

SECCION 7.0

INDISPONIBILIDADES - AÑO 2003

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003

Tabla 1

Líneas (Global)

Tensión nominal	Long total	Forzadas N. A.		Forzada autorizada		Programadas		Tasa de sal forzada	Indice de Disp	P. Corte	ENS
kV	km	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	C sal/100km-año	(%)	MW	MW-h
132	610,90	15	37,65	0	0,00	32	192,70	2,46	98,42	233	19
220	634,22	9	5,25	0	0,00	23	163,30	1,42	99,28	0,00	0
Total	1245,12	24	42,90	0	0,00	55	356,00	1,93	97,70	0,00	0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003

Tabla 2

Salidas forzadas no autorizadas de circuitos dobles (Global)

Corredor Fallado	E.T. Origen	E.T. Destino	Tensión Kv	Long. km	Salidas forzadas		Tasa de sal c/100km-año	P. corte MW	ENS MW-h
					Cant	Hs			
					0	0,00	0,00	0	0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003

Tabla 3

Causas de salidas forzadas de líneas (Global)

Causa	Cantidad de salidas		Energía no suministrada		Potencia cortada	
	Nro	% Particip	MW-h	% Particip	MW	% Particip
Falla interna en el equipo de potencia	4	16,67		0,00		0,00
Tormenta eléctrica	3	12,50		0,00		0,00
Incendio de campos	4	16,67		0,00		0,00
Animales, plantaciones y otros objetos		0,00		0,00		0,00
Error humano/maniobra		0,00		0,00		0,00
Meteoro (tornado, inundación, terremoto)		0,00		0,00		0,00
Atentado		0,00		0,00		0,00
Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	3	12,50		0,00		0,00
Falla en barras		0,00		0,00		0,00
Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto	6	25,00	19,0	100,00	233,0	100,00
Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.		0,00		0,00		0,00
Sobrecarga		0,00		0,00		0,00
Oscilaciones de potencia		0,00		0,00		0,00
Actuación correcta de automatismos del SADI		0,00		0,00		0,00
Actuación incorrecta de automatismos del SADI		0,00		0,00		0,00
Desconocidas	1	4,17		0,00		0,00
Otras	3	12,50		0,00		0,00
Total	24	100,00	19,0	100,00	233,0	100,00

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003

Tabla 4 - Hoja 1 / 3

Para cada línea

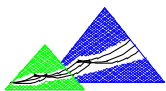
Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de
Nombre o N°			N°	kV	km	Ident (*)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	Disponib
1	ANCHORIS	B.R. TUNUYAN	1	132	52,86	Mantenimiento Programado					2	14,63	
						Forzada	1	20,88					
Total							1	21	0	0	2	14,63	99,95
2	ANCHORIS	C.D. PIEDRA	1	132	33,50	Mantenimiento Programado					1	3,88	
						Forzada	1	0,12					
Total							1	0	0	0	1	3,88	0,00
3	CAPIZ	ANCHORIS	1	132	41,95	Mantenimiento Programado							
						Forzada	0						
Total							0	0			0	0,00	0,00
4	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	1	132	21,98	Mantenimiento Programado					4	33,07	
						Forzada	1	2,92					
Total							1	2,92	0	0	4	33	95,36
5	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	2	132	21,98	Mantenimiento Programado					3	18,22	
						Forzada							
Total							0	0			3	18,22	99,97
6	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	1	132	18,08	Mantenimiento Programado					1	4,78	
						Forzada	2	0,62					
Total							0	0,00			1	4,78	99,85
7	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	2	132	18,08	Mantenimiento Programado					1	4,80	
						Forzada	1	0,65					
Total							0	0,65			1	4,80	99,85

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003

Tabla 4 - Hoja 2 / 3

Para cada línea

Código Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de
Nombre o N°			N°	kV	Km	Ident (*)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	Disponib
8	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	132	180,18	Mantenimiento Programado					6	27,57	
						Forzada	4	1,83					
Total							4	1,83			6	27,57	99,97
9	GRAN MENDOZA	MONTECASROS 1	1	132	19,60	Mantenimiento Programado					1	4,67	
						Forzada							
Total							0	0,00			1	4,67	99,85
10	GRAN MENDOZA	MONTECASROS 2	1	132	19,60	Mantenimiento Programado					1	5,27	
						Forzada							
Total							0	0,00			1	5,27	99,81
11	Nihuil 1	PEDRO VARGAS	1	132	46,45	Mantenimiento Programado					6	24,25	
						Forzada	1	0,15					
Total							1	0,15			6	24,25	99,72
12	PEDRO VARGAS	CAPIZ	1	132	122,13	Mantenimiento Programado					1	8,87	
						Forzada	2	0,26					
Total							2	0,26			1	8,87	99,81
13	PEDRO VARGAS	SAN RAFAEL	1	132	15,59	Mantenimiento Programado					3	22	
						Forzada	2	10,22					
Total							2	10,22			3	22,00	99,17



Distrocuyo S.A.

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003

Tabla 4 - Hoja 3 / 3

Para cada línea

14	AGUA DE TORO	CRUZ DE PIEDRA	1	220	177,90	Mantenimiento Programado					2	18	0,00
Forzada							1	3,67					
Total							1	3,67			2	17,68	99,43
15	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	220	171,59	Mantenimiento Programado							
Forzada							1	0,07			2	13,9	
Total							1	0,07			0	0,00	99,55
16	LOS REYUNOS	AGUA DEL TORO	1	220	42,95	Mantenimiento Programado					6	31,93	
Forzada							1	1,13					
Total							1	1,13			6,00	31,93	99,17
17	LOS REYUNOS	GRAN MENDOZA	1	220	188,30	Mantenimiento Programado					5	44,35	
Forzada							5	0,48					
Total							5	0,48			5,00	44,35	99,09

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003

Tabla 5

Salidas forzadas no autorizadas de circuitos dobles

Fecha	Corredor	E.T.Origen	E.T.Destino	Tensión	Causa	Tiempo rest servicio	Pcorte	ENS
				KV		Hs	MW	MW-h
						0,00	0	0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003

Tabla 6

Tipificación de Fallas

Tensión	Cantidad de Fallas					Totales
	Permanentes			Transitorias		
	Monofásica a Tierra	Bifásica	Trifásica	Monofásica c/ recierre exitoso	(1) Trifásica c/ recierre exitoso	
220	3					3
132	5					5

(1) Si existiese

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003

Tabla 7

Equipos de compensación

Identific	Cantidad de equipos	Forz N. Autorizadas		Forz autorizadas		Programadas		P. Total MVA	Disp. Global (%)
		Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
Serie									
Paralelo									

NOTA: No dispone la Región de este tipo de equipamiento

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003

Tabla 8

Puntos de conexión (Global)

Cantidad de equipos	Forz N. Autorizadas		Forz autorizadas		Programadas		P. corte	ENS	Disp. Global
	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	MW	MW-h	(%)
76	7	788,4	1	1,1	52	349,98	37,2	12,2	99,43

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003

Tabla 9 - Hoja 1 / 4

Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW	ENS MW-h
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)			
(01) ATR1- TTE (25203)	ANCHORIS	30									
Forzada			3	241,77							
Programada											
Total			3	241,77			0	0,00	97,240		
(02) ATR2- TTE (25202)	ANCHORIS	30									
Forzada			7	531,5							
Programada							5	56,17			
Total			7	531,50			5	56,17	93,291		
(03) ATR1- MIRON (16388)	B.R. TUNUYAN	30									
Forzada											
Programada											
Total			0	0,00			0	0,00	100,000		
(04) ATR2- MIRON (32580)	B.R. TUNUYAN	30									
Forzada											
Programada							1	469,40			
Total			0	0,00			1	469,40	94,642		
(05) ATR2- MIRON (4400)	B.R. TUNUYAN	30									
Forzada											
Programada							0	0,00			
Total			0	0,00			0	0,00	100,000		
(06) TR 1 CGE (13510)	CAPIZ	20									
Forzada			3	31,21						16,0	0,3
Programada							8	43,78			
Total			3	31,21			8	43,78	99,144	16,00	0,32
(07) TR 2 CGE (13511)	CAPIZ	20									
Forzada										18,0	0,6
Programada							7	28,25			
Total			0	0,00			7	28,25	99,678	18,00	0,63

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003

Tabla 9 - Hoja 2 / 4
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW	ENS MW-h
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)			
(8) ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150									
Forzada											
Programada							1	4,77			
Total			0	0,00			1	4,77	99,946		
(9) ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150									
Forzada											
Programada							1	108,82			
Total			0	0,00			1	108,82	98,758		
(11) TR 2 - MARELLI (30029)	C. DE PIEDRA	60									
Forzada											
Programada							6	25,80			
Total			0	0,00			6	25,80	99,705		
(12) TR 3 - MARELLI (30030)	C. DE PIEDRA	60									
Forzada											
Programada							5	25,33			
Total			0	0,00			5	27,33	99,688		
(13) TR 5 -SIAM (7956)	LUJAN DE CUYO	40									
Forzada											
Programada							1	4,42			
Total			0	0,00			1	4,42	99,950		
(14) TR 6 -SIAM (7957)	LUJAN DE CUYO	40									
Forzada											
Programada							1	3,87			
Total			0	0,00			1	3,87	99,956		

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003

Tabla 9 - Hoja 3 / 4
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW	ENS MW-h
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)			
(15) TR 17 -TTE (30281)	LUJAN DE CUYO	15									
Forzada											
Programada							1	2,80			
Total			0	0,00			1	2,80	99,968		
(16) TR 18 -TTE (30282)	LUJAN DE CUYO	15									
Forzada			0								
Programada							1	4,45			
Total			0	0,00			1	4,45	99,949		
(17) TR SILARSA - SIAM (13913)	LUJAN DE CUYO	15									
Forzada			2	5,57							
Programada							1	30,72			
Total			2	5,57			1	30,72	99,586		
(18) ATR 1 -TTE (25204)	MONTECASEROS	30									
Forzada											
Programada							1	5,25			
Total			0	0,00			1	5,25	99,880		
(19) ATR 2 -TTE (25205)	MONTECASEROS	30									
Forzada											
Programada							1	6,70			
Total			0	0,00			1	6,70	99,924		
(20) ATR 2 - SIAM (12097)	MONTECASEROS	30									
Forzada			4	11,07							
Programada							4	23,33			
Total			4	11,07			4	23,33	99,607		
(22) TR 1 CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30									
Forzada											
Programada							2	10,85			
Total			0	0,00			2	10,85	99,876		

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003

Tabla 9 - Hoja 4 / 4
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW	ENS MW-h
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)			
(23) TR 202 - TTE (35231)	SAN JUAN	30									
Forzada			2	9,98						23,0	0,11
Programada							3	10,55			
Total			2	9,98	0	0,00	3	10,55	99,766	23,00	0,11
(24) TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30									
Forzada			3	2,23							
Programada							2	8,98			
Total			3	2,23			2	8,98	99,872		
(25) TR SW (80379)	SAN JUAN	15									
Forzada			1	2,77							
Programada											
Total			1	2,77			3	16,18	99,784		
(27) ATR 1-zaporozh(155892)	SAN JUAN	150									
Forzada			2	1,35							
Programada							2	6,22			
Total			2	1,35			2	6,22	99,914		
TOTAL		1.180	9	834,13	1	3,32	24	898,58	80,182	57,0	1,06

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003 (Periodo: 1 de Enero al 30 de Junio)

Tabla 10

Niveles de tensión fuera de valores admisibles

Tensión (kV)	Estación	Desviación Maxima (%)	Desviación Media (%)	Tiempo total		Comentarios
				(Hs.)	(%)	
132	CAPIZ (122 KV)	-9,06	-5,91	340	7,80	(**)
132	ANCHORIS (123 KV)	-7,27	-5,30	85	1,95	(**)
132	B.R. TUNUYAN (121 KV)	-9,88	-6,82	440	10,12	(**)

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 2003 (Periodo: 1 de Julio al 31 de Diciembre)

Tabla 10

Niveles de tensión fuera de valores admisibles

Tensión (kV)	Estación	Desviación Maxima (%)	Desviación Media (%)	Tiempo total		Comentarios
				(Hs.)	(%)	
132	CAPIZ	-6,89	-5,94	155	3,51	(**)
132	ANCHORIS	-6,44	-5,72	50	1,13	(**)
132	B.R. TUNUYAN	-8,03	-6,51	185	4,18	(**)

(**) Bajo factor de potencia de la demanda y falta capacidad transmisión Valle Uco