

SECCION 6.5

INDISPONIBILIDADES - AÑO 1998

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

Tabla 1

Líneas (Global)

Tensión nominal	Long total	Forzadas N. A.		Forzada autorizada		Programadas		Tasa de sal forzada	Indice de Disp	P. Corte	Ener. N. Sum MWh
kV	km	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	C sal/100km-año	(%)	MW	
132	610,90	22	27,85	0	0,00	74	533,67	3,60	99,16	367,5	253,0
220	634,22	7	10,00	0	0,00	21	165,92	1,10	99,51	1,5	52,7
Total	1245,12	29	37,85	0	0,00	95	699,59	2,33	99,52	369,0	305,7

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

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	Ener. N. Sum MWh
					Cant	Hs			
CDP-GM	C. DE PIEDRA	GRAN MZA.	132	21,98					
CDP-LUJ	C. DE PIEDRA	LUJ. DE CUYO	132	18,08	1	7,00		174	58
GM-MON	GRAN MZA.	MONTECAS.	132	19,06					
					1	7,00	0,00	174	58,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

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	2	6,90	0,0	0,00	1,5	0,41
Tormenta eléctrica	4	13,79	0,0	0,00	0,0	0,00
Incendio de campos	5	17,24	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	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
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.	5	17,24	0,0	0,00	0,0	0,00
Falla en barras	3	10,34	121,5	99,26	325,0	88,08
Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto	10	34,48	0,9	0,74	42,5	11,52
Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
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	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Total	29	100,00	122,4	100,00	369,0	100,00

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

Tabla 4 - Hoja 1 / 3

Para cada línea

Codigo Ident. Nombre o N°	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de	Pcorte
			N°	kV	km	Ident (*)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	N° sal	T(h)	Disponib	MW
	AGUA DEL TORO	CRUZ DE PIEDRA	1	220	177,87	Tormenta eléctrica	1	0,85						
						Incendio en campo	2	0,68						
						Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto	1	6,95						
						Mantenimiento Programado					8	64,70		
Total							4	8,48	0	0	8	64,70	98,75	0,0
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	220	171,59	Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto	1	0,02						
						Mantenimiento Programado					5	54,77		
Total							1	0,02	0	0	5	54,77	99,1	0,0
	LOS REYUNOS	AGUA DEL TORO	1	220	42,95	Falla interna en equipo de potencia	1	0,62						
						Mantenimiento Programado					2	16,22		
Total							1	0,62	0	0	2	16,22	99,71	0,0
	LOS REYUNOS	GRAN MENDOZA	1	220	188,32	Interruptor Grupo N° 1	1	0,68						1,5
						Mantenimiento Programado					3	14,917		
Total							1	0,68	0	0	3	14,92	99,73	1,5
	NIHUIL II	AGUA DEL TORO	1	220	53,49	Falla en barras								
						Mantenimiento Programado					3	15,32		
Total							0	0,00	0	0	3	15,32	99,74	0,0
	ANCHORIS	B. RIO TUNUYAN	1	132	52,86									
						Incendio en campo	2	1,97						
						Mantenimiento Programado					2	12,03		
Total							2	1,97	0	0	2	12,03	99,76	0,0

Tabla 4 - Hoja 2 / 3

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

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
	CDP-GM	C. DE PIEDRA	GRAN MZA.	132			
	CDP-GM	C. DE PIEDRA	GRAN MZA.	132			
	CDP-LUJ	C. DE PIEDRA	LUJ. DE CUYO	132	FALLA EN BARRAS	7,00	174
						7,00	174

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

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	1		1	3		5
132	8	2		10	1	21

(1) Si existiese

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

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 1998

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 1998

Tabla 8

Puntos de conexión (Global)

Cantidad de equipos	Forz N. Autorizadas		Forz autorizadas		Programadas		P. corte	Disp. Global	ENS
	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	Nro sal	T(h)	MW	(%)	MWh
72	28	150,0	26	37,4	146	1041,9	384,5	78,92	26,40

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

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										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	12,1		
Total			0	0,00	0	0,00	2	12,10	99,79	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	11,37		
Total			0	0,00	0	0,00	2	11,37	99,81	0,0
ATR 1 - MIRON (16388)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	3,98	1	0,93				9,5
Sal por mantenimiento programado							2	8,93		
Total			1	3,98	1	0,93	2	8,93	99,76	9,5
ATR 2 - MIRON (32580)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,15						
Sal por mantenimiento programado							2	10,10		
Total			1	0,15	0	0,00	2	10,10	99,82	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 1998

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								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	13,57		
Total			0	0,00	0	0,00	2	13,57	99,77	0,0
TR 2 - CGE (13511)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,13						0,5
Sal por mantenimiento programado							2	12,60		
Total			1	0,13	0	0,00	2	12,60	99,78	0,5
ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,05						
Sal por mantenimiento programado							4	52,28		
Total			1	0,05	0	0,00	4	52,28	99,10	0,0
ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	18,42		
Total			0	0,00	0	0,00	3	18,42	99,68	0,0
TR 2 - MARELLI (30029)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,68	1	0,28				5,8
Sal por mantenimiento programado							11	1402,05		
Total			1	0,68	1	0,28	11	1402,05	75,94	5,8

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

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										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	1,40						5,9
Sal por mantenimiento programado							11	300,90		
Total			2	1,40	0	0,00	11	300,90	94,82	5,9
TR 5 - SIAM (7956)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	2,58						
Sal por mantenimiento programado							6	100,88		
Total			1	2,58	0	0,00	6	100,88	98,23	0,0
TR 6 - SIAM (7957)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,06						9,3
Sal por mantenimiento programado							5	74,28		
Total			1	0,06	0	0,00	5	74,28	98,73	9,3
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	36,66		
Total			0	0,00	0	0,00	3	36,66	99,37	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							1	37,3		
Total			0	0,00	0	0,00	1	37,30	99,36	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

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.										
Sal por mantenimiento programado							4	20,97		
Total			0	0,00	0	0,00	4	20,97	99,64	0,0
ATR 1 - TTE (25204)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	2,55						
Sal por mantenimiento programado							1	8,00		
Total			1	2,55	0	0,00	1	8,00	99,82	0,0
ATR 2 - TTE (25205)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							1	7,63		
Total			0	0,00	0	0,00	1	7,63	99,87	0,0
ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150								
Sal por falla propia			1	0,38						
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							5	54,77		
Total			1	0,38	0	0,00	5	54,77	99,05	0,0
TR 201 - CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia			3	4,35						38,2
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	0,78						43,8
Sal por mantenimiento programado							11	51,18		
Total			5	5,13	0	0,00	11	51,18	99,03	82,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

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										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	2,58						24,2
Sal por mantenimiento programado							5	32,97		
Total			2	2,58	0	0,00	5	32,97	99,39	24,2
TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia			1	2,2						
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	0,33						23,0
Sal por mantenimiento programado							14	64,18		
Total			3	2,53	0	0,00	14	64,18	98,86	23,0
TR SW (80379)	SAN JUAN	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			6	3,97						27,7
Sal por mantenimiento programado							11	55,78		
Total			6	3,97	0	0,00	11	55,78	98,98	27,7
TR 5	SAN JUAN	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	3,08						
Sal por mantenimiento programado										
Total			3	3,08	0	0,00	0	0,00	99,95	0,0
TOTAL		1025	30	26,17	2	1,21	108	2386,92	97,72	187,9
E.N.S. EN MWh										82,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

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										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	12,1		
Total			0	0,00	0	0,00	2	12,10	99,79	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	11,37		
Total			0	0,00	0	0,00	2	11,37	99,81	0,0
ATR 1 - MIRON (16388)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	3,98	1	0,93				9,5
Sal por mantenimiento programado							2	8,93		
Total			1	3,98	1	0,93	2	8,93	99,76	9,5
ATR 2 - MIRON (32580)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,15						
Sal por mantenimiento programado							2	10,10		
Total			1	0,15	0	0,00	2	10,10	99,82	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 1998

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								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							2	13,57		
Total			0	0,00	0	0,00	2	13,57	99,77	0,0
TR 2 - CGE (13511)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,13						0,5
Sal por mantenimiento programado							2	12,60		
Total			1	0,13	0	0,00	2	12,60	99,78	0,5
ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,05						
Sal por mantenimiento programado							4	52,28		
Total			1	0,05	0	0,00	4	52,28	99,10	0,0
ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	18,42		
Total			0	0,00	0	0,00	3	18,42	99,68	0,0
TR 2 - MARELLI (30029)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,68	1	0,28				5,8
Sal por mantenimiento programado							11	1402,05		
Total			1	0,68	1	0,28	11	1402,05	75,94	5,8

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

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										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	1,40						5,9
Sal por mantenimiento programado							11	300,90		
Total			2	1,40	0	0,00	11	300,90	94,82	5,9
TR 5 - SIAM (7956)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	2,58						
Sal por mantenimiento programado							6	100,88		
Total			1	2,58	0	0,00	6	100,88	98,23	0,0
TR 6 - SIAM (7957)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,06						9,3
Sal por mantenimiento programado							5	74,28		
Total			1	0,06	0	0,00	5	74,28	98,73	9,3
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	36,66		
Total			0	0,00	0	0,00	3	36,66	99,37	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							1	37,3		
Total			0	0,00	0	0,00	1	37,30	99,36	0,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

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.										
Sal por mantenimiento programado							4	20,97		
Total			0	0,00	0	0,00	4	20,97	99,64	0,0
ATR 1 - TTE (25204)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	2,55						
Sal por mantenimiento programado							1	8,00		
Total			1	2,55	0	0,00	1	8,00	99,82	0,0
ATR 2 - TTE (25205)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							1	7,63		
Total			0	0,00	0	0,00	1	7,63	99,87	0,0
ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150								
Sal por falla propia			1	0,38						
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							5	54,77		
Total			1	0,38	0	0,00	5	54,77	99,05	0,0
TR 201 - CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia			3	4,35						38,2
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	0,78						43,8
Sal por mantenimiento programado							11	51,18		
Total			5	5,13	0	0,00	11	51,18	99,03	82,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

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										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	2,58						24,2
Sal por mantenimiento programado							5	32,97		
Total			2	2,58	0	0,00	5	32,97	99,39	24,2
TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia			1	2,2						
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	0,33						23,0
Sal por mantenimiento programado							14	64,18		
Total			3	2,53	0	0,00	14	64,18	98,86	23,0
TR SW (80379)	SAN JUAN	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			6	3,97						27,7
Sal por mantenimiento programado							11	55,78		
Total			6	3,97	0	0,00	11	55,78	98,98	27,7
TR 5	SAN JUAN	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	3,08						
Sal por mantenimiento programado										
Total			3	3,08	0	0,00	0	0,00	99,95	0,0
TOTAL		1025	30	26,17	2	1,21	108	2386,92	97,72	187,9
E.N.S. EN MWh										82,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

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
	CDP-GM	C. DE PIEDRA	GRAN MZA.	132			
	CDP-GM	C. DE PIEDRA	GRAN MZA.	132			
	CDP-LUJ	C. DE PIEDRA	LUJ. DE CUYO	132	FALLA EN BARRAS	7,00	174
						7,00	174

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

Para cada línea

Código Ident. Nombre o Nº	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	Tens	Long	Causa	Forzadas no Autorizadas		Forzadas autorizadas		Programadas		Indice de	Pcorte
			Nº	kV	km	Ident (*)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Nº sal	T(h)	Disponib	MW
	ANCHORIS	CRUZ DE PIEDRA	1	132	33,50	Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto	2	0,63						
						Mantenimiento Programado					4	35,25		
Total							2	0,63	0	0	4	35,25	99,38	0,0
	CAPIZ	ANCHORIS	1	132	41,95	Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto	4	1,27						42,5
						Mantenimiento Programado					6	36,35		
Total							4	1,27	0	0	6	36,35	99,35	42,5
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	1	132	21,98	Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto								
						Mantenimiento Programado					1	8,30		
Total							0	0,00	0	0	1	8,30	99,9	0,0
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	2	132	21,98	Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto	1	3,57			2	16,75		
						Mantenimiento Programado								
Total							1	3,57	0	0	2	16,75	99,7	0,0
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	1	132	18,08	Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto								
						Falla en barras	1	7,08						87,0
						Mantenimiento Programado					6	57,08		
Total							1	7,08	0	0	6	57,08	98,90	87,0
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	2	132	18,08	Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto	1	0,27						
						Falla en barras	1	0,20						87,0
						Mantenimiento Programado					6	52,45		
Total							2	0,47	0	0	6	52,45	99,09	87,0

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1998

Tabla 4 - Hoja 3 / 3

Para cada línea

Código Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	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	SAN JUAN	1	132	180,18	Falla en barras	1	2,18						151,0
						Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	3	8,48						
						Incendio de campos	1	0,30						
						Mantenimiento Programado					19	124,33		
Total							5	10,97	0	0	19	124,3	97,68	151,0
	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	1	132	19,06									
						Mantenimiento Programado					2	16,18		
Total							0	0,00	0	0	2	16,18	99,72	0,0
	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	2	132	19,06									
						Mantenimiento Programado					2	16,38		
Total							0	0,00	0	0	2	16,38	99,72	0,0
	NIHUIL I	PEDRO VARGAS	1	132	46,45	Tormenta eléctrica	3	1,40						
						Mantenimiento Programado					6	55,40		
Total							3	1,40	0	0	6	55,40	99,03	0,0
	PEDRO VARGAS	CAPIZ	1	132	122,13	Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	2	0,70						
						Mantenimiento Programado					14	70,47		
Total							2	0,70	0	0	14	70,47	98,78	0,0
	PEDRO VARGAS	SAN RAFAEL	1	132	15,59	Tormenta eléctrica								
						Mantenimiento Programado					4	32,68		
Total							0	0,00	0	0	4	32,68	99,44	0,0
TOTAL					1245		29	37,85	0	0	95	699,6	99,04	369,0