



Informe técnico de seguridad operativa para la validación de la solicitud del OS/OM de El Salvador sobre la modificación de su capacidad de importación NS, SN y total, del 16 al 20 de mayo de 2022.

Con base en lo establecido en el numeral 1.5.3.2 literal i), inciso iii) del Libro I del RMER, el Ente Operador Regional, ha revisado y validado, la solicitud remitida por el OS/OM de El Salvador (Unidad de Transacciones – UT), en donde requieren la modificación de sus valores de capacidad de importación para el área de control de El Salvador, en el escenario de demanda media, aplicados del 16 al 20 de mayo de 2022.

Análisis Cumplimiento de los CCSD:

El OS/OM del área de control de El Salvador, ha informado al EOR de la actualización de las condiciones actuales de su despacho de generación, debido a la planta Energía del Pacífico (EDP) realizara un mantenimiento a partir de las 00:00 horas del 16 de mayo hasta las 23:59 horas del 20 de mayo 2022, por lo que dicho mantenimiento dejara indisponible cuatro de sus motores, por lo que es necesario actualizar algunos periodos sus valores de capacidad de importación NS, SN y total, para el escenario de demanda media regional, para los demás valores vigentes de importación encontrados de los escenarios de demanda máxima y mínima regional no sufren modificaciones en sus periodos u horas.

Consideraciones técnicas:

Actualmente los valores de importación NS, SN y total máxima para el área de control de El Salvador de lunes a viernes son los mostrados en la tabla 1, que fueron los resultados del “Estudio de máximas capacidades de transferencia de potencia entre áreas de control del SER – mayo 2022” y a actualizaciones, debido a cambios en el perfil de generación y comportamiento de la demanda.

Tabla 1. Límites máximos vigentes de importación de El Salvador de lunes a viernes.

| Día/Hora | Importación NS | Importación SN | Importación Total |
|---------------|----------------|----------------|-------------------|
| 00:00 – 05:59 | 270 | 290 | 290 |
| 06:00 – 07:59 | 75 | 65 | 75 |
| 08:00 – 13:59 | 40 | 40 | 40 |
| 14:00 – 16:59 | 20 | 10 | 20 |
| 17:00 – 21:59 | 190 | 200 | 200 |
| 22:00 – 23:59 | 270 | 290 | 290 |



Evaluación ante contingencia N-1 para los escenarios remitidos:

Debido a que el lunes 16 de mayo de 2022, se espera el comienzo del mantenimiento interno de la planta Energía del Pacífico (EDP), la UT remitió los casos sav para los escenarios y las condiciones operativas esperadas, para la determinación de los valores máximos de importación que permitan cumplir con los requisitos establecidos en los Criterios de Calidad Seguridad y Desempeño establecidos en el Libro III del RMER. Por lo que se verificaron que los casos y los montos de importación solicitados cumplan con los criterios de seguridad y desempeño, al presentarse cualquier contingencia N-1 en el SER, a continuación, se presenta los valores resultantes del análisis realizado:

Escenario demanda media regional periodos del 13:00 a 13:59 horas:

Se remitieron los casos con los nuevos valores de importación desde Guatemala (Norte – Sur) y desde Honduras (Sur-Norte) en demanda media para el periodo 13:00 horas, donde los resultados de la evaluación se muestran en la tabla No. 2

Tabla 2. Evaluación escenario demanda media, periodo 13:00 horas.

| Caso | Contingencia | Elemento | Sobrecarga% | Importación Segura |
|----------------------------------|--------------|----------|-------------|--------------------|
| Base_SER_Medc_2022-May-01imp060G | NEJA_AUTOTRF | NEJA_TR | 100.67 | 55 MW |
| Base_SER_Medc_2022-May-01imp055H | NEJA_AUTOTRF | NEJA_TR | 102.03 | 50 MW |

Por lo tanto, de la evaluación de los escenarios para demanda media periodo 13:00 y ante contingencia N-1 se puede incrementar los valores de importación máxima de la tabla 1, obtenidos para el periodo 13:00 horas.

Escenario demanda media regional periodos del 14:00 a 16:59 horas:

Se remitieron los casos con los nuevos valores de importación desde Guatemala (Norte – Sur) y desde Honduras (Sur-Norte) en demanda media para los periodos 14:00 a 16:59 horas, donde los resultados de la evaluación se muestran en la tabla No. 3



Tabla 3. Evaluación escenario demanda media, periodo 14:00 a 16:59 horas.

| Caso | Contingencia | Elemento | Sobrecarga% | Importación Segura |
|----------------------------------|--------------|----------|-------------|--------------------|
| Base_SER_Medd_2022-May-01imp050G | NEJA_AUTOTRF | NEJA_TR | 100.66 | 55 MW |
| Base_SER_Medd_2022-May-01imp050H | NEJA_AUTOTRF | NEJA_TR | 100.41 | 55 MW |

Por lo tanto, de la evaluación de los escenarios para demanda media periodo 14:00 a 16:59 y ante contingencia N-1, se puede incrementar los valores de importación máxima de la tabla 1, obtenidos para el periodo 14:00 a 16:59 horas.

A continuación, en la tabla 4, se muestra el resumen de los valores de importación NS, SN y total máxima para el periodo del 16 al 20 de mayo del 2022.

Tabla 4. Importación NS, SN y total máxima de El Salvador del 16 al 20 mayo 2022.

| Día/Hora | Importación NS | Importación SN | Importación Total |
|---------------|----------------|----------------|-------------------|
| 13:00 – 13:59 | 55 | 50 | 55 |
| 14:00 – 16:59 | 45 | 45 | 45 |

Al respecto, y con base a la información contenida en las Tablas 2, 3 y 4, se verifica que los valores solicitados por el OS/OM de El Salvador, se consideran valores seguros para la operación del SER y, en consecuencia, también cumplen con los CCSD.

CONCLUSIONES:

- 1- El EOR ha verificado que los valores de máxima capacidad de importación total de El Salvador, indicados en las Tablas 2, 3 y 4, cumplen tanto con los Criterios de Calidad, Seguridad y Desempeño
- 2- El EOR ha validado que los valores de importación total de El Salvador están conforme a las condiciones de despacho de generación y comportamiento de la demanda informados por la UT.
- 3- Todos los valores resultantes cumplen con el criterio de contingencia N-1, cumpliendo los CCSD.