

D	C	B	A																																																																																																									
<table><tr><th colspan="4">APARATOS DE MANIOBRA</th></tr><tr><td></td><td>SECCIONADOR</td><td>SECCIONADOR DE P/A TIERRA</td><td>INTERRUPTOR</td></tr><tr><td>TENSION MAX. DE SERVICIO BIL</td><td>525 kV 1550 kV</td><td>525 kV 1550 kV</td><td>525 kV 1550 kV</td></tr><tr><td>CORRIENTE NOMINAL</td><td>3150 A</td><td>————</td><td>3150 A</td></tr><tr><td>POTENCIA DE RUPTURA</td><td>————</td><td>————</td><td>35 GVA</td></tr></table>		APARATOS DE MANIOBRA					SECCIONADOR	SECCIONADOR DE P/A TIERRA	INTERRUPTOR	TENSION MAX. DE SERVICIO BIL	525 kV 1550 kV	525 kV 1550 kV	525 kV 1550 kV	CORRIENTE NOMINAL	3150 A	————	3150 A	POTENCIA DE RUPTURA	————	————	35 GVA	<table><tr><th colspan="5">TRANSFORMADORES DE CORRIENTE</th></tr><tr><td colspan="2">TENSION MAX.DE SERVICIO 525 kV BIL: 1550 kV</td><td colspan="3">CORRIENTE NOMINAL RANGO EXTENDIDO: 200 %</td></tr><tr><td colspan="5">RELACION: 1000–2000/1–1–1 A (5JA09, 5JB09, 5JC09 Y 5JA10)</td></tr><tr><td>NUCLEO</td><td>UTILIZACION</td><td>PRESTACION</td><td>CLASE</td><td>FACTOR N</td></tr><tr><td>1</td><td>PROTECCION S1</td><td>60 VA</td><td>5P</td><td>≥ 20</td></tr><tr><td>2</td><td>PROTECCION S2</td><td>60 VA</td><td>5P</td><td>≥ 20</td></tr><tr><td>3</td><td>MEDICION</td><td>30 VA</td><td>0,5</td><td>≤ 5</td></tr><tr><td colspan="5">RELACION: 1000–2000/1–1–1 A (5JB10 y 5JC10)</td></tr><tr><td>NUCLEO</td><td>UTILIZACION</td><td>PRESTACION</td><td>CLASE</td><td>FACTOR N</td></tr><tr><td>1(*)</td><td>PROTECCION S1</td><td>7,5 VA</td><td>TPY</td><td>–</td></tr><tr><td>2(*)</td><td>PROTECCION S2</td><td>7,5 VA</td><td>TPY</td><td>–</td></tr><tr><td>3</td><td>MEDICION</td><td>30 VA</td><td>0,5</td><td>≤ 5</td></tr><tr><td colspan="5">(*) RESPUESTA EN REGIMEN TRANSITORIO (TPY) VER PDTG</td></tr><tr><td colspan="5">RELACION: 1000–2000/1–1 A (5JL10)</td></tr><tr><td>NUCLEO</td><td>UTILIZACION</td><td>PRESTACION</td><td>CLASE</td><td>FACTOR N</td></tr><tr><td>1</td><td>SMEC</td><td>30 VA</td><td>0,2s</td><td>≤ 5</td></tr><tr><td>2</td><td>MEDICION</td><td>30 VA</td><td>0,5</td><td>≤ 5</td></tr></table>		TRANSFORMADORES DE CORRIENTE					TENSION MAX.DE SERVICIO 525 kV BIL: 1550 kV		CORRIENTE NOMINAL RANGO EXTENDIDO: 200 %			RELACION: 1000–2000/1–1–1 A (5JA09, 5JB09, 5JC09 Y 5JA10)					NUCLEO	UTILIZACION	PRESTACION	CLASE	FACTOR N	1	PROTECCION S1	60 VA	5P	≥ 20	2	PROTECCION S2	60 VA	5P	≥ 20	3	MEDICION	30 VA	0,5	≤ 5	RELACION: 1000–2000/1–1–1 A (5JB10 y 5JC10)					NUCLEO	UTILIZACION	PRESTACION	CLASE	FACTOR N	1(*)	PROTECCION S1	7,5 VA	TPY	–	2(*)	PROTECCION S2	7,5 VA	TPY	–	3	MEDICION	30 VA	0,5	≤ 5	(*) RESPUESTA EN REGIMEN TRANSITORIO (TPY) VER PDTG					RELACION: 1000–2000/1–1 A (5JL10)					NUCLEO	UTILIZACION	PRESTACION	CLASE	FACTOR N	1	SMEC	30 VA	0,2s	≤ 5	2	MEDICION	30 VA	0,5	≤ 5
APARATOS DE MANIOBRA																																																																																																												
	SECCIONADOR	SECCIONADOR DE P/A TIERRA	INTERRUPTOR																																																																																																									
TENSION MAX. DE SERVICIO BIL	525 kV 1550 kV	525 kV 1550 kV	525 kV 1550 kV																																																																																																									
CORRIENTE NOMINAL	3150 A	————	3150 A																																																																																																									
POTENCIA DE RUPTURA	————	————	35 GVA																																																																																																									
TRANSFORMADORES DE CORRIENTE																																																																																																												
TENSION MAX.DE SERVICIO 525 kV BIL: 1550 kV		CORRIENTE NOMINAL RANGO EXTENDIDO: 200 %																																																																																																										
RELACION: 1000–2000/1–1–1 A (5JA09, 5JB09, 5JC09 Y 5JA10)																																																																																																												
NUCLEO	UTILIZACION	PRESTACION	CLASE	FACTOR N																																																																																																								
1	PROTECCION S1	60 VA	5P	≥ 20																																																																																																								
2	PROTECCION S2	60 VA	5P	≥ 20																																																																																																								
3	MEDICION	30 VA	0,5	≤ 5																																																																																																								
RELACION: 1000–2000/1–1–1 A (5JB10 y 5JC10)																																																																																																												
NUCLEO	UTILIZACION	PRESTACION	CLASE	FACTOR N																																																																																																								
1(*)	PROTECCION S1	7,5 VA	TPY	–																																																																																																								
2(*)	PROTECCION S2	7,5 VA	TPY	–																																																																																																								
3	MEDICION	30 VA	0,5	≤ 5																																																																																																								
(*) RESPUESTA EN REGIMEN TRANSITORIO (TPY) VER PDTG																																																																																																												
RELACION: 1000–2000/1–1 A (5JL10)																																																																																																												
NUCLEO	UTILIZACION	PRESTACION	CLASE	FACTOR N																																																																																																								
1	SMEC	30 VA	0,2s	≤ 5																																																																																																								
2	MEDICION	30 VA	0,5	≤ 5																																																																																																								
<table><tr><th colspan="4">TRANSFORMADORES DE TENSION</th></tr><tr><td>TIPO: CAPACITIVO</td><td colspan="3">TENSION MAX.DE SERVICIO 525 kV BIL: 1550 kV</td></tr><tr><td colspan="4">RELACION: <math>\frac{500}{1,73} \bigg/ \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73}</math> kV (5VL10)</td></tr><tr><td>ARROLL</td><td>UTILIZACION</td><td>PRESTACION</td><td>CLASE</td></tr><tr><td>1</td><td>PROTECCION S1</td><td>60 VA</td><td>3P</td></tr><tr><td>2</td><td>PROTECCION S2</td><td>60 VA</td><td>3P</td></tr><tr><td>3</td><td>MEDICION</td><td>30 VA</td><td>0,5</td></tr><tr><td>4</td><td>SMEC</td><td>10 VA</td><td>0,2</td></tr><tr><td colspan="4">RELACION: <math>\frac{500}{1,73} \bigg/ \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73}</math> kV (5VL09)</td></tr><tr><td>ARROLL</td><td>UTILIZACION</td><td>PRESTACION</td><td>CLASE</td></tr><tr><td>1</td><td>PROTECCION S1</td><td>60 VA</td><td>3P</td></tr><tr><td>2</td><td>PROTECCION S2</td><td>60 VA</td><td>3P</td></tr><tr><td>3</td><td>MEDICION</td><td>30 VA</td><td>0,5</td></tr></table>		TRANSFORMADORES DE TENSION				TIPO: CAPACITIVO	TENSION MAX.DE SERVICIO 525 kV BIL: 1550 kV			RELACION: $\frac{500}{1,73} \bigg/ \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73}$ kV (5VL10)				ARROLL	UTILIZACION	PRESTACION	CLASE	1	PROTECCION S1	60 VA	3P	2	PROTECCION S2	60 VA	3P	3	MEDICION	30 VA	0,5	4	SMEC	10 VA	0,2	RELACION: $\frac{500}{1,73} \bigg/ \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73}$ kV (5VL09)				ARROLL	UTILIZACION	PRESTACION	CLASE	1	PROTECCION S1	60 VA	3P	2	PROTECCION S2	60 VA	3P	3	MEDICION	30 VA	0,5																																																							
TRANSFORMADORES DE TENSION																																																																																																												
TIPO: CAPACITIVO	TENSION MAX.DE SERVICIO 525 kV BIL: 1550 kV																																																																																																											
RELACION: $\frac{500}{1,73} \bigg/ \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73}$ kV (5VL10)																																																																																																												
ARROLL	UTILIZACION	PRESTACION	CLASE																																																																																																									
1	PROTECCION S1	60 VA	3P																																																																																																									
2	PROTECCION S2	60 VA	3P																																																																																																									
3	MEDICION	30 VA	0,5																																																																																																									
4	SMEC	10 VA	0,2																																																																																																									
RELACION: $\frac{500}{1,73} \bigg/ \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73} - \frac{0,11}{1,73}$ kV (5VL09)																																																																																																												
ARROLL	UTILIZACION	PRESTACION	CLASE																																																																																																									
1	PROTECCION S1	60 VA	3P																																																																																																									
2	PROTECCION S2	60 VA	3P																																																																																																									
3	MEDICION	30 VA	0,5																																																																																																									

NOTAS:  
  
– SE DEBERA INSTALAR TRANSDUCTORES DE DIFERENCIA DE FASE DE TENSIÓN PARA TODOS LOS INTERRUPTORES DE VANO (DE BARRAS Y CENTRALES), INCLUYENDO LOS EXISTENTES.

DOCUMENTACION DE REFERENCIA:  
  
CAF–19–RS–51–P–001 – E.T. RESISTENCIA 500/132 kV (AMPLIACION) – PLANTA GENERAL 500 kV  
CAF–19–RS–51–P–002 – E.T. RESISTENCIA 500/132 kV (AMPLIACION) – CORTES 500 kV

E	24/06/11	AGREG. TRANSDUCTORES DE DIF. DE FASE DE TENSION	A.C/A.N.S.	P.D.F.	A.N.S.	O.M.
D	21/06/11	AGREGADO REACTOR DE BARRA (CAMPO 09)	A.C/A.N.S.	P.D.F.	A.N.S.	O.M.
C	10/06/11	MODIF. EN MED. DE CORRIENTE DEL REACTOR DE LINEA Y NEUTRO	A.C/A.N.S.	P.D.F.	A.N.S.	O.M.
B	27/05/11	MODIF. SEGUN MAIL 26/05/11 Y AGREG. CARACT. EQUIP. MANIOBRA	A.C/A.N.S.	P.D.F.	A.N.S.	O.M.
A	23/05/11	PRIMERA EMISION	A.C/A.N.S.	P.D.F.	A.N.S.	O.M.
REV.	FECHA	DESCRIPCION	PROYECTO	DIBUJO	REVISO	APROBO

COMITE DE ADMINISTRACION DEL FONDO FIDUCIARIO  
PARA EL TRANSPORTE ELECTRICO FEDERAL

Tipo: A3  
Rev. B C D E  
Página: 1 de 3

	Fecha	Nombre	Proyecto: INTERCONEXION E.T. RINCÓN SANTA MARÍA – E.T. RESISTENCIA LÍNEA II
Relevado	– – –	– – –	
Proyecto	13/05/11	A. Cobian A. N. Satriano	
Cálculo	– – –	– – –	
Dibujo	16/05/11	P. Fedenczuk	Obra: E.T. RESISTENCIA 500/132 kV (AMPLIACION)
Reviso	23/05/11	A. N. Satriano	
Aprobo	23/05/11	O. Mendez	Plano: ESQUEMA UNIFILAR 500 kV
<div>CONSISTRA</div> <div>ARCHIVO: CAF–19–RS–61–P–001</div>			
ESCALA: S/E			DOCUMENTO N°: CAF–19–RS–61–P–001



