

## **SECCION 6.2**

### **INDISPONIBILIDADES - AÑO 1995**

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

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	38	57,29	0	0,00	102	521,07	6,22	99,20	641,6
220	634,22	18	27,62	0	0,00	57	404,75	2,84	98,94	306,0
Total	1245,12	56	84,90	0	0,00	159	925,81	4,50	99,07	947,6

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

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	0,53	0,32	196
CDP-LUJ	C. DE PIEDRA	LUJ. DE CUYO	132	18,08	1	0,05	0,16	84
GM-MON	GRAN MZA.	MONTECAS.	132	19,06	1	0,15	0,16	34
					<b>4</b>	<b>0,73</b>	<b>0,64</b>	<b>314</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

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	3,57	0,0	0,00	0,0	0,00
Tormenta eléctrica	13	23,21	73,3	32,92	276,0	29,13
Incendio de campos	2	3,57	5,4	2,42	34,0	3,59
Animales, plantaciones y otros objetos	4	7,14	5,1	2,29	17,0	1,79
Error humano/maniobra	2	3,57	4,9	2,20	84,0	8,86
Meteoro (tornado, inundación, terremoto)	0	0,00	0,0	0,00	0,0	0,00
Atentado	1	1,79	0,0	0,00	0,0	0,00
Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	12	21,43	24,6	11,05	180,6	19,06
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.	9	16,07	108,4	48,67	341,0	35,99
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	5	8,93	1,0	0,45	15,0	1,58
Otras	6	10,71	0,0	0,00	0,0	0,00
<b>Total</b>	<b>56</b>	<b>100,00</b>	<b>222,6</b>	<b>100,00</b>	<b>947,6</b>	<b>100,00</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

Tabla 4 - Hoja 1 / 4

Para cada línea

Codigo Ident.	E.T. Origen	E.T. Destino	Terna	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
	AGUA DEL TORO	CRUZ DE PIEDRA	1	220	177,87	Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	3	2,77						
						Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,18						130,0
						Mantenimiento Programado					7	48,82		
<b>Total</b>							<b>4</b>	<b>2,95</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>48,82</b>	<b>99,41</b>	<b>130,0</b>
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	220	171,59	Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	1	0,22						58,0
						Desconocidas	1	0,12						
						Mantenimiento Programado					4	26,13		
<b>Total</b>							<b>2</b>	<b>0,34</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>26,13</b>	<b>99,70</b>	<b>58,0</b>
	LOS REYUNOS	AGUA DEL TORO	1	220	42,95	Tormenta eléctrica	1	0,35						
						Desconocidas	1	0,20						
						Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	1	2,75						
						Mantenimiento Programado					13	51,52		
<b>Total</b>							<b>3</b>	<b>3,30</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13</b>	<b>51,52</b>	<b>99,37</b>	<b>0,0</b>
	LOS REYUNOS	GRAN MENDOZA	1	220	188,32	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,55						86,0
						Otras	3	2,19						
						Mantenimiento Programado					22	197,366		
<b>Total</b>							<b>4</b>	<b>2,74</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22</b>	<b>197,37</b>	<b>97,72</b>	<b>86,0</b>
	NIHUIL II	AGUA DEL TORO	1	220	53,49	Tormenta eléctrica	1	0,13						32,0
						Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	2	0,74						
						Atentado	1	17,07						
						Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	1	0,37						
						Mantenimiento Programado					11	80,92		
<b>Total</b>							<b>5</b>	<b>18,31</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11</b>	<b>80,92</b>	<b>98,87</b>	<b>32,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

Tabla 4 - Hoja 2 / 4

Para cada línea

Codigo 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
	ANCHORIS	B. RIO TUNUYAN	1	132	52,86	Tormenta eléctrica	1	0,07						20,0
						Mantenimiento Programado					3	11,18		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,07</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>11,18</b>	<b>99,87</b>	<b>20,0</b>
	ANCHORIS	CRUZ DE PIEDRA	1	132	33,50	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobre frec.	1	0,37						86,0
						Mantenimiento Programado					2	12,93		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,37</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>12,93</b>	<b>99,85</b>	<b>86,0</b>
	CAPIZ	ANCHORIS	1	132	41,95	Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	2	0,17						72,6
						Mantenimiento Programado					4	22,32		
<b>Total</b>							<b>2</b>	<b>0,17</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>22,32</b>	<b>99,74</b>	<b>72,6</b>
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	1	132	21,98	Tormenta eléctrica	2	0,58						98,0
						Otras	1	2,30						
						Mantenimiento Programado					7	41,12		
<b>Total</b>							<b>3</b>	<b>2,88</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>41,12</b>	<b>99,50</b>	<b>98,0</b>
	CRUZ DE PIEDRA	GRAN MENDOZA	2	132	21,98	Tormenta eléctrica	2	0,57						98,0
						Mantenimiento Programado					6	36,07		
<b>Total</b>							<b>2</b>	<b>0,57</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>36,07</b>	<b>99,58</b>	<b>98,0</b>
	CRUZ DE PIEDRA	LUJAN DE CUYO	1	132	18,08	Animales, plantaciones y otros objetos	1	0,10						
						Error humano	1	0,05						42,0
						Desconocidas	1	0,25						
						Mantenimiento Programado					14	63,58		
<b>Total</b>							<b>3</b>	<b>0,40</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14</b>	<b>63,58</b>	<b>99,27</b>	<b>42,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

Tabla 4 - Hoja 3 / 4

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	LUJAN DE CUYO	2	132	18,08	Falla interna en el equipo de potencia	1	0,12						
						Error humano	1	0,07						42,0
						Mantenimiento Programado					12	57,02		
<b>Total</b>							<b>2</b>	<b>0,19</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12</b>	<b>57,02</b>	<b>99,35</b>	<b>42,0</b>
	CRUZ DE PIEDRA	SAN JUAN	1	132	180,18	Falla interna en el equipo de potencia	1	1,30						
						Animales, plantaciones y otros objetos	2	18,74						
						Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	2	0,38						27,0
						Desconocidas	1	0,23						
						Mantenimiento Programado					21	116,85		
<b>Total</b>							<b>6</b>	<b>20,65</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21</b>	<b>116,85</b>	<b>98,43</b>	<b>27,0</b>
	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	1	132	19,06	Incendio de campos	1	0,17						17,0
						Mantenimiento Programado					7	18,17		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,17</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>18,17</b>	<b>99,79</b>	<b>17,0</b>
	GRAN MENDOZA	MONTECASEROS	2	132	19,06	Incendio de campos	1	0,15						17,0
						Mantenimiento Programado					8	32,70		
<b>Total</b>							<b>1</b>	<b>0,15</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>32,70</b>	<b>99,63</b>	<b>17,0</b>
	NIHUIL I	PEDRO VARGAS	1	132	46,45	Tormenta eléctrica	4	0,65						
						Otras	1	5,20						
						Desconocidas	1	0,07						15,0
						Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	3	4,68						50,0
						Mantenimiento Programado					6	35,40		
<b>Total</b>							<b>9</b>	<b>10,60</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>35,40</b>	<b>99,47</b>	<b>65,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

Tabla 4 - Hoja 4 / 4

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
	PEDRO VARGAS	CAPIZ	1	132	122,13	Tormenta eléctrica	2	0,55						28,0
						Otras	1	14,78						
						Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic.	1	0,17						
						Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,23						2,0
						Mantenimiento Programado					8	52,52		
<b>Total</b>							<b>5</b>	<b>15,73</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>52,52</b>	<b>99,22</b>	<b>30,0</b>
	PEDRO VARGAS	SAN RAFAEL	1	132	15,59	Protecciones de sobretensión, subfrec., sobrefrec.	1	0,12						10,0
						Animales, plantaciones y otros objetos	1	5,23						17,0
						Mantenimiento Programado					4	21,22		
<b>Total</b>							<b>2</b>	<b>5,35</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>21,22</b>	<b>99,70</b>	<b>27,0</b>
<b>TOTAL</b>					<b>1245,12</b>		<b>56</b>	<b>84,94</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>159</b>	<b>925,81</b>	<b>99,07</b>	<b>947,6</b>



## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

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
16/01/95	CDP-GM	C. DE PIEDRA	GRAN MZA.	132	Tormenta eléctrica	0,25	0
20/09/95	CDP-LUJ	C. DE PIEDRA	LUJ. DE CUYO	132	Error humano/maniobra	0,05	84
21/09/95	GM-MON	GRAN MZA.	MONTECAS.	132	Incendio de campos	0,15	34
08/11/95	CDP-GM	C. DE PIEDRA	GRAN MZA.	132	Tormenta eléctrica	0,28	196
						<b>0,73</b>	<b>314</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

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	11		2	5		18
132 KV	18	8	2	33		61

(1) Si existiese

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

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 1995

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	(%)
75	17	16,89	9	32,45	164	525,66	73,9	93,44

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

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			3	3,17						
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	7,53		
<b>Total</b>			<b>3</b>	<b>3,17</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>7,53</b>	<b>99,88</b>	<b>0,0</b>
ATR 2 - TTE (25202)	ANCHORIS	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							3	7,00		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>3</b>	<b>7,00</b>	<b>99,92</b>	<b>0,0</b>
ATR 1 - MIRON (16388)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia			3	246,42						
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							8	342,08		
<b>Total</b>			<b>3</b>	<b>246,42</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>8</b>	<b>342,08</b>	<b>93,28</b>	<b>0,0</b>
ATR 2 - MIRON (32580)	B.R.TUNUYAN	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							4	11,78		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>4</b>	<b>11,78</b>	<b>99,87</b>	<b>0,0</b>
TR 1 - CEGELEC (4400)	B.R.TUNUYAN	10								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							4	676,70		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>4</b>	<b>676,70</b>	<b>92,28</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

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							4	20,52		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>4</b>	<b>20,52</b>	<b>99,77</b>	<b>0,0</b>
TR 2 - CGE (13511)	CAPIZ	20								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,07						3,8
Sal por mantenimiento programado							10	38,97		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,07</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>10</b>	<b>38,97</b>	<b>99,55</b>	<b>3,8</b>
ATR 1 - SIAM (13865)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	5,28						21,3
Sal por mantenimiento programado							14	74,43		
<b>Total</b>			<b>2</b>	<b>5,28</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>14</b>	<b>74,43</b>	<b>99,09</b>	<b>21,3</b>
ATR 2 - ACEC (20783)	C. DE PIEDRA	150								
Sal por falla propia			1	0,38						
Sal por falla de prot de alim/transf.			2	1,67						
Sal por mantenimiento programado							15	85,22		
<b>Total</b>			<b>3</b>	<b>2,05</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>15</b>	<b>85,22</b>	<b>99,00</b>	<b>0,0</b>
TR 2 - MARELLI (30029)	C. DE PIEDRA	60								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							8	31,07		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>8</b>	<b>31,07</b>	<b>99,65</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

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.										
Sal por mantenimiento programado							8	28,07		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>8</b>	<b>28,07</b>	<b>99,68</b>	<b>0,0</b>
TR 5 - SIAM (7956)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia			1	13,05	4	2103,10				
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	3,52						
Sal por mantenimiento programado							4	20,93		
<b>Total</b>			<b>2</b>	<b>16,57</b>	<b>4</b>	<b>2103,10</b>	<b>4</b>	<b>20,93</b>	<b>75,56</b>	<b>0,0</b>
TR 6 - SIAM (7957)	L. DE CUYO	30								
Sal por falla propia			1	1,52						5,8
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	5,98						
Sal por mantenimiento programado							6	21,67		
<b>Total</b>			<b>2</b>	<b>7,50</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>6</b>	<b>21,67</b>	<b>99,67</b>	<b>5,8</b>
TR 17 - TTE (30281)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							9	41,52		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>9</b>	<b>41,52</b>	<b>99,53</b>	<b>0,0</b>
TR 18 - TTE (30282)	L. DE CUYO	15								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							9	40,82		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>9</b>	<b>40,82</b>	<b>99,53</b>	<b>0,0</b>

## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

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			2	2,23				
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,33						11,2
Sal por mantenimiento programado							2	14,83		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,33</b>	<b>2</b>	<b>2,23</b>	<b>2</b>	<b>14,83</b>	<b>99,80</b>	<b>11,2</b>
ATR 1 - TTE (25204)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			1	0,03						
Sal por mantenimiento programado							7	21,23		
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>0,03</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>7</b>	<b>21,23</b>	<b>99,76</b>	<b>0,0</b>
ATR 2 - TTE (25205)	MONTECAS.	30								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado							4	10,93		
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>4</b>	<b>10,93</b>	<b>99,88</b>	<b>0,0</b>
ATR 213 - SIAM (12097)	SAN JUAN	150								
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.										
Sal por mantenimiento programado										
<b>Total</b>			<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>100,00</b>	<b>0,0</b>
TR 201 - CEGELEC (10901)	SAN JUAN	30			1	1,18				
Sal por falla propia										
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	1,95						46,0
Sal por mantenimiento programado							10	38,87		
<b>Total</b>			<b>3</b>	<b>1,95</b>	<b>1</b>	<b>1,18</b>	<b>10</b>	<b>38,87</b>	<b>99,52</b>	<b>46,0</b>



## CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1995

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	1,33						28,0
Sal por mantenimiento programado							4	25,05		
<b>Total</b>			<b>2</b>	<b>1,33</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>4</b>	<b>25,05</b>	<b>99,70</b>	<b>28,0</b>
TR 203 - MIRON (18799)	SAN JUAN	30								
Sal por falla propia			3	2,22						
Sal por falla de prot de alim/transf.			5	1,60						50,5
Sal por mantenimiento programado							15	94,67		
<b>Total</b>			<b>8</b>	<b>3,82</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>15</b>	<b>94,67</b>	<b>98,88</b>	<b>50,5</b>
TR SW (80379)	SAN JUAN	15								
Sal por falla propia			1	7,08						
Sal por falla de prot de alim/transf.			3	1,43						27,0
Sal por mantenimiento programado							7	30,40		
<b>Total</b>			<b>4</b>	<b>8,51</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>7</b>	<b>30,40</b>	<b>99,56</b>	<b>27,0</b>
<b>TOTAL</b>		<b>1010</b>	<b>35</b>	<b>297,03</b>	<b>7</b>	<b>2106,51</b>	<b>158</b>	<b>1684,28</b>	<b>98,55</b>	<b>193,6</b>