



b.3 Control de Emergencia

Desconexión automática de demandas.

Con el fin de optimizar el funcionamiento conjunto de las redes interconectadas de APELP, TRANSBA y TRANSENER, se ha implementado un esquema de Desconexión Automática de Demandas por subtensión.

El sistema está diseñado para efectuar una liberación progresiva de salidas de 33 kV en las EETT Santa Rosa y Gral. Pico, a partir del sensado de la tensión en el nivel de 132 kV.

Cuando la misma desciende del 84% de la tensión nominal, se inicia el disparo de alimentadores en **dos** escalones de tiempo:

T1: 2,4 seg. Despeja cargas en ET Gral. Pico y ET Santa Rosa hasta el 30 % de la demanda total.

T2: 2,8 seg. Despeja cargas en ET Santa Rosa y ET Gral Pico hasta el 10 % de la demanda total.

Esquema de cortes por mínima frecuencia

El esquema de alivio de cargas implementado cumple con lo requerido para el "Área Resto del SADI", en la Resolución de la S.E. N° 246-2002, Anexo 35 de Los Procedimientos.

Para implementar un esquema de cortes flexible se han instalado relés de frecuencia en cada una de las Estaciones Transformadoras 132/33/13,2 kV de APELP con la posibilidad de seleccionar los alimentadores/distribuidores de MT sobre los que actuarán los relés de subfrecuencia.



Esquema vigente a partir del 30-08-02

Area Resto del SADI.

Escalón	Relé F abs (Hz)	relé $\Delta F / \Delta t$ (Hz/seg)	relé df/dt (Hz/seg)	Relé de Restitución		Carga fichada de la demanda (%)
				Hz	Temporiz. Carga Fichada	
1	49,0	No	No			3,5
2	48,9	No	No			4,0
3	48,8	No	No			6,0
4	48,7	No	No			6,5
5	48,6	No	No			9,0
6	48,5	- 0,6	No	49,2	17 Seg.	4,0
				49,2	19 Seg.	4,0
7	48,4	- 0,9	No	49,2	15 Seg.	5,0
Total						42,0

Esquema de Seguridad para el Control de la Frecuencia y Tensión del SADI

Se ha implementado el Esquema de Seguridad para el Control de la Frecuencia y la Tensión del SADI (**ESCFTS**) según lo dispuesto en la Resolución S.E. N° 334-2002.

El esquema se instaló en las Estaciones Transformadoras 132/33/13,2 kV SANTA ROSA y GRAL. PICO propiedad de APELP.

A través de llaves conmutadoras, pueden seleccionarse los distribuidores/alimentadores sobre los que actúan los disparos del relé de mínima frecuencia.

El relé utilizado es Marca **ALSTOM** Modelo **MICOM P941**.

Se detallan a continuación las planillas de cortes por relés de mínima frecuencia para las demandas en horas pico, valle y resto. En las mismas se incluye la desconexión de demandas correspondientes al ESCFTS.

Apertura de líneas de 132 kV ante fallas en 500 kV

A fin de evitar sobrecargas en el sistema de APELP ante la ocurrencia de fallas simples o dobles en el corredor COMAHUE-GBA, se implementó la apertura automática de líneas de 132 kV a través de protecciones de máxima intensidad.



Línea 132 kV Gral. Acha-Puelches

ET GRAL ACHA salida Puelches: Prot. de Impedancia AREVA MICOM P442
Calibración del disparo por máxima intensidad: 390 A, 5 seg.

Línea 132 kV Gral. Acha-Santa Rosa SUR

ET GRAL ACHA salida S.Rosa SUR: Prot. de Impedancia AREVA MICOM P442
Calibración del disparo por máxima intensidad: 360 A, 4 seg.

Línea 132 kV Gral. Pico-Trenque Lauquen

ET GRAL. PICO salida T.Lauquen: Prot. de impedancia ABB REL 511
Calibración de disparo por máxima intensidad: 250 A, 3,5 seg.

Links

- ❑ [Volver al Indice](#)
- ❑ [Cortes por mínima frecuencia \(pico\)](#)
- ❑ [Cortes por mínima frecuencia \(resto\)](#)
- ❑ [Cortes por mínima frecuencia \(valle\)](#)