

SECCION 6.3

INDISPONIBILIDADES - AÑO 1996

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 1

Líneas (Global)

Tensión nominal	Long total	Forzadas N. A.		Forzada autorizada		Programadas		Tasa de sal forzada	Indice de Disp	P. Corte
kV	km	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	C sal/100km-año	(%)	MW
132	610,90	25	45,36	0	0,00	73	646,08	4,09	99,03	481,0
220	634,22	11	32,49	0	0,00	19	161,53	1,73	99,45	285,0
Total	1245,12	36	77,85	0	0,00	92	807,61	2,89	99,24	766,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

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
					Cant	Hs		
CDP-GM	C. DE PIEDRA	GRAN MZA.	132	21,98	2	0,42	0,32	322
CDP-LUJ	C. DE PIEDRA	LUJ. DE CUYO	132	18,08	1	0,37	0,16	80
GM-MON	GRAN MZA.	MONTECAS.	132	19,06	0	0,00	0	0
					3	0,78	0,48	402

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

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	9	25,00	16,1	5,18	10,0	1,31
Tormenta eléctrica	8	22,22	67,8	21,84	205,0	26,76
Incendio de campos	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Animales, plantaciones y otros objetos	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Error humano/maniobra	5	13,89	75,6	24,35	186,0	24,28
Meteoro (tornado, inundación, terremoto)	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Atentado	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	2	5,56	0,0	0,00	0,0	0,00
Falla en barras	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	8	22,22	126,7	40,81	284,0	37,08
Sobrecarga	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Oscilaciones de potencia	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Actuación correcta de automatismos del SADI	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Actuación incorrecta de automatismos del SADI	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Desconocidas	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Otras	4	11,11	24,3	7,83	81,0	10,57
Total	36	100,00	310,5	100,00	766,0	100,00

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 4 - Hoja 1 / 4

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Tema	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Disponib
	AGUA DEL TORO	CRUZ DE PIEDRA	1	220	177,87	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	1,28					
						Falla interna en el equipo de potencia	2	2,37					
						Otras	1	22,57					
						Mantenimiento Programado					6	44,65	
Total							4	26,22	0	0	6	44,65	99,19
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	220	171,59	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,12					
						Mantenimiento Programado					4	39,72	
Total							1	0,12	0	0	4	39,72	99,55
	LOS REYUNOS	AGUA DEL TORO	1	220	42,95	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,90					
						Error humano	1	0,37					
						Mantenimiento Programado					1	8,18	
Total							2	1,27	0	0	1	8,18	99,89
	LOS REYUNOS	GRAN MENDOZA	1	220	188,32	Tormenta eléctrica	1	1,48					
						Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	1	1,60					
						Mantenimiento Programado					5	46,65	
Total							2	3,08	0	0	5	46,65	99,43
	NIHUIL II	AGUA DEL TORO	1	220	53,49	Error humano	2	1,80					
						Mantenimiento Programado					3	22,33	
Total							2	1,80	0	0	3	22,33	99,72

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 4 - Hoja 2 / 4

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Tema	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Disponib
	ANCHORIS	B. RIO TUNUYAN	1	132	52,86								
						Mantenimiento Programado					2	16,52	
Total							0	0,00	0	0	2	16,52	99,81
	ANCHORIS	CRUZ DE PIEDRA	1	132	33,50	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,93					
						Mantenimiento Programado					2	14,25	
Total							1	0,93	0	0	2	14,25	99,83
	CAPIZ	ANCHORIS	1	132	41,95	Falla interna en el equipo de potencia	1	1,72					
						Mantenimiento Programado					3	23,06	
Total							1	1,72	0	0	3	23,06	99,72
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	1	132	21,98	Tormenta eléctrica	1	0,33					
						Otras	1	3,80					
						Mantenimiento Programado					1	4,33	
Total							2	4,13	0	0	1	4,33	99,90
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	2	132	21,98	Tormenta eléctrica	1	0,33					
						Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,08					
						Mantenimiento Programado					2	7,81	
Total							2	0,41	0	0	2	7,81	99,91
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	1	132	18,08	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,37					
						Mantenimiento Programado					10	168,06	
Total							1	0,37	0	0	10	168,06	98,08

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 4 - Hoja 3 / 4

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Tema	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
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	2	132	18,08	Falla interna en el equipo de potencia	1	0,03					
						Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,37					
						Mantenimiento Programado					7	88,15	
Total							2	0,40	0	0	7	88,15	98,99

	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	132	180,18	Falla interna en el equipo de potencia	3	31,95					
						Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	1	0,05					
						Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,43					
						Mantenimiento Programado					24	169,80	
Total							5	32,43	0	0	24	169,80	97,69

	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	1	132	19,06	Tormenta eléctrica	1	0,03					
						Mantenimiento Programado					5	35,70	
Total							1	0,03	0	0	5	35,70	99,59

	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	2	132	19,06	Otras	1	0,05					
						Mantenimiento Programado					3	17,83	
Total							1	0,05	0	0	3	17,83	99,80

	NIHUIL I	PEDRO VARGAS	1	132	46,45	Tormenta eléctrica	3	0,92					
						Error humano	1	0,15					
						Falla interna en el equipo de potencia	1	2,02					
						Otras	1	0,18					
						Mantenimiento Programado					4	36,63	
Total							6	3,27	0	0	4	36,63	99,54

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 4 - Hoja 4 / 4

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Tema	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
	PEDRO VARGAS	CAPIZ	1	132	122,13	Tormenta eléctrica	1	0,08					
						Error humano	1	0,05					
						Falla interna en el equipo de potencia	1	1,50					
						Mantenimiento Programado					6	38,92	
Total							3	1,63	0	0	6	38,92	99,54
	PEDRO VARGAS	SAN RAFAEL	1	132	15,59	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.							
						Animales, plantaciones y otros objetos							
						Mantenimiento Programado					4	25,02	
Total							0	0,00	0	0	4	25,02	99,71
TOTAL							36	77,863	0	0	92	807,6	99,24

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 4 - Hoja 1 / 4

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Tema	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de	Pcorte
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Disponib	MW
	AGUA DEL TORO	CRUZ DE PIEDRA	1	220	177,87	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	1,28						50,0
						Falla interna en el equipo de potencia	2	2,37						
						Otras	1	22,57						
						Mantenimiento Programado					6	44,65		
Total							4	26,22	0	0	6	44,65	99,19	50,0
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	220	171,59	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,12						51,0
						Mantenimiento Programado					4	39,72		
Total							1	0,12	0	0	4	39,72	99,55	51,0
	LOS REYUNOS	AGUA DEL TORO	1	220	42,95	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,90						
						Error humano	1	0,37						
						Mantenimiento Programado					1	8,18		
Total							2	1,27	0	0	1	8,18	99,89	0,0
	LOS REYUNOS	GRAN MENDOZA	1	220	188,32	Tormenta eléctrica	1	1,48						25,0
						Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	1	1,60						
						Mantenimiento Programado					5	46,65		
Total							2	3,08	0	0	5	46,65	99,43	25,0
	NIHUIL II	AGUA DEL TORO	1	220	53,49	Error humano	2	1,80						159,0
						Mantenimiento Programado					3	22,33		
Total							2	1,80	0	0	3	22,33	99,72	159,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 4 - Hoja 2 / 4

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Tema	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de	Pcorte
Nombre o N°			N°	kV	km	Ident (*)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	Disponib	MW
	ANCHORIS	B. RIO TUNUYAN	1	132	52,86									
						Mantenimiento Programado					2	16,52		
Total							0	0,00	0	0	2	16,52	99,81	0,0
	ANCHORIS	CRUZ DE PIEDRA	1	132	33,50	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,93						22,0
						Mantenimiento Programado					2	14,25		
Total							1	0,93	0	0	2	14,25	99,83	22,0
	CAPIZ	ANCHORIS	1	132	41,95	Falla interna en el equipo de potencia	1	1,72						5,0
						Mantenimiento Programado					3	23,06		
Total							1	1,72	0	0	3	23,06	99,72	5,0
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	1	132	21,98	Tormenta eléctrica	1	0,33						80,0
						Otras	1	3,80						81,0
						Mantenimiento Programado					1	4,33		
Total							2	4,13	0	0	1	4,33	99,90	161,0
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	2	132	21,98	Tormenta eléctrica	1	0,33						80,0
						Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,08						81,0
						Mantenimiento Programado					2	7,81		
Total							2	0,41	0	0	2	7,81	99,91	161,0
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	1	132	18,08	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,37						40,0
						Mantenimiento Programado					10	168,06		
Total							1	0,37	0	0	10	168,06	98,08	40,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 4 - Hoja 3 / 4

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Tema	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de	Pcorte
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Disponib	MW
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	2	132	18,08	Falla interna en el equipo de potencia	1	0,03						
						Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,37						40,0
						Mantenimiento Programado					7	88,15		
Total							2	0,40	0	0	7	88,15	98,99	40,0

	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	132	180,18	Falla interna en el equipo de potencia	3	31,95						
						Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	1	0,05						
						Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,43						
						Mantenimiento Programado					24	169,80		
Total							5	32,43	0	0	24	169,80	97,69	0,0

	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	1	132	19,06	Tormenta eléctrica	1	0,03						
						Mantenimiento Programado					5	35,70		
Total							1	0,03	0	0	5	35,70	99,59	0,0

	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	2	132	19,06	Otras	1	0,05						
						Mantenimiento Programado					3	17,83		
Total							1	0,05	0	0	3	17,83	99,80	0,0

	NIHUIL I	PEDRO VARGAS	1	132	46,45	Tormenta eléctrica	3	0,92						10,0
						Error humano	1	0,15						27,0
						Falla interna en el equipo de potencia	1	2,02						
						Otras	1	0,18						
						Mantenimiento Programado					4	36,63		
Total							6	3,27	0	0	4	36,63	99,54	37,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 4 - Hoja 4 / 4

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Tema	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de	Pcorte
Nombre o N°			N°	kV	km	Ident (*)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	Disponib	MW
	PEDRO VARGAS	CAPIZ	1	132	122,13	Tormenta eléctrica	1	0,08						10,0
						Error humano	1	0,05						
						Falla interna en el equipo de potencia	1	1,50						5,0
						Mantenimiento Programado					6	38,92		
Total							3	1,63	0	0	6	38,92	99,54	15,0
	PEDRO VARGAS	SAN RAFAEL	1	132	15,59	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.								
						Animales, plantaciones y otros objetos								
						Mantenimiento Programado					4	25,02		
Total							0	0,00	0	0	4	25,02	99,71	0,0
TOTAL							36	77,863	0	0	92	807,6	99,24	766,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 4 - Hoja 1 / 4

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Tema	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de	Pcorte
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Disponib	MW
	AGUA DEL TORO	CRUZ DE PIEDRA	1	220	177,87	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	1,28						50,0
						Falla interna en el equipo de potencia	2	2,37						
						Otras	1	22,57						
						Mantenimiento Programado					6	44,65		
Total							4	26,22	0	0	6	44,65	99,19	50,0
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	220	171,59	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,12						51,0
						Mantenimiento Programado					4	39,72		
Total							1	0,12	0	0	4	39,72	99,55	51,0
	LOS REYUNOS	AGUA DEL TORO	1	220	42,95	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,90						
						Error humano	1	0,37						
						Mantenimiento Programado					1	8,18		
Total							2	1,27	0	0	1	8,18	99,89	0,0
	LOS REYUNOS	GRAN MENDOZA	1	220	188,32	Tormenta eléctrica	1	1,48						25,0
						Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	1	1,60						
						Mantenimiento Programado					5	46,65		
Total							2	3,08	0	0	5	46,65	99,43	25,0
	NIHUIL II	AGUA DEL TORO	1	220	53,49	Error humano	2	1,80						159,0
						Mantenimiento Programado					3	22,33		
Total							2	1,80	0	0	3	22,33	99,72	159,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 4 - Hoja 2 / 4

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Tema	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de	Pcorte
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Disponib	MW
	ANCHORIS	B. RIO TUNUYAN	1	132	52,86									
						Mantenimiento Programado					2	16,52		
Total							0	0,00	0	0	2	16,52	99,81	0,0
	ANCHORIS	CRUZ DE PIEDRA	1	132	33,50	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,93						22,0
						Mantenimiento Programado					2	14,25		
Total							1	0,93	0	0	2	14,25	99,83	22,0
	CAPIZ	ANCHORIS	1	132	41,95	Falla interna en el equipo de potencia	1	1,72						5,0
						Mantenimiento Programado					3	23,06		
Total							1	1,72	0	0	3	23,06	99,72	5,0
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	1	132	21,98	Tormenta eléctrica	1	0,33						80,0
						Otras	1	3,80						81,0
						Mantenimiento Programado					1	4,33		
Total							2	4,13	0	0	1	4,33	99,90	161,0
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	2	132	21,98	Tormenta eléctrica	1	0,33						80,0
						Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,08						81,0
						Mantenimiento Programado					2	7,81		
Total							2	0,41	0	0	2	7,81	99,91	161,0
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	1	132	18,08	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,37						40,0
						Mantenimiento Programado					10	168,06		
Total							1	0,37	0	0	10	168,06	98,08	40,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 4 - Hoja 3 / 4

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Tema	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de	Pcorte
Nombre o Nº			Nº	kV	km	Ident (*)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Disponib	MW
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	2	132	18,08	Falla interna en el equipo de potencia	1	0,03						
						Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,37						40,0
						Mantenimiento Programado					7	88,15		
Total							2	0,40	0	0	7	88,15	98,99	40,0

	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	132	180,18	Falla interna en el equipo de potencia	3	31,95						
						Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	1	0,05						
						Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,43						
						Mantenimiento Programado					24	169,80		
Total							5	32,43	0	0	24	169,80	97,69	0,0

	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	1	132	19,06	Tormenta eléctrica	1	0,03						
						Mantenimiento Programado					5	35,70		
Total							1	0,03	0	0	5	35,70	99,59	0,0

	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	2	132	19,06	Otras	1	0,05						
						Mantenimiento Programado					3	17,83		
Total							1	0,05	0	0	3	17,83	99,80	0,0

	NIHUIL I	PEDRO VARGAS	1	132	46,45	Tormenta eléctrica	3	0,92						10,0
						Error humano	1	0,15						27,0
						Falla interna en el equipo de potencia	1	2,02						
						Otras	1	0,18						
						Mantenimiento Programado					4	36,63		
Total							6	3,27	0	0	4	36,63	99,54	37,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 4 - Hoja 4 / 4

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Tema	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de	Pcorte
Nombre o N°			N°	kV	km	Ident (*)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	Disponib	MW
	PEDRO VARGAS	CAPIZ	1	132	122,13	Tormenta eléctrica	1	0,08						10,0
						Error humano	1	0,05						
						Falla interna en el equipo de potencia	1	1,50						5,0
						Mantenimiento Programado					6	38,92		
Total							3	1,63	0	0	6	38,92	99,54	15,0
	PEDRO VARGAS	SAN RAFAEL	1	132	15,59	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.								
						Animales, plantaciones y otros objetos								
						Mantenimiento Programado					4	25,02		
Total							0	0,00	0	0	4	25,02	99,71	0,0
TOTAL							36	77,863	0	0	92	807,6	99,24	766,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 5

Salidas forzadas no autorizadas de circuitos dobles

Fecha	Corredor	E.T.Origen	E.T.Destino	Tensión	Causa	Tiempo rest servicio	Pcorte
				KV		Hs	MW
08/03/96	CDP-GM	C. DE PIEDRA	GRAN MZA.	132	Tormenta eléctrica	0,33	160
08/03/96	CDP-LUJ	C. DE PIEDRA	LUJ. DE CUYO	132	Protecc. de sobret., subfreq	0,37	80
13/10/96	CDP-GM	C. DE PIEDRA	GRAN MZA.	132	Protecc. de sobret., subfreq	0,08	162
						0,78	402

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 6

Tipificación de faltas

Tensión	Cantidad de faltas					Totales
	Permanentes			Transitorias		
	Monofásica a Tierra	Bifásica	Trifásica	Monofásica c/ recierre exitoso	(1) Trifásica c/ recierre exitoso	
220 KV	1		1	13		15
132 KV	11	2	4	20		37

(1) Si existiese

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

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 1996

Tabla 8

Puntos de conexión (Global)

Cantidad de equipos	Forz N. Autorizadas		Forz autorizadas		Programadas		P. corte	Disp. Global
	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	MW	(%)
73	19	196,0	5	5,6	158	747,0	144,0	89,17

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 9 - Hoja 1 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
ATR 1 - TTE (25203)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia			1	2,78						
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	9,18		
Total			1	2,78	0	0,00	2	9,18	99,86	0,0
ATR 2 - TTE (25202)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	9,52		
Total			0	0,00	0	0,00	2	9,52	99,89	0,0
ATR 1 - MIRON (16388)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										8,3
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,10						
Sal por mantenimiento programado							3	15,27		
Total			1	0,10	0	0,00	3	15,27	99,82	8,3
ATR 2 - MIRON (32580)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,03						
Sal por mantenimiento programado							3	12,68		
Total			1	0,03	0	0,00	3	12,68	99,85	0,0
TR 1 - CEGELEC (4400)	B.R.TUNUYAN	10								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado										
Total			0	0,00	0	0,00	0	0,00	100,00	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 9 - Hoja 2 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 1 - CGE (13510)	CAPIZ	20			1	0,68				
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	15,02		
Total			0	0,00	1	0,68	3	15,02	99,82	0,0
TR 2 - CGE (13511)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,02						0,6
Sal por mantenimiento programado							3	12,02		
Total			1	0,02	0	0,00	3	12,02	99,86	0,6
ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado										
Total			0	0,00	0	0,00	0	0,00	100,00	0,0
ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia			3	4,48						
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							4	21,52		
Total			3	4,48	0	0,00	4	21,52	99,70	0,0
TR 2 - MARELLI (30029)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							4	19,20		
Total			0	0,00	0	0,00	4	19,20	99,78	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 9 - Hoja 3 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 3 - MARELLI (30030)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia					1	2,03				
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	15,62		
Total			0	0,00	1	2,03	3	15,62	99,80	0,0
TR 5 - SIAM (7956)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia			1	3,40						
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	1,45						
Sal por mantenimiento programado							3	61,62		
Total			2	4,85	0	0,00	3	61,62	99,24	0,0
TR 6 - SIAM (7957)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	9,82		
Total			0	0,00	0	0,00	2	9,82	99,89	0,0
TR 17 - TTE (30281)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	15,78		
Total			0	0,00	0	0,00	3	15,78	99,82	0,0
TR 18 - TTE (30282)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							7	19,30		
Total			0	0,00	0	0,00	7	19,30	99,78	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 9 - Hoja 4 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR SILARSA-SIAM(13913)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,20						14,0
Sal por mantenimiento programado							2	13,73		
Total			1	0,20	0	0,00	2	13,73	99,84	14,0
ATR 1 - TTE (25204)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	1,30						13,7
Sal por mantenimiento programado							5	23,90		
Total			1	1,30	0	0,00	5	23,90	99,71	13,7
ATR 2 - TTE (25205)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	1,35						12,7
Sal por mantenimiento programado							5	23,85		
Total			1	1,35	0	0,00	5	23,85	99,71	12,7
ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	1,57						35,0
Sal por mantenimiento programado							4	39,75		
Total			1	1,57	0	0,00	4	39,75	99,53	35,0
TR 201 - CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia					1	27,10				
Sal por falla de prot de alim/transf.			5	4,17						98,0
Sal por mantenimiento programado							5	31,20		
Total			5	4,17	1	27,10	5	31,20	99,29	98,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1996

Tabla 9 - Hoja 5 / 5
Para cada transformador

Identificación Transformador	Estación	Potencia MVA	Forzadas N. Autorizadas		Forzadas Autorizadas		Programadas		Indice de Disponib	Pcorte MW
			Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)		
TR 202 - TTE (35231)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia			1	0,85						6,2
Sal por falla de prot de alim/transf.			5	1,45						112,0
Sal por mantenimiento programado							3	13,75		
Total			6	2,30	0	0,00	3	13,75	99,82	118,2
TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia					1	76,88				
Sal por falla de prot de alim/transf.			5	4,62						74,0
Sal por mantenimiento programado							9	45,27		
Total			5	4,62	1	76,88	9	45,27	98,55	74,0
TR SW (80379)	SAN JUAN	15								
Sal por falla propia			1	0,20						
Sal por falla de prot de alim/transf.			6	3,53						84,0
Sal por mantenimiento programado							4	24,27		
Total			7	3,73	0	0,00	4	24,27	99,68	84,0
TOTAL		1010	36	31,49	4	106,69	79	452,27	99,71	458,5