



ENTE OPERADOR REGIONAL

**INFORME DE RESULTADOS DEL PROCESO
DE ASIGNACIÓN DE DERECHOS FIRMES DE
PRUEBA**

10 de Noviembre 2014.



Contenido

1.	Introducción.....	2
2.	Proceso de Asignación de Derechos Firmes de Pruebas: Premisas y Cronograma.....	2
3.	Publicación de Información Previa	4
4.	Solicitudes de DF de prueba recibidas	4
5.	Listado de Solicitudes Aceptadas.....	6
6.	Asignaciones de Solicitudes de DF de prueba	8
7.	Precios de los DF de prueba asignados	10
8.	Conclusiones	10



1. Introducción

El 30 de septiembre de 2014, la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica (CRIE) aprobó el “Procedimiento de Aplicación de los Contratos Regionales con Prioridad de Suministro y Derechos Firmes” a través de la resolución CRIE-P-26-2014.

En el marco de la preparación para iniciar la aplicación de los procesos de asignación de Derechos Firmes (DF) y la operación comercial de los Contratos Regionales con Prioridad de Suministro (CRPS), el día 7 de octubre de 2014, EOR publicó en su sitio Web la convocatoria para participar en la Asignación de Derechos Firmes de Prueba que estarán vigentes durante el mes de noviembre 2014.

El objeto de las pruebas en mención es, que los Agentes y los OS/OM se familiarizaran de forma gradual con el procedimiento e interfaces informáticas para el intercambio de información técnica y comercial relativo a la operación de los Derechos Firmes y de los Contratos Regionales con Prioridad de Suministro.

El presente documento detalla el proceso de pruebas en mención y los resultados obtenidos.

2. Proceso de Asignación de Derechos Firmes de Pruebas: Premisas y Cronograma

2.1. Premisas

Cronograma de Pruebas	Asignación de DF de pruebas en octubre 2014
	Pruebas de operación de los CRPS en noviembre 2014
	Las premisas y el calendario de las pruebas estarán publicados en el sitio web del EOR.
Plataforma informática	Se pondrá a disposición un entorno de pruebas con sus correspondientes interfaces informáticas.
	Se encuentra a disposición para consultas relativas a las pruebas el correo Consultas-CRPS-DF@enteoperador.org
Asignación de Derechos Firmes	Se aceptarán como máximo dos (2) solicitudes por cada Agente Autorizado para realizar transacciones en el MER. (Conforme a lo informado mediante nota EOR-DE-21-10-2014-900
	El OS/OM, deberá informar al EOR los nombres de los Agentes que participarán de la Asignación de DF de prueba
	Las solicitudes deberán enviarse por correo electrónico a la dirección cdt@enteoperador.org . Se deberá utilizar el formato de solicitud que se encuentra en el Anexo 1 de la resolución CRIE-P-26-2014
	Se simulará una asignación de DF con periodo de validez mensual
	Se deberá considerar que la Capacidad de Transmisión disponible para asignar DF es limitada y por ello no se recomienda solicitar toda la capacidad en una sola solicitud, de manera que se tenga la oportunidad de simular varios contratos.



2.2. Cronograma

OCTUBRE 2014

Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado	Domingo
		1	2	3	4	5
6	7	8	9	10	11	12
	Publicación de Información para DF de pruebas	Inicio periodo de presentación de solicitudes de DF de prueba				
13	14	15	16	17	18	19
20	21	22	23	24	25	26
27	28	29	30	31		
		Fin periodo de presentación de DF de prueba	Revisión de solicitudes recibidas	Asignación DF		

3. Publicación de Información Previa

El día 7 de octubre 2014, de acuerdo al cronograma de pruebas, el EOR público en su sitio web la Convocatoria y la información previa relativa a la asignación de los DF de prueba, la cual, conforme a lo establecido en el numeral 3.2.6 de la Resolución CRIE-P-26-2014, incluye:

- Nodos de la RTR habilitados para la presentación de solicitudes de asignación de DF.
- Precios nodales proyectados para el cálculo de los precios regulados de los DF.
- Capacidad Operativa de Transmisión disponible para la asignación de DF.

En el Anexo 1 se adjunta el conjunto de información publicada.

4. Solicitudes de DF de prueba recibidas

Tabla 1. Solicitudes de DF de prueba recibidas

No	Agente Solicitante	MW	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Precio Regulado	Agente que Inyecta	Agente que Retira
1	2C_C08	10	1710	28161	-	1GGENENSAJ	2C_C08
2	2C_C08*	10	4403	28181	-	4GDISSUR	2C_C08
3	2C_C08*	10	4403	28181	-	4GDISNORTE	2C_C08
4	2C_C06	15	1126	28161	6,022.95	1CCOMPOLIW	2C_C06
5	3DENE E	50	1710	3300	16,750.50	1CCOMPOLIW	3DENE E
6	2C_C03	5	6260	28181	-	6GHIDRO	2C_C03
7	2C_C03	10	1126	28161	4,015.30	1GGENESIES	2C_C03
8	4GISNORTE	10	4403	28181	-	4GDISNORTE	2C_C08
9	4GDISSUR	10	4403	28181	-	4GDISSUR	2C_C08
10	2C_C08*	5	6096	28181	-	6GFORTUNA	2C_C08
11	6GFORTUNA	5	6096	28181	-	6GFORTUNA	2C_C08
12	3DENE E	40	1710	3300	13,400.40	1GGENINGS D	3DENE E
13	4GEEC-20	30	1126	4403	27,464.70	1CCOMPOLIW	4GEEC-20
14	1CCOMPOLIW	15	1126	28161	6,022.95	1CCOMPOLIW	2C_C06
15	1CCOMPOLIW	30	1126	4403	27,464.70	1CCOMPOLIW	4GEEC-20
16	1GGENDUEGC	17.5	1126	28161	7,026.78	1GGENDUEGC	2C_C12
17	1GGENESIES*	10	1126	28161	4,015.30	1GGENESIES	2C_C03
18	1CCOMMERGUA	10	1710	3301	1,822.90	1CCOMMERGUA	3DENE E
19	2C_C08	15	28181	50200	8,681.70	2C_C08	5GICE
20	1GGENENSAJ*	10	1710	28161	-	1GGENENSAJ	2C_C08
21	2C_C07	20	50650	28181	-	5GICE	2C_C07
22	2G_C14	10	1126	28161	4,015.30	1GGENBIOEN	2G_C14
23	6GEGESA	25	6096	28181	-	6GEGESA	2C_C31
24	1GGENPUQPL	20	1126	54250	37,219.80	1GGENPUQPL	5GICE
25	1GGENPUQPL**	50	1710	3183		1GGENPUQPL	3DENE E
26	3GENEE	30	6096	3310	-	6GFORTUNA	3GENEE
27	5DICE	30	6096	50800	-	6GFORTUNA	5DICE
28	5DICE	10	4403	53754	15,272.00	4GEEC-20	5DICE
29	5GICE	40	28181	58104	50,776.40	2C_C03	5GICE



ENTE OPERADOR REGIONAL

No	Agente Solicitante	MW	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Precio Regulado	Agente que Inyecta	Agente que Retira
30	5GICE	90	1126	58004	170,727.30	1GGENPUQPL	5GICE
31	4GEEC-20*	10	4403	53754	15,272.00	4GEEC-20	5DICE
32	4GEEC-20	10	4403	54250	9,454.90	4GEEC-20	5DICE
33	1CCOMCOMEL	5	28371	1126	-	2C_C32	1CCOMCOMEL
34	1CCOMCOMEL	10	1126	28161	4,015.30	1CCOMCOMEL	2C_C32
35	6GPANAM	10	6105	54250	-	6GPANAM	5GICE
36	2C_C11	15	1126	28161	6,022.95	1GGENCAISA	2C_C11
37	2C_C33	100	1101	28161	139,270.00	1GGENINGS	2C_C33
38	1GGENINGS	100	1710	28161	-	1GGENINGS	2C_C33
39	2C_C33*	100	1101	28181	152,858.00	1GGENINGS	2C_C33
40	1GGENINGS	100	1710	28181	-	1GGENINGS	2C_C33
41	2C_C33*	100	1126	28181	53,741.00	1GGENINGS	2C_C33
42	2C_C33	100	1126	28161	40,153.00	1GGENINGS	2C_C33
43	1CCOMCOELG	20	1101	50250	29,225.40	1CCOMCOELG	5GICE
44	1GGENHIXAC	30	1101	28371	55,464.60	1GGENHIXAC	2D_D01
45	1GGENHIXAC	30	1710	28371	6,693.90	1GGENHIXAC	2D_D01
46	2C_C31	10	1126	28161	4,015.30	1GGENGEELN	2C_C31
47	1CCOMCOMIN	10	1107	28371	6,796.40	1CCOMCOMIN	2C_C35
48	1CCOMCOMIN	10	1710	28371	2,231.30	1CCOMCOMIN	2C_C35
49	1CCOMCOELC	5	27161	1126	-	1CCOMCOELC	2C_C31
50	2G_C14	10	28181	50250	-	2G_C14	5GICE
51	2C_C34	40	3301	28181	-	3DENE	2C_C34
52	1CCOMCONEL**	15	1710	28161	-	1CCOMCONEL	2G_C14
53	1GGENRNACE	10	1710	28161	-	1GGENRNACE	2C_C08
54	1GGENGENOC	10	1101	28161	13,927.00	1GGENGENOC	2C_C08
55	6GHBOQUERON	50	1710	6014	109,824.00	1GGENINGS	6GHBOQUERON
56	1CCOMMERGUA	10	1710	50200	4,816.70	1CCOMMERGUA	5GICE
57	4UHOLCIM***	2	1126	4403	1,830.98		4UHOLCIM
58	1CCOMCOELG	10	1126	28161	4,015.30	1CCOMCOELG	2C_C34
59	1CCOMECONO	5	1126	28161	2,007.65	1CCOMECONO	2C_C34
60	1GGENEMGEE	30	1126	28161	12,045.90	1GGENEMGEE	2C_C04
61	6GFORTUNA	5	6096	1101	-	6GFORTUNA	1GGENRENGUA
62	2D_D02	10	28161	1126	-	2D_D02	1CCOMCOELG
63	2D_D02	10	1126	28161	4,015.30	1CCOMCOELG	2D_D02
64	2C_C34	20	6096	28181	-	6GGENA	2C_C34
65	2C_C31	10	6011	28181	-	6GEMNADESA	2C_C31
66	6GAES	25	6014	28371	-	6GAES	2D_D04
67	6GAES	25	6096	28181	-	6GAES	2D_D04
68	2C_C32	5	6096	28181	-	6GFORTUNA	2C_C32
69	1GGENPUQPL	50	1710	3300	16,750.50	1GGENPUQPL	3DENE
70	1CCOMCONEL	10	1710	28161	-	1CCOMCONEL	2G_C14
71	1CCOMCONEL	20	1126	28161	8,030.60	1CCOMCONEL	2D_D03
72	1GGENRNACE	10	1710	28161	-	1GGENRNACE	2C_C34



(*) Los Agentes informaron al EOR el retiro de dichas solicitudes, previo a la fecha fin del periodo de recepción de las mismas, debido a que dichas solicitudes se encontraban repetidas porque el Agente que era la contraparte también la había presentado.

(**) Solicitudes actualizadas por los Agentes, previo a la fecha fin del periodo de recepción de solicitudes, corrigiendo errores en el completado del formulario.

(***) Solicitud rechazada debido a que presentaba información incompleta.

5. Listado de Solicitudes Aceptadas

A la fecha de fin del periodo de recepción de solicitudes de DF de prueba, el número de solicitudes aceptadas fue de 61, las cuales se listan a continuación, agrupadas en sentido Sur-Norte y Norte-Sur, según el sentido del DF solicitado.

Para definir el sentido de los DF solicitados se ha considerado el siguiente orden de numeración de las áreas de control: 1. Guatemala, 2. El Salvador, 3. Honduras, 4. Nicaragua, 5. Costa Rica y 6. Panamá.

Considerándose una solicitud de DF en sentido N-S (de Norte a Sur), cuando el DF solicitado tiene su nodo de inyección en un área de numeración menor al del área donde se encuentra el nodo de retiro respectivo. En caso contrario se considera una solicitud de DF en sentido S-N (de Sur a Norte).

Solicitudes recibidas y aceptadas para asignación de DF de prueba en sentido **Sur – Norte:**

Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Solicitada	Precio Regulado	Área Inyección	Área Retiro	\$/MW	SENTIDO
1CCOMCOELC	27161	1126	5	\$0.00	2	1	\$0.00	S-N
2D_D02	28161	1126	10	\$0.00	2	1	\$0.00	S-N
1CCOMCOMEL	28371	1126	5	\$0.00	2	1	\$0.00	S-N
2C_C34	3301	28181	40	\$0.00	3	2	\$0.00	S-N
4DDISNORTE	4403	28181	10	\$0.00	4	2	\$0.00	S-N
4DDISSUR	4403	28181	10	\$0.00	4	2	\$0.00	S-N
2C_C07	50650	28181	20	\$0.00	5	2	\$0.00	S-N
6GFORTUNA	6096	1101	5	\$0.00	6	1	\$0.00	S-N
2C_C31	6011	28181	10	\$0.00	6	2	\$0.00	S-N
6GAES	6014	28371	25	\$0.00	6	2	\$0.00	S-N
2C_C32	6096	28181	5	\$0.00	6	2	\$0.00	S-N
2C_C34	6096	28181	20	\$0.00	6	2	\$0.00	S-N
6GEGESA	6096	28181	25	\$0.00	6	2	\$0.00	S-N
6GFORTUNA	6096	28181	5	\$0.00	6	2	\$0.00	S-N
6GAES	6096	28181	25	\$0.00	6	2	\$0.00	S-N
2C_C03	6260	28181	5	\$0.00	6	2	\$0.00	S-N
3GENEE	6096	3310	30	\$0.00	6	3	\$0.00	S-N
5DICE	6096	50800	30	\$0.00	6	5	\$0.00	S-N
6GPANAM	6105	54250	10	\$0.00	6	5	\$0.00	S-N



ENTE OPERADOR REGIONAL

Solicitudes recibidas y aceptadas de asignación de DF en sentido **Norte-Sur**:

Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Solicitada	Precio Regulado	Área Inyección	Área Retiro	\$/MW	SENTIDO
1GGENGENOC	1101	28161	10	\$13,927.00	1	2	\$1,392.70	N-S
2C_C33	1101	28161	100	\$139,270.00	1	2	\$1,392.70	N-S
1GGENHIXAC	1101	28371	30	\$55,464.60	1	2	\$1,848.82	N-S
1CCOMCOMIN	1107	28371	10	\$6,796.40	1	2	\$679.64	N-S
1CCOMCOELG	1126	28161	10	\$4,015.30	1	2	\$401.53	N-S
1CCOMCOMEL	1126	28161	10	\$4,015.30	1	2	\$401.53	N-S
1CCOMCONEL	1126	28161	20	\$8,030.60	1	2	\$401.53	N-S
1CCOMECONO	1126	28161	5	\$2,007.65	1	2	\$401.53	N-S
1CCOMPOLIWI	1126	28161	15	\$6,022.95	1	2	\$401.53	N-S
1GGENDUEGC	1126	28161	17.5	\$7,026.78	1	2	\$401.53	N-S
1GGENEMGEE	1126	28161	30	\$12,045.90	1	2	\$401.53	N-S
2C_C03	1126	28161	10	\$4,015.30	1	2	\$401.53	N-S
2C_C06	1126	28161	15	\$6,022.95	1	2	\$401.53	N-S
2C_C11	1126	28161	15	\$6,022.95	1	2	\$401.53	N-S
2C_C31	1126	28161	10	\$4,015.30	1	2	\$401.53	N-S
2C_C33	1126	28161	100	\$40,153.00	1	2	\$401.53	N-S
2D_D02	1126	28161	10	\$4,015.30	1	2	\$401.53	N-S
2G_C14	1126	28161	10	\$4,015.30	1	2	\$401.53	N-S
1CCOMCONEL	1710	28161	10	\$0.00	1	2	\$0.00	N-S
1GGENINGS	1710	28161	100	\$0.00	1	2	\$0.00	N-S
1GGENRNACE	1710	28161	10	\$0.00	1	2	\$0.00	N-S
1GGENRNACE	1710	28161	10	\$0.00	1	2	\$0.00	N-S
2C_C08	1710	28161	10	\$0.00	1	2	\$0.00	N-S
1GGENINGS	1710	28181	100	\$0.00	1	2	\$0.00	N-S
1CCOMCOMIN	1710	28371	10	\$2,231.30	1	2	\$223.13	N-S
1GGENHIXAC	1710	28371	30	\$6,693.90	1	2	\$223.13	N-S
1GGENPUQPL	1710	3300	50	\$16,750.50	1	3	\$335.01	N-S
3DENE	1710	3300	50	\$16,750.50	1	3	\$335.01	N-S
3DENE	1710	3300	40	\$13,400.40	1	3	\$335.01	N-S
1CCOMMERGU	1710	3301	10	\$1,822.90	1	3	\$182.29	N-S
1CCOMPOLIWI	1126	4403	30	\$27,464.70	1	4	\$915.49	N-S
4GEEC-20	1126	4403	30	\$27,464.70	1	4	\$915.49	N-S
1CCOMCOELG	1101	50250	20	\$29,225.40	1	5	\$1,461.27	N-S
1GGENPUQPL	1126	54250	20	\$37,219.80	1	5	\$1,860.99	N-S
5GICE	1126	58004	90	\$170,727.30	1	5	\$1,896.97	N-S
1CCOMMERGU	1710	50200	10	\$4,816.70	1	5	\$481.67	N-S
6GHBOQUERON	1710	6014	50	\$109,824.00	1	6	\$2,196.48	N-S
2C_C08	28181	50200	15	\$8,681.70	2	5	\$578.78	N-S
2G_C14	28181	50250	10	\$0.00	2	5	\$0.00	N-S
5GICE	28181	58104	40	\$50,776.40	2	5	\$1,269.41	N-S
5DICE	4403	53754	10	\$15,272.00	4	5	\$1,527.20	N-S
4GEEC-20	4403	54250	10	\$9,454.90	4	5	\$945.49	N-S



ENTE OPERADOR REGIONAL

Se ha incorporado en la tabla de solicitudes aceptadas la columna \$/MW (precio regulado por unidad de potencia) resultante de dividir el precio regulado de cada solicitud entre la respectiva potencia solicitada, con el objeto de considerarlo en los análisis de la asignación de DF.

Para solicitudes que comparten el mismo nodo de inyección y retiro, en el mismo sentido, tendrán un mismo precio por unidad de potencia.

Puede observarse que todas las solicitudes en sentido S-N tiene un precio regulado igual a cero, conforme la metodología establecida en la Resolución CRIE-P-26-2014.

En el caso de las solicitudes de DF en sentido N-S, el precio regulado por unidad de potencia se ha resaltado en escala de color verde, siendo más oscura la celda con mayor valor.

6. Asignación de Solicitudes de DF de prueba

Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Asignada	Importe Asignado	Área Inyección	Área Retiro	\$/MW	SENTIDO
1GGENHIXAC	1101	28371	15.137	\$27,985.09	1	2	\$1,848.82	N-S
1GGENPUQPL	1126	54250	20.000	\$36,922.29	1	5	\$1,860.99	N-S
5GICE	1126	58004	90.000	\$166,150.38	1	5	\$1,896.97	N-S
2G_C14	28181	50250	9.954	\$0.00	2	5	\$0.00	N-S
2C_C08	28181	50200	15.000	\$0.00	2	5	\$578.78	N-S
5GICE	28181	58104	40.000	\$0.00	2	5	\$1,269.41	N-S
4GEEC-20	4403	54250	10.000	\$0.00	4	5	\$945.49	N-S
5DICE	4403	53754	10.000	\$0.00	4	5	\$1,527.20	N-S
1CCOMCOELC	27161	1126	5.000	-\$9,230.58	2	1	\$0.00	S-N
2D_D02	28161	1126	10.000	-\$18,461.15	2	1	\$0.00	S-N
1CCOMCOMEL	28371	1126	5.000	-\$9,230.58	2	1	\$0.00	S-N
2C_C34	3301	28181	35.398	\$0.00	3	2	\$0.00	S-N
4DDISNORTE	4403	28181	9.940	\$0.00	4	2	\$0.00	S-N
4DDISSUR	4403	28181	9.940	\$0.00	4	2	\$0.00	S-N
2C_C07	50650	28181	19.920	\$0.00	5	2	\$0.00	S-N
6GFORTUNA	6096	1101	5.000	-\$9,244.10	6	1	\$0.00	S-N
2C_C31	6011	28181	9.878	-\$0.02	6	2	\$0.00	S-N
6GAES	6014	28371	21.219	-\$0.05	6	2	\$0.00	S-N
2C_C32	6096	28181	4.967	-\$0.01	6	2	\$0.00	S-N
2C_C34	6096	28181	15.406	-\$0.03	6	2	\$0.00	S-N
6GAES	6096	28181	15.529	-\$0.03	6	2	\$0.00	S-N
6GEGESA	6096	28181	15.529	-\$0.03	6	2	\$0.00	S-N
6GFORTUNA	6096	28181	4.967	-\$0.01	6	2	\$0.00	S-N
2C_C03	6260	28181	4.967	-\$0.01	6	2	\$0.00	S-N
3GENEE	6096	3310	15.460	-\$0.03	6	3	\$0.00	S-N
5DICE	6096	50800	13.373	-\$0.03	6	5	\$0.00	S-N
6GPANAM	6105	54250	9.875	-\$0.02	6	5	\$0.00	S-N

6.1. Asignaciones Solicitudes de DF de prueba Sur-Norte

Fue asignada potencia total o parcial a todas las solicitudes con sentido **Sur-Norte**, en función de la capacidad de transmisión disponible.

6.2. Asignaciones Solicitudes de DF de prueba Norte-Sur

Solicitudes con Guatemala como Área Inyectora:

La solicitudes con la misma área inyectora (GUA-ELS, GUA-HON, GUA-NIC, GUA-PAN) fueron asignadas en base al precio regulado por mega watt (\$/MW) y a la capacidad de transmisión disponible.

La asignación mediante la aplicación de la formulación del Anexo 2 de la Resolución CRIE-P-26-2014 asigna potencia únicamente a las siguientes solicitudes:

Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Asignada	Importe Asignado	Área Inyección	Área Retiro	\$/MW	SENTIDO
1GGENHIXAC	1101	28371	15.137	\$27,985.09	1	2	\$1,848.82	N-S
1GGENPUQPL	1126	54250	20.000	\$36,922.29	1	5	\$1,860.99	N-S
5GICE	1126	58004	90.000	\$166,150.38	1	5	\$1,896.97	N-S

La asignación fue total en las solicitudes de los agentes 1GGENPUQPL y 5GICE, la solicitud del agente 1GGENHIXAC tuvo asignación hasta la capacidad operativa de transmisión disponible.

Solicitudes de DF entre El Salvador (ELS) –Costa Rica(CRI):

Código Agente	Nodo Inyección	Nodo Retiro	Potencia Asignada	Importe Asignado	Área Inyección	Área Retiro	\$/MW	SENTIDO
2G_C14	28181	50250	9.954	\$0.00	2	5	\$0.00	N-S
2C_C08	28181	50200	15.000	\$0.00	2	5	\$578.78	N-S
5GICE	28181	58104	40.000	\$0.00	2	5	\$1,269.41	N-S

Las 3 ofertas tuvieron asignación completa en 2 solicitudes y asignación parcial la de menor valor, siendo esta última la marginal con precio cero, definiendo esta solicitud la valorización del importe asignado en las 3 solicitudes a cero dólares.

Solicitud de DF entre Guatemala (GUA) y Panamá (PAN):

La capacidad CRI-PAN sentido N-S era de cero mega watts, por tal razón su potencia asignada fue nula.



7. Precios de los DF de prueba asignados

Sobre la base de los resultados de la asignación de los DF, el precio de los DF se determina de acuerdo al sistema de precios nodales implícitos, conforme se establece en la formulación matemática del apartado D7 del Anexo 2 de la Resolución CRIE-P-26-2014.

De los resultados se puede observar que hay valores positivos o negativos, siendo estos pagos o abonos a percibir por el Agente adjudicatario del DF, respectivamente.

De la formulación indicada, se puede concluir que el valor de precio negativo de un DF resulta cuando en la optimización se le asigna el aporte de pérdidas de transmisión a dicho DF, cubriendo las propias más las de otros, o cuando los flujos de carga, sobre las instalaciones de transmisión producidos por este DF, compensan pérdidas de transmisión de los flujos dominantes de los otros DF presentes en la asignación.

En los casos en mención se producen una compensación económica reflejada en los precios nodales implícitos, que en función de la magnitud de dicha compensación, reduce el valor del precio que debe pagar el DF en cuestión y que incluso puede convertirse en un abono.

8. Conclusiones

- El programa de selección de solicitudes que contiene la formulación establecida en el Anexo 2 de la Resolución CRIE-P-26-2014, el cual optimiza el máximo monto total recolectado por la asignación de los DF, por lo que las solicitudes compiten económicamente con su precio regulado por MW, por la capacidad de transmisión disponible, lo que puede limitar la asignación de uno u otro DF.
- Se observa que se respetan los límites de capacidad operativa de transmisión disponible para DF.
- Los importes de los DF asignados no superan el precio regulado de cada solicitud, pudiendo ser hasta un abono en casos de una asignación que compensa pérdidas con su potencia asignada.