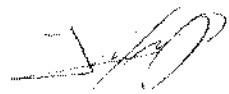

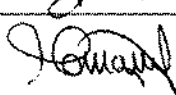


Fecha: 15/09/2006

## ACTA COES - ECP

(N° 003-2006)

**ASUNTO** : REUNION DE COORDINACION CON REDESUR  
**LUGAR** : Sala de Reuniones – Piso 15 - Oficina del COES-SINAC.  
**FECHA** : San Isidro 15.09.06 Hora de inicio: 08:30 h.  
**PARTICIPANTES** :

EMPRESA	REPRESENTANTES	FIRMAS
COES-SINAC	Ing. Yofre Jácome	
REDESUR	Ing. Oscar Cachay Ing. Carlos Chancasana	
DLF	Ing. Luis Hernandez	

### 1. AGENDA

Nuevos ajustes de la Fase I en el Estudio de Coordinaciones de Protecciones del año 2006.

### 2. DESARROLLO

2.1. El COES expuso los ajustes de los relés de las siguientes subestaciones:

- S.E. Moquegua:  
Líneas L-2029/L-2030
- S.E. Los Héroes:  
Línea L-2029  
Transformador 220/66/10.5 kV 50/50/10MVA
- S.E. Puno:  
Línea L-2030  
Autotransformador 220/138/10.5 kV 120/120/15MVA

2.2. Los ajustes propuestos por el COES están en valores primarios, en el momento de la implementación de los mismos estos deberán ser reflejados a valores secundarios.

2.3. Las modificaciones principales para los relés de distancia mencionados anteriormente, abarcan cambios en los alcances resistivos.

### 3. ACUERDOS

3.1. Luego de que el COES, en un plazo máximo de 20 días, proceda a levantar las **observaciones** del ítem 4, **REDESUR** alcanzará dentro de un plazo de 15 días sus comentarios a los ajustes propuestos y un cronograma tentativo para su implementación que el COES comunicará la fecha definitiva de la implementación.

### 4. OBSERVACIONES

4.1. El COES alcanzará la recomendación para el ajuste de la protección de sobrecorriente del acoplamiento en 220 kV en la S.E. Moquegua.

4.2. El COES incluirá en las nuevas memorias el ajuste de la función direccional a tierra temporizada (67N)

#### Línea L-2029 (Moquegua-Los Héroes)

4.3. REDESUR solicitó la adaptación de las memorias de cálculo presentadas por el COES tomando en cuenta que los relés de sus líneas de transmisión son los relés Schweitzer SEL 321

4.4. REDESUR confirmará los parámetros de sus líneas de transmisión utilizados en las memorias de calculo, para verificar el valor adoptado para el factor de compensación homopolar (K0).

4.5. El COES y REDESUR evaluarán el cambio del ajuste actual de la zona 1 de la protección de distancia.

4.6. El COES revisará los ajustes actuales de los alcances resistivos de fase y tierra de las líneas de REDESUR para su validación.

4.7. REDESUR revisará y confirmará el tiempo de bloqueo de la función de bloqueo por oscilación de potencia actualmente ajustado en 2 ciclos.

4.8. El COES revisará el ajuste actual de la protección direccional de sobrecorriente a tierra a tiempo definido (67N) de las líneas de REDESUR para su validación y adaptación de acuerdo a las características de su relé.

- 4.9. El COES evaluará la activación de las funciones weak infeed y eco en el extremo de la S.E. Los Héroes.
- 4.10. COES evaluará la reducción del alcance actual para fallas fase-tierra de la zona 4.

#### **Línea L-2030 (Moquegua-Puno)**

- 4.11. COES evaluará la reducción del alcance actual para fallas fase-tierra de la zona 4.
- 4.12. COES evaluará la reducción de los alcances recomendados de las zonas 2 y 3 de la protección de distancia ubicado en la S.E. Puno.
- 4.13. REDESUR revisará el ajuste propuesto del blinder de bloqueo de la función de bloqueo por oscilación de potencia.

#### **S.E Puno: Autotransformador 220/138/10.5 kV 120/120/15MVA**

- 4.14. REDESUR revisará los criterios con los que fueron elaborados los ajustes actuales de la protección de sobrecorriente en el lado de 138 kV y de esta manera ver la conveniencia de validar el ajuste recomendado por COES.
- 4.15. REDESUR evaluará la recomendación de COES de implementar una protección de sobrecorriente en el lado de 10.5 kV.
- 4.16. Para la protección de sobrecorriente de tierra del lado de 220 kV se va a validar el arranque de corriente actualmente ajustado pero se revisará el dial de tiempo de tal forma de despejar fallas en la barra de 220 kV en 0.4 seg.
- 4.17. Se validó el ajuste de la protección de sobrecorriente de tierra del lado de 138 kV.

#### **S.E Los Héroes: Transformador 220/66/10.5 kV 50/50/10MVA**

- 4.18. REDESUR alcanzará los ajustes actuales del lado de 66 kV de la protección de sobrecorriente para la revisión del ajuste recomendado por COES.

Siendo las 12:00 horas se levantó la sesión.