



ENTE OPERADOR REGIONAL
DEL MERCADO ELÉCTRICO DE AMÉRICA CENTRAL

**ESTUDIO DE MÁXIMAS CAPACIDADES
DE TRANSFERENCIA DE POTENCIA ENTRE
ÁREAS DE CONTROL DEL SER
JUNIO 2025
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:	30 de mayo de 2025



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	16
7.	CASOS INTEGRADOS CON TRANSFERENCIAS	21
7.1	MÉTODO PARA DEFINIR LA MÁXIMA TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL (NICARAGUA– COSTA RICA – PANAMÁ).....	21
7.2	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÁXIMA (ANILLO NORTE) NORTE – SUR	22
7.3	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÁXIMA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ).....	23
7.4	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MEDIA (ANILLO NORTE) NORTE –SUR.....	23
7.5	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MEDIA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ) 24	
7.6	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÍNIMA (ANILLO NORTE) NORTE –SUR.....	24
7.7	MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÍNIMA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ) 25	
8.	TABLA RESUMEN DE CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL ADYACENTES	25
9.	CÁLCULO DE VALORES DE IMPORTACIÓN TOTAL Y EXPORTACIÓN TOTAL DE CADA ÁREA DE CONTROL, PARA DERECHOS DE TRANSMISIÓN	26
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-2025.....	30
13.	ANÁLISIS DINÁMICO DE FLUJOS DE POTENCIA CON TRANSFERENCIAS N-S Y S-N, CASOS INTEGRADOS PARA JUNIO 2025.....	31

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 a la Resolución CRIE P-19-2014.

2. BASE DE DATOS

Se utilizó la base de datos regional PSS/E del mes de Junio 2025, la cual fue solicitada a los OS/OM para que la subieran a la Plataforma de Cálculo MCTP, a finales del mes de abril 2025.

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 %

JUNIO-2025 DEMANDA MÁXIMA										
FROM_NAME	FROM_NUMBER	TO_NAME	TO_NUMBER	ID	%RATEA	%RATEB	%RATEC	MW	MVAR	MVA
LSA115	6009	ARE115	6049	13	196.59	196.59	150.51	81.98	53.30	97.79
ARE115	6049	ARE34	6050	T1	118.35	118.35	118.35	46.68	25.23	53.06
CCE B565	3047	CCE B330	3046	1	109.64	109.64	99.68	24.82	10.40	26.91
CRL B501	3029	CRL T536	1100040	1	109.22	109.22	99.29	46.50	28.56	54.57
COY230A	54750	T1_15-11	1100177	1	108.49	108.49	83.45	44.93	16.69	47.93
TON B610	3155	TON B228	3119	1	106.57	106.57	96.85	45.59	14.79	47.93
STG115	6053	STG34	6054	T2	100.62	100.62	100.62	23.11	7.09	24.17
STG115	6053	STG34	6054	T3	100.62	100.62	100.62	23.11	7.09	24.17
JUNIO -2025 DEMANDA MEDIA										
FROM_NAME	FROM_NUMBER	TO_NAME	TO_NUMBER	ID	%RATEA	%RATEB	%RATEC	MW	MVAR	MVA
TON B610	3155	TON B228	3119	1	108.84	108.84	98.90	44.72	16.83	47.79
COY230A	54750	T1_15-11	1100177	1	108.71	108.71	83.63	45.50	17.50	48.75
CTE B307	3027	CTE T508	1100041	1	103.93	103.93	94.49	-24.15	-9.08	25.80
COY34.5D	54758	T1_15-11	1100177	1	101.92	101.92	78.40	-45.50	-9.70	46.52
SAC115	6719	SAC34	6720	T1	100.58	100.58	100.58	30.25	4.42	30.57

JUNIO -2025 DEMANDA MÍNIMA										
FROM_NAME	FROM_NUMBER	TO_NAME	TO_NUMBER	ID	%RATEA	%RATEB	%RATEC	MW	MVAR	MVA
LSA115	6009	ARE115	6049	13	144.08	144.08	110.31	62.22	36.08	71.92

Violaciones de voltaje

DEMANDA MÁXIMA		
Nombre	Número	Voltaje PU
ARE115	6049	0.897
DEMANDA MEDIA		
Nombre	Número	Voltaje PU
FFIELD	6066	0.948
COS115	6607	0.948
MIT115	6891	0.948
Ninguna		
DEMANDA MÍNIMA		
Nombre	Número	Voltaje PU
ARE115	6049	0.934
ANTA-115	27201	0.949
PEDR-115	27471	0.949

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_2025-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.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante

02-Guatemala: EXPORTACIÓN HACIA-Honduras.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
03-Guatemala: EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA-El Salvador + Honduras.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	80	300
Contingencia Limitante	--	S23	--
Elemento	--	27371 NEJA-115 - 1100108 NEJA_TR_2	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	1.66%	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:

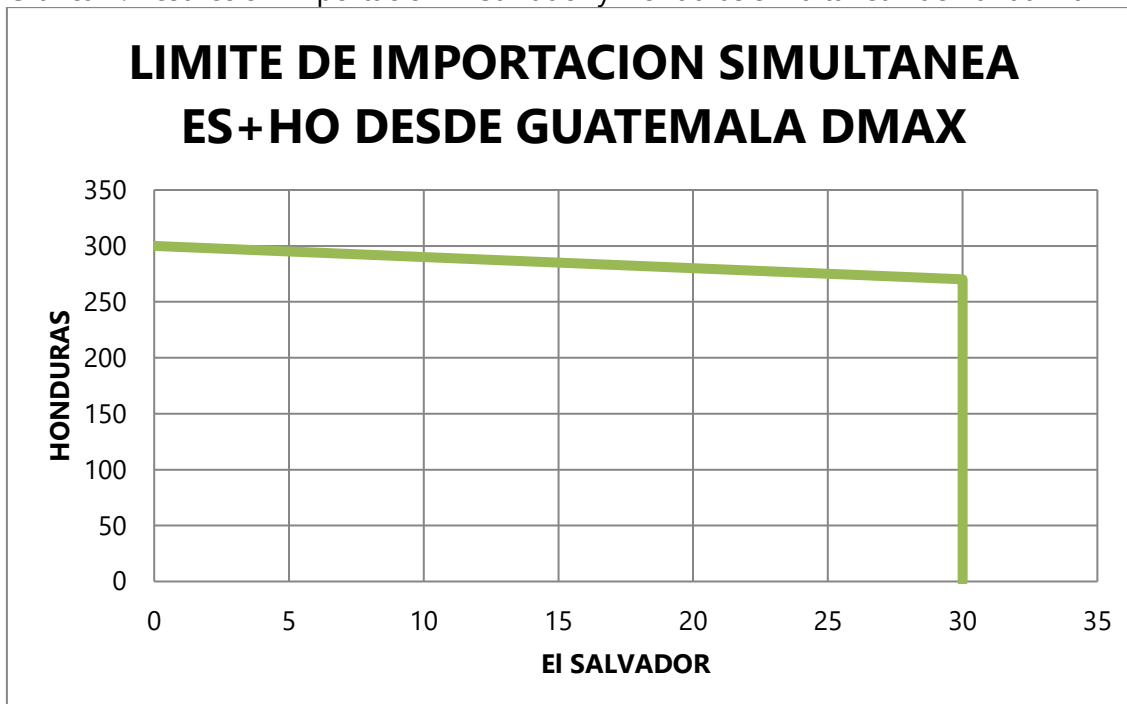
Demanda máxima: En la tabla 2 se presentan las combinaciones de Importación de El Salvador y Honduras, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

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

DEMANDA MAXIMA							
LIMITE DE IMPORTACION SIMULTANEA ES+HO DESDE GUATEMALA							
['ES']	['HO']	['ES'] + ['HO'] = ['GU']	Inc ['ES']	Inc ['HO']	Cont Limitante	Elemento	Violacion
0	300	300	-	-		Limite de area segura	
30	270	300	-	-		Limite de Exportacion de ['GU']	
30	0	30	40	0	S23	27371 NEJA-115 - 1100108 NEJA_TR_2	0.55%

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



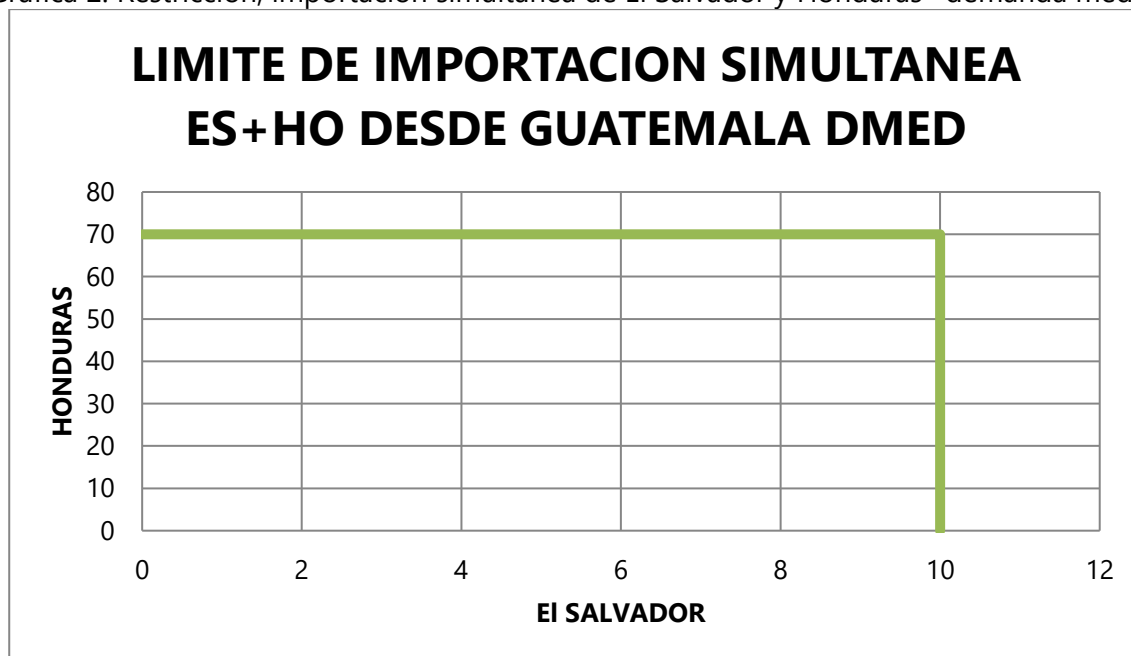
Demanda media: En la tabla 3 se presentan las combinaciones de Importación de El Salvador y Honduras simultáneo, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

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

DEMANDA MEDIA								
LIMITE DE IMPORTACION SIMULTANEA ES+HO DESDE GUATEMALA								
['ES']	['HO']	['ES'] + ['HO'] = ['GU']	Inc ['ES']	Inc ['HO']	Cont Limitante	Elemento		Violacion
0	70	70	0	80	H09	3155 TON B610	- 1100270 TON T610	0.74%
10	70	80	-	-	Limite de area segura			
10	0	10	20	0	S23	27371 NEJA-115	- 1100108 NEJA_TR_2	1.66%

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.



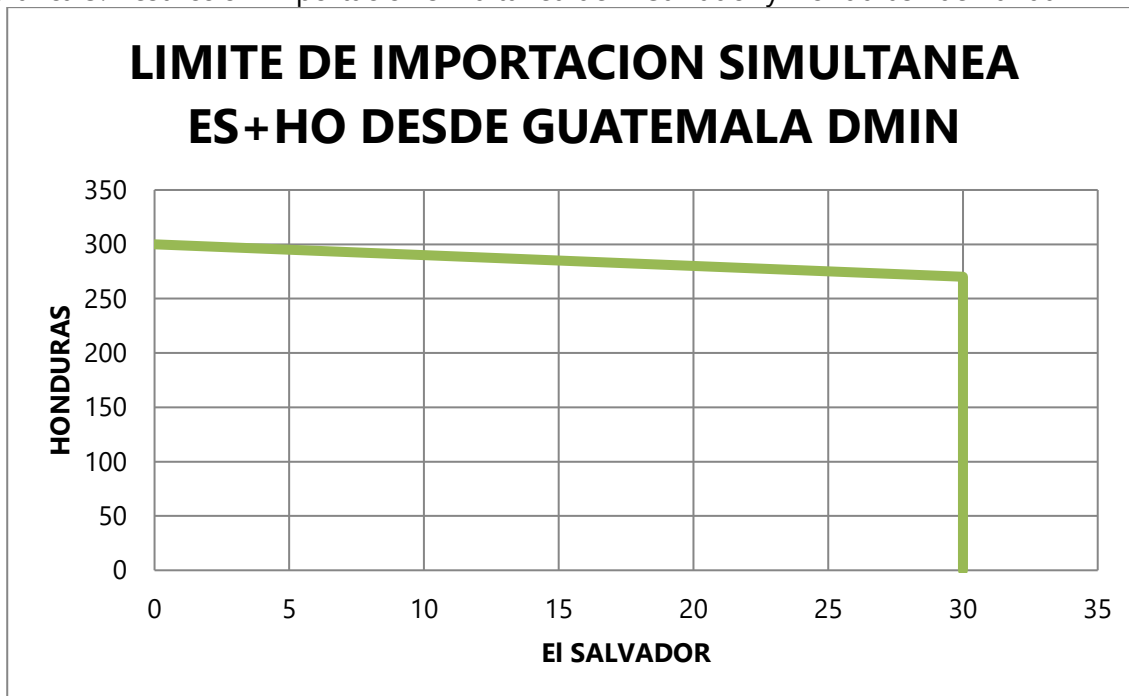
Demanda mínima: En la tabla 4 se presentan las combinaciones de importación simultánea de El Salvador y Honduras, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

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

DEMANDA MINIMA							
LIMITE DE IMPORTACION SIMULTANEA ES+HO DESDE GUATEMALA							
['ES']	['HO']	['ES'] + ['HO'] = ['GU']	Inc ['ES']	Inc ['HO']	Cont Limitante	Elemento	Violacion
0	300	300	-	-		Limite de area segura	
30	270	300	-	-		Limite de Exportacion de ['GU']	
30	0	30	40	0	S23	27371 NEJA-115 - 1100108 NEJA_TR_2	0.56%

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.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
05-Guatemala: EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA hacia El Salvador y Honduras + SER.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [MW]	300	290	300
Contingencia Limitante	--	101	--
Elemento	--	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	--
Violación	Sin Contingencia Limitante	1.60%	Sin Contingencia Limitante
06-Guatemala: IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [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).			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [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).			
	Máxima	Media	Mínima
Límite [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

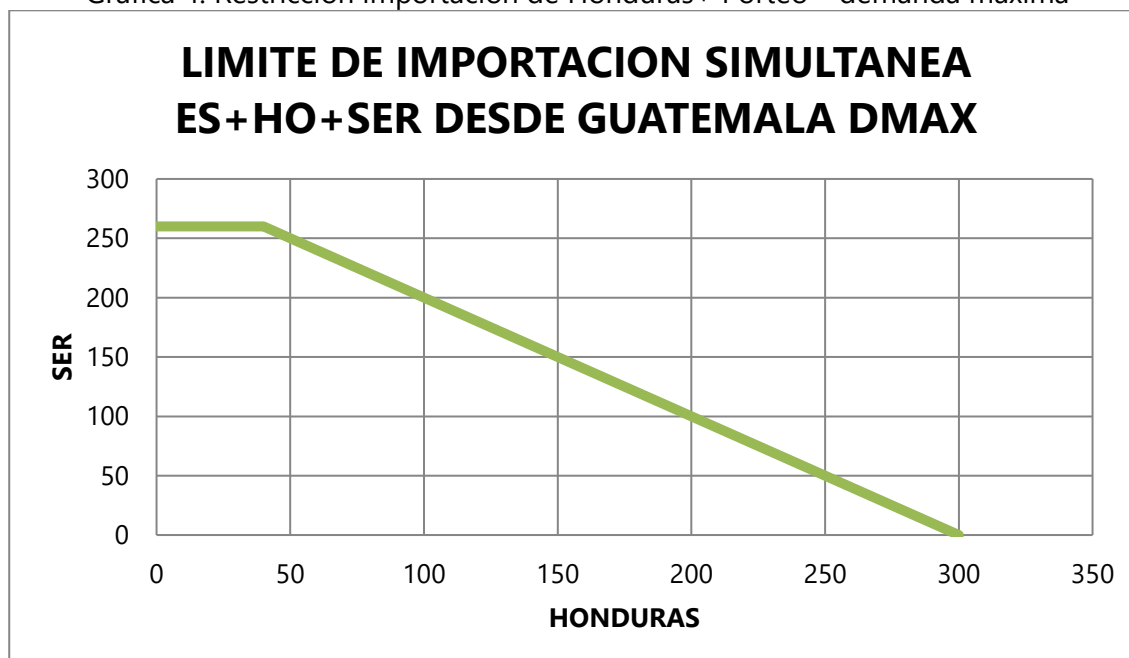
Se realizó un análisis de sensibilidad del porteo norte-sur y de la importación conjunta de El Salvador y Honduras, desde Guatemala, para determinar los valores máximos de potencia que puede importarse y portearse de manera simultánea en El Salvador y Honduras, cumpliéndose los CCSD. A continuación, 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 IMPORTACION SIMULTANEA ES+HO+SER DESDE GUATEMALA							
['HO']	['NI']	['HO'] + ['NI'] = ['GU']	Inc ['HO']	Inc ['NI']	Cont Limitante	Elemento	Violacion
0	260	260	0	270	108	3034 PAV B620 - 3553 SLU B637	3.49%
40	260	300	-	-		Límite de área segura	
300	0	300	-	-		Sin Contingencia Limitante	

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

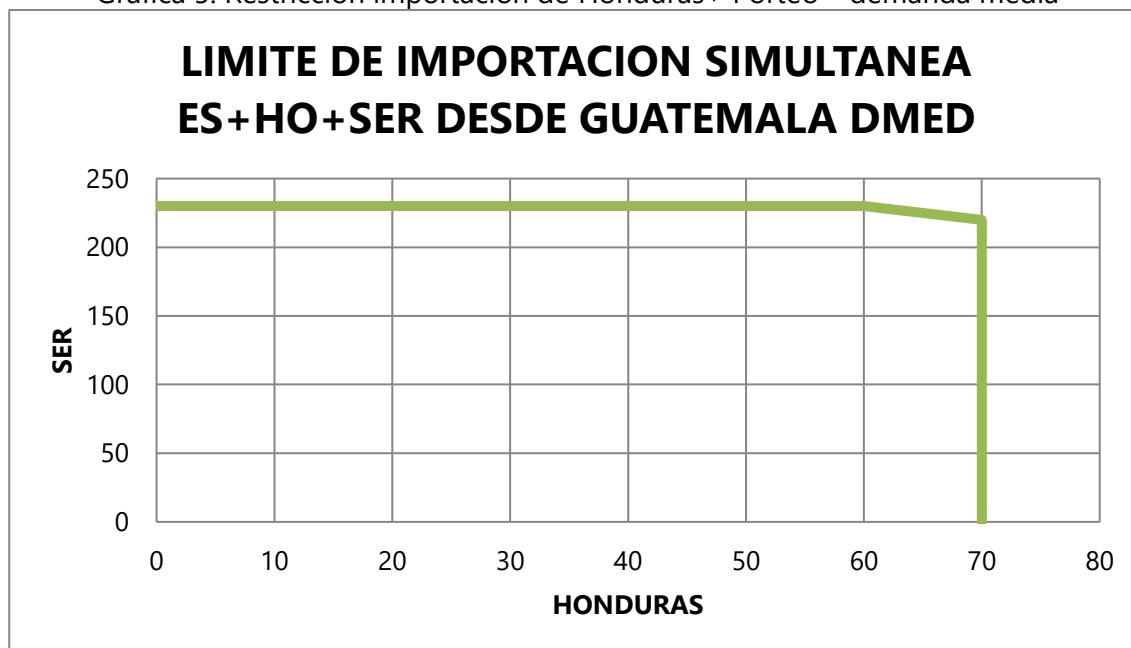


Demanda media: En la tabla 6 se presentan las combinaciones de Importación de El Salvador y Honduras, y el Porteo simultáneo, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

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

DEMANDA MEDIA							
LÍMITE DE IMPORTACION SIMULTANEA ES+HO+SER DESDE GUATEMALA							
['HO']	['NI']	['HO'] + ['NI'] = ['GU']	Inc ['HO']	Inc ['NI']	Cont Limitante	Elemento	Violacion
0	230	230	0	240		Límite de importación de NI	
60	230	290	-	-		Límite de área segura	
70	220	290	70	230	I01	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	1.60%
70	0	70	80	0	H09	3155 TON B610 - 1100270 TON T610	0.74%

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

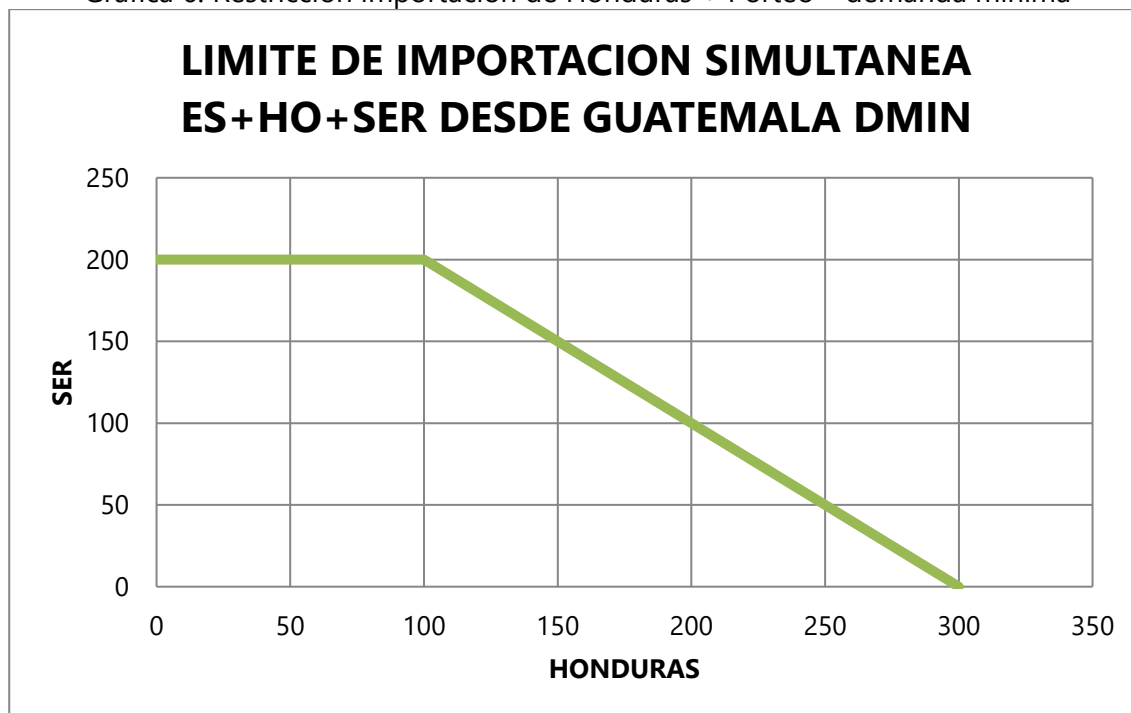


Demanda mínima: En la tabla 7 se presentan las combinaciones de Importación simultánea de El Salvador, Honduras y el resto del SER, indicándose la contingencia que provoca violación de los CCSD. Las combinaciones sin resaltar no implicaron violación a los CCSD.

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

DEMANDA MINIMA							
LIMITE DE IMPORTACION SIMULTANEA ES+HO+SER DESDE GUATEMALA							
['HO']	['NI']	['HO'] + ['NI'] = ['GU']	Inc ['HO']	Inc ['NI']	Cont Limitante	Elemento	Violacion
0	200	200	0	210		Límite de importación de NI	
100	200	300	-	-		Límite de área segura	
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.		
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violacion	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
	10-El Salvador: PORTEO Norte-Sur (Guatemala-Honduras).		
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violacion	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
	11-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.		
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	30	10	30
Contingencia Limitante	S23	S23	S23
Elemento	27371 NEJA-115 - 1100108 NEJA_TR_2	27371 NEJA-115 - 1100108 NEJA_TR_2	28371 NEJA-230 - 1100108 NEJA_TR_2
Violacion	0.95%	1.84%	0.93%
	12-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.		
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	30	10	30
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
Violacion	0.55%	1.66%	0.56%
	13-El Salvador: PORTEO Sur-Norte (Honduras-Guatemala).		
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	220	190	220
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
Violacion	0.53%	0.56%	0.55%
	14-El Salvador: EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.		
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	290	240
Contingencia Limitante		S76	S76
Elemento		28311 EDP-230 - 28161 AHUA-230	28311 EDP-230 - 28161 AHUA-230
Violacion	Sin Contingencia Limitante	0.81%	2.64%



15-Honduras: IMPORTACIÓN Sur-Norte.			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	240	60	250
Contingencia Limitante	I08	H09	I08
Elemento	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620	3155 TON B610 - 1100270 TON T610	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620
Violacion	1.44%	0.98%	4.05%
16-Honduras: PORTEO Sur-Norte.			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	240	120	240
Contingencia Limitante	I08	I08	I08
Elemento	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620	3034 PAV B620 - 3553 SLU B637	3553 SLU B637 - 3034 PAV B620
Violacion	1.35%	0.70%	4.10%
17-Honduras: PORTEO Norte-Sur.			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	260	280	250
Contingencia Limitante	I08	I01	I08
Elemento	3034 PAV B620 - 3553 SLU B637	3592 AGF B641 - 3301 AGC B624	3034 PAV B620 - 3553 SLU B637
Violacion	3.49%	0.81%	1.88%
18-Honduras: EXPORTACIÓN Norte-Sur.			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	140	290	250
Contingencia Limitante	H26	I08	I08
Elemento	3179 TER LVI 138 - 3049 CHM B539	3310 PRD B618 - 4407 FNH-230	3034 PAV B620 - 3553 SLU B637
Violacion	1.70%	2.49%	1.08%
19-Honduras: IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	60	300
Contingencia Limitante		H09	
Elemento		3155 TON B610 - 1100270 TON T610	
Violacion	Sin Contingencia Limitante	0.75%	Sin Contingencia Limitante
20-Honduras: EXPORTACIÓN HACIA-El Salvador.			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	140	300	300
Contingencia Limitante	H26		
Elemento	3179 TER LVI 138 - 3049 CHM B539		
Violacion	1.64%	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
21-Honduras: IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	70	300
Contingencia Limitante		H09	
Elemento		3155 TON B610 - 1100270 TON T610	
Violacion	Sin Contingencia Limitante	0.74%	Sin Contingencia Limitante



22-Honduras: EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.

	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	140	300	300
Contingencia Limitante	H26		
Elemento	3179 TER LVI 138 - 3049 CHM B539		
Violacion	1.61%	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante

[*] Es importante mencionar que, para el caso de la importación y exportación, para el área de control de El Salvador, se debe considerar la actualización solicitada por la UT y oficializada por el EOR mediante las notas **EOR-GOS-29-05-2025-076** y **EOR-GOS-30-12-2024-190**.

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 'H26'

OPEN LINE FROM BUS 3037 TO BUS 3219 CKT 1

CONTINGENCY 'I08'

OPEN LINE FROM BUS 3301 TO BUS 4411 CKT 1 /HON-NIC AGC-SND

OPEN LINE FROM BUS 4411 TO BUS 4402 CKT 1

CONTINGENCY "H09"

OPEN LINE FROM BUS 3544 [CDH B629 230.00] TO BUS 3034 [PAV B620 230.00] CKT 1

CONTINGENCY "I01"

OPEN LINE FROM BUS 1710 [PAN-230 230.00] TO BUS 3190 [F-LEC-PAN 230.00] CKT 1

OPEN LINE FROM BUS 3190 [F-LEC-PAN 230.00] TO BUS 3183 [LEC B619 230.00] CKT 1

6.2 RESUMEN DE RESULTADOS PARA NICARAGUA - COSTA RICA – PANAMÁ

Máxima capacidad de Transferencia

NICARAGUA

Límite de transferencia impuesto por contingencias

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

	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	170	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violacion	Límite de exportación de NI	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante

Importación de Nicaragua desde Honduras (Norte-Sur).

	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	230	200
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violacion	Sin Contingencia Limitante	Límite de importación de NI	Límite de importación de NI



Porteo Norte-Sur.			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	190	170	190
Contingencia Limitante	N01	N01	N01
Elemento	4341 PEN-138 - 4359 MLP2-138	4341 PEN-138 - 4359 MLP2-138	4341 PEN-138 - 4359 MLP2-138
Violacion	1.24%	1.99%	1.10%
Exportación de Nicaragua hacia Honduras (Sur-Norte).			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	170	280	270
Contingencia Limitante	--	H22	N39
Elemento	--	4411 FHS-230 - 4402 SND-230	4403 LNI-230 - 1100085 LNI-AT2
Violacion	Límite de exportación de NI	2.59%	1.37%
Importación de Nicaragua desde Costa Rica (Sur-Norte).			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	230	200
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violacion	Sin Contingencia Limitante	Límite de importación de NI	Límite de importación de NI
Porteo Sur-Norte.			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	280	300
Contingencia Limitante	--	H22	--
Elemento	--	4411 FHS-230 - 4402 SND-230	--
Violacion	Sin Contingencia Limitante	3.46%	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 'N39' /LNI-AT1

DISCONNECT BRANCH FROM BUS 4403 TO BUS 4316 TO BUS 4122 CKT 1

CONTINGENCY 'H22'

OPEN LINE FROM BUS 3034 TO BUS 3553 CKT 1

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 y exportación, 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.

**Máxima capacidad de Transferencia
COSTA RICA**

Límite de transferencia impuesto por contingencias

Exportación de Costa Rica hacia Panamá (Norte-Sur).			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violacion	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
Importación de Costa Rica desde Nicaragua (Norte-Sur).			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violacion	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
Porteo Norte-Sur.			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violacion	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
Exportación de Costa Rica hacia Nicaragua (Sur-Norte).			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violacion	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
Importación de Costa Rica desde Panamá (Sur-Norte).			
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia Junio 2025

Violacion	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante
	Porteo Sur-Norte.		
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	300	300	300
Contingencia Limitante	--	--	--
Elemento	--	--	--
Violacion	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante	Sin Contingencia Limitante

Máxima capacidad de Transferencia PANAMÁ

Límite de transferencia impuesto por contingencias

	Máxima		
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	200	200	200
Contingencia Limitante			
Elemento			
Violacion	Límite de exportación de PA	Límite de exportación de PA	Límite de exportación de PA
	Importación de Panamá desde Costa Rica (Norte-Sur).		
	Máxima	Media	Mínima
Limite [MW]	10	10	10
Contingencia Limitante	P70	P70	P70
Elemento	6380 BOQIII230 - 6011 MDN230	6380 BOQIII230 - 6011 MDN230	6380 BOQIII230 - 6011 MDN230
Violacion	0.54%	0.65%	0.73%

Contingencia Limitante para el área de Panamá:

CONTINGENCY 'P70'

DISCONNECT BRANCH FROM BUS 6182 TO BUS 6440 CKT 5A

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 DEL ÁREA DE CONTROL DE PANAMÁ.

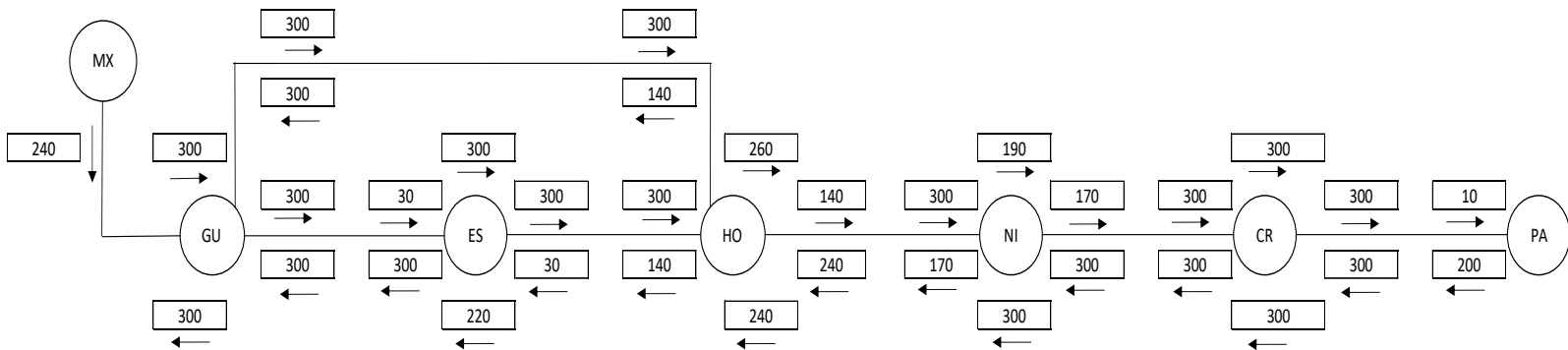
LÍMITE DE EXPORTACIÓN/IMPORTACIÓN:

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.

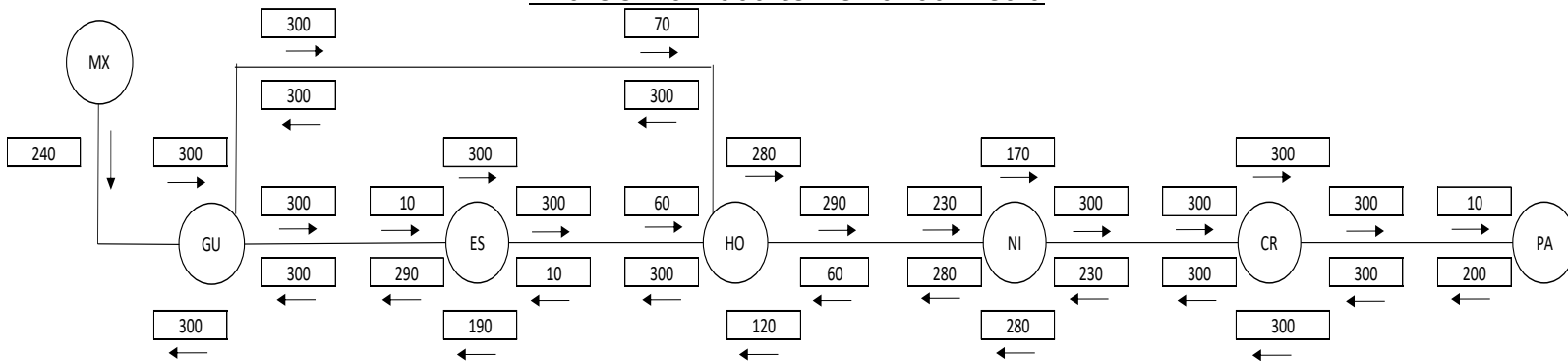
REPRESENTACIÓN MÁXIMAS CAPACIDADES DE TRANSFERENCIA INDIVIDUALES

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

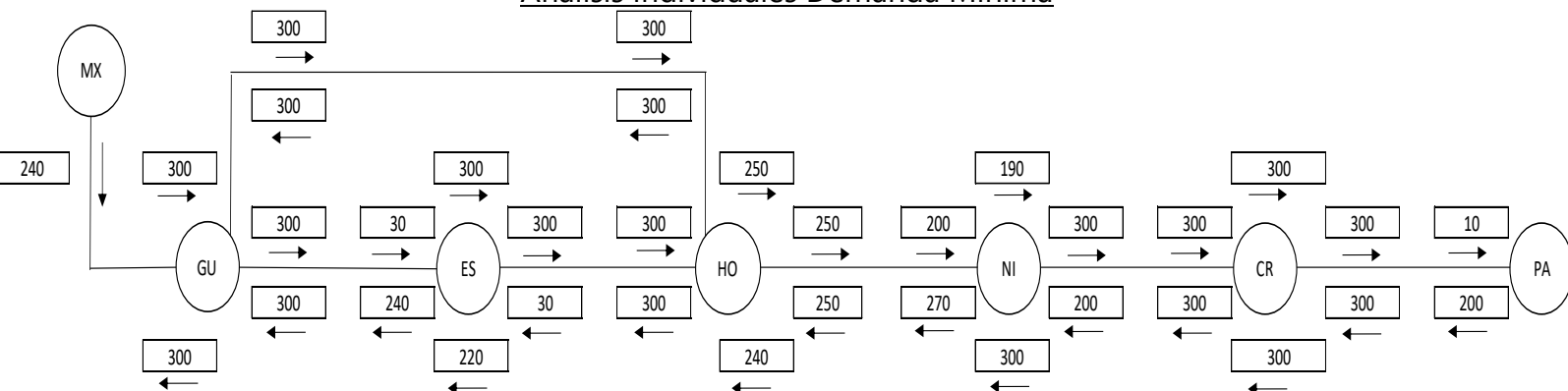
Análisis Individuales Demanda Máxima



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.

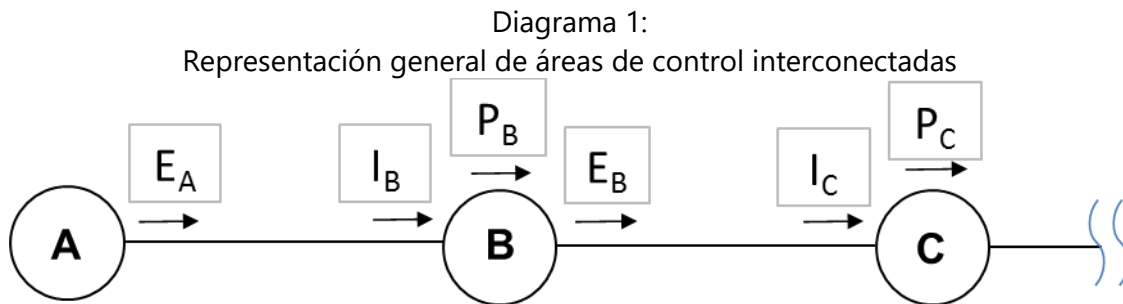
7.1 MÉTODO PARA DEFINIR LA MÁXIMA TRANSFERENCIA ENTRE ÁREAS DE CONTROL (NICARAGUA– COSTA RICA – PANAMÁ).

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→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.

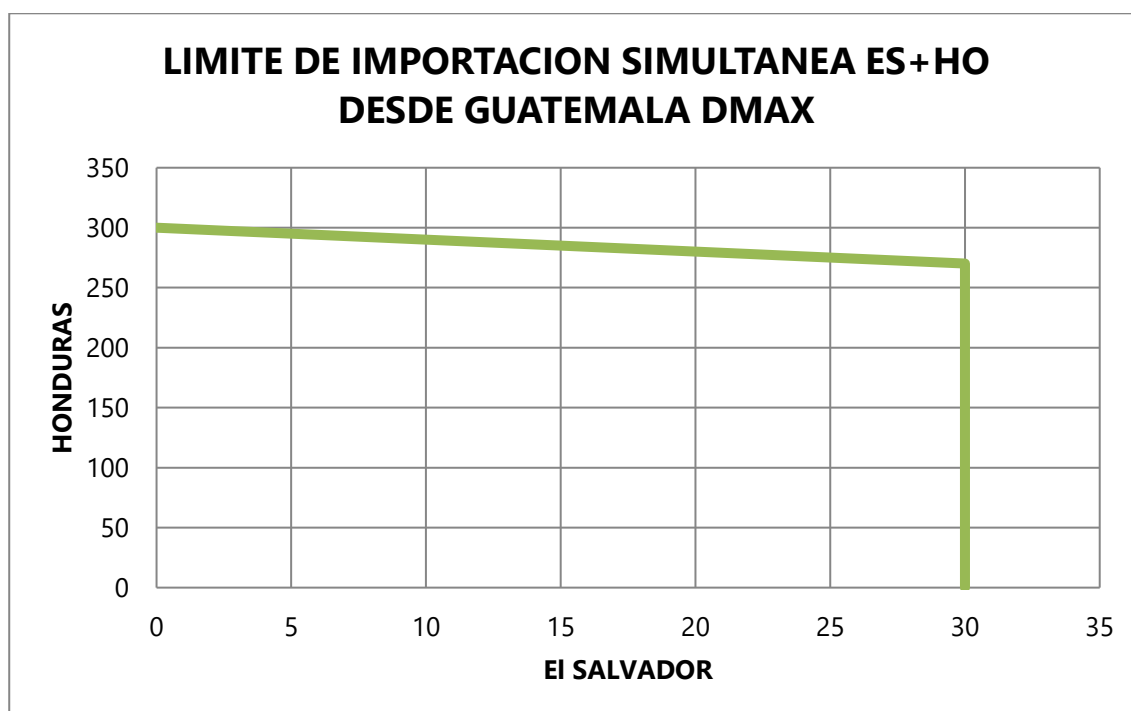
P_C : Máxima capacidad de Porteo norte-sur del área de control C.

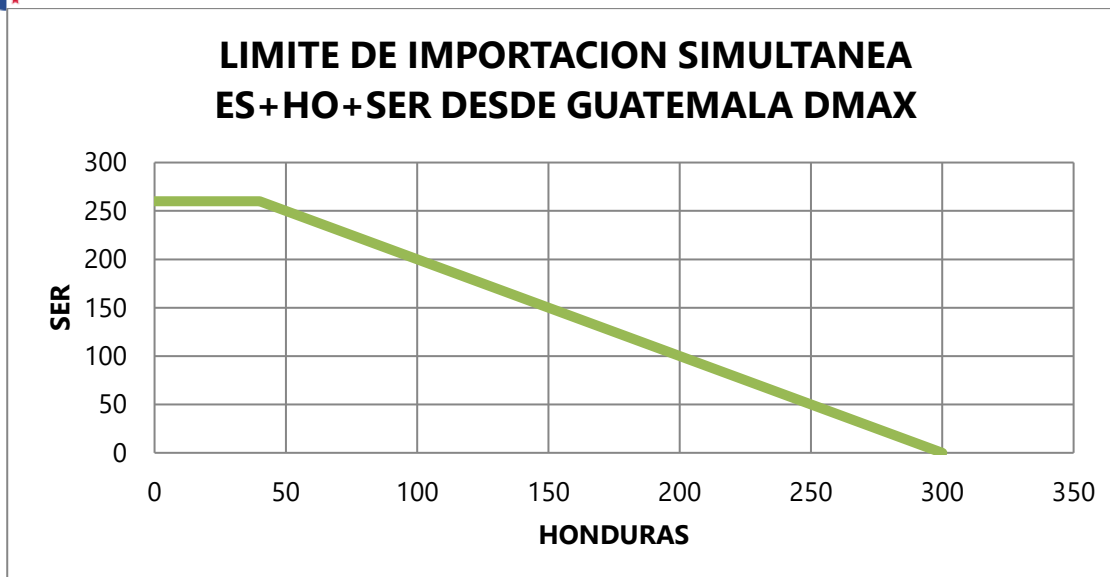
El método descrito anteriormente, se aplica de igual manera para definir máximas capacidades de transferencia en la dirección Sur-Norte.

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 porteando, un valor de potencia mayor que el valor seguro de transferencia definido bajo este método.

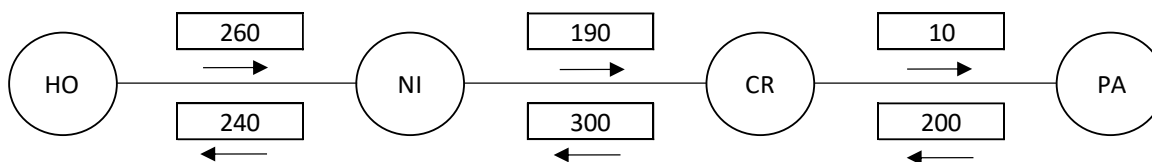
A continuación, se presentan los diagramas que indican los valores de máxima capacidad de transferencia de potencia entre áreas de control.

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

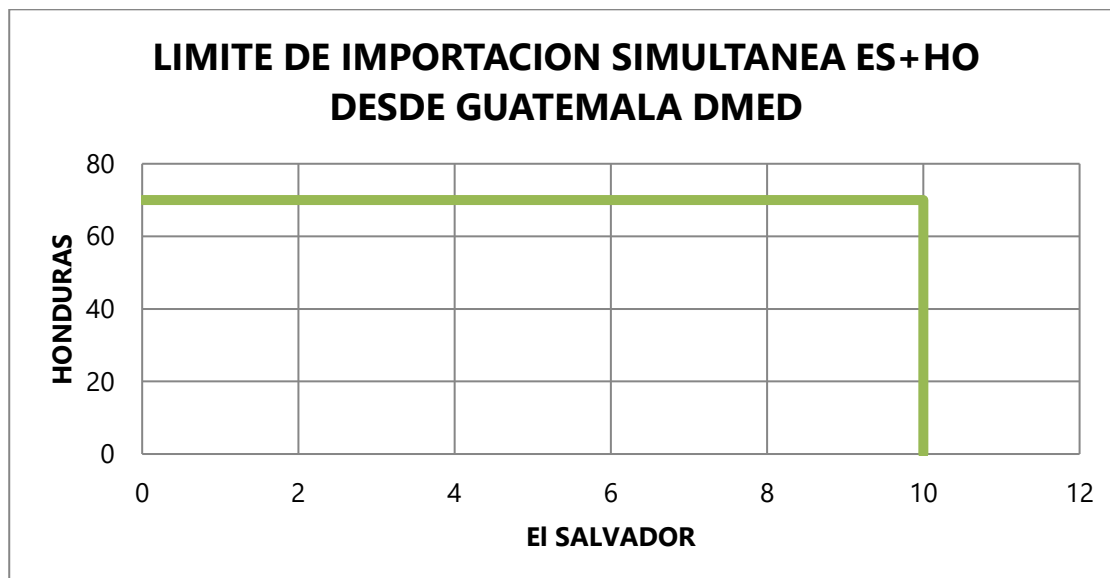


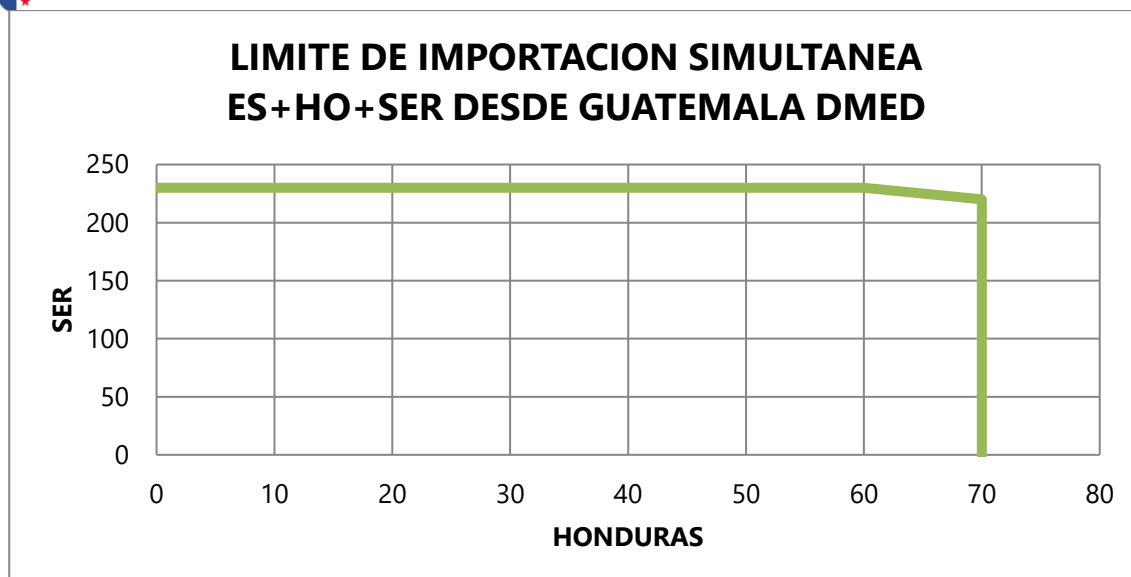


7.3 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÁXIMA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ)

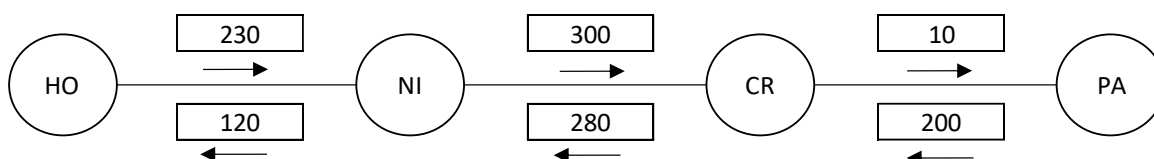


7.4 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MEDIA (ANILLO NORTE) NORTE –SUR

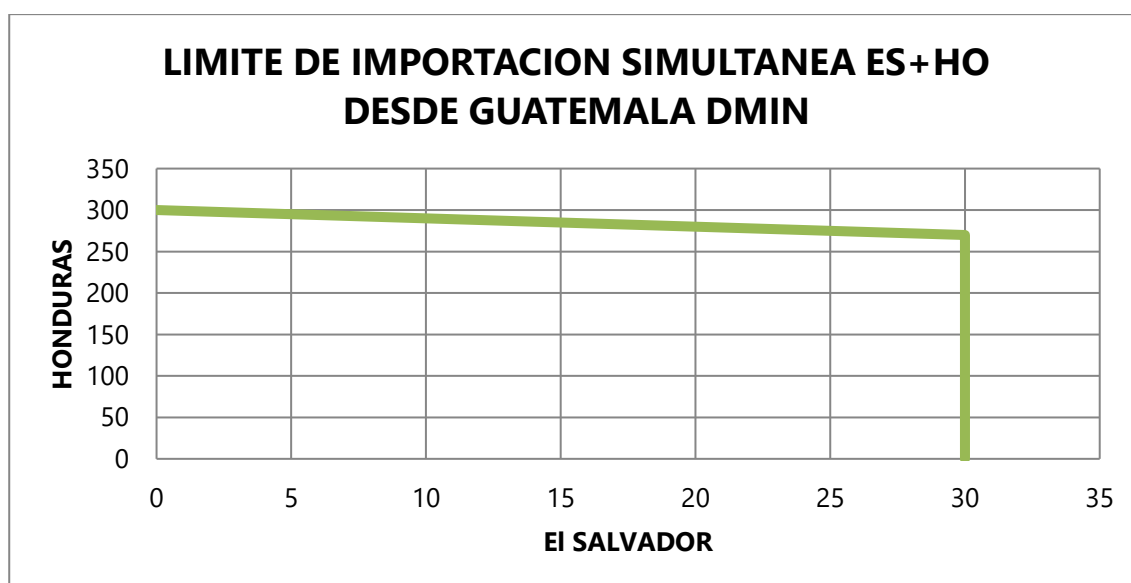


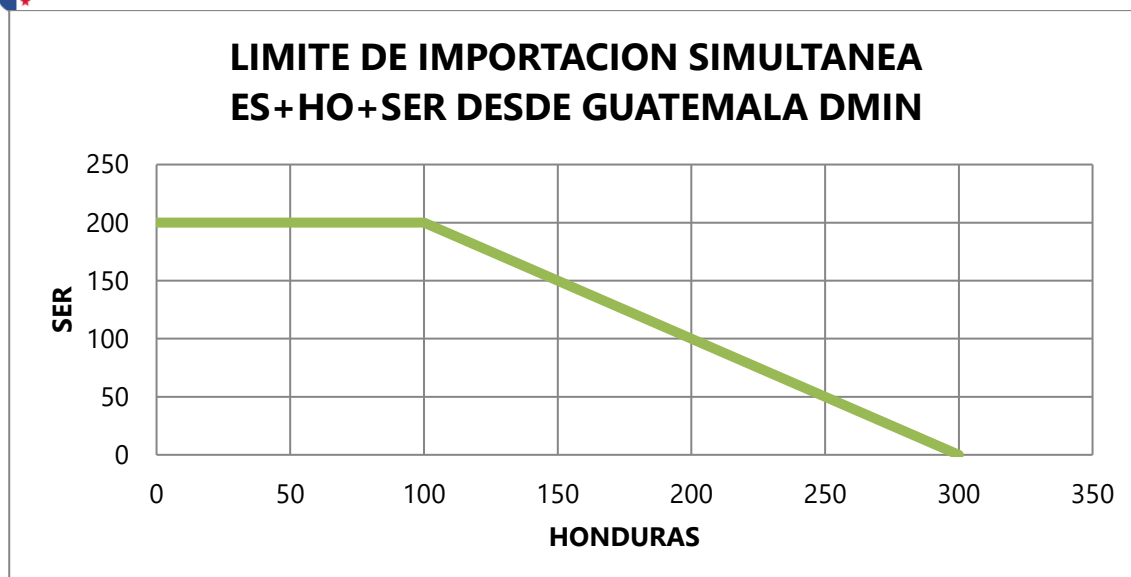


7.5 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MEDIA (HONDURAS – NICARAGUA – COSTA RICA – PANAMÁ)

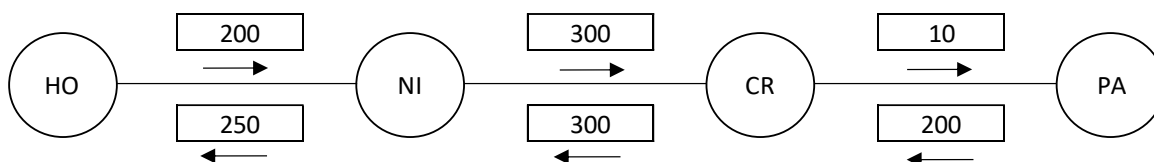


7.6 MÁXIMAS TRANSFERENCIAS, DEMANDA MÍNIMA (ANILLO NORTE) NORTE –SUR





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	260	190	10
Media	300	230	300	10
Mínima	300	200	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	240	300	200
Media	300	120	280	200
Mínima	300	250	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 TOTAL Y EXPORTACIÓN TOTAL 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	300
HONDURAS	70	140
NICARAGUA	200	170
COSTA RICA	300	300
PANAMÁ	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	240	280	240	280	190	200	120	190	280	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.

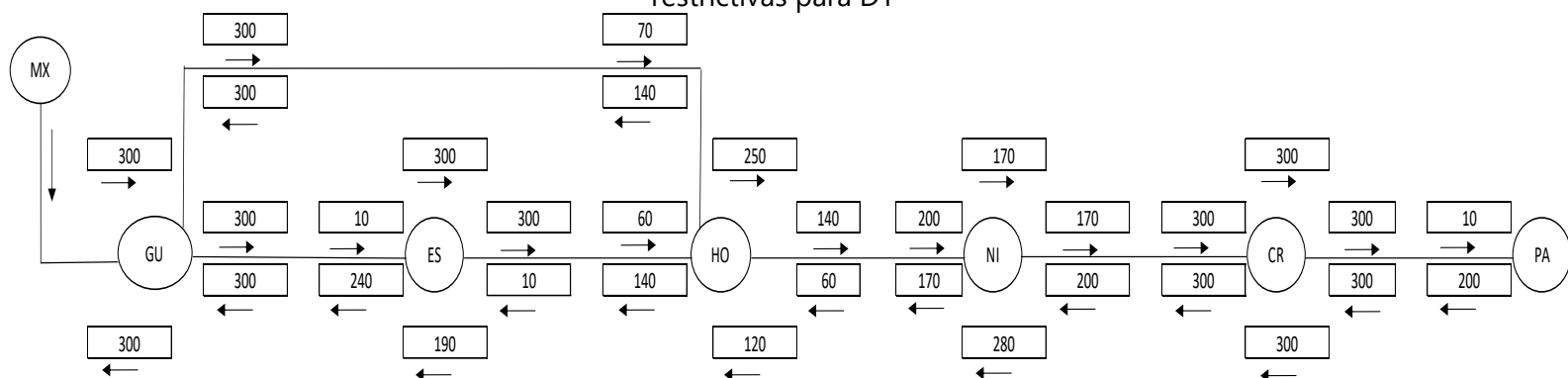
Con base en lo anterior, se muestra a continuación la Tabla 12 y el diagrama 11.1 con los valores individuales de “MCTP más restrictivas” para asignación de Derechos de Transmisión (DT):

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-EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA-El Salvador + Honduras.	300	80	300	80
GUA	04-Guatemala: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.	300	300	300	300
GUA	05-Guatemala: EXPORTACIÓN SIMULTÁNEA hacia El Salvador y Honduras + SER.	300	290	300	290
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.	300	300	300	300
ELS	10-El Salvador: PORTEO Norte-Sur (Guatemala-Honduras).	300	300	300	300
ELS	11-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Honduras.	30	10	30	10

ELS	12-El Salvador: IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.	30	10	30	10
ELS	13-El Salvador: PORTEO Sur-Norte (Honduras-Guatemala).	220	190	220	190
ELS	14-El Salvador: EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.	300	290	240	240
HON	15-Honduras-IMPORTACIÓN Sur-Norte.	240	60	250	60
HON	16-Honduras: PORTEO Sur-Norte.	240	120	240	120
HON	17-Honduras: PORTEO Norte-Sur.	260	280	250	250
HON	18-Honduras: EXPORTACIÓN Norte-Sur.	140	290	250	140
HON	19-Honduras-IMPORTACIÓN DESDE-El Salvador.	300	60	300	60
HON	20-Honduras- EXPORTACIÓN HACIA-El Salvador.	140	300	300	140
HON	21-Honduras-IMPORTACIÓN DESDE-Guatemala.	300	70	300	70
HON	22-Honduras- EXPORTACIÓN HACIA-Guatemala.	140	300	300	140
NIC	Exportación de Nicaragua hacia Costa Rica (Norte-Sur)	170	300	300	170
NIC	Importación de Nicaragua desde Honduras (Norte-Sur)	300	230	200	200
NIC	Porteo Norte-Sur	190	170	190	170
NIC	Exportación de Nicaragua hacia Honduras (Sur-Norte)	170	280	270	170
NIC	Importación de Nicaragua desde Costa Rica (Sur-Norte)	300	230	200	200
NIC	Porteo Sur-Norte	300	280	300	280
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-2025**

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_2025-Jun-01_MEX	27471	S3	0.5	-144.03	-50.83
	27471	GTUV3	0.51	-145.07	-49.88
	27471	CNOV2	0.5	-146.37	-51.12
Base_SER_Med_2025-Jun-01_MEX	27471	S3	0.58	-135.25	-65.67
	27471	GTUV3	0.58	-137.91	-67.03
	27471	HO2	0.57	-139.2	-68.58
Base_SER_Min_2025-Jun-01_MEX	27471	GTUV3	0.5	-131.35	-22.81
	27471	GTUG1	0.5	-132.91	-24.51
	27471	CNOV2	0.5	-134.04	-25.7
Base_SER_Max_2025-Jun-01_Max_Transf_NS_DIN_5%	4336	P52	0.87	-81.01	-75.99
	4392	P52	0.87	-81.97	-74.01
	4402	P52	0.9	-100.1	-100.1
Base_SER_Med_2025-Jun-01_Max_Transf_NS_DIN_5%	4392	GTUV3	0.92	-15.77	-5.52
	4403	GTUV3	0.91	-16.41	-11.37
	3310	GTUV3	0.9	-16.78	-16.78
Base_SER_Min_2025-Jun-01_Max_Transf_NS_DIN_5%	50300	P52	0.93	-47.82	-18.3
	53000	P52	0.9	-50.15	-50.15
	50300	C3	0.94	-51.84	-17.48
Base_SER_Max_2025-Jun-01_Max_Transf_SN_DIN_5%	4336	C3	0.85	-134.31	-120.22
	4392	C3	0.86	-140.04	-125.9
	27471	S3	0.5	-142.25	-48.82
Base_SER_Med_2025-Jun-01_Max_Transf_SN_DIN_5%	27471	S3	0.57	-136.04	-65.6
	27471	HO2	0.58	-138.99	-67.74
	27471	I1	0.57	-139.13	-67.4
Base_SER_Min_2025-Jun-01_Max_Transf_SN_DIN_5%	27471	HO2	0.5	-132.93	-23.89
	27471	I1	0.5	-133.05	-23.66
	27471	HO1	0.5	-133.1	-23.72

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 Nicaragua el cual se muestra a continuación:

Nombre	Nodo	Q_{min} (MVR)
MT1-138 kV	4392	-15.77

Lo anterior no significa que dicho nodo presenta colapso de tensión ante el monto de reserva de potencia reactiva observado, ya que posee un margen mayor a 10 MVAR.

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 2025

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 2025

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	333.52	95.78	104.31	173.31	182.06	121.62	157.87	158.08	112.83	103.44	26.59	20.35	9.19
P80	333.49	97.82	107.21	169.02	181.86	121.48	153.92	154.56	108.67	100.48	24.85	8.1	5.69
NI11	314.89	90.66	101.29	163.36	174.58	116.57	143.94	145.4	100.46	92.86	18.88	8.9	1.37
NI12	314.89	90.66	101.29	163.36	174.58	116.57	144.08	145.59	98.4	97.04	18.22	8.44	0.96
C3	329.41	95.83	105.56	168.47	177.88	118.81	148.83	149.81	98.4	201.22	22.35	16.64	5.97
S3	406.69	132.22	135.34	177.66	174.58	116.57	148.71	149.78	106.48	98.87	23.3	15.86	5.56
JEN-C1	457.51	91.75	101.32	167.17	177.91	118.84	148.96	150.07	106	98.56	25.4	18.93	8.02
SJO-C	454.59	91.63	101.66	166.39	178.02	118.92	148.76	149.88	105.61	98.26	25.08	18.55	7.71
CNOV2	497.34	161.82	160.22	218.99	243.84	163.2	241.81	233.67	197.1	165.49	84.44	45.13	47.41
COBG1	314.9	90.68	101.3	163.37	174.61	116.58	144.02	145.55	98.61	93.02	18.1	8.42	0.89
CHANG1	413.08	129.67	133.59	194.12	212.59	142.2	197.08	193.68	152.35	132.75	66.17	18.06	17.25
ANG-U1	380.75	116.68	122.84	184.09	200.4	134	179.67	177.97	135.44	120.23	22.43	17.23	6.85
REV-U1	371.26	113.01	119.79	181.17	196.7	131.49	174.55	173.31	129.94	116.23	17.96	12.83	4.77
CJN U01	378.07	111.7	118.99	190.38	194.07	129.8	148.85	150.03	105.28	97.91	20.81	14.19	4.18
GTUG1	493.88	160.61	159.23	218.11	242.65	162.4	239.77	231.83	194.85	163.86	82.83	43.94	46.24
GTUV3	541.33	179.47	174.86	232.54	259.97	174	265.6	254.59	220.96	182.82	100.7	57.92	58.5
I2	314.89	90.66	101.29	163.36	174.58	116.57	143.86	145.4	98.4	92.86	51.85	66.09	47.09
I1	361.88	202.68	187.43	163.36	282.29	190.26	161.11	160.89	114.39	104.47	27.44	22.21	10.65
I13	314.89	90.66	101.29	163.36	174.58	116.57	144.38	145.84	98.65	93.03	17.96	8.1	9.77
GU2	314.92	93.48	102.74	168.25	174.86	116.74	146.02	147.31	100.64	94.53	19.22	9.46	1.61
ES1	317.55	183.53	101.29	176.49	174.58	116.57	145.93	147.28	101.27	94.97	19.14	10.33	1.57
HO1	365.03	204.14	188.62	163.36	283.7	191.24	161.44	161.2	114.67	104.67	27.53	22.63	10.98
HO2	324.28	94.09	104.08	167.72	178.78	118.95	143.86	253.98	107.03	99.27	27.71	18.49	7.45
CR1	323	93.32	103.49	166.17	175.88	117.45	146.52	147.75	197.86	92.86	21.34	13.81	3.72
CR2	329.41	95.83	105.56	168.47	177.88	118.81	148.83	149.81	98.4	201.22	22.35	16.64	5.97
PA1	314.9	90.68	101.31	163.37	174.62	116.59	144.01	145.54	98.54	92.98	18.41	9.39	1.49



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia Junio 2025

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	306.3	104.61	93.66	149.45	99.2	89.82	142.97	128.29	105.58	92.48	55.55	54.54	11.42
P62	309.97	110.14	99.38	147.7	104.2	93.15	146.26	131.36	108.75	94.89	55.05	44.78	5.65
NI11	298.03	105.39	95.46	144.07	99.43	89.95	140.32	125.89	104.38	90.06	53.41	44.38	7.39
NI12	296.17	104.86	95.01	143.59	98.91	89.62	139.39	125.14	96.85	94.94	51.28	45.02	5.76
C3	310.98	110.35	99.55	147.92	104.52	93.34	147.16	132.11	93.08	207	57.22	50.82	9.32
S3	379.68	142.42	125.59	155.16	92.88	85.6	136.38	122.33	100.87	89.03	52.7	51.41	9.4
JEN-C1	428.7	101.88	91.71	143.68	95.56	87.41	135.48	121.49	100.8	89.03	55.03	54.08	10.95
SJO-C	421.75	101.6	91.92	142.8	95.64	87.46	135.31	121.35	100.22	88.6	54.42	53.33	10.52
CNOV2	443.12	160.17	140.76	186.47	154.53	126.59	211.33	189.92	172.92	142.38	97.59	43.74	41.94
COBG2	301.22	106.65	96.5	145.04	100.72	90.83	141.81	127.32	104.23	91.52	53.72	43.85	7.43
PAI-U1	358.59	128.62	114.64	162.03	122.92	105.6	172.08	154.8	139.94	111.53	53.89	52.63	8.8
REV-U1	363.5	130.73	116.41	164.05	124.57	106.72	171.52	154.21	134.09	113.65	47.81	49.8	10.94
CJN U01	358.49	125.67	112.46	169.67	120.21	103.82	146.33	131.39	109.67	95.58	57.06	49.53	8.31
GTUG1	473.75	172.46	150.93	195.79	166.56	134.54	227.02	203.83	187.83	153.35	106.85	43.74	48.64
GTUV3	546.54	200.85	174.47	216.87	193.82	152.47	263.23	235.58	222.5	178.8	129.42	43.74	64.86
I2	282.27	99.1	90.27	139.13	92.88	85.6	131.31	117.76	93.08	83.2	47.45	96.47	39.25
I1	331.15	199.55	167.54	139.13	189.89	150.35	144.84	129.98	105.37	92.16	54.46	55.46	10.51
I13	307.34	108.95	98.4	146.82	103	92.34	144.77	129.99	107.18	93.8	47.45	43.74	32.32
GU2	316.51	113.74	101.62	153.86	107.39	95.27	152.77	137.26	115.64	100.02	60.06	44.58	9.52
ES1	296.88	187.88	90.27	154.77	92.88	85.6	139.05	124.78	101.34	89.37	50.68	45.74	6.35
HO1	333.96	200.92	168.64	139.13	191.15	151.2	145.06	130.2	105.55	92.29	54.7	55.83	10.68
HO2	316.43	112.81	101.53	150.11	107.1	94.73	142.29	151.23	116.22	100.47	60.23	44.01	9.34
CR1	314.88	111.91	100.85	149.14	106.01	94.34	149.21	133.99	210.95	83.2	59.86	48.19	12.55
CR2	310.98	110.35	99.55	147.92	104.52	93.34	147.16	132.11	93.08	207	57.22	50.82	9.32
PA1	304.52	107.82	97.47	145.94	101.82	91.56	143.08	128.46	105.37	92.36	54.84	48.92	9.93



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia Junio 2025

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	359.94	100.22	98.33	196.5	179.16	120.73	122.69	127.58	190.5	161.31	28.53	14.94	23.03
P62	337.6	95.48	95.66	186.99	172.7	116.36	107.92	114.39	175.42	150.32	16	4.51	11.08
NI11	337.6	95.47	95.66	186.99	172.68	116.35	107.83	114.3	177.67	150.3	17.75	5.96	11.31
NI12	337.6	95.47	95.66	186.99	172.68	116.35	107.99	114.45	175.39	165.79	16.74	5.15	10.38
C3	363.47	103.22	102.08	193.75	177.94	119.92	114.11	119.76	175.39	341.52	29.4	15.98	23.28
JEN-C1	479.46	96.71	95.91	190.15	174.89	117.88	114.49	120.19	184.42	157.18	26.23	13	19.92
SJO-C	476.55	96.61	96.25	189.44	175.15	118.05	114.05	119.8	184.12	156.95	25.66	12.52	19.45
CNOG1	395.2	117.44	113.82	203.59	194.33	131	136.63	140.38	204.84	171.82	36.91	21.5	9.93
COBG1	337.6	95.48	95.66	186.99	172.72	116.37	107.98	114.45	175.67	150.51	16.24	4.71	10.41
PAI-U1	413.13	124.51	119.67	208.58	200.74	135.35	145.54	148.6	219.95	176.01	20.27	8.15	18.43
REV-U1	337.6	95.48	95.66	186.99	172.72	116.37	107.98	114.45	175.67	150.51	16.24	4.71	10.41
CJN U01	388.43	112.85	110.21	207.18	189.65	127.8	110.58	116.8	179.97	153.6	18.88	6.98	14.22
GTUG1	505.44	159.74	148.86	234.38	233.68	157.61	189.83	188	257.03	209.39	74.59	52.19	31.77
GTUV3	561.85	181.04	166.55	249.18	252.5	170.32	216.03	211.04	282.22	227.17	93.39	67.38	45.18
I2	337.6	95.47	95.66	186.99	172.68	116.35	107.83	114.3	175.39	150.3	75.66	71.81	73.45
I1	402.82	227.82	197.96	186.99	289.16	196.17	129.57	133.26	188.09	159.15	27.55	15.19	25.62
I13	337.6	95.47	95.66	186.99	172.68	116.35	107.83	114.3	175.39	150.3	16	18.1	9.93
GU2	337.6	96.07	95.78	188.61	172.68	116.35	108.7	115.07	176.25	150.93	16.62	5.03	10.74
ES1	337.9	184.95	95.66	197.88	172.68	116.35	109.65	115.9	176.88	151.32	17.16	5.45	11.82
HO1	406.02	229.35	199.21	186.99	290.42	197.05	129.96	133.62	188.31	159.26	27.59	15.68	26.01
HO2	343.59	98.33	97.96	190.59	176.97	118.89	107.83	196.07	180.68	154.16	22.31	9.74	16.13
CR1	350.47	98.14	97.88	189.62	174.07	117.27	110.41	116.51	336.51	150.3	24.81	11.76	19.79
CR2	363.47	103.22	102.08	193.75	177.94	119.92	114.11	119.76	175.39	341.52	29.4	15.98	23.28
PA1	337.6	95.48	95.66	186.99	172.71	116.36	107.94	114.41	175.5	150.4	16.3	7.33	11.32

Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia Junio 2025

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	254.56	136.22	89.07	89.78	136.05	93.44	139.46	115.01	195.02	127.71	78.12	92	48.98
P62	254.56	127.54	81.48	83.4	126.71	87.15	130.88	107.26	186.01	120.92	73.01	87.66	45.54
NI11	254.56	128.27	82.07	84.06	127.01	87.37	130.8	106.98	187.42	118.67	72.92	87.43	45.4
NI12	254.56	126.96	80.99	82.85	125.63	86.41	129.47	106	183.03	152.72	72.28	86.94	44.96
C3	301.96	139.42	91.19	93.14	134.51	92.48	141.26	116.21	183.03	315.01	79.3	92.21	49.36
S3	335.35	125.49	79.83	83.77	148.26	101.54	142.92	118.17	198.66	130.46	80.33	93.87	50.5
SJO-C	307.6	133.77	86.79	89.06	132.92	91.32	136.76	112.57	192.35	125.7	76.65	90.75	47.95
CNOV2	440.75	125.49	79.83	81.34	124.28	85.5	128.12	104.77	183.03	118.67	71.08	86.06	44.14
COBG1	254.56	125.64	79.92	81.77	124.49	85.64	128.5	105.12	183.58	119.08	71.44	86.35	44.38
PAI-U1	312.67	125.49	79.83	81.34	124.28	85.5	128.12	104.77	183.03	118.67	82.12	95.25	51.61
REV-U1	304.05	125.49	79.83	81.34	124.28	85.5	128.12	104.77	183.03	118.67	83.66	90.75	48.84
CJN U01	319.92	125.49	79.83	81.34	124.28	85.5	142.25	117.36	198.31	130.19	80.17	93.72	50.36
GTUG1	436.55	125.49	79.83	81.34	124.28	85.5	128.12	104.77	183.03	118.67	71.08	86.06	44.14
GTUV3	491.03	125.49	79.83	81.34	124.28	85.5	128.12	104.77	183.03	118.67	71.08	86.06	44.14
I2	254.56	202.3	142.38	145.74	203.38	139.05	218.02	184.96	271.17	185.17	118.3	126.82	77.37
I1	283.61	180.57	121.54	81.34	190.31	129.87	136.79	112.8	190.17	123.98	76.33	90.26	47.64
I13	258.94	128.99	82.67	84.96	129.14	88.81	136.1	111.7	188.49	122.81	71.08	139.25	76.96
GU2	254.56	130.16	84.19	81.34	128.06	88.03	129.33	105.91	184.88	120.07	72.45	87.16	45.05
ES1	254.56	199.62	79.83	92.79	124.28	85.5	130.41	106.81	185.64	120.63	72.1	86.92	44.83
HO1	284.3	179.21	120.46	81.34	188.49	128.63	136.46	112.5	189.93	123.8	76.07	90.05	47.47
HO2	281.9	133.37	86.35	91.1	135.28	93.33	128.12	225.7	195.3	127.94	80.32	93.15	49.96
CR1	269.35	133.77	86.57	88.37	131.29	90.27	136.61	112.23	311.48	118.67	75.55	89.48	47
CR2	301.96	139.42	91.19	93.14	134.51	92.48	141.26	116.21	183.03	315.01	79.3	92.21	49.36
PA1	254.56	125.56	79.85	81.66	124.35	85.55	128.38	105.01	183.5	119.03	71.52	86.39	45.5



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia Junio 2025

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	285.26	146.8	113.45	75.23	168.49	88.5	75.03	73.64	191.52	130.41	37.8	138.62	51.79
P62	271.68	132.34	101.06	64.16	151.61	77.35	59.48	59.78	175.64	118.51	30.09	131.05	47.91
NI11	290.19	132.86	101.48	64.61	151.83	77.49	59.41	59.52	176.48	116.6	29.49	131	45.64
NI12	284.93	131.54	100.4	63.43	150.32	76.48	58.26	58.55	173.1	147.58	28.83	130.6	45.18
C3	304.81	141.75	108.69	72.16	158.53	81.92	67.26	66.41	173.1	302.01	36.2	135.21	50.11
S3	360.12	130.65	99.69	65.33	174.84	92.61	72.9	71.84	189.71	129.06	37.02	137.92	51.19
CHX-H1	319.65	138.1	105.52	71.72	156.53	80.6	65.22	64.87	181.56	122.94	32.4	133.91	47.81
CNOV2	402	130.65	99.69	62.75	149.7	76.07	57.06	57.6	173.1	116.6	27.86	130	44.47
COBG1	278.89	130.67	99.71	62.75	149.7	76.07	57.18	57.71	173.2	116.68	27.93	130	44.59
PAI-U1	335.72	130.65	99.69	62.75	149.7	76.07	57.06	57.6	173.1	116.6	39.15	139.56	52.67
REV-U1	337.88	130.65	99.69	62.75	149.7	76.07	57.06	57.6	173.1	116.6	43.58	136.5	51.16
CJN U01	350.33	130.65	99.69	62.75	149.7	76.07	72.36	71.09	189.02	128.53	36.53	137.49	50.81
GTUG1	446.49	130.65	99.69	62.75	149.7	76.07	57.06	57.6	173.1	116.6	37.59	130	44.47
GTUV3	501.26	130.65	99.69	62.75	149.7	76.07	69.14	57.6	173.1	116.6	55.34	130	44.47
I2	248.1	212.72	165.9	130.95	232.06	130.37	159.04	147.16	273.19	191.64	79.62	175.62	83.09
I1	279.44	171.8	130.55	62.75	198.08	108.16	62.49	62.65	178.16	120.4	32.13	133.08	47.63
I13	278.35	131.94	100.74	64.15	150.79	76.8	59.9	60.09	175.36	118.29	27.86	150.37	57.7
GU2	276.15	135.02	103.71	62.75	152.82	78.13	57.68	58.19	174.14	117.38	28.9	130.75	45.23
ES1	284.96	222.03	99.69	76.47	149.7	76.07	59.47	59.7	175.86	118.67	28.99	130.68	45.37
HO1	280.12	170.65	129.65	62.75	196.67	107.23	62.28	62.46	177.88	120.18	31.86	132.87	47.44
HO2	301.19	138.21	105.91	70.76	160.12	82.98	109.6	215.77	186.38	126.67	40.01	138.63	52.56
CR1	275.42	137.58	105.31	68.54	155.44	79.87	63.89	63.57	298.8	116.6	32.66	132.79	47.8
CR2	304.81	141.75	108.69	72.16	158.53	81.92	67.26	66.41	173.1	302.01	36.2	135.21	50.11
PA1	269.94	130.65	99.69	62.75	149.7	76.07	57.09	57.63	173.14	116.62	27.96	134.21	46.17



Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia Junio 2025

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	288.81	155.06	113.78	65.13	159.77	108.38	153.74	125.34	202.13	133.55	80.98	87.64	65.34
P62	262.55	134.12	96.14	51.49	138.58	94.13	133.25	107.13	182.34	118.63	68.82	77.2	57.03
NI11	269.22	135.79	97.52	53.29	140.68	95.57	135.42	108.74	186.08	117.96	69.65	77.9	57.58
NI12	267.91	134.11	96.14	51.7	138.72	94.23	133.28	107.05	180.78	150.46	68.93	77.32	57.02
C3	322.05	143.66	104.01	61.25	149.83	101.77	143.78	115.51	180.78	317.02	79.3	86.07	63.35
CNOV2	415.59	133.1	95.31	50.58	137.35	93.3	131.76	105.79	180.78	117.45	67.8	76.36	56.3
COBG1	262.61	133.12	95.32	50.6	137.38	93.32	131.79	105.82	180.8	117.46	67.81	76.37	56.31
PAI-U1	344.34	133.1	95.31	50.58	137.35	93.3	131.76	105.79	180.78	117.45	80.62	87.21	65.11
REV-U1	358.32	133.1	95.31	50.58	137.35	93.3	131.76	105.79	180.78	117.45	86.52	84.32	64.14
CJN U01	339.19	133.1	95.31	50.58	137.35	93.3	146.67	118.82	194.82	128.03	76.52	83.82	62.25
GTUG1	462.12	133.1	95.31	50.58	137.35	93.3	131.76	105.79	180.78	117.45	67.8	76.36	56.3
GTUV3	509.83	133.1	95.31	50.58	137.35	93.3	131.76	105.79	180.78	117.45	67.8	76.36	56.3
I2	262.55	225.56	169.98	127.18	230.78	156.77	237.25	198.73	284.4	195.81	128.49	128.53	99.14
I1	283.5	169.18	122.65	50.58	177.87	120.46	137.54	111.1	185.38	120.85	71.42	79.28	58.69
I13	280.99	137.24	98.68	53.92	140.9	95.7	136.54	109.99	186.45	121.63	67.8	127.88	87.61
GU2	262.55	135.81	97.83	50.58	139.16	94.5	132.37	106.34	181.53	118.03	68.53	76.97	56.78
ES1	277.84	220.78	95.31	64.48	137.35	93.3	134.57	108.22	183.11	119.19	69.42	77.66	57.39
HO1	284.24	167.79	121.54	50.58	176.18	119.31	137.15	110.75	185.12	120.66	71.06	78.99	58.45
HO2	306.79	141.36	102.11	58.71	147.27	100.52	131.76	230.55	192.4	126.22	75.06	82.22	61.41
CR1	289.92	139.82	100.83	57.22	145.28	98.69	139.76	112.58	311.37	117.45	73.6	81.28	60.11
CR2	322.05	143.66	104.01	61.25	149.83	101.77	143.78	115.51	180.78	317.02	79.3	86.07	63.35
PA1	262.91	133.17	95.36	50.64	137.43	93.35	131.81	105.83	180.86	117.51	67.93	77.15	57.62

Máximas Capacidades de Transferencia de Potencia Junio 2025

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	59.95	60	60.02	59.96	60	60.01	59.93	60
P80	60	59.99	60	--	--	--	--	--	--
NI11	60.01	60	60	60	60	60	60.01	59.99	60
NI12	60	60	60	60	59.99	59.99	60	59.99	60
C3	60.03	59.98	60	60.03	59.98	59.99	60.05	59.94	60
S3	60	59.97	59.99	60	59.97	59.99	--	--	--
JEN-C1	60	59.96	59.99	60	59.96	59.99	60	59.95	59.99
SJO-C	60	59.96	59.99	60	59.96	59.99	60	59.95	59.99
CNOV2	60.02	59.89	59.99	60.02	59.92	59.99	--	--	--
COBG1	60	60	60	--	--	--	60	59.99	60
CHANG1	60.01	59.95	59.99	--	--	--	--	--	--
ANG-U1	60	59.97	59.99	--	--	--	--	--	--
REV-U1	60	59.97	59.99	60.01	59.96	59.99	60	59.99	60
CJN U01	60	59.98	59.99	60	59.98	59.99	60	59.98	59.99
GTUG1	60.02	59.9	59.99	60.02	59.9	59.99	60.02	59.88	59.99
GTUV3	60.03	59.86	59.99	60.03	59.86	59.99	60.03	59.84	59.98
I2	60	59.63	59.84	60	59.68	59.87	60	59.3	59.57
I1	60.04	59.89	60	60.04	59.9	60	60.06	59.84	59.99
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	59.99	60	59.99	60
ES1	60.01	59.98	60	60.01	59.98	59.99	60.01	59.98	60
HO1	60.04	59.88	60	60.04	59.9	59.99	60.06	59.83	59.99
HO2	60.03	59.92	60	60.01	59.98	59.99	60.02	59.94	60
CR1	60.02	59.98	60	60.02	59.99	60	60.04	59.97	60
CR2	60.03	59.98	60	60.03	59.98	59.99	60.05	59.94	60
PA1	60	60	60	60	60	60	60	59.99	60
P62	--	--	--	60	59.99	60	60	59.99	60
COBG2	--	--	--	60	60	60	--	--	--
PAI-U1	--	--	--	60.01	59.97	59.99	60	59.96	59.99
CNOG1	--	--	--	--	--	--	60.01	59.96	59.99

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	60.01	59.98	60	60.01	59.96	59.99	60.02	59.95	60
P62	60.01	60	60	60	59.99	60	60	60	60
NI11	60.01	60	60	60.01	59.99	60	60.01	59.99	60
NI12	60.01	60	60	60.01	59.99	60	60.01	60	60
C3	60.05	59.95	60	60.05	59.95	60	60.06	59.95	60
S3	60	59.97	60	60	59.97	59.99	--	--	--
SJO-C	60	59.99	60	--	--	--	--	--	--
CNOV2	60.03	59.9	60	60.03	59.92	60	60.03	59.91	60
COBG1	60	60	60	60	59.99	59.99	60	60	60
PAI-U1	60.01	59.97	60	60.01	59.97	59.99	60.02	59.96	60
REV-U1	60.01	59.97	60	60.01	59.96	59.99	60.02	59.95	60
CJN U01	60	59.97	60	60	59.97	59.99	60.01	59.97	60
GTUG1	60.03	59.9	60	60.04	59.89	60	60.05	59.88	59.99
GTUV3	60.04	59.87	59.99	60.05	59.86	59.99	60.06	59.84	59.99
I2	60	59.72	59.89	60	59.65	59.87	60	59.48	59.69
I1	60.06	59.98	60	60.04	59.98	60	60.04	59.98	60
I13	60.03	59.99	60	60.01	59.99	60	60.03	59.98	60
GU2	60.01	60	60	60.01	59.99	59.99	60	60	60
ES1	60.02	60	60	60.02	59.99	60	60.02	59.99	60
HO1	60.06	59.98	60	60.04	59.98	60	60.04	59.98	60
HO2	60.08	59.98	60	60.11	59.97	60	60.08	59.97	60
CR1	60.03	59.98	60	60.03	59.98	60	60.03	59.98	60
CR2	60.05	59.95	60	60.05	59.95	60	60.06	59.95	60
PA1	60.01	60	60	60	60	60	60	60	60
CHX-H1	--	--	--	60	59.98	59.99	--	--	--

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.