

SECCION 6.4

INDISPONIBILIDADES - AÑO 1997

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

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 | 22 | 40,80 | 0 | 0,00 | 76 | 835,94 | 3,47 | 99,00 | 591,0 |
| 220 | 634,22 | 7 | 24,56 | 0 | 0,00 | 20 | 162,21 | 1,15 | 99,50 | 129,0 |
| Total | 1245,12 | 29 | 65,36 | 0 | 0,00 | 96 | 998,15 | 2,33 | 99,26 | 720,0 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

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 | 3 | 0,69 | 0,48 | 350 |
| CDP-LUJ | C. DE PIEDRA | LUJ. DE CUYO | 132 | 18,08 | 1 | 0,47 | 0,16 | 38 |
| GM-MON | GRAN MZA. | MONTECAS. | 132 | 19,06 | 0 | 0,00 | 0 | 0 |
| | | | | | 4 | 1,16 | 0,64 | 388 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

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 | 0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Tormenta eléctrica | 6 | 20,69 | 92,9 | 17,95 | 84,0 | 11,67 |
| Incendio de campos | 2 | 6,90 | 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. | 3 | 10,34 | 89,4 | 17,27 | 149,0 | 20,69 |
| Falla en barras | 2 | 6,90 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 11 | 37,93 | 335,4 | 64,78 | 487,0 | 67,64 |
| 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 | 1 | 3,45 | 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 | 1 | 3,45 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Otras | 3 | 10,34 | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 |
| Total | 29 | 100,00 | 517,7 | 100,00 | 720,0 | 100,00 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

Tabla 4 - Hoja 1 / 3

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 |
| | AGUA DEL TORO | CRUZ DE PIEDRA | 1 | 220 | 177,87 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,70 | | | | | |
| | | | | | | Otras | 2 | 20,67 | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 3 | 27,30 | |
| Total | | | | | | | 3 | 21,37 | 0 | 0 | 3 | 27,30 | 99,44 |
| | CRUZ DE PIEDRA | SAN JUAN | 1 | 220 | 171,59 | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 4 | 33,88 | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 4 | 33,88 | 99,61 |
| | LOS REYUNOS | AGUA DEL TORO | 1 | 220 | 42,95 | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 4 | 25,46 | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 4 | 25,46 | 99,71 |
| | LOS REYUNOS | GRAN MENDOZA | 1 | 220 | 188,32 | Tormenta eléctrica | 1 | 1,37 | | | | | |
| | | | | | | Oscilación de potencia | 1 | 1,47 | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 7 | 57,30 | |
| Total | | | | | | | 2 | 2,84 | 0 | 0 | 7 | 57,30 | 99,31 |
| | NIHUIL II | AGUA DEL TORO | 1 | 220 | 53,49 | Falla en barras | 2 | 0,35 | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 2 | 18,27 | |
| Total | | | | | | | 2 | 0,35 | 0 | 0 | 2 | 18,27 | 99,79 |
| | ANCHORIS | B. RIO TUNUYAN | 1 | 132 | 52,86 | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 1 | 6,52 | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 1 | 6,52 | 99,93 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

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 |
| 10/01/97 | CDP-GM | C. DE PIEDRA | GRAN MZA. | 132 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 0,17 | 182 |
| 10/01/97 | CDP-GM | C. DE PIEDRA | GRAN MZA. | 132 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 0,05 | 100 |
| 10/01/97 | CDP-LUJ | C. DE PIEDRA | LUJ. DE CUYO | 132 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 0,47 | 38 |
| 12/12/97 | CDP-GM | C. DE PIEDRA | GRAN MZA. | 132 | Tormenta eléctrica | 0,47 | 68 |
| | | | | | | 1,16 | 388 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

Tabla 4 - Hoja 2 / 3

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 |
| | ANCHORIS | CRUZ DE PIEDRA | 1 | 132 | 33,50 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,87 | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 1 | 9,37 | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,87 | 0 | 0 | 1 | 9,37 | 99,88 |
| | CAPIZ | ANCHORIS | 1 | 132 | 41,95 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,23 | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 3 | 22,11 | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,23 | 0 | 0 | 3 | 22,11 | 99,74 |
| | CRUZ DE PIEDRA | GRAN MENDOZA | 1 | 132 | 21,98 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 2 | 0,22 | | | | | |
| | | | | | | Tormenta eléctrica | 1 | 0,47 | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 7 | 33,38 | |
| Total | | | | | | | 3 | 0,69 | 0 | 0 | 7 | 33,38 | 99,61 |
| | CRUZ DE PIEDRA | GRAN MENDOZA | 2 | 132 | 21,98 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 2 | 0,25 | | | | | |
| | | | | | | Tormenta eléctrica | 1 | 0,47 | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 6 | 27,43 | |
| Total | | | | | | | 3 | 0,72 | 0 | 0 | 6 | 27,43 | 99,68 |
| | CRUZ DE PIEDRA | LUJAN DE CUYO | 1 | 132 | 18,08 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,82 | | | | | |
| | | | | | | Desconocidas | 1 | 0,08 | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 8 | 204,85 | |
| Total | | | | | | | 2 | 0,90 | 0 | 0 | 8 | 204,9 | 97,65 |
| | CRUZ DE PIEDRA | LUJAN DE CUYO | 2 | 132 | 18,08 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,47 | | | | | |
| | | | | | | Otras | 1 | 0,57 | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 9 | 262,20 | |
| Total | | | | | | | 2 | 1,04 | 0 | 0 | 9 | 262,2 | 96,99 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

Tabla 4 - Hoja 3 / 3

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 | SAN JUAN | 1 | 132 | 180,18 | Tormenta eléctrica | 1 | 0,10 | | | | | |
| | | | | | | Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic. | 4 | 35,12 | | | | | |
| | | | | | | Incendio de campos | 2 | 0,48 | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 25 | 159,52 | |
| Total | | | | | | | 7 | 35,70 | 0 | 0 | 25 | 159,5 | 97,77 |
| | GRAN MENDOZA | MONTECASEROS | 1 | 132 | 19,06 | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 2 | 11,68 | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 2 | 11,68 | 99,87 |
| | GRAN MENDOZA | MONTECASEROS | 2 | 132 | 19,06 | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 2 | 14,50 | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 2 | 14,50 | 99,83 |
| | NIHUIL I | PEDRO VARGAS | 1 | 132 | 46,45 | Tormenta eléctrica | 1 | 0,23 | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 3 | 29,13 | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,23 | 0 | 0 | 3 | 29,13 | 99,66 |
| | PEDRO VARGAS | CAPIZ | 1 | 132 | 122,13 | Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic. | 1 | 0,30 | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 6 | 36,12 | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,30 | 0 | 0 | 6 | 36,12 | 99,58 |
| | PEDRO VARGAS | SAN RAFAEL | 1 | 132 | 15,59 | Tormenta eléctrica | 1 | 0,12 | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 3 | 19,13 | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,12 | 0 | 0 | 3 | 19,13 | 99,78 |
| TOTAL | | | | | 1245,1 | | 29 | 65,36 | 0 | 0 | 96 | 998,2 | 99,26 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

Tabla 4 - Hoja 1 / 3

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 |
| | AGUA DEL TORO | CRUZ DE PIEDRA | 1 | 220 | 177,87 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,70 | | | | | | 129,0 |
| | | | | | | Otras | 2 | 20,67 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 3 | 27,30 | | |
| Total | | | | | | | 3 | 21,37 | 0 | 0 | 3 | 27,30 | 99,44 | 129,0 |
| | CRUZ DE PIEDRA | SAN JUAN | 1 | 220 | 171,59 | | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 4 | 33,88 | | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 4 | 33,88 | 99,61 | 0,0 |
| | LOS REYUNOS | AGUA DEL TORO | 1 | 220 | 42,95 | | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 4 | 25,46 | | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 4 | 25,46 | 99,71 | 0,0 |
| | LOS REYUNOS | GRAN MENDOZA | 1 | 220 | 188,32 | Tormenta eléctrica | 1 | 1,37 | | | | | | |
| | | | | | | Oscilación de potencia | 1 | 1,47 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 7 | 57,30 | | |
| Total | | | | | | | 2 | 2,84 | 0 | 0 | 7 | 57,30 | 99,31 | 0,0 |
| | NIHUIL II | AGUA DEL TORO | 1 | 220 | 53,49 | Falla en barras | 2 | 0,35 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 2 | 18,27 | | |
| Total | | | | | | | 2 | 0,35 | 0 | 0 | 2 | 18,27 | 99,79 | 0,0 |
| | ANCHORIS | B. RIO TUNUYAN | 1 | 132 | 52,86 | | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 1 | 6,52 | | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 1 | 6,52 | 99,93 | 0,0 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

Tabla 4 - Hoja 2 / 3

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 | CRUZ DE PIEDRA | 1 | 132 | 33,50 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,87 | | | | | | 38,0 |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 1 | 9,37 | | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,87 | 0 | 0 | 1 | 9,37 | 99,88 | 38,0 |
| | CAPIZ | ANCHORIS | 1 | 132 | 41,95 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,23 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 3 | 22,11 | | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,23 | 0 | 0 | 3 | 22,11 | 99,74 | 0,0 |
| | CRUZ DE PIEDRA | GRAN MENDOZA | 1 | 132 | 21,98 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 2 | 0,22 | | | | | | 141,0 |
| | | | | | | Tormenta eléctrica | 1 | 0,47 | | | | | | 34,0 |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 7 | 33,38 | | |
| Total | | | | | | | 3 | 0,69 | 0 | 0 | 7 | 33,38 | 99,61 | 175,0 |
| | CRUZ DE PIEDRA | GRAN MENDOZA | 2 | 132 | 21,98 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 2 | 0,25 | | | | | | 141,0 |
| | | | | | | Tormenta eléctrica | 1 | 0,47 | | | | | | 34,0 |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 6 | 27,43 | | |
| Total | | | | | | | 3 | 0,72 | 0 | 0 | 6 | 27,43 | 99,68 | 175,0 |
| | CRUZ DE PIEDRA | LUJAN DE CUYO | 1 | 132 | 18,08 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,82 | | | | | | 19,0 |
| | | | | | | Desconocidas | 1 | 0,08 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 8 | 204,85 | | |
| Total | | | | | | | 2 | 0,90 | 0 | 0 | 8 | 204,9 | 97,65 | 19,0 |
| | CRUZ DE PIEDRA | LUJAN DE CUYO | 2 | 132 | 18,08 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,47 | | | | | | 19,0 |
| | | | | | | Otras | 1 | 0,57 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 9 | 262,20 | | |
| Total | | | | | | | 2 | 1,04 | 0 | 0 | 9 | 262,2 | 96,99 | 19,0 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

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 | 9 | | 14 |
| 132 | 18 | | 7 | 28 | | 54 |

(1) Si existiese

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

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 1997

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 | (%) |
| 72 | 16 | 44,0 | 9 | 11,7 | 139 | 540,6 | 26,6 | 93,19 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

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 | 2,63 | | | | | | |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | | | | | | | | |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 1 | 4,25 | | |
| Total | | | 1 | 2,63 | 0 | 0,00 | 1 | 4,25 | 99,92 | 0,0 |
| ATR 2 - TTE (25202) | ANCHORIS | 30 | | | | | | | | |
| 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 1 - MIRON (16388) | B.R.TUNUYAN | 30 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | | | | | | | | |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | | | 1 | 0,50 | | | | |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 2 | 11,35 | | |
| Total | | | 0 | 0,00 | 1 | 0,50 | 2 | 11,35 | 99,86 | 0,0 |
| ATR 2 - MIRON (32580) | B.R.TUNUYAN | 30 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | | | | | | | | |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | 1 | 0,07 | | | | | | 2,2 |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 2 | 11,43 | | |
| Total | | | 1 | 0,07 | 0 | 0,00 | 2 | 11,43 | 99,87 | 2,2 |
| TR 1 - CEGELEC (4400) | B.R.TUNUYAN | 10 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | 1 | 4,70 | | | | | | 3,3 |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | | | | | | | | |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | | | | |
| Total | | | 1 | 4,70 | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 99,95 | 3,3 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

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 | 23,04 | | |
| Total | | | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 4 | 23,04 | 99,74 | 0,0 |
| TR 2 - CGE (13511) | CAPIZ | 20 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | 1 | 0,15 | | | | | | 0,9 |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | 1 | 0,13 | | | | | | 2,8 |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 4 | 15,15 | | |
| Total | | | 2 | 0,28 | 0 | 0,00 | 4 | 15,15 | 99,82 | 3,7 |
| ATR 1 - SIAM (13865) | C. DE PIEDRA | 150 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | | | | | | | | |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | | | | | | | | |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 2 | 11,57 | | |
| Total | | | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 2 | 11,57 | 99,87 | 0,0 |
| ATR 2 - ACEC (20783) | C. DE PIEDRA | 150 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | | | | | | | | |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | 1 | 1,12 | | | | | | |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 3 | 17,73 | | |
| Total | | | 1 | 1,12 | 0 | 0,00 | 3 | 17,73 | 99,78 | 0,0 |
| TR 2 - MARELLI (30029) | C. DE PIEDRA | 60 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | | | | | | | | |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | | | 2 | 7,78 | | | | 2,8 |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 3 | 13,88 | | |
| Total | | | 0 | 0,00 | 2 | 7,78 | 3 | 13,88 | 99,75 | 2,8 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

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. | | | 1 | 9,60 | | | | | | |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 4 | 22,61 | | |
| Total | | | 1 | 9,60 | 0 | 0,00 | 4 | 22,61 | 99,63 | 0,0 |
| TR 5 - SIAM (7956) | L. DE CUYO | 30 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | 1 | 2,95 | | | | | | 17,2 |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | 1 | 0,96 | 3 | 974,86 | | | | 18,7 |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 2 | 9,27 | | |
| Total | | | 2 | 3,91 | 3 | 974,86 | 2 | 9,27 | 88,72 | 35,9 |
| TR 6 - SIAM (7957) | L. DE CUYO | 30 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | 1 | 1,37 | | | | | | 3,2 |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | 1 | 5,47 | 1 | 111,98 | | | | 6,5 |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 1 | 0,48 | | |
| Total | | | 2 | 6,84 | 1 | 111,98 | 1 | 0,48 | 98,64 | 9,7 |
| TR 17 - TTE (30281) | L. DE CUYO | 15 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | | | | | | | | |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | 3 | 0,38 | 1 | 4,20 | | | | 12,2 |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 3 | 12,45 | | |
| Total | | | 3 | 0,38 | 1 | 4,20 | 3 | 12,45 | 99,81 | 12,2 |
| TR 18 - TTE (30282) | L. DE CUYO | 15 | | | | | | | | |
| 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 1997

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 | | | | | | | 2 | 8,5 | | |
| Total | | | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 2 | 8,50 | 99,90 | 0,0 |
| ATR 1 - TTE (25204) | MONTECAS. | 30 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | | | | | | | | |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | 3 | 3,16 | | | | | | 18,3 |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 6 | 32,28 | | |
| Total | | | 3 | 3,16 | 0 | 0,00 | 6 | 32,28 | 99,60 | 18,3 |
| ATR 2 - TTE (25205) | MONTECAS. | 30 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | | | | | | | | |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | 1 | 1,23 | | | | | | 18,5 |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 7 | 44,11 | | |
| Total | | | 1 | 1,23 | 0 | 0,00 | 7 | 44,11 | 99,48 | 18,5 |
| ATR 213 - SIAM (12097) | SAN JUAN | 150 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | | | | | | | | |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | | | | | | | | |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 4 | 33,65 | | |
| Total | | | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 4 | 33,65 | 99,62 | 0,0 |
| TR 201 - CEGELEC (10901) | SAN JUAN | 30 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | | | | | | | | |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | 2 | 1,25 | | | | | | 11,5 |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 6 | 17,63 | | |
| Total | | | 2 | 1,25 | 0 | 0,00 | 6 | 17,63 | 99,78 | 11,5 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

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. | | | 1 | 0,51 | 1 | 1,22 | | | | 1,8 |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 4 | 16,55 | | |
| Total | | | 1 | 0,51 | 1 | 1,22 | 4 | 16,55 | 99,79 | 1,8 |
| TR 203 - MIRON (18799) | SAN JUAN | 30 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | | | | | | | | |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | | | | | | | | |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 12 | 56,89 | | |
| Total | | | 0 | 0,00 | 0 | 0,00 | 12 | 56,89 | 99,35 | 0,0 |
| TR SW (80379) | SAN JUAN | 15 | | | | | | | | |
| Sal por falla propia | | | | | | | | | | |
| Sal por falla de prot de alim/transf. | | | 1 | 0,23 | 1 | 3,23 | | | | |
| Sal por mantenimiento programado | | | | | | | 12 | 71,85 | | |
| Total | | | 1 | 0,23 | 1 | 3,23 | 12 | 71,85 | 99,14 | 0,0 |
| TOTAL | | 1010 | 22 | 35,91 | 10 | 1103,77 | 84 | 434,68 | 99,38 | 119,9 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

Tabla 4 - Hoja 3 / 3

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 | SAN JUAN | 1 | 132 | 180,18 | Tormenta eléctrica | 1 | 0,10 | | | | | | |
| | | | | | | Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic. | 4 | 35,12 | | | | | | 149,0 |
| | | | | | | Incendio de campos | 2 | 0,48 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 25 | 159,52 | | |
| Total | | | | | | | 7 | 35,70 | 0 | 0 | 25 | 159,5 | 97,77 | 149,0 |
| | GRAN MENDOZA | MONTECASEROS | 1 | 132 | 19,06 | | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 2 | 11,68 | | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 2 | 11,68 | 99,87 | 0,0 |
| | GRAN MENDOZA | MONTECASEROS | 2 | 132 | 19,06 | | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 2 | 14,50 | | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 2 | 14,50 | 99,83 | 0,0 |
| | NIHUIL I | PEDRO VARGAS | 1 | 132 | 46,45 | Tormenta eléctrica | 1 | 0,23 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 3 | 29,13 | | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,23 | 0 | 0 | 3 | 29,13 | 99,66 | 0,0 |
| | PEDRO VARGAS | CAPIZ | 1 | 132 | 122,13 | Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic. | 1 | 0,30 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 6 | 36,12 | | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,30 | 0 | 0 | 6 | 36,12 | 99,58 | 0,0 |
| | PEDRO VARGAS | SAN RAFAEL | 1 | 132 | 15,59 | Tormenta eléctrica | 1 | 0,12 | | | | | | 16,0 |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 3 | 19,13 | | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,12 | 0 | 0 | 3 | 19,13 | 99,78 | 16,0 |
| TOTAL | | | | | 1245,1 | | 29 | 65,36 | 0 | 0 | 96 | 998,2 | 99,26 | 720,0 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

Tabla 4 - Hoja 1 / 3

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 |
| | AGUA DEL TORO | CRUZ DE PIEDRA | 1 | 220 | 177,87 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,70 | | | | | | 129,0 |
| | | | | | | Otras | 2 | 20,67 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 3 | 27,30 | | |
| Total | | | | | | | 3 | 21,37 | 0 | 0 | 3 | 27,30 | 99,44 | 129,0 |
| | CRUZ DE PIEDRA | SAN JUAN | 1 | 220 | 171,59 | | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 4 | 33,88 | | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 4 | 33,88 | 99,61 | 0,0 |
| | LOS REYUNOS | AGUA DEL TORO | 1 | 220 | 42,95 | | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 4 | 25,46 | | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 4 | 25,46 | 99,71 | 0,0 |
| | LOS REYUNOS | GRAN MENDOZA | 1 | 220 | 188,32 | Tormenta eléctrica | 1 | 1,37 | | | | | | |
| | | | | | | Oscilación de potencia | 1 | 1,47 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 7 | 57,30 | | |
| Total | | | | | | | 2 | 2,84 | 0 | 0 | 7 | 57,30 | 99,31 | 0,0 |
| | NIHUIL II | AGUA DEL TORO | 1 | 220 | 53,49 | Falla en barras | 2 | 0,35 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 2 | 18,27 | | |
| Total | | | | | | | 2 | 0,35 | 0 | 0 | 2 | 18,27 | 99,79 | 0,0 |
| | ANCHORIS | B. RIO TUNUYAN | 1 | 132 | 52,86 | | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 1 | 6,52 | | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 1 | 6,52 | 99,93 | 0,0 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

Tabla 4 - Hoja 2 / 3

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 | CRUZ DE PIEDRA | 1 | 132 | 33,50 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,87 | | | | | | 38,0 |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 1 | 9,37 | | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,87 | 0 | 0 | 1 | 9,37 | 99,88 | 38,0 |
| | CAPIZ | ANCHORIS | 1 | 132 | 41,95 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,23 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 3 | 22,11 | | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,23 | 0 | 0 | 3 | 22,11 | 99,74 | 0,0 |
| | CRUZ DE PIEDRA | GRAN MENDOZA | 1 | 132 | 21,98 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 2 | 0,22 | | | | | | 141,0 |
| | | | | | | Tormenta eléctrica | 1 | 0,47 | | | | | | 34,0 |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 7 | 33,38 | | |
| Total | | | | | | | 3 | 0,69 | 0 | 0 | 7 | 33,38 | 99,61 | 175,0 |
| | CRUZ DE PIEDRA | GRAN MENDOZA | 2 | 132 | 21,98 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 2 | 0,25 | | | | | | 141,0 |
| | | | | | | Tormenta eléctrica | 1 | 0,47 | | | | | | 34,0 |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 6 | 27,43 | | |
| Total | | | | | | | 3 | 0,72 | 0 | 0 | 6 | 27,43 | 99,68 | 175,0 |
| | CRUZ DE PIEDRA | LUJAN DE CUYO | 1 | 132 | 18,08 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,82 | | | | | | 19,0 |
| | | | | | | Desconocidas | 1 | 0,08 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 8 | 204,85 | | |
| Total | | | | | | | 2 | 0,90 | 0 | 0 | 8 | 204,9 | 97,65 | 19,0 |
| | CRUZ DE PIEDRA | LUJAN DE CUYO | 2 | 132 | 18,08 | Actuación de protecc. en zona de respaldo remoto | 1 | 0,47 | | | | | | 19,0 |
| | | | | | | Otras | 1 | 0,57 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 9 | 262,20 | | |
| Total | | | | | | | 2 | 1,04 | 0 | 0 | 9 | 262,2 | 96,99 | 19,0 |

CALIDAD DE SERVICIO - AÑO 1997

Tabla 4 - Hoja 3 / 3

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 | SAN JUAN | 1 | 132 | 180,18 | Tormenta eléctrica | 1 | 0,10 | | | | | | |
| | | | | | | Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic. | 4 | 35,12 | | | | | | 149,0 |
| | | | | | | Incendio de campos | 2 | 0,48 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 25 | 159,52 | | |
| Total | | | | | | | 7 | 35,70 | 0 | 0 | 25 | 159,5 | 97,77 | 149,0 |
| | GRAN MENDOZA | MONTECASEROS | 1 | 132 | 19,06 | | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 2 | 11,68 | | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 2 | 11,68 | 99,87 | 0,0 |
| | GRAN MENDOZA | MONTECASEROS | 2 | 132 | 19,06 | | | | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 2 | 14,50 | | |
| Total | | | | | | | 0 | 0,00 | 0 | 0 | 2 | 14,50 | 99,83 | 0,0 |
| | NIHUIL I | PEDRO VARGAS | 1 | 132 | 46,45 | Tormenta eléctrica | 1 | 0,23 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 3 | 29,13 | | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,23 | 0 | 0 | 3 | 29,13 | 99,66 | 0,0 |
| | PEDRO VARGAS | CAPIZ | 1 | 132 | 122,13 | Actuac. incorrecta de los sist. de protecc. y comunic. | 1 | 0,30 | | | | | | |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 6 | 36,12 | | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,30 | 0 | 0 | 6 | 36,12 | 99,58 | 0,0 |
| | PEDRO VARGAS | SAN RAFAEL | 1 | 132 | 15,59 | Tormenta eléctrica | 1 | 0,12 | | | | | | 16,0 |
| | | | | | | Mantenimiento Programado | | | | | 3 | 19,13 | | |
| Total | | | | | | | 1 | 0,12 | 0 | 0 | 3 | 19,13 | 99,78 | 16,0 |
| TOTAL | | | | | 1245,1 | | 29 | 65,36 | 0 | 0 | 96 | 998,2 | 99,26 | 720,0 |