abril 2020

Agentes Titulares de DF.	Renta de Congestión Contratos Firmes (A) US\$	Cargos de Transmisión Contratos Firmes (B) US\$	Excedente (A-B) US\$	Inversión por adquisiciones de DT ( C ) US\$ (*)	Resultado (A-B) - C US\$	Uso DT	MWh Operados como CF
<b>Guatemala</b>	<b>1,421,850</b>	<b>1,199,359</b>	<b>222,491</b>	<b>68,571</b>	<b>153,921</b>	<b>71%</b>	<b>143,041</b>
JAGUAR ENERGY GUATEMALA LLC.	807,811	807,811	-	13,565	(13,565)	100%	101,640
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELECTRICA, S.A.	319,674	323,073	(3,399)	56,148	(59,547)	81%	21,040
HIDRO XACBAL, S.A.	194,472	67,252	127,220	(3,009)	130,229	33%	20,204
ESI, S.A.	97,899	-	97,899	37	97,862	0%	-
XOLHUITZ PROVIDENCIA, S. A.	1,995	1,223	772	1,830	(1,058)	43%	158
<b>Nicaragua</b>	<b>120,675</b>	<b>70,676</b>	<b>49,999</b>	<b>2,272</b>	<b>47,727</b>	<b>31%</b>	<b>38,274</b>
ENEL BLUEFIELDS	120,675	70,676	49,999	2,272	47,727	31%	38,274
<b>Panamá</b>	<b>312,697</b>	<b>311,048</b>	<b>1,649</b>	<b>8,315</b>	<b>(6,666)</b>	<b>100%</b>	<b>107,160</b>
IDEAL PANAMÁ, S.A.	312,697	311,048	1,649	8,315	(6,666)	100%	107,160
<b>Total general</b>	<b>1,855,222</b>	<b>1,581,083</b>	<b>274,140</b>	<b>79,157</b>	<b>194,983</b>	<b>67%</b>	<b>288,475</b>

(\*) Incluye descuento 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