



ENTE OPERADOR REGIONAL
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

**ESTUDIO DE MÁXIMAS CAPACIDADES
DE TRANSFERENCIA DE POTENCIA ENTRE
ÁREAS DE CONTROL DEL SER
JUNIO 2026
RESULTADOS FINALES**

Elaborado por:	Ente Operador Regional - EOR
Dirigido a:	OS/OM y Agentes del MER
Asunto:	Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia entre áreas de control del SER.
Fecha:	28 de mayo de 2026



Contenido

1.	INTRODUCCIÓN	3
2.	BASE DE DATOS.....	3
3.	CRITERIOS PARA DEFINIR LAS MÁXIMAS TRANSFERENCIAS INDIVIDUALES	3
4.	ANÁLISIS DE CASOS BASE.....	4
4.1	CASOS BASE SIN CONTINGENCIAS:	4
4.2	CASOS BASE SIN TRANSFERENCIAS, CON CONTINGENCIAS.....	5
5.	CASOS ADICIONALES ANALIZADOS	5
6.	RESULTADOS DE LOS ANÁLISIS – CAPACIDADES INDIVIDUALES.....	6
6.1	RESUMEN DE RESULTADOS PARA EL TRIÁNGULO NORTE	6
6.2	RESUMEN DE RESULTADOS PARA NICARAGUA - COSTA RICA – PANAMÁ	17
7.	CASOS INTEGRADOS CON TRANSFERENCIAS	21
7.1	MÉTODO PARA DEFINIR LA MÁXIMA TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL (NICARAGUA– COSTA RICA – PANAMÁ).....	22
7.2	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÁXIMA (ANILLO NORTE) NORTE – SUR	23
7.3	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÁXIMA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ).....	24
7.4	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MEDIA (ANILLO NORTE) NORTE –SUR	24
7.5	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MEDIA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ) 25	
7.6	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÍNIMA (ANILLO NORTE) NORTE –SUR	25
7.7	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÍNIMA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ) 26	
8.	TABLA RESUMEN DE CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL ADYACENTES	26
9.	CÁLCULO DE VALORES DE IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN TOTALES DE CADA ÁREA DE CONTROL, PARA DERECHOS DE TRANSMISIÓN	27
10.	CÁLCULO DE CAPACIDADES OPERATIVAS DE TRANSMISIÓN PARA DERECHOS DE TRANSMISIÓN (COTDT).....	27
11.	CÁLCULO DE LOS VALORES INDIVIDUALES DE MCTP (PORTEO, IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN) “MÁS RESTRICTIVOS” PARA DERECHOS DE TRANSMISIÓN	28
12.	RESULTADOS DEL ANÁLISIS QV PARA CASOS SIN TRANSFERENCIAS E INTEGRADOS CON TRANSFERENCIAS N-S Y S-N ENTRE ÁREAS DE CONTROL DEL SER PARA JUNIO-2026	30
13.	ANÁLISIS DINÁMICO DE FLUJOS DE POTENCIA CON TRANSFERENCIAS N-S Y S-N, CASOS INTEGRADOS PARA JUNIO 2026	32

1. INTRODUCCIÓN

En el presente informe, se muestran los resultados de los análisis individuales de las áreas de control del SER, para determinar las máximas capacidades de transferencia de potencia entre áreas de control.

Los valores de capacidades individuales de Importación, Exportación y Porteo que se muestran, fueron realizados de conformidad con la Resolución CRIE P-19-2014.

2. BASE DE DATOS

Se utilizó la base de datos regional PSS/E del mes de junio 2026, la cual fue solicitada a los OS/OM para que la subieran a la Plataforma de Cálculo MCTP, a finales del mes de abril 2026.

La base de datos PSS/E utilizada para este estudio y la información complementaria de resultados obtenidos, se encuentra disponible en el FTP del EOR que tiene por nombre "ace_osom".

3. CRITERIOS PARA DEFINIR LAS MÁXIMAS TRANSFERENCIAS INDIVIDUALES

Para definir el valor de transferencia máxima, se considera como criterio de paro cualquiera de las siguientes condiciones:

- a) Violaciones de voltaje en nodos con voltaje nominal mayor a 69 kV que pertenecen al área de control bajo análisis, y que se presentan cuando se tiene niveles de transferencia mayores a las del caso base.
- b) Sobrecargas en elementos de transmisión mayores a 69 kV que pertenecen al área de control bajo análisis, y que se presenten ante casos de transferencia mayor a la del caso base.
- c) Cuando ya no se tenga la posibilidad de reducir o incrementar generación adicional en las dos áreas de control (adyacentes) que se están analizando.

El valor máximo de transferencia para cada caso es aquel definido en la simulación anterior a la que presenta violaciones de voltaje y/o sobrecargas, debido a que es el último valor de transferencia donde no hay violaciones de los límites establecidos.

En el proceso de análisis, no se consideran como criterio de restricción de transferencias, las siguientes condiciones:

- a) Violaciones de voltaje a partir del caso base (sin transferencias) y que la condición resulta independiente del volumen de transferencias de potencia. Para esto, se

supone que puede haber una acción correctiva de regulación de voltaje, desde la misma área de control.

- b) Sobrecargas a partir del caso base, cuando el valor de la sobrecarga no aumenta con el incremento de las transferencias.
- c) Violaciones de voltaje en nodos con voltaje nominal menor o igual a 69 kV.
- d) Violaciones de voltaje en nodos de sistemas radiales.

4. ANÁLISIS DE CASOS BASE

Se realizó el análisis de los Casos Base sin transferencias, para identificar las Violaciones de los criterios de calidad y seguridad que se estarían produciendo en el Sistema Eléctrico Regional cuando no se están produciendo intercambios entre las áreas de control. Para verificar lo anterior, se resolvieron los casos base realizando corridas de flujo con respuesta de gobernador. En el **FTP** del EOR que tiene por nombre "ace_osom", se adjuntan los archivos relacionados con el análisis de los Casos Base y los resultados correspondientes.

4.1 CASOS BASE SIN CONTINGENCIAS:

A continuación, se muestran las violaciones de voltaje (voltaje fuera del rango $0.95 > V > 1.05$ pu) y sobrecarga en elementos de transmisión que se presentan en los casos base en condición normal (sin aplicar contingencias).

Elementos con cargabilidad > 100 %

DEMANDA MÁXIMA										
FROM_NAME	FROM_NUMBER	TO_NAME	TO_NUMBER	ID	%RATEA	%RATEB	%RATEC	MW	MVAR	MVA
CTE B307	3027	CTE T508	1100041	1	117.26	117.26	106.60	-28.61	-5.56	29.15
LPT B503	3078	LPT 13.8	3603	1	102.49	102.49	93.17	24.25	7.87	25.50
SLU B321	3106	SLU T634	1100130	1	96.05	96.05	87.32	-38.26	-2.00	38.31
CAR B540	3180	CAR B340	3181	1	97.38	97.38	88.52	22.96	8.49	24.47
LEC B619	3183	LEC B309	3184	1	110.06	110.06	100.06	52.06	19.08	55.45
LEC B309	3184	LEC B619	3183	1	110.06	110.06	100.06	-52.06	-9.69	52.96
LPT 13.8	3603	LPT B503	3078	1	100.57	100.57	91.42	-24.25	-6.31	25.06
LSA115	6009	ARE115	6049	13	173.40	173.40	132.76	76.75	39.92	86.51
ARE115	6049	LSA115	6009	13	174.85	174.85	133.87	-72.60	-31.07	78.97
ARE115	6049	ARE34	6050	T1	104.36	104.36	104.36	44.21	18.92	48.09
ARE34	6050	ARE115	6049	T1	99.14	99.14	99.14	-44.21	-11.26	45.62
DEMANDA MEDIA										
FROM_NAME	FROM_NUMBER	TO_NAME	TO_NUMBER	ID	%RATEA	%RATEB	%RATEC	MW	MVAR	MVA
LPT B503	3078	LPT 13.8	3603	1	104.56	104.56	95.05	24.35	8.09	25.66
LEC B619	3183	LEC B309	3184	1	100.37	100.37	91.25	48.53	11.09	49.78
LEC B309	3184	LEC B619	3183	1	100.37	100.37	91.25	-48.53	-3.29	48.64
CHR 138KV	3406	CHR 34.5KV	3407	1	100.87	100.87	91.70	22.94	8.36	24.41
CHR 34.5KV	3407	CHR 138KV	3406	1	97.08	97.08	88.26	-22.94	-4.91	23.46
LPT 13.8	3603	LPT B503	3078	1	100.64	100.64	91.49	-24.35	-6.53	25.21
LSA115	6009	ARE115	6049	13	138.66	138.66	106.16	-62.45	29.97	69.27
ARE115	6049	LSA115	6009	13	140.05	140.05	107.23	65.11	-25.03	69.76

DEMANDA MÍNIMA										
FROM_NAME	FROM_NUMBER	TO_NAME	TO_NUMBER	ID	%RATEA	%RATEB	%RATEC	MW	MVAR	MVA
PAV B620	3034	PAV T633	1100113	1	95.51	95.51	87.11	38.64	36.85	53.40
CAR B540	3180	CAR B340	3181	1	98.12	98.12	89.20	22.74	8.68	24.34
LSA115	6009	ARE115	6049	13	136.27	136.27	104.33	61.41	29.47	68.12
ARE115	6049	LSA115	6009	13	137.67	137.67	105.40	-58.85	-24.65	63.80

Violaciones de voltaje

DEMANDA MÁXIMA		
Nombre	Número	Voltaje PU
ARE115	6049	0.9217
DEMANDA MEDIA		
Nombre	Número	Voltaje PU
--	--	--
DEMANDA MÍNIMA		
Nombre	Número	Voltaje PU
ARE115	6049	0.9458

4.2 CASOS BASE SIN TRANSFERENCIAS, CON CONTINGENCIAS

El objetivo es identificar las violaciones de los criterios de calidad y seguridad que se estarían produciendo en el Sistema Eléctrico Regional como efecto de las contingencias. Para verificar lo anterior, los casos se resolvieron con respuesta de gobernador. Se analizaron los casos base sin transferencia, aplicando las contingencias definidas en el archivo "Base_SER_Cont_2026-jun-01.con".

Para este estudio, No se identificaron contingencias que provoquen la no convergencia de los casos cuando la corrida de flujo es resuelta con respuesta de gobernadores.

5. CASOS ADICIONALES ANALIZADOS

Se realizaron los análisis individuales de las áreas de Nicaragua, Costa Rica y Panamá para determinar sus capacidades individuales de Importación, Exportación y Porteo en los sentidos Norte-Sur y Sur-Norte.

En el caso de los países que conforman el triángulo o anillo norte (Guatemala-Honduras-El Salvador), se realizaron los análisis para determinar sus capacidades individuales de Importación, Exportación y Porteo en los sentidos Norte-Sur y Sur-Norte.

Además, se analizaron escenarios de importación simultánea de Honduras y El Salvador desde Guatemala, así como de Honduras, El Salvador y el resto del SER.

A continuación, se presenta la lista de los escenarios que se analizaron para el triángulo norte:

- 01-Guatemala: EXPORTACIÓN HACIA-El Salvador.
- 02-Guatemala: EXPORTACIÓN HACIA-Honduras.
- 03-Guatemala-EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA-El Salvador + Honduras.
- 04-Guatemala: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.
- 05-Guatemala: EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA hacia El Salvador y Honduras + SER.
- 06-Guatemala: IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.
- 07-Guatemala: PORTEO Norte-Sur (Honduras-El Salvador).
- 08- Guatemala: PORTEO Sur-Norte (El Salvador-Honduras).
- 09-El Salvador: EXPORTACIÓN HACIA-Honduras.
- 10-El Salvador: PORTEO Norte-Sur (Guatemala-Honduras).
- 11-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.
- 12-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.
- 13-El Salvador: PORTEO Sur-Norte (Honduras-Guatemala).
- 14-El Salvador: EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.
- 15-Honduras-IMPORTACIÓN Sur-Norte.
- 16-Honduras: PORTEO Sur-Norte.
- 17-Honduras: PORTEO Norte-Sur.
- 18-Honduras: EXPORTACIÓN Norte-Sur.
- 19-Honduras-IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.
- 20-Honduras- EXPORTACIÓN HACIA-El Salvador.
- 21-Honduras-IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.
- 22-Honduras- EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.

6. RESULTADOS DE LOS ANÁLISIS – CAPACIDADES INDIVIDUALES.

A continuación, se presenta el resumen de los resultados obtenidos para las máximas capacidades de transferencias, en los cuales se indican las contingencias o causas que provocan la limitación de estas. En el **FTP** del EOR que tiene por nombre "ace_osom", se encuentran los resultados completos y los archivos relacionados a los análisis realizados por el EOR.

6.1 RESUMEN DE RESULTADOS PARA EL TRIÁNGULO NORTE

01-Guatemala: EXPORTACIÓN HACIA-El Salvador.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
02-Guatemala: EXPORTACIÓN HACIA-Honduras.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante



03-Guatemala-EXPORTACION SIMULTÁNEA-El Salvador + Honduras.			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante

Guatemala-EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA-El Salvador + Honduras: Se realizó un análisis de sensibilidad para determinar los valores de Exportación simultánea de Guatemala hacia El Salvador y Honduras, cumpliéndose los CCSD en las tres áreas de control (Guatemala-El Salvador-Honduras). A continuación, se presenta el resumen de resultados:

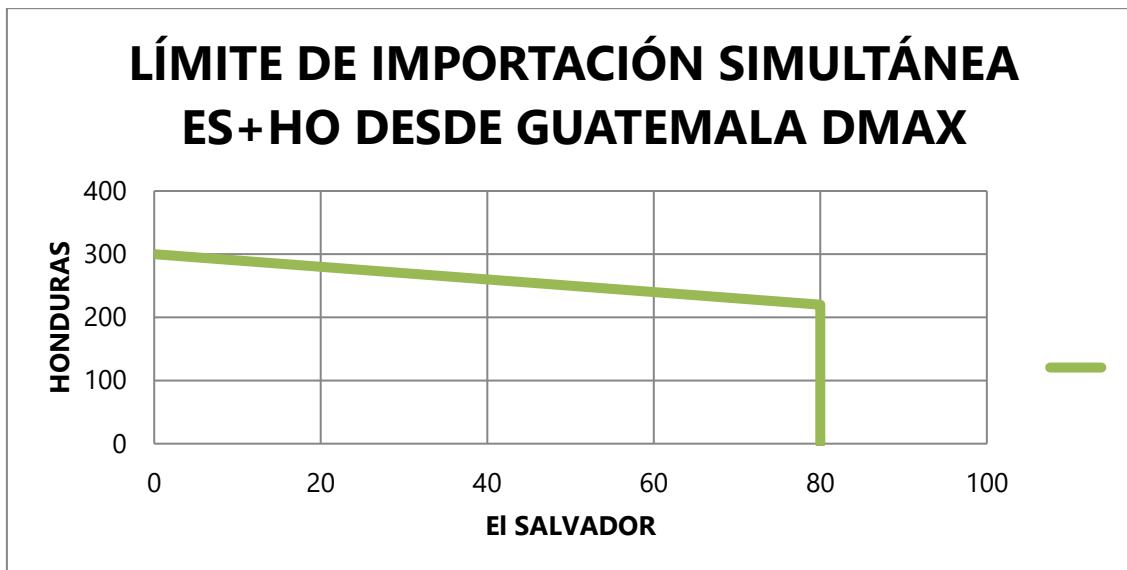
Demanda máxima: En la tabla 2 se presentan las combinaciones de Importación de El Salvador y Honduras, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

Tabla 2. Análisis de sensibilidad de la importación simultánea de El Salvador y Honduras – demanda máxima.

DEMANDA MAXIMA							
LÍMITE DE IMPORTACIÓN SIMULTÁNEA ES+HO DESDE GUATEMALA							
['ES']	['HO']	['ES'] + ['HO'] = ['GU']	Inc ['ES']	Inc ['HO']	Cont Limitante	Elemento	Violación
0	300	300	-	-		Límite de área segura	
80	220	300	-	-		Límite de exportación de ['GU']	
80	0	80	90	0	S23	28371 NEJA-230 - 1100108 NEJA_TR_2	2.04%

En la gráfica 1, se muestra la característica de restricción de importación de El Salvador y Honduras de forma simultánea.

Gráfica 1. Restricción importación El Salvador y Honduras simultánea– demanda máxima



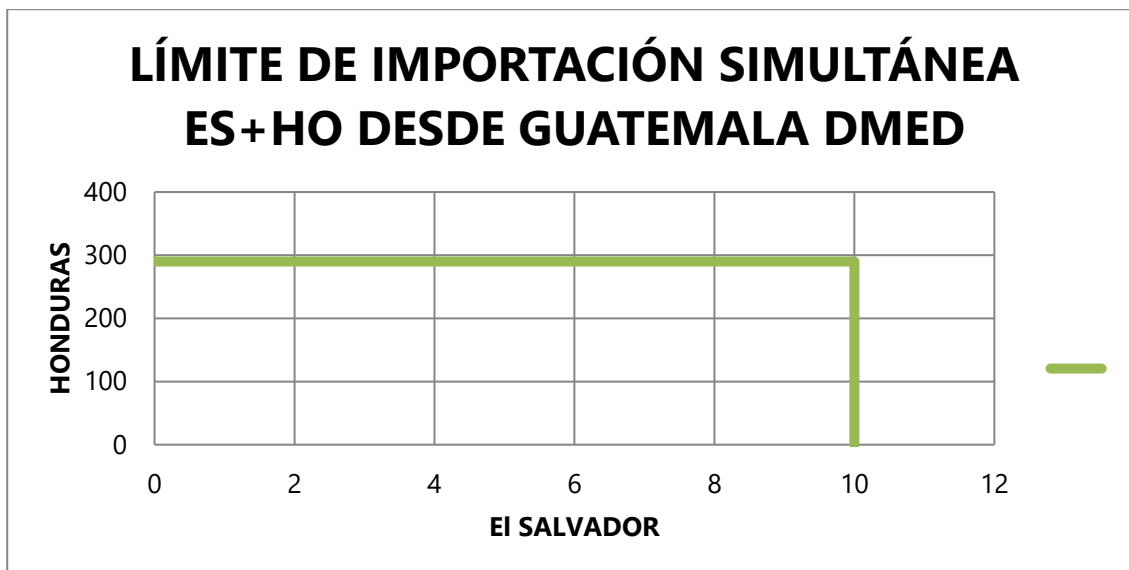
Demanda media: En la tabla 3 se presentan las combinaciones de Importación de El Salvador y Honduras simultáneo, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

Tabla 3. Análisis de sensibilidad de la importación simultánea de El Salvador y Honduras – demanda media.

DEMANDA MEDIA							
LÍMITE DE IMPORTACIÓN SIMULTÁNEA ES+HO DESDE GUATEMALA							
['ES']	['HO']	['ES'] + ['HO'] = ['GU']	Inc ['ES']	Inc ['HO']	Cont Limitante	Elemento	Violación
0	290	290	0	300	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	1.05%
10	290	300	-	-		Límite de área segura	
10	290	300	-	-		Límite de área segura	
10	0	10	20	0	S23	27371 NEJA-115 - 1100108 NEJA_TR_2	2.26%

En la gráfica 2, se muestra la característica de restricción de importación simultánea de El Salvador y Honduras – demanda media.

Gráfica 2. Restricción, importación simultánea de El Salvador y Honduras– demanda media.



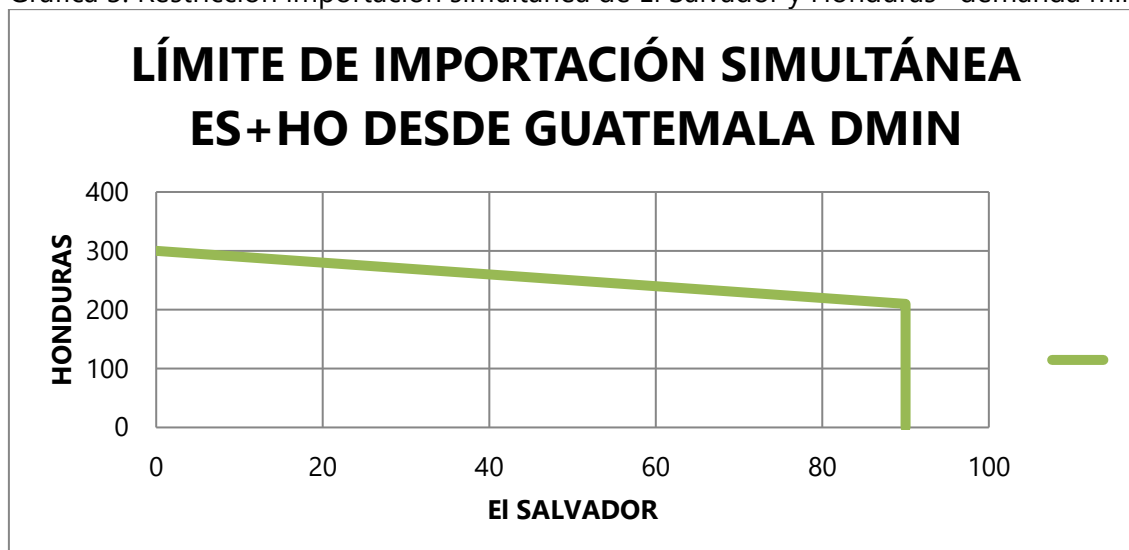
Demanda mínima: En la tabla 4 se presentan las combinaciones de importación simultánea de El Salvador y Honduras, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

Tabla 4. Análisis de sensibilidad de la importación simultánea de El Salvador y Honduras – demanda mínima.

DEMANDA MINIMA							
LÍMITE DE IMPORTACIÓN SIMULTÁNEA ES+HO DESDE GUATEMALA							
['ES']	['HO']	['ES'] + ['HO'] = ['GU']	Inc ['ES']	Inc ['HO']	Cont Limitante	Elemento	Violación
0	300	300	-	-		Límite de área segura	
90	210	300	-	-		Límite de exportación de ['GU']	
90	0	90	100	0	S23	27371 NEJA-115 - 1100108 NEJA_TR_2	1.94%

En la gráfica 3, se muestra la característica de restricción de importación simultánea de El Salvador y Honduras – demanda mínima

Gráfica 3. Restricción importación simultánea de El Salvador y Honduras– demanda mínima



04-Guatemala: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
05-Guatemala: EXPORTACION SIMULTÁNEA hacia El Salvador y Honduras + SER.			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
06-Guatemala: IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
07-Guatemala: PORTEO Norte-Sur (Honduras-El Salvador).			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
08- Guatemala: PORTEO Sur-Norte (El Salvador- Honduras).			
	Maxima	Media	Minima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante

05-Guatemala-EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA-El Salvador + Honduras + resto del SER

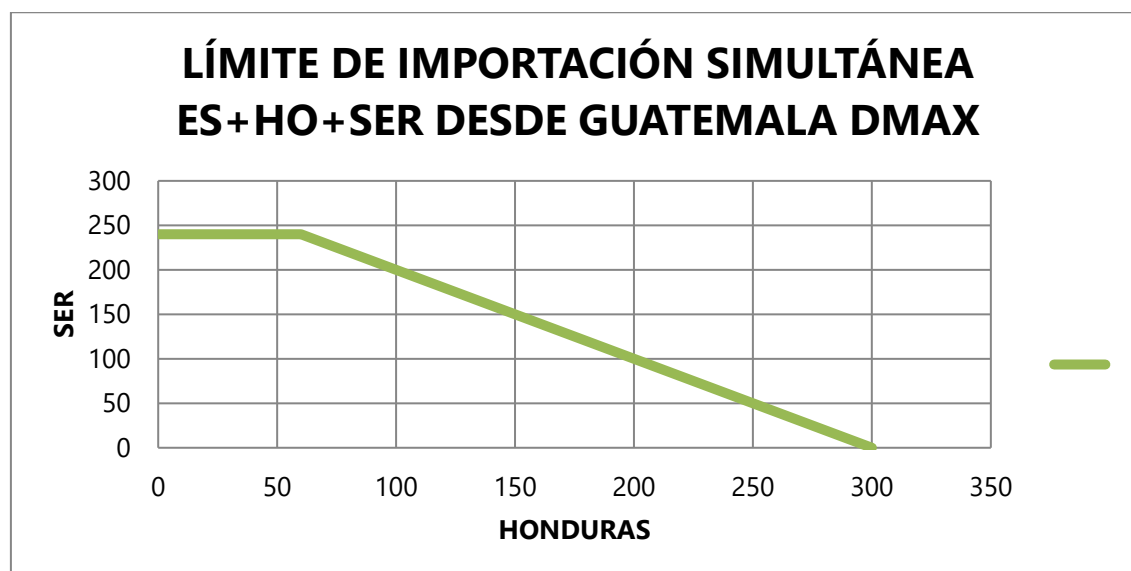
Se realizó un análisis de sensibilidad del porteo norte-sur y de la importación conjunta de El Salvador y Honduras, desde Guatemala, para determinar los valores máximos de potencia que puede importarse y portearse de manera simultánea en El Salvador y Honduras, cumpliéndose los CCSD. A continuación, se presenta el resumen de resultados:

Demanda máxima: En la tabla 5 se presentan las combinaciones de Importación de El Salvador y Honduras, y el Porteo simultáneo, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

Tabla 5. Análisis de sensibilidad de Importación + Porteo simultáneo de El Salvador y Honduras – demanda máxima.

DEMANDA MAXIMA							
LÍMITE DE IMPORTACIÓN SIMULTÁNEA ES+HO+SER DESDE GUATEMALA							
['HO']	['NI']	['HO'] + ['NI'] = ['GU']	Inc ['HO']	Inc ['NI']	Cont Limitante	Elemento	Violación
0	240	240	0	250	108	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620	1.56%
60	240	300	-	-		Límite de área segura	
70	230	300	-	-		Límite de exportación de ['GU']	
290	10	300	-	-		Límite de exportación de ['GU']	
300	0	300	-	-		Sin Contingencia Limitante	

Gráfica 4. Restricción importación de Honduras + Porteo – demanda máxima

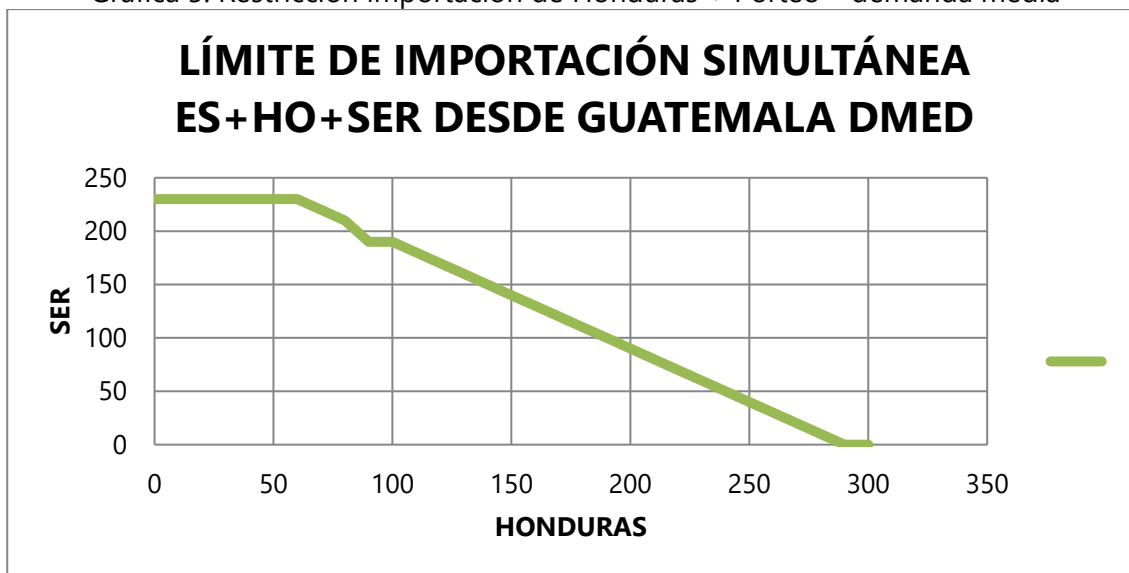


Demanda media: En la tabla 6 se presentan las combinaciones de Importación de El Salvador y Honduras, y el Porteo simultáneo, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

Tabla 6. Análisis de sensibilidad de Importación + Porteo simultáneo de El Salvador y Honduras – demanda media.

DEMANDA MEDIA							
LÍMITE DE IMPORTACIÓN SIMULTÁNEA ES+HO+SER DESDE GUATEMALA							
['HO']	['NI']	['HO'] + ['NI'] = ['GU']	Inc ['HO']	Inc ['NI']	Cont Limitante	Elemento	Violación
0	230	230	0	240		Límite de importación de NI	
10	230	240	-	-		Límite de área segura	
60	230	290	-	-		Límite de área segura	
70	220	290	70	230	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	2.13%
80	210	290	80	220	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	2.41%
90	190	280	90	200	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	0.64%
100	190	290	-	-		Límite de área segura	
110	180	290	110	190	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	2.50%
120	170	290	120	180	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	2.33%
130	160	290	130	170	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	2.18%
140	150	290	140	160	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	2.01%
150	140	290	150	150	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	1.84%
160	130	290	160	140	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	1.70%
170	120	290	170	130	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	1.57%
180	110	290	180	120	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	1.44%
190	100	290	190	110	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	1.33%
200	90	290	200	100	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	1.23%
210	80	290	210	90	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	1.15%
220	70	290	220	80	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	1.08%
230	60	290	230	70	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	1.02%
240	50	290	240	60	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	0.90%
250	40	290	250	50	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	0.81%
260	30	290	260	40	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	0.75%
270	20	290	270	30	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	0.74%
280	10	290	280	20	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	0.72%
290	0	290	290	10	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	0.73%
300	0	300	300	0	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	1.05%

Gráfica 5. Restricción importación de Honduras + Porteo – demanda media

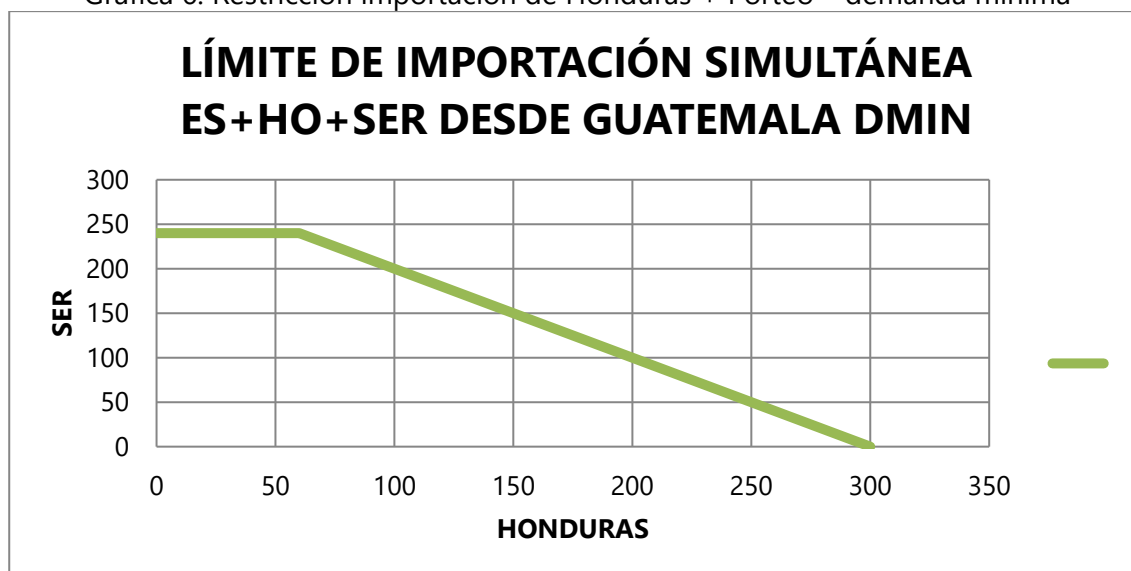


Demanda mínima: En la tabla 7 se presentan las combinaciones de Importación simultánea de El Salvador, Honduras y el resto del SER, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

Tabla 7. Análisis de sensibilidad de Importación + Porteo simultáneo de El Salvador y Honduras – demanda mínima.

DEMANDA MINIMA							
LÍMITE DE IMPORTACIÓN SIMULTÁNEA ES+HO+SER DESDE GUATEMALA							
['HO']	['NI']	['HO'] + ['NI'] = ['GU']	Inc ['HO']	Inc ['NI']	Cont Limitante	Elemento	Violacion
0	240	240	0	250	Límite de importación de NI		
10	240	250	-	-	Límite de área segura		
60	240	300	-	-	Límite de área segura		
70	230	300	-	-	Límite de exportación de ['GU']		
290	10	300	-	-	Límite de Exportación de ['GU']		
300	0	300	-	-	Sin Contingencia Limitante		

Gráfica 6. Restricción importación de Honduras + Porteo – demanda mínima



A continuación, el resto de los resultados del triángulo que involucra las áreas de El Salvador y Honduras:

09-El Salvador: EXPORTACIÓN HACIA-Honduras.			
	Maxima	Media	Minima
Limite [MW]	210	290	210
Contingencia Limitante	S41	S76	
Elemento	27131 ACAJ-115 - 27411 SONS-115	28311 EDP-230 - 28161 AHUA-230	
Violación	2.20%	1.65%	Límite de exportación de ES
10-El Salvador: PORTEO Norte-Sur (Guatemala-Honduras).			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
11-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.			
	Maxima	Media	Minima
Limite [MW]	80	10	90
Contingencia Limitante	S23	S23	S23
Elemento	27371 NEJA-115 - 1100108 NEJA_TR_2	27371 NEJA-115 - 1100108 NEJA_TR_2	27371 NEJA-115 - 1100108 NEJA_TR_2
Violación	2.92%	2.45%	2.86%
12-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.			
	Maxima	Media	Minima
Limite [MW]	80	10	90
Contingencia Limitante	S23	S23	S23
Elemento	28371 NEJA-230 - 1100108 NEJA_TR_2	27371 NEJA-115 - 1100108 NEJA_TR_2	27371 NEJA-115 - 1100108 NEJA_TR_2
Violación	2.04%	2.26%	1.94%



13-El Salvador: PORTEO Sur-Norte (Honduras-Guatemala).			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	210
Contingencia Limitante			S33
Elemento			27341 SMIG-115 - 27211 BERL-115
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	0.57%
14-El Salvador: EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	200	230	180
Contingencia Limitante	S76	S76	S76
Elemento	28311 EDP-230 - 28161 AHUA-230	28311 EDP-230 - 28161 AHUA-230	28311 EDP-230 - 28161 AHUA-230
Violación	1.01%	2.30%	0.65%
15-Honduras: IMPORTACIÓN Sur-Norte.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	270	150	260
Contingencia Limitante	I08	I08	I08
Elemento	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620
Violación	3.07%	2.86%	0.74%
16-Honduras: PORTEO Sur-Norte.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	270	150	260
Contingencia Limitante	I08	I08	I08
Elemento	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620
Violación	3.00%	2.70%	0.70%
17-Honduras: PORTEO Norte-Sur.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	240	290	240
Contingencia Limitante	I08	I08	I08
Elemento	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620	3310 PRD B618 - 4407 FNH-230	3034 PAV B620 - 3553 SLU B637
Violación	1.56%	2.83%	1.59%
18-Honduras: EXPORTACIÓN Norte-Sur.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	240	290	240
Contingencia Limitante	I08	I08	I08
Elemento	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620	4407 FNH-230 - 3310 PRD B618	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620
Violación	1.29%	1.90%	1.14%
19-Honduras: IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	290	300
Contingencia Limitante		I01	
Elemento		3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	
Violación	Sin Contingencia Limitante	0.95%	Sin Contingencia Limitante



20-Honduras: EXPORTACIÓN HACIA-El Salvador.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
21-Honduras: IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	290	300
Contingencia Limitante		I01	
Elemento		3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	
Violación	Sin Contingencia Limitante	1.05%	Sin Contingencia Limitante
22-Honduras: EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.			
	Maxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante

[*] Es importante mencionar que, para el caso de la importación demanda media del área de control de El Salvador, se debe considerar las actualizaciones solicitada por la UT y validadas por el EOR mediante, la nota **EOR-GOS-15-05-2026-068**, adicionalmente también la limitación en la exportación solicitada por el área de control de El Salvador y validada por el EOR mediante nota **EOR-GOS-21-05-2026-069**.

Contingencias Limitantes en el triángulo GUA-ESA-HON:

CONTINGENCY 'S23'

OPEN BRANCH FROM BUS 28371 TO BUS 27371 TO BUS 22372 CKT 1

CONTINGENCY 'S76'

DISCONNECT BRANCH FROM BUS 28161 TO BUS 28311 CKT 1

CONTINGENCY 'S41'

OPEN LINE FROM BUS 27131 TO BUS 27411 CKT 1

END

CONTINGENCY 'S33'

OPEN LINE FROM BUS 27181 TO BUS 27341 CKT 1

END

CONTINGENCY 'I01'

OPEN LINE FROM BUS 1710 TO BUS 3190 CKT 1

OPEN LINE FROM BUS 3190 TO BUS 3183 CKT 1

CONTINGENCY 'I08'

OPEN LINE FROM BUS 3301[AGC B624] TO BUS 4411 [FHS-230] CKT 1

OPEN LINE FROM BUS 4411[FHS-230F-LEC-PAN 230.00] TO BUS 4402 [SND-230] CKT 1

6.2 RESUMEN DE RESULTADOS PARA NICARAGUA - COSTA RICA – PANAMÁ

Maxima capacidad de Transferencia

NICARAGUA

Límite de transferencia impuesto por contingencias

Exportación de Nicaragua hacia Costa Rica (Norte-Sur).

Maxima	Media	Mínima
--------	-------	--------

Limite [MW]	130	300	300
-------------	-----	-----	-----

Contingencia Limitante			
------------------------	--	--	--

Elemento			
----------	--	--	--

Violación	Límite de exportación de NI	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
-----------	-----------------------------	----------------------------	----------------------------

Importación de Nicaragua desde Honduras (Norte-Sur).

Maxima	Media	Mínima
--------	-------	--------

Limite [MW]	280	230	240
-------------	-----	-----	-----

Contingencia Limitante	N01		
------------------------	-----	--	--

Elemento	4341 PEN-138 - 4359 MLP2-138		
----------	------------------------------	--	--

Violación	2.79%	Límite de importación de NI	Límite de importación de NI
-----------	-------	-----------------------------	-----------------------------

Porteo Norte-Sur.

Maxima	Media	Mínima
--------	-------	--------

Limite [MW]	200	250	220
-------------	-----	-----	-----

Contingencia Limitante	N01	N01	N01
------------------------	-----	-----	-----

Elemento	4341 PEN-138 - 4359 MLP2-138	4341 PEN-138 - 4359 MLP2-138	4341 PEN-138 - 4359 MLP2-138
----------	------------------------------	------------------------------	------------------------------

Violación	1.00%	2.09%	1.56%
-----------	-------	-------	-------

Exportación de Nicaragua hacia Honduras (Sur-Norte).

Maxima	Media	Mínima
--------	-------	--------

Limite [MW]	130	240	280
-------------	-----	-----	-----

Contingencia Limitante		N43	N43
------------------------	--	-----	-----

Elemento		4403 LNI-230 - 1100086 LNI-AT2	4403 LNI-230 - 1100086 LNI-AT2
----------	--	--------------------------------	--------------------------------

Violación	Límite de exportación de NI	1.96%	3.13%
-----------	-----------------------------	-------	-------

Importación de Nicaragua desde Costa Rica (Sur-Norte).

Maxima	Media	Mínima
--------	-------	--------

Limite [MW]	300	230	240
-------------	-----	-----	-----

Contingencia Limitante			
------------------------	--	--	--

Elemento			
----------	--	--	--

Violación	Sin Contingencia Limitante	Límite de importación de NI	Límite de importación de NI
-----------	----------------------------	-----------------------------	-----------------------------

Porteo Sur-Norte.

Maxima	Media	Minima
--------	-------	--------

Limite [MW]	300	300	300
-------------	-----	-----	-----

Contingencia Limitante			
------------------------	--	--	--

Elemento			
----------	--	--	--

Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
-----------	----------------------------	----------------------------	----------------------------



Contingencias Limitantes para el área de Nicaragua:

CONTINGENCY 'N01'

OPEN LINE FROM BUS 4402 TO BUS 4403 CKT 1 [SND-LNI-230KV]

CONTINGENCY 'N43'

DISCONNECT BRANCH FROM BUS 4403 TO BUS 4316 TO BUS 4122 CKT 1 /LNI-AT1

END

**RAZONES TÉCNICAS DE LOS VALORES DETERMINADOS POR LÍMITE DE IMPORTACIÓN DEL
ÁREA DE CONTROL DE NICARAGUA**

LÍMITE DE IMPORTACIÓN:

Se refiere a que dicha área de control ha reportado en sus archivos de decremento de generación, que no le es posible importar más de ese valor en ese escenario de demanda, por razones de porcentaje mínimo de reserva rodante que debe mantener o por despacho de la generación base.

LÍMITE DE EXPORTACIÓN

Se refiere a que dicha área de control ha reportado en sus archivos de incremento de generación, que no le es posible exportar más de ese valor en ese escenario de demanda, debido a que ya no posee más generación disponible o por condiciones técnico-operativas que limitan el despacho de más generación disponible.

PARA NICARAGUA:

Sobre la limitación de importación, las razones técnicas, por las que no le permiten al área de Control de Nicaragua, importar o exportar en algunos escenarios de demanda son las siguientes:

1. Por control de voltaje y reserva de regulación AGC, se debe mantener generación en línea de forma obligada para garantizar el cumplimiento de los Criterios de Calidad, Seguridad de Desempeño (CCSD).
2. Es obligatorio mantener generación no despachable (generación de tipo "must run"), la cual, debido a su tipo de tecnología o de recurso natural primario, se debe usar todo su potencial y no es posible aplicar reducciones.



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia junio 2026

Máxima Capacidad de Transferencia

COSTA RICA

Límite de transferencia impuesto por contingencias

Exportación de Costa Rica hacia Panamá (Norte-Sur).

	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante

Importación de Costa Rica desde Nicaragua (Norte-Sur).

	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante

Porteo Norte-Sur.

	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante

Exportación de Costa Rica hacia Nicaragua (Sur-Norte).

	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante

Importación de Costa Rica desde Panamá (Sur-Norte).

	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante

Porteo Sur-Norte.

	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia junio 2026

Maxima capacidad de Transferencia

PANAMÁ

Límite de transferencia impuesto por contingencias

Exportación de Panamá hacia Costa Rica (Sur-Norte).

	Maxima	Media	Minima
Limite [MW]	200	200	200
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violación	Límite de exportación de PA	Límite de exportación de PA	Límite de exportación de PA
	Importación de Panamá desde Costa Rica (Norte-Sur).		
	Maxima	Media	Minima
Limite [MW]	10	10	10
Contingencia Limitante	P70	P70	P70
Elemento	6011 MDN230 - 6380 BOQIII230	6011 MDN230 - 6380 BOQIII230	6011 MDN230 - 6380 BOQIII230
Violación	1.96%	3.30%	0.50%

LÍMITE DE IMPORTACIÓN:

Se refiere a que dicha área de control ha reportado en sus archivos de decremento de generación, que no le es posible importar más de ese valor en ese escenario de demanda, por razones de porcentaje mínimo de reserva rodante que debe mantener o por despacho de la generación base.

LÍMITE DE EXPORTACIÓN

Se refiere a que dicha área de control ha reportado en sus archivos de incremento de generación, que no le es posible exportar más de ese valor en ese escenario de demanda, debido a que ya no posee más generación disponible o por condiciones técnico-operativas que limitan el despacho de más generación disponible.

RAZONES TÉCNICAS DE LOS VALORES DETERMINADOS POR LÍMITE DE EXPORTACIÓN/IMPORTACIÓN DEL ÁREA DE CONTROL DE PANAMÁ.

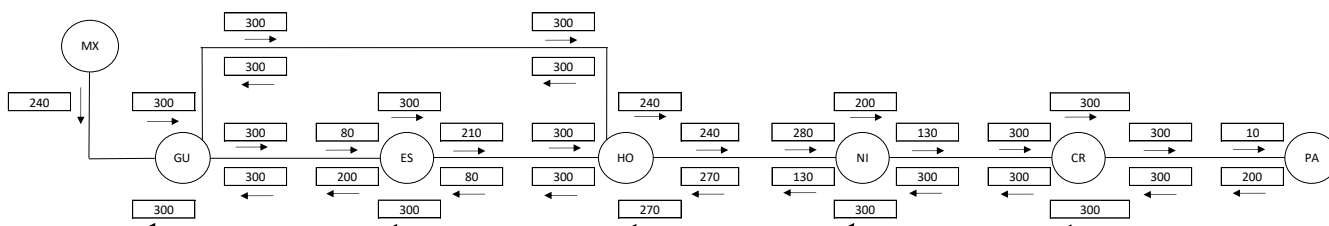
LÍMITE DE EXPORTACIÓN/IMPORTACIÓN:

La razón limitante de exportación en Panamá de 200MW hacia el SER, es de acuerdo con lo expresado en la nota **ETE-DCND-GOP-PMP-763-2024** y está relacionado al esquema EDGxPC y a la contingencia C8 del SPEAR, ya que los tiempos y condiciones de actuación de ambos esquemas instalado en Panamá pueden cumplirse para montos mayores de exportación.

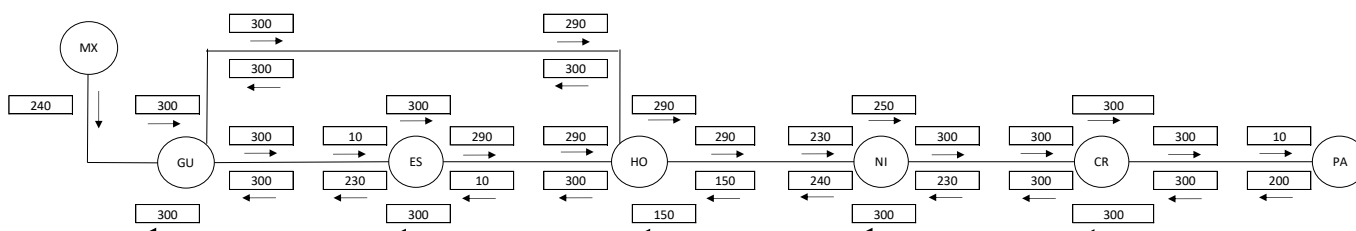
REPRESENTACIÓN MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA INDIVIDUALES

A continuación, se representan en forma gráfica, los valores de capacidad de importación, exportación y porteo resultantes del análisis individual, considerando contingencias.

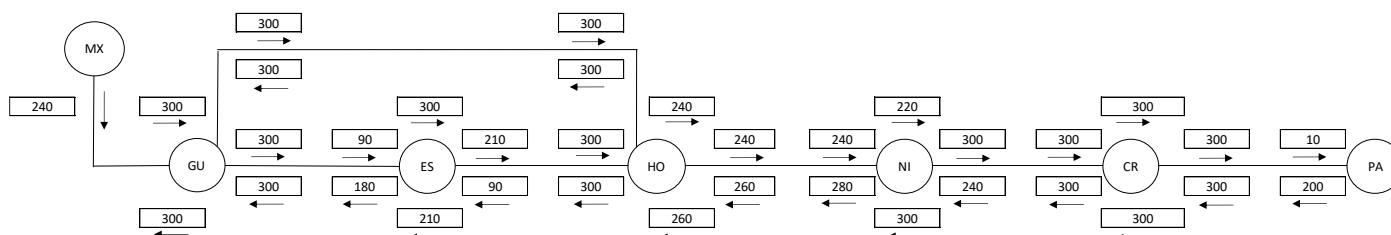
Análisis Individuales Demanda Máxima



Análisis Individuales Demanda Media



Análisis Individuales Demanda Mínima



7. CASOS INTEGRADOS CON TRANSFERENCIAS

En el caso de Nicaragua, Costa Rica y Panamá, se han establecido los límites de transferencia entre áreas de control adyacentes a partir de las capacidades individuales de cada área, analizando en conjunto las capacidades de importación, exportación y porteo, seleccionando el menor valor de entre los valores mayores de cada área (sección 7.1). El objetivo de aplicar en esta forma la definición de las restricciones entre áreas de control, es que en el MER exista la oportunidad de maximizar las transferencias, respetándose los Criterios de Calidad, Seguridad y Desempeño.

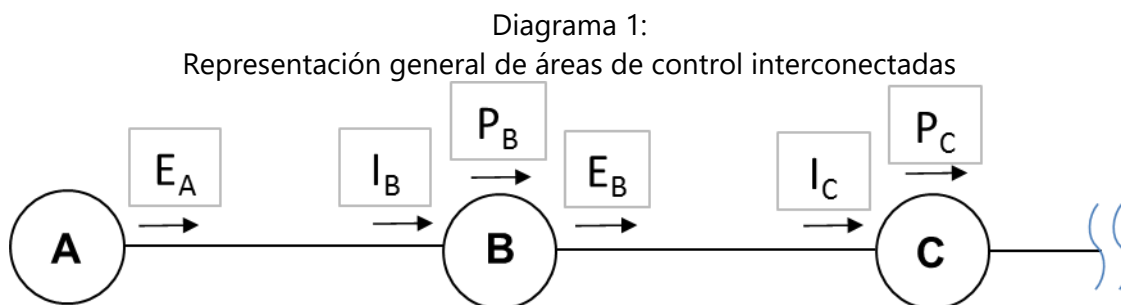
7.1 MÉTODO PARA DEFINIR LA MÁXIMA TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL (NICARAGUA– COSTA RICA – PANAMÁ).

Para definir la máxima capacidad de transferencia de potencia entre dos áreas de control, se aplica el método que se explica a continuación:

Se hace referencia a la definición de transferencias máximas en dirección norte-sur:

- 1- Para el área de control adyacente Sur, se comparan los valores de capacidad de importación y capacidad de porteo correspondientes a la misma dirección de transferencia (N-S) y se toma el mayor de los dos valores.
- 2- Para el área de control adyacente Norte, se comparan los valores de capacidad de Exportación y capacidad de porteo correspondientes a la misma dirección de transferencia (N-S) y se toma el mayor de los dos valores.
- 3- Se define la máxima capacidad de transferencia de potencia (MCTP) entre las áreas de control adyacentes, como el menor de los dos valores resultantes en los pasos 1 y 2.

En el Diagrama 1, se representan las áreas de control interconectadas A, B y C, para las cuales se requiere definir capacidades máximas de transferencia en dirección B a C considerando dirección Norte – Sur.



Para definir la capacidad de transferencia entre las áreas de control B y C ($MT_{B \rightarrow C}$), se aplica:

- Si $\text{mayor} \{E_B | P_B\} < \text{valor mayor} \{I_C | P_C\}$, entonces $MT_{B \rightarrow C} = \text{Mayor} \{E_B | P_B\}$
- Si $\text{mayor} \{E_B | P_B\} > \text{valor mayor} \{I_C | P_C\}$, entonces $MT_{B \rightarrow C} = \text{Mayor} \{I_C | P_C\}$

Dónde:

B: Área de control adyacente norte.

C: Área de control adyacente sur.

E_B : Máxima capacidad de exportación norte-sur del área de control B.

P_B : Máxima capacidad de Porteo norte-sur del área de control B

I_C : Máxima capacidad de Importación norte-sur del área de control C.

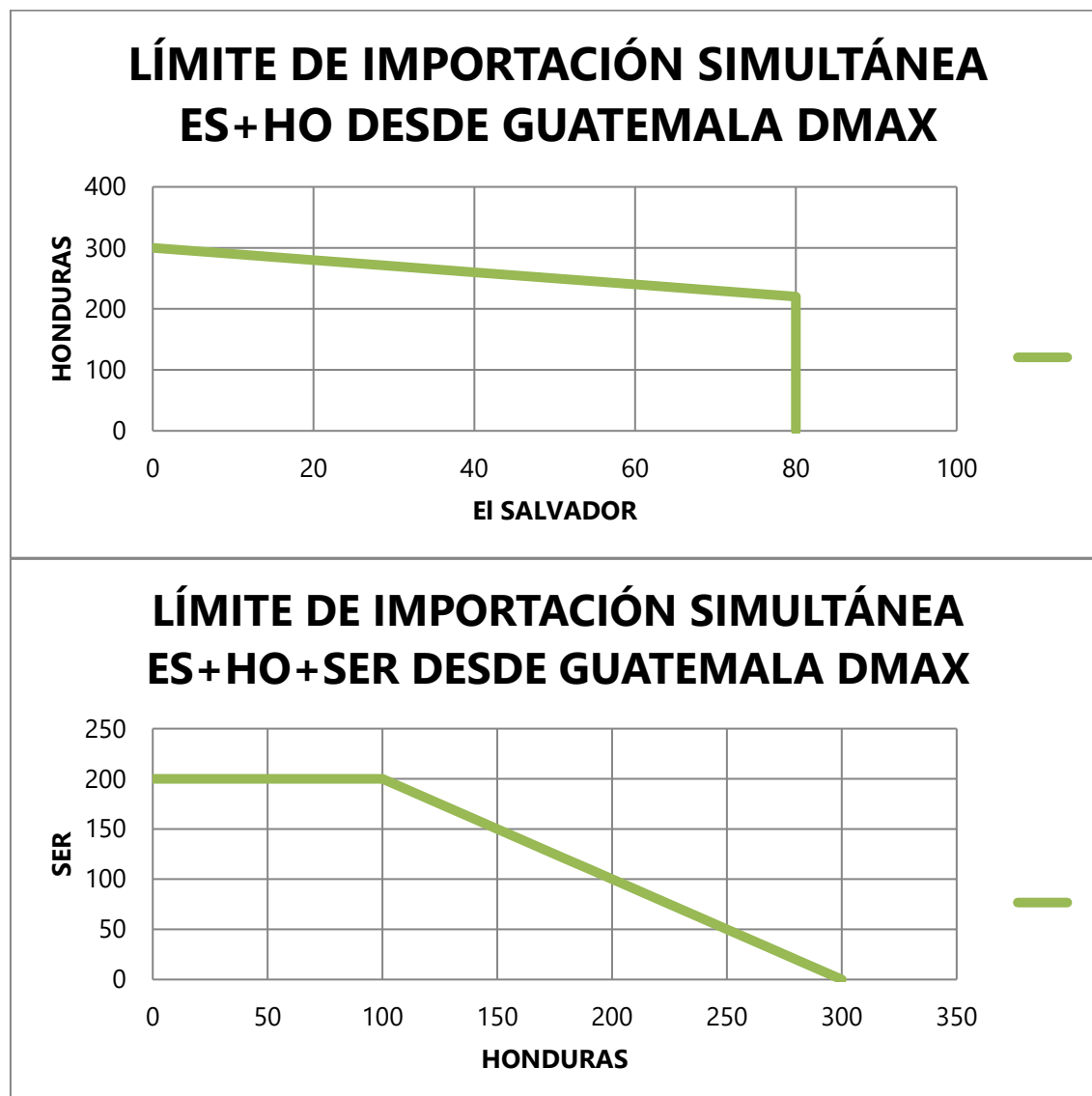
P_C : Máxima capacidad de Porteo norte-sur del área de control C.

El método descrito anteriormente, se aplica de igual manera para definir máximas capacidades de transferencia en la dirección Sur-Norte.

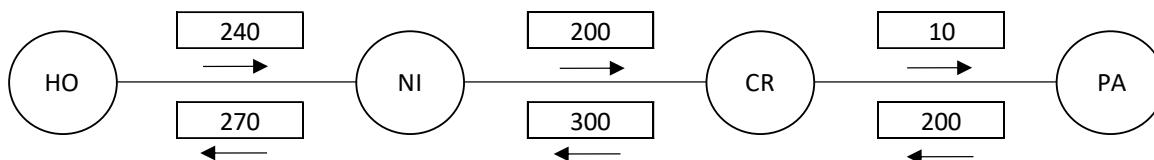
Los valores de transferencia que se han definido entre pares de países, indican el valor máximo que puede transferirse de un área de control hacia otra, en la dirección que corresponda, sin que signifique necesariamente que el área de control que recibe el flujo tenga esa capacidad de importación máxima, o que el área que se muestra enviando el flujo tenga esa capacidad de exportación máxima; esto debido a que en algunos casos se ha definido el valor de máxima transferencia a partir de la capacidad de porteo. Por lo anterior, en el proceso de validación eléctrica del Predespacho regional, el EOR revisará que las áreas de control no queden importando, exportando o portando, un valor de potencia mayor que el valor seguro de transferencia definido bajo este método.

A continuación, se presentan los diagramas que indican los valores de máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control.

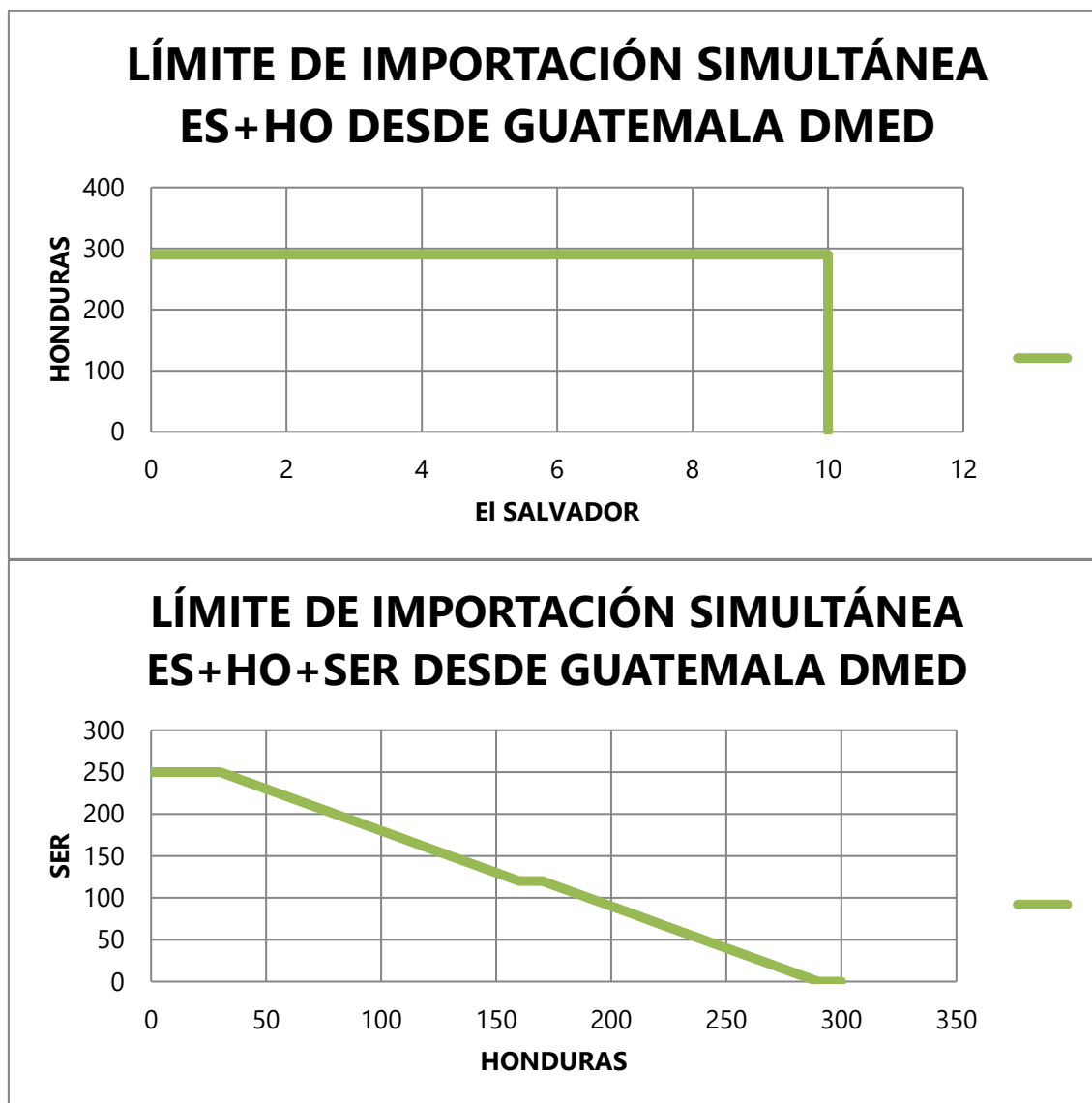
7.2 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÁXIMA (ANILLO NORTE) NORTE – SUR



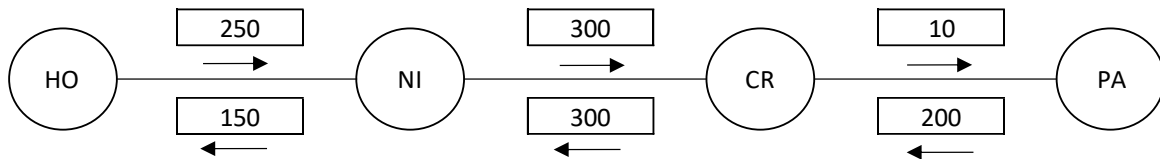
7.3 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÁXIMA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ)



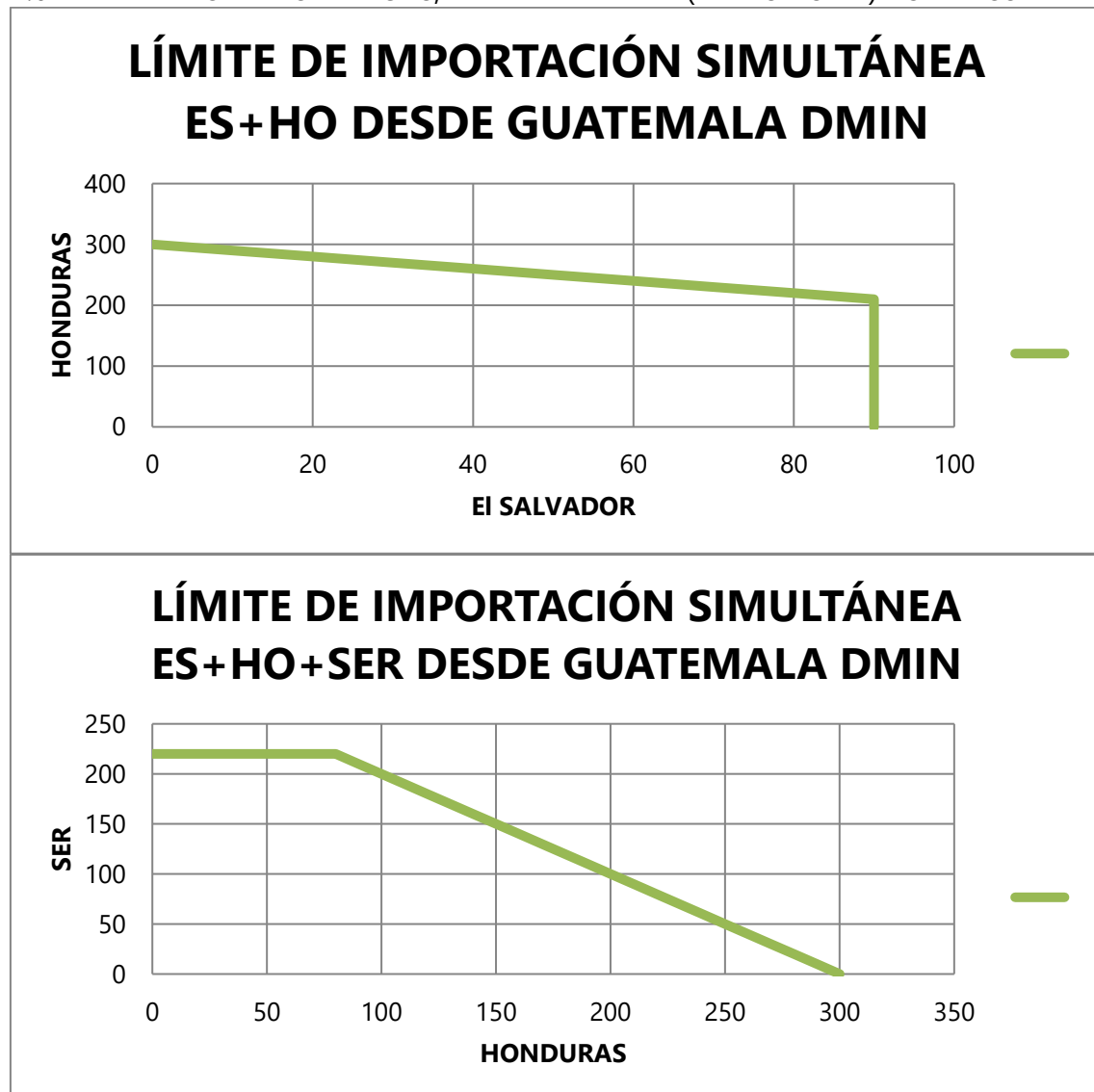
7.4 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MEDIA (ANILLO NORTE) NORTE –SUR



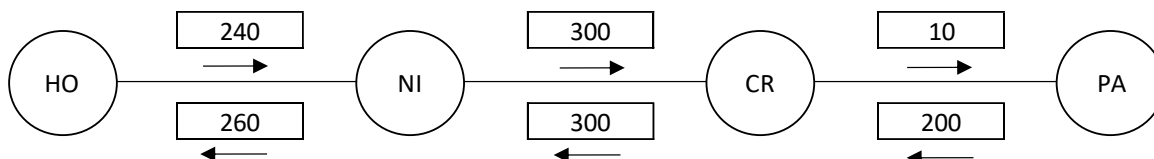
7.5 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MEDIA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ)



7.6 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÍNIMA (ANILLO NORTE) NORTE –SUR



7.7 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÍNIMA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ)



8. **TABLA RESUMEN DE CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL ADYACENTES**

En las tablas 8 y 9, se presenta el resumen de los valores de máxima capacidad de transferencia entre áreas de control adyacentes para los tres escenarios de demanda máxima, media y mínima en dirección Norte - Sur y Sur - Norte.

Tabla 8: Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control
Norte – Sur

ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	HONDURAS NICARAGUA	NICARAGUA COSTA RICA	COSTA RICA PANAMÁ
Máxima	300	240	200	10
Media	300	250	300	10
Mínima	300	240	300	10

Tabla 9: Máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control
Sur – Norte

ESCENARIO DE DEMANDA	GUA – ELS + GUA – HON + ELS – HON (*)	NICARAGUA HONDURAS	COSTA RICA NICARAGUA	PANAMÁ COSTA RICA
Máxima	300	270	300	200
Media	300	150	300	200
Mínima	300	260	300	200

(*) Los valores mostrados en las tablas 8 y 9, 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, se deberán cumplir las máximas capacidades mostradas en las gráficas 1 a la 6, de la sección 6.1

9. CÁLCULO DE VALORES DE IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN TOTALES DE CADA ÁREA DE CONTROL, PARA DERECHOS DE TRANSMISIÓN

Así mismo, con base en los valores determinados para las máximas capacidades de transferencia de potencia (MCTP) individuales, se calculan también los valores de Importación Total y de Exportación Total de cada área de control del SER, de conformidad con lo establecido en el Anexo R, Libro III del RMER:

- **Importación Total Máxima de un área de control para asignación de DT:** Será el menor valor de importación total de los 3 escenarios de demanda, considerando que la importación total de cada escenario de demanda es el mayor entre los valores de importación Norte-Sur y Sur-Norte de dicha área de control.
- **Exportación Total Máxima de un área de control para asignación de DT:** Será el menor valor de exportación total de los 3 escenarios de demanda, considerando que la exportación total de cada escenario de demanda es el mayor entre los valores de exportación Norte-Sur y Sur-Norte de dicha área de control.

Así, en la Tabla 10 a continuación, se muestran los valores resultantes de las capacidades de Importación Total y Exportación Total:

Tabla 10. - Capacidad de Importación Total y Exportación Total para la asignación de DT.

ÁREA DE CONTROL	IMPORTACIÓN TOTAL MÁXIMA	EXPORTACIÓN TOTAL MÁXIMA
GUATEMALA	300	300
EL SALVADOR	10	210
HONDURAS	290	300
NICARAGUA	230	130
COSTA RICA	300	300
PANAMA	10	200

Los valores de Importación Total y Exportación Total mostrados en la Tabla 10, están sujetos a cambios o actualizaciones, en dependencia de cambios o actualizaciones de los valores de máximas capacidades de transferencia de potencia (MCTP) individuales, o con base en análisis de sensibilidades, o a solicitud expresa de un OSOM, cuyo caso es revisado y validado por el EOR.

10. CÁLCULO DE CAPACIDADES OPERATIVAS DE TRANSMISIÓN PARA DERECHOS DE TRANSMISIÓN (COTDT)

A partir de los valores de las máximas capacidades de transferencia de potencia (MCTP) individuales, calculados en este estudio, también se establecen las capacidades operativas de transmisión para asignación de derechos de transmisión (COTDT), de conformidad con lo establecido en el Anexo R, Libro III del RMER, siguiendo el método que se explica a continuación:

Como ejemplo, se considerará como referencia las máximas capacidades de transferencia de potencia individuales en dirección Norte-Sur:

- 1- Para el área de control adyacente Norte, se comparan los valores de capacidad de Exportación y capacidad de Porteo correspondientes a la misma dirección de transferencia (N-S) y se toma el mayor de los dos valores.
- 2- Para el área de control adyacente Sur, se comparan los valores de capacidad de Importación y capacidad de Porteo correspondientes a la misma dirección de transferencia (N-S) y se toma el mayor de los dos valores.
- 3- Este proceso se repite para los 3 escenarios de demanda.
- 4- Se define la capacidad operativa para derechos firmes entre 2 áreas de control adyacentes, como el menor de los dos valores resultantes en los pasos 1 y 2 anteriores, para los 3 escenarios de demanda.

El método descrito anteriormente, se aplica de igual manera para definir las capacidades operativas para derechos firmes entre 2 áreas de control adyacentes, en la dirección Sur-Norte.

Con base en lo anterior, a partir de las máximas capacidades de transferencia de potencia entre áreas de control del SER determinadas en el presente estudio, se muestra a continuación la Tabla 11 con los valores resultantes de las capacidades operativas para asignación de derechos de transmisión:

Tabla 11.- Capacidades Operativas de Transmisión para asignación de Derechos de Transmisión (COTDT)

GUATEMALA – EL SALVADOR		GUATEMALA - HONDURAS		EL SALVADOR - HONDURAS		HONDURAS - NICARAGUA		NICARAGUA - COSTA RICA		COSTA RICA - PANAMÁ	
N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N	N-S	S-N
300	210	290	300	290	210	240	150	200	300	10	200

Las COTDT mostradas en la Tabla 11, están sujetas a cambios o actualizaciones, en dependencia de cambios o actualizaciones de los valores de máximas capacidades de transferencia de potencia, o con base en análisis de sensibilidades, o a solicitud expresa de un OSOM, cuyo caso es revisado y validado por el EOR.

11. CÁLCULO DE LOS VALORES INDIVIDUALES DE MCTP (PORTEO, IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN) “MÁS RESTRICTIVOS” PARA DERECHOS DE TRANSMISIÓN

A partir de los valores de las máximas capacidades de transferencia de potencia (MCTP) individuales, determinados en este estudio, también se establecen los valores individuales de “MCTP más restrictivas” (Porteo, Importación y Exportación) de los 3 escenarios de demanda para cada área de control, de conformidad con lo establecido en el numeral 7 del Anexo R, Libro III del RMER, siguiendo el método que se explica a continuación:

Para cada valor de MCTP en cada dirección Norte-Sur y Sur-Norte, se seleccionará el menor valor entre los 3 escenarios de demanda, por ejemplo:

- 1- Para la Importación Norte-Sur de un área de control, se seleccionará el menor valor entre los 3 escenarios de demanda, de igual manera se procederá para la Importación Sur-Norte.
- 2- Para la Exportación Norte-Sur de un área de control, se seleccionará el menor valor entre los 3 escenarios de demanda, de igual manera se procederá para la Exportación Sur-Norte.
- 3- Para el Porteo Norte-Sur de un área de control, se seleccionará el menor valor entre los 3 escenarios de demanda, de igual manera se procederá para el Porteo Sur-Norte.

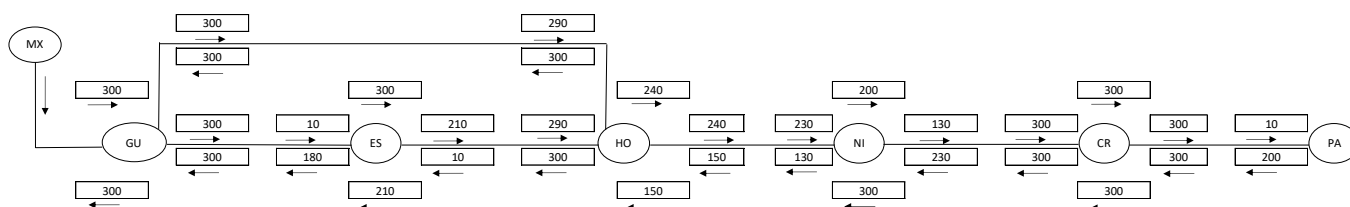
Con base en lo anterior, se muestra a continuación la Tabla 12 y el diagrama 11.1 con los valores individuales de "MCTP más restrictivas" para asignación de Derechos de Transmisión (DT):

Tabla 12.- Valores individuales de MCTP (Porteo, Importación y Exportación) más restrictivas para DT

PAIS	MCTP_AREA_CONTROL	MAX	MED	MIN	MCTP más restrictiva
GUA	01-Guatemala: EXPORTACIÓN HACIA-El Salvador.	300	300	300	300
GUA	02-Guatemala: EXPORTACIÓN HACIA-Honduras.	300	300	300	300
GUA	03-Guatemala-EXPORTACION SIMULTÁNEA-El Salvador + Honduras.	300	300	300	300
GUA	04-Guatemala: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.	300	300	300	300
GUA	05-Guatemala: EXPORTACION SIMULTÁNEA hacia El Salvador y Honduras + SER.	300	300	300	300
GUA	06-Guatemala: IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.	300	300	300	300
GUA	07-Guatemala: PORTEO Norte-Sur (Honduras-El Salvador).	300	300	300	300
GUA	08- Guatemala: PORTEO Sur-Norte (El Salvador- Honduras).	300	300	300	300
ELS	09-El Salvador: EXPORTACIÓN HACIA-Honduras.	210	290	210	210
ELS	10-El Salvador: PORTEO Norte-Sur (Guatemala-Honduras).	300	300	300	300
ELS	11-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.	80	10	90	10
ELS	12-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.	80	10	90	10
ELS	13-El Salvador: PORTEO Sur-Norte (Honduras-Guatemala).	300	300	210	210
ELS	14-El Salvador: EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.	200	230	180	180
HON	15-Honduras: IMPORTACIÓN Sur-Norte.	270	150	260	150
HON	16-Honduras: PORTEO Sur-Norte.	270	150	260	150
HON	17-Honduras: PORTEO Norte-Sur.	240	290	240	240
HON	18-Honduras: EXPORTACIÓN Norte-Sur.	240	290	240	240
HON	19-Honduras: IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.	300	290	300	290
HON	20-Honduras: EXPORTACIÓN HACIA-El Salvador.	300	300	300	300
HON	21-Honduras: IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.	300	290	300	290
HON	22-Honduras: EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.	300	300	300	300
NIC	Exportación de Nicaragua hacia Costa Rica (Norte-Sur).	130	300	300	130
NIC	Importación de Nicaragua desde Honduras (Norte-Sur).	280	230	240	230
NIC	Porteo Norte-Sur.	200	250	220	200
NIC	Exportación de Nicaragua hacia Honduras (Sur-Norte).	130	240	280	130
NIC	Importación de Nicaragua desde Costa Rica (Sur-Norte).	300	230	240	230
NIC	Porteo Sur-Norte.	300	300	300	300
CRI	Exportación de Costa Rica hacia Panamá (Norte-Sur).	300	300	300	300

CRI	Importación de Costa Rica desde Nicaragua (Norte-Sur).	300	300	300	300
CRI	Porteo Norte-Sur.	300	300	300	300
CRI	Exportación de Costa Rica hacia Nicaragua (Sur-Norte).	300	300	300	300
CRI	Importación de Costa Rica desde Panamá (Sur-Norte).	300	300	300	300
CRI	Porteo Sur-Norte.	300	300	300	300
PAN	Exportación de Panamá hacia Costa Rica (Sur-Norte).	200	200	200	200
PAN	Importación de Panamá desde Costa Rica (Norte-Sur).	10	10	10	10

Diagrama 11.1- Valores individuales de MCTP (Porteo, Importación y Exportación) más restrictivas para DT



12. RESULTADOS DEL ANÁLISIS QV PARA CASOS SIN TRANSFERENCIAS E INTEGRADOS CON TRANSFERENCIAS N-S Y S-N ENTRE ÁREAS DE CONTROL DEL SER PARA JUNIO-2026

A partir de los escenarios de máximas transferencias integrados y ajustando su reserva primaria al 5% como mínimo, luego se procedió a realizar el análisis QV, aplicando contingencias N-1 más severas para cada caso integrado con las MCTP resultantes.

A continuación, se muestran los valores de reserva de potencia reactiva mínimos ante contingencias N-1, para los escenarios con transferencias Norte – Sur como Sur –Norte, así como para los casos base sin transferencias entre áreas de control:

RESERVAS MÍNIMAS DE POTENCIA REACTIVA					
Caso	Nodo	Contingencia	V (Pu)	Q (MVR)	Q 0.9 (MVR)
Base_SER_Max_2026-May-01_MEX	3190	HO1	0.5	-150.57	-62.74
	27471	GTUG1	0.51	-157.23	-69.8
	27471	GTUV3	0.51	-157.76	-70.42
Base_SER_Med_2026- May -01_MEX	3190	HO1	0.51	-136.09	-48.44
	27471	HO2	0.56	-158.77	-81.43
	27471	I1	0.55	-158.81	-81.43
Base_SER_Min_2026- May -01_MEX	27471	GTUV3	0.5	-151.05	-46.71
	3190	HO1	0.53	-151.08	-63.21
	27471	I1	0.5	-151.72	-47.48
Base_SER_Max_2026-May-01_Max_Transf_NS_DIN_5%	3190	HO1	0.5	-150.6	-62.77
	27471	GTUG1	0.51	-157.23	-69.81
	27471	GTUV3	0.51	-157.76	-70.42

Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia junio 2026

Base_SER_Med_2026- May - 01_Max_Transf_NS_DIN_5%	3190	HO1	0.58	-108.83	-36.97
	27471	I1	0.67	-124.8	-62.68
	27471	HO1	0.67	-124.98	-62.79
Base_SER_Min_2026-May- 01_Max_Transf_NS_DIN_5%	4336	GTUV3	0.81	-111.11	-73.79
	4392	GTUV3	0.83	-113.57	-88.36
	27471	I1	0.56	-128.07	-32.15
Base_SER_Max_2026- May - 01_Max_Transf_SN_DIN_5%	4336	C3	0.85	-116.94	-103.28
	4392	C3	0.86	-126.03	-115.08
	4336	CR1	0.83	-145.25	-119.78
Base_SER_Med_2026- May - 01_Max_Transf_SN_DIN_5%	3190	HO1	0.51	-140.81	-52.07
	27471	HO2	0.56	-155.25	-78.87
	27471	I1	0.56	-156.08	-78.9
Base_SER_Min_2026- May - 01_Max_Transf_SN_DIN_5%	3190	HO1	0.53	-150.13	-62.14
	27471	I1	0.5	-150.31	-45.57
	27471	HO1	0.5	-150.34	-45.6

De la tabla resumen, se pueden observar que el nodo con menor reserva de potencia reactiva ante contingencia simple N-1 de los escenarios analizados, pertenece al área de control de Honduras el cual se muestra a continuación:

Nombre	Nodo	Q_{min} (MVR)
F-LEC-PAN-230 kV	3190	-108.83

Lo anterior no significa que dicho nodo presenta colapso de tensión ante el monto de reserva de potencia reactiva observado.

CONCLUSIÓN:

Del análisis de los resultados Q-V se concluye que, ante la ocurrencia de las contingencias N-1 más severas, los nodos del SER cuentan con reserva de potencia reactiva, por lo que según las condiciones operativas informadas y remitidas por los OS/OM en sus Bases de Datos y conforme lo establecido en el numeral 2.2.2.2 del Libro I del RMER, no se identifican problemas de estabilidad de voltaje en los nodos analizados.

**13. ANÁLISIS DINÁMICO DE FLUJOS DE POTENCIA CON TRANSFERENCIAS N-S Y S-N,
CASOS INTEGRADOS PARA JUNIO 2026**

A continuación, se presentan los resultados del análisis de estabilidad dinámica ante contingencias N-1 en el sistema integrado del SER, a partir de las condiciones operativas informadas y remitidas por los OS/OM en sus Bases de Datos, conforme lo establecido en el numeral 2.2.2.2 del Libro I del RMER, para condiciones de operación típicas correspondientes, con el objetivo de verificar el cumplimiento de los Criterios de Calidad Seguridad y Desempeño.

Se analizaron los casos integrados con las MCTP, de demanda máxima, media y mínima, en los cuales se utilizaron los resultados de las máximas transferencias entre las áreas de control, tanto en dirección norte-sur como sur-norte y además de considerar una reserva rodante de regulación primaria como mínimo de 5% en todo el SER, para cada uno de los escenarios de demanda integrados.

FLUJOS MÁXIMOS DE POTENCIA A TRAVÉS DE LAS LÍNEAS DE INTERCONEXIÓN EN EL SER.

Se analizaron las contingencias N-1 más severas, que provocarían variaciones de flujos de potencia significativos en las líneas de interconexión de las áreas de control en el SER, en las siguientes tablas se presentan los valores de flujo máximo ante contingencias N-1 de acuerdo con los resultados del análisis transitorio.

Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia junio 2026

TABLA 1. DEMANDA MÁXIMA TRANSFERENCIA NS

Demanda Máxima - NS - Flujos de Potencia Activa [MW]													
Contingencia	THP-LBR	MOY-AHU	LVG-AHU	PAN-LEC	15SE-NNC	15SE-AGC	PRD-LNI	AGC-SND	AMY-LIB	LVG-CAS	CAH-CHA	RCL-PRO	RCL-DOM
G19	250.52	45.02	124.71	13.13	31.52	33.93	21.71	22.02	14.79	22.43	13.05	24.94	43.37
P80	259.51	29.94	129.18	6.2	31.21	18.97	11.63	7.39	17.61	6.45	15.22	28.23	36.25
NI11	235.79	31.26	117.42	1.66	24.51	20.49	12.67	9.08	7.62	7.78	8.05	21.71	36.59
NI12	237.59	30.4	118.31	0.97	25.01	19.32	11.87	7.79	8.33	8.35	6.6	21.45	36.56
C3	236.51	31.18	117.78	1.6	24.71	20.15	12.44	8.78	7.82	6.45	6.49	21.91	36.54
S3	235.8	29.94	117.42	0.59	24.48	18.97	11.63	7.39	7.22	6.45	6.49	20.63	36.25
JEN-C1	379.47	53.03	188.48	20.72	28.53	41.88	27.05	29.54	13.05	30.77	12.6	26.41	47.03
SJO-C	372.53	50.93	185.06	17.83	27.14	39.03	25.14	27.65	11.59	28.68	11.95	25.79	46.11
CNOV2	235.79	29.98	117.42	0.63	24.48	19.01	11.67	7.44	7.22	6.52	6.49	20.63	36.28
COBG1	235.8	29.94	117.42	0.59	24.48	18.97	11.63	7.39	7.22	6.45	6.49	20.63	36.25
CHANG1	367.61	29.94	182.63	39.68	64.61	33.1	23.48	56.92	66.33	62.52	56.76	80.86	36.25
ANG-U1	296.42	29.94	147.46	18.07	43.44	18.97	11.63	22.66	34.78	25.63	29.84	23.77	44.47
REV-U1	315.7	29.94	156.99	24.1	49.42	18.97	11.63	32.02	43.37	35.48	37.06	20.63	42.68
CJN U01	301.58	29.94	150.01	16.42	52.93	18.97	11.63	20.72	12.16	20.8	11.05	23.2	42.7
GTUG1	400	30.03	198.6	48.26	72.75	45.58	31.88	73.48	81.43	78.47	68.36	75.64	36.25
GTUV3	355.66	29.94	176.74	34.66	59.37	27.7	19.83	50.75	60.51	54.01	50.57	60.71	36.25
I2	235.79	105.05	117.42	61.33	36.26	91.49	60.62	96.93	74.88	98.25	60.25	25.89	75.91
I1	235.79	29.94	117.42	11.41	24.48	18.97	11.63	10.33	9.19	9.44	7.92	21.84	37.56
I13	240.53	31.8	119.77	2.1	25.17	21.08	13.06	10.48	9	9.81	7.65	20.63	36.25
GU2	236.55	36.08	117.79	6.26	31.23	23.6	14.74	8.47	9.55	8.46	8.47	22.02	37.55
ES1	235.94	30.94	117.49	0.59	24.48	19.11	11.72	7.43	7.32	6.54	6.57	20.68	36.3
HO1	238.44	29.94	118.73	12.6	24.48	18.97	11.63	11.19	9.53	10.41	8.08	21.87	37.99
HO2	236.51	30.46	117.78	1.02	24.7	19.5	12.04	7.39	7.22	6.83	7.28	21.17	36.45
CR1	235.79	31.47	117.42	1.84	24.48	20.73	12.83	9.96	7.22	6.45	6.49	21.13	36.66
CR2	236.51	31.18	117.78	1.6	24.71	20.15	12.44	8.78	7.82	6.45	6.49	21.91	36.54
PA1	236.55	29.99	117.8	0.63	24.72	19.04	11.68	7.52	7.55	6.61	6.77	21.13	37.93



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia junio 2026

TABLA 2. DEMANDA MEDIA TRANSFERENCIA NS

Demanda Media - NS - Flujos de Potencia Activa [MW]													
Contingencia	THP-LBR	MOY-AHU	LVG-AHU	PAN-LEC	15SE-NNC	15SE-AGC	PRD-LNI	AGC-SND	AMY-LIB	LVG-CAS	CAH-CHA	RCL-PRO	RCL-DOM
G19	347.26	86.27	172.56	87.02	213.73	146.28	121.61	167.7	152.55	198.29	150.77	53.3	69.57
P62	350.69	90.42	174.29	91.25	210.82	150.78	124.61	170.22	154.84	200.97	152.71	55.04	59.04
NI11	346.8	88.84	172.37	89.95	209.77	149.21	123.55	168.48	153.14	201.08	149.71	55.26	59.78
NI12	351.92	90.95	174.9	91.68	211.18	151.31	124.96	170.94	155.52	184.82	170.05	55.55	59.05
C3	349.36	86.64	173.63	88.18	209.75	146.76	121.88	165.76	150.54	177.8	349.76	51.95	73.71
S3	352.32	91.11	175.1	91.81	211.28	151.46	125.06	171.11	155.66	201.92	153.39	55.67	59.04
JEN-C1	478.69	87.66	237.32	87.63	211.49	148.83	123.32	169.88	154.44	201.43	152.97	59.47	68.21
SJO-C	466.8	86.4	231.48	87.72	209.64	148.47	123.08	168.38	153.14	199.87	151.92	56.95	67.15
CNOV2	352.25	91.08	175.06	91.78	211.26	151.42	125.04	171.07	155.62	201.87	153.36	55.64	59.04
COBG2	352.32	91.11	175.1	91.81	211.28	151.46	125.06	171.11	155.66	201.92	153.39	55.67	59.04
PAI-U1	412.56	116.07	204.8	112.21	228.12	176.1	141.38	203.63	185.05	239.52	174.02	56.1	67.44
REV-U1	406.59	113.61	201.86	110.19	226.48	173.71	139.79	200.51	182.24	232.67	175.52	45.88	71.97
CJN U01	395.11	106.04	196.2	104.2	229.02	166.48	135	169.5	154.05	200.64	152.47	54.98	63
GTUG1	352.32	91.11	175.1	91.81	211.28	151.46	125.06	171.11	155.66	201.92	153.39	55.67	59.04
GTUV3	409.97	114.98	203.53	111.32	227.36	175.05	140.68	202.12	183.69	234.25	176.7	78.54	59.04
I2	310.76	73.9	154.56	77.76	199.27	133.91	113.41	148.23	134.87	177.8	135.95	38.6	112.42
I1	398.94	226.18	198.09	194.6	199.27	273	205.47	165.98	150.09	195.56	148.76	51.81	75.41
I13	353.76	91.72	175.8	92.31	211.7	152.1	125.48	171.95	156.42	202.76	154.07	38.6	59.04
GU2	352.93	92.55	175.4	92.08	215.34	152.31	125.62	174.3	158.53	205.13	155.71	57.18	59.04
ES1	349.11	170.09	173.51	77.76	219.97	144.4	120.36	169.39	154.08	200.05	152.04	55.3	59.88
HO1	402.53	227.89	199.86	195.97	199.27	274.48	206.46	166.2	150.3	195.52	148.73	51.79	75.83
HO2	346.63	88.74	172.28	89.85	210.23	149.35	123.28	148.23	196.56	201.54	153.12	55.46	60.45
CR1	352.72	91.29	175.29	91.95	211.45	151.74	125.21	171.76	156.1	359.6	135.95	57.12	66.74
CR2	349.36	86.64	173.63	88.18	209.75	146.76	121.88	165.76	150.54	177.8	349.76	51.95	73.71
PA1	356.18	92.68	177	93.09	212.35	153	126.09	173.11	157.47	203.98	154.88	56.8	68.88



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia junio 2026

TABLA 3. DEMANDA MÍNIMA TRANSFERENCIA NS

Demanda Mínima - NS - Flujos de Potencia Activa [MW]													
Contingencia	THP-LBR	MOY-AHU	LVG-AHU	PAN-LEC	15SE-NNC	15SE-AGC	PRD-LNI	AGC-SND	AMY-LIB	LVG-CAS	CAH-CHA	RCL-PRO	RCL-DOM
G19	342.36	94.01	170.14	90.58	190.24	171.15	116.27	145.84	148.64	143.38	116.02	40.5	35.64
P62	311.4	87.41	154.88	86.02	179.61	162.84	110.69	129.87	134.18	125.53	103.2	29.77	21.99
NI11	311.4	87.4	154.88	86.01	179.61	162.82	110.68	129.86	134.16	127.45	103.2	30.9	22.19
NI12	311.4	87.4	154.88	86.01	179.61	162.82	110.68	130.01	134.3	125.53	109.55	30.08	21.56
C3	335.9	94.38	166.99	91.73	185.52	167.64	113.92	134.86	138.71	125.53	242.68	38	33.29
JEN-C1	459.31	91.04	227.81	87.67	184.11	166.23	112.99	136.55	140.32	137.84	112.2	39.01	32.61
SJO-C	395.35	88.85	196.33	87.05	181.27	164.72	111.97	133.27	137.32	131.95	107.89	34.56	27.36
CNOG1	311.4	87.41	154.88	86.02	179.62	162.86	110.7	129.92	134.23	125.63	103.28	29.83	21.51
COBG1	311.4	87.41	154.88	86.02	179.62	162.86	110.7	129.92	134.24	125.64	103.29	29.85	21.49
PAI-U1	387.62	117.13	192.52	110.33	201.14	191.19	129.77	167.13	168.03	167.28	126.81	32.87	30.93
REV-U1	402.91	123.28	200.05	115.37	205.62	196.68	133.46	173.89	174.06	170.4	135.44	29.77	28.78
CJN U01	368.7	106.73	183.18	102.02	201.71	181.64	123.35	134.68	138.53	131.24	107.25	31.83	26.5
GTUG1	311.4	87.41	154.88	86.02	179.62	162.86	110.7	129.92	134.24	125.64	103.29	29.85	21.49
GTUV3	476.44	149.62	236.22	136.96	224.41	221.8	150.31	207.45	204.04	201.6	157.85	79.1	21.29
I2	311.4	87.4	154.88	86.01	179.61	162.82	110.68	129.84	134.16	125.53	103.2	40.11	80.71
I1	378.23	219.29	187.89	187.28	179.61	281.16	191.32	147.62	149.75	138.28	112.31	40.07	38.48
I13	317.77	88.67	158.03	87.05	180.6	164.35	111.71	133.07	137.04	129.2	105.8	29.77	21.29
GU2	311.48	89.84	154.92	87.14	183.66	163.36	111.02	131.68	135.76	127.27	104.46	30.85	22.76
ES1	314.94	168.78	156.63	86.01	190.05	162.82	110.68	131.91	135.98	127.11	104.31	30.88	23.29
HO1	381.67	220.88	189.59	188.56	179.61	282.57	192.3	148.02	150.1	138.45	112.42	40.36	38.94
HO2	325.55	93.71	161.88	91.12	185.43	167.94	113.61	129.84	245.64	133.7	109.28	39.38	31.88
CR1	323.73	89.88	160.98	88.05	182.01	164.19	111.58	132.03	136.15	236.63	103.2	35.28	28.24
CR2	335.9	94.38	166.99	91.73	185.52	167.64	113.92	134.86	138.71	125.53	242.68	38	33.29
PA1	311.4	87.42	154.88	86.02	179.62	162.89	110.72	129.96	134.26	125.73	103.38	30.18	22.7



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia junio 2026

TABLA 4. DEMANDA MÁXIMA TRANSFERENCIA SN

Demanda Máxima - SN - Flujos de Potencia Activa [MW]													
Contingencia	THP-LBR	MOY-AHU	LVG-AHU	PAN-LEC	15SE-NNC	15SE-AGC	PRD-LNI	AGC-SND	AMY-LIB	LVG-CAS	CAH-CHA	RCL-PRO	RCL-DOM
G19	268.46	154.7	133.59	103.74	74.18	157.39	105.03	163.14	134.74	201.58	136.14	75.55	118.34
P62	247.59	139.98	123.27	91.44	63.45	141.15	94.09	147.94	121.07	185.53	124.48	67.54	111.4
NI11	254.07	141.36	126.48	92.56	64.71	142.08	94.74	148.41	121.27	187.51	122.89	67.87	111.51
NI12	253.82	139.94	126.36	91.41	63.45	140.57	93.71	147.31	120.33	183.35	159.31	67.41	111.22
C3	312.09	152.34	155.21	101.43	74.31	149.76	99.94	157.86	129.56	183.35	317.68	73.97	115.9
S3	247.6	138.45	123.27	90.2	62.17	139.38	92.9	145.89	119.23	183.35	122.89	66.2	110.3
SJO-C	247.6	138.45	123.27	90.2	62.17	139.38	92.9	145.89	119.23	183.35	122.89	66.2	110.3
CNOV2	247.59	138.49	123.27	90.24	62.21	139.44	92.94	145.96	119.29	183.42	122.94	66.24	110.34
COBG1	247.6	138.45	123.27	90.2	62.17	139.38	92.9	145.89	119.23	183.35	122.89	66.2	110.3
PAI-U1	324.8	138.45	161.49	90.2	62.17	139.38	92.9	145.89	119.23	183.35	122.89	78.46	120.67
REV-U1	347.63	138.45	172.77	90.2	62.17	139.38	92.9	145.89	119.23	183.35	122.89	86.7	118.67
CJN U01	324.94	138.45	161.56	90.2	62.17	139.38	92.9	160.73	132.3	199.2	134.41	74.49	117.41
GTUG1	490.51	138.45	243.1	90.2	62.17	139.38	92.9	145.89	119.23	183.35	122.89	66.2	110.3
GTUV3	371.45	138.45	184.53	90.2	62.17	139.38	92.9	145.89	119.23	183.35	122.89	66.2	110.3
I2	247.59	218.62	123.27	154.59	127.29	222.59	149.35	239.01	201.85	275.8	189.98	110.56	149.15
I1	276.26	180.39	137.48	121.79	62.17	188.53	125.85	152.1	124.93	188.25	126.39	69.63	113
I13	265.16	140.42	131.98	91.81	64.66	142.75	95.2	152.22	124.66	187.53	125.88	66.2	164.6
GU2	248.69	144.58	123.81	95.85	62.21	144.02	95.99	146.88	120.16	185.12	124.19	67.68	111.5
ES1	260.71	223.27	129.77	90.2	74.96	139.38	92.9	148.28	121.31	186.03	124.84	66.96	110.92
HO1	277.05	178.91	137.87	120.63	62.17	186.59	124.53	151.74	124.6	188.02	126.23	69.39	112.81
HO2	289.43	146.03	143.99	96.43	70.62	148.45	99.37	145.89	235.93	194.22	130.79	74.52	116.72
CR1	277.64	147.29	138.16	97.35	69.58	146.41	97.67	154.41	126.7	316.26	122.89	70.71	113.38
CR2	312.09	152.34	155.21	101.43	74.31	149.76	99.94	157.86	129.56	183.35	317.68	73.97	115.9
PA1	248.49	138.48	123.72	90.23	62.2	139.44	92.94	146.01	119.34	183.49	122.99	66.53	111.88



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia junio 2026

TABLA 5. DEMANDA MEDIA TRANSFERENCIA SN

Demanda Media - SN - Flujos de Potencia Activa [MW]													
Contingencia	THP-LBR	MOY-AHU	LVG-AHU	PAN-LEC	15SE-NNC	15SE-AGC	PRD-LNI	AGC-SND	AMY-LIB	LVG-CAS	CAH-CHA	RCL-PRO	RCL-DOM
G19	76.51	156.62	38.2	112.62	39.31	179.99	95.73	81.47	77.45	187.8	129.59	63.3	141.63
P62	60.43	156.62	30.18	112.62	38.73	179.99	95.73	81.47	77.45	187.8	129.59	63.3	141.63
NI11	84.64	157.47	42.26	113.31	39.73	180.64	96.16	82.31	77.79	189.69	129.59	63.47	141.63
NI12	63.59	156.62	31.76	112.62	38.73	179.99	95.73	81.47	77.45	187.8	163.4	63.3	141.63
C3	88.15	165.97	44.01	120.14	48.6	188.95	101.64	87.74	82.68	187.8	323.6	69.42	145.27
S3	61.54	156.62	30.74	112.62	38.73	179.99	95.73	81.47	77.45	187.8	129.59	63.3	141.63
CHX-H1	100.01	163.48	49.92	117.97	46.89	186.31	99.91	88.97	84.11	195.63	135.25	66.52	144.44
CNOV2	61.5	156.62	30.72	112.62	38.73	179.99	95.73	81.47	77.45	187.8	129.59	63.3	141.63
COBG1	61.54	156.62	30.74	112.62	38.73	179.99	95.73	81.47	77.45	187.8	129.59	63.3	141.63
PAI-U1	116.7	156.62	58.24	112.62	38.73	179.99	95.73	81.47	77.45	187.8	129.59	74.86	151.22
REV-U1	116.9	156.62	58.34	112.62	38.73	179.99	95.73	81.47	77.45	187.8	129.59	81.69	148.68
CJN U01	104.48	156.62	52.15	112.62	38.73	179.99	95.73	95.37	89.61	202.52	140.25	70.24	147.54
GTUG1	205.07	156.62	102.18	112.62	38.73	179.99	95.73	81.47	77.45	187.8	129.59	63.3	141.63
GTUV3	119.13	156.62	59.44	112.62	38.73	179.99	95.73	81.47	77.45	187.8	129.59	63.3	141.63
I2	15.35	159.08	7.67	114.55	40.62	182.02	97.07	83.68	79.41	189.61	130.89	63.43	141.86
I1	65.92	181.26	32.92	130.99	38.73	208.5	114.63	81.84	77.89	187.8	129.59	63.59	141.63
I13	59.52	156.97	29.73	112.92	39.49	180.34	95.97	84.31	79.9	190.11	131.21	63.3	191.68
GU2	60.21	161.76	30.07	117.4	38.73	183.19	97.84	81.47	77.45	187.8	129.59	63.3	141.63
ES1	80.48	262.05	40.19	112.62	52.66	179.99	95.73	81.47	77.45	187.8	129.59	63.3	141.63
HO1	67.04	179.98	33.48	129.99	38.73	206.9	113.58	81.57	77.66	187.8	129.59	63.34	141.63
HO2	80.61	161.15	40.25	116.36	44.91	186.04	99.71	91.41	233.7	196.35	135.84	72.21	147.85
CR1	68.32	162.45	34.12	117.3	44.69	185.64	99.46	86.32	81.09	322.05	129.59	66.66	143.39
CR2	88.15	165.97	44.01	120.14	48.6	188.95	101.64	87.74	82.68	187.8	323.6	69.42	145.27
PA1	60.07	156.62	30.01	112.62	38.73	179.99	95.73	81.47	77.45	187.8	129.59	63.3	151.3



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia junio 2026

TABLA 6. DEMANDA MÍNIMA TRANSFERENCIA SN

Demanda Mínima - SN - Flujos de Potencia Activa [MW]													
Contingencia	THP-LBR	MOY-AHU	LVG-AHU	PAN-LEC	15SE-NNC	15SE-AGC	PRD-LNI	AGC-SND	AMY-LIB	LVG-CAS	CAH-CHA	RCL-PRO	RCL-DOM
G19	51.05	139.59	25.5	98.51	55.5	144.58	96.84	144.63	118.25	188.92	125.58	68.28	103.94
P62	27.47	138.35	13.73	97.7	52.52	143.32	95.98	141.96	115.88	186.13	123.55	66.5	102.52
NI11	35.21	140.33	17.59	99.32	54.62	145.69	97.6	143.97	117.39	189.75	122.77	67.75	103.61
NI12	33.89	138.88	16.94	98.15	53.28	144.05	96.48	142.33	116.11	185.05	158.01	67.26	103.14
C3	95.18	150.09	47.51	107.24	64.49	156.06	104.6	152.06	123.79	185.05	323.47	77.64	111.18
CNOV2	27.47	137.65	13.73	97.14	51.94	142.52	95.44	141.02	115.03	185.12	122.82	65.88	102.02
COBG1	27.48	137.6	13.73	97.1	51.89	142.46	95.4	140.95	114.97	185.05	122.77	65.84	101.98
PAI-U1	103.84	137.6	51.83	97.1	51.89	142.46	95.4	140.95	114.97	185.05	122.77	78.16	112.37
REV-U1	118.89	137.6	59.33	97.1	51.89	142.46	95.4	140.95	114.97	185.05	122.77	84.39	109.79
CJN U01	104.21	137.6	52.01	97.1	51.89	142.46	95.4	155.35	127.57	199.54	133.29	74.45	109.33
GTUG1	188.47	137.6	93.94	97.1	51.89	142.46	95.4	140.95	114.97	185.05	122.77	65.84	101.98
GTUV3	195.22	137.6	97.29	97.1	51.89	142.46	95.4	140.95	114.97	185.05	122.77	65.84	101.98
I2	27.47	145.62	13.73	103.5	57.8	149.72	100.31	149.26	122.43	193.22	128.71	70.4	105.9
I1	52.62	174.18	26.29	124.63	51.89	183.44	122.85	146.95	120.5	190.54	126.69	69.36	104.72
I13	47.71	140.75	23.83	99.62	54.29	145.19	97.26	146.61	119.81	190.3	126.53	65.84	154.71
GU2	27.47	139.85	13.73	99.22	51.89	144.32	96.64	141.6	115.56	185.92	123.4	66.56	102.58
ES1	44.1	230.57	22.03	97.1	65.44	142.46	95.4	143.93	117.56	187.73	124.7	67.33	103.14
HO1	53.35	172.74	26.65	123.5	51.89	181.84	121.75	146.54	120.12	190.17	126.42	69.03	104.46
HO2	72.78	145.49	36.34	103.52	59.62	151.56	101.98	140.95	232.56	195.71	130.58	74	108.32
CR1	58.5	145.32	29.22	103.36	59.53	150.95	101.15	148.34	121.01	319.75	122.77	72.22	106.76
CR2	95.18	150.09	47.51	107.24	64.49	156.06	104.6	152.06	123.79	185.05	323.47	77.64	111.18
PA1	28.26	137.61	14.12	97.11	51.91	142.51	95.43	141.05	115.05	185.2	122.87	66.1	103.41



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia junio 2026

TABLA 7. MÁXIMA DESVIACIÓN DE FRECUENCIA TRANSFERENCIA NS

Transferencia NS - Máxima desviación de frecuencias									
Contingencia	Demanda Máxima			Demanda Media			Demanda Mínima		
Identificador	FINAL [HZ]	MIN [HZ]	MAX [HZ]	FINAL [HZ]	MIN [HZ]	MAX [HZ]	FINAL [HZ]	MIN [HZ]	MAX [HZ]
G19	60.02	59.97	60	60.02	59.95	60	60.03	59.93	60
P80	60	59.99	60	--	--	--	--	--	--
NI11	60	60	60	60.01	59.99	60	60.01	60	60
NI12	60	60	60	60	59.99	60	60	60	60
C3	60	60	60	60.05	59.95	60	60.04	59.96	60
S3	60	60	60	60	59.99	60	--	--	--
JEN-C1	60	59.96	59.99	60.01	59.95	59.99	60	59.95	59.99
SJO-C	60	59.96	59.99	60.01	59.96	59.99	60	59.97	59.99
CNOV2	60	60	60	60	59.99	60	--	--	--
COBG1	60	60	60	--	--	--	60	60	60
CHANG1	60.01	59.93	60	--	--	--	--	--	--
ANG-U1	60.01	59.97	60	--	--	--	--	--	--
REV-U1	60.01	59.96	60	60.01	59.95	60	60.01	59.95	59.99
CJN U01	60	59.98	60	60	59.98	60	60	59.98	59.99
GTUG1	60.02	59.92	60	60	59.99	60	60	60	60
GTUV3	60.01	59.94	60	60.01	59.95	59.99	60.03	59.9	59.99
I2	60	59.78	59.9	60	59.63	59.83	60	59.51	59.72
I1	60.01	59.99	60	60.06	59.85	60.01	60.05	59.86	60
I13	60.01	59.99	60	60.01	59.98	60	60.01	59.99	60
GU2	60.01	60	60	60.01	59.99	60	60.01	60	60
ES1	60	60	60	60.01	59.98	60	60.01	59.98	60
HO1	60.01	59.98	60	60.06	59.85	60.01	60.05	59.86	60
HO2	60	60	60	60.01	59.98	60	60.03	59.92	60
CR1	60	60	60	60.03	59.97	60	60.02	59.98	60
CR2	60	60	60	60.05	59.95	60	60.04	59.96	60
PA1	60.01	60	60	60	59.99	60	60.01	60	60
P62	--	--	--	60	59.99	60	60	60	60
COBG2	--	--	--	60	59.99	60	--	--	--
PAI-U1	--	--	--	60	59.96	60	60.01	59.96	59.99
CNOG1	--	--	--	--	--	--	60	60	60



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia junio 2026

TABLA 8. MÁXIMA DESVIACIÓN DE FRECUENCIA TRANSFERENCIA SN

Transferencia SN - Máxima desviación de frecuencias									
Contingencia	Demanda Máxima			Demanda Media			Demanda Mínima		
Identificador	FINAL [HZ]	MIN [HZ]	MAX [HZ]	FINAL [HZ]	MIN [HZ]	MAX [HZ]	FINAL [HZ]	MIN [HZ]	MAX [HZ]
G19	60.02	59.97	60	60.01	59.99	59.99	60.01	59.99	60
P62	60	60	60	60	59.99	60	60	60	60
NI11	60.01	59.99	60	60.01	59.99	59.99	60.01	59.99	60
NI12	60.01	59.99	60	60.01	59.99	59.99	60.01	59.99	60
C3	60.05	59.95	60	60.05	59.95	59.99	60.06	59.95	60
S3	60	60	60	60	59.99	60	--	--	--
SJO-C	60	60	60	--	--	--	--	--	--
CNOV2	60	60	60	60	59.99	60	60	60	60
COBG1	60	60	60	60	59.99	60	60	60	60
PAI-U1	60.01	59.96	60	60.01	59.96	60	60.01	59.96	60
REV-U1	60.02	59.95	60	60.01	59.95	60	60.02	59.95	60
CJN U01	60	59.97	60	60	59.97	60	60.01	59.97	60
GTUG1	60.04	59.87	59.99	60.03	59.9	60	60.04	59.91	60
GTUV3	60.02	59.93	60	60.02	59.94	60	60.04	59.9	60
I2	60	59.74	59.9	60	59.94	59.96	60	59.97	59.98
I1	60.04	59.98	60	60.03	59.99	59.99	60.04	59.99	60
I13	60.03	59.98	60	60.03	59.98	60	60.03	59.98	60
GU2	60.01	60	60	60.01	59.99	60	60	60	60
ES1	60.02	59.99	60	60.02	59.99	59.99	60.02	59.99	60
HO1	60.04	59.98	60	60.03	59.99	59.99	60.04	59.99	60
HO2	60.08	59.97	60	60.11	59.96	60	60.07	59.97	60
CR1	60.03	59.97	60	60.03	59.97	59.99	60.03	59.97	60
CR2	60.05	59.95	60	60.05	59.95	59.99	60.06	59.95	60
PA1	60.01	60	60	60.01	59.99	60	60	60	60
CHX-H1	--	--	--	60	59.98	60	--	--	--

CONCLUSIONES

A partir de los resultados obtenidos del análisis de estabilidad dinámica, se concluye que:

1. De las tablas 7 y 8 no se observan desvíos significativos que puedan provocar condiciones de pérdida de estabilidad de la frecuencia en el Sistema Eléctrico Regional a causa de las contingencias N-1 analizadas.
2. Ninguna de las contingencias evaluadas, bajo las condiciones operativas simuladas, provocarían la actuación de esquemas de protección de baja o alta frecuencia implementados en el SER.
3. De acuerdo con los resultados obtenidos en los escenarios de transferencia integrados y las contingencias evaluadas, se verifican que los valores de máximas transferencias de potencia entre áreas de control, obtenidos en el análisis de estado estable, se mantienen y se consideran seguros según lo establecido en la resolución CRIE-P-19-2014.
4. Se observa en las tablas de la 1 a la 6, que los flujos en las líneas de interconexión ante las contingencias analizadas no sobrepasan los límites térmicos continuos, definidos en los elementos de transmisión del SER.