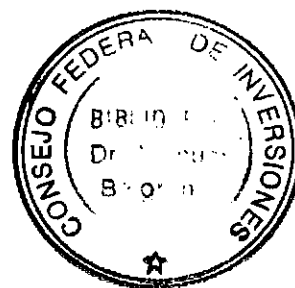


014.20213 e Campor 44438
C15
II

PROVINCIA DE BUENOS AIRES
CONSEJO FEDERAL DE INVERSIONES

**SISTEMA DE DISTRIBUCION
DE ENERGIA ELECTRICA MUNICIPAL**

INFORME FINAL
TOMO II
NOVIEMBRE DE 2004
CENTRO DE ESTUDIO POPULARES



**2.- EVALUACION DE LA SITUACION ECONOMICA –
FINANCIERA DE LAS DISTRIBUIDORAS MUNICIPALES EN
EL PERIODO 1997/2003.**

Consideraciones Previas

Previo a todo análisis es necesario hacer algunas consideraciones con el objeto de arribar a una lectura homogénea de la evolución de la situación económico-financiera de las distribuidoras municipales de energía eléctrica en la Provincia de Buenos Aires, entre los años 1997 (año de la privatización del servicio) y 2003.

Para la elaboración del presente trabajo se tomó como punto de partida el agrupamiento que surge de la Resolución 113/01 del ex Ministerio de Obras y Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires.

A continuación se describe en forma resumida los contenidos más relevantes de la norma citada.

RESOLUCION 113/01

Esta Resolución fue tramitada mediante el Expediente 2.403-800/00 y aprobada con fecha 7 de marzo de 2001 por el Dr. Julián A. Domínguez, titular del por entonces Ministerio de Obras y Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires.

El objeto de la misma fue el de agrupar a los concesionarios municipales de distribución y comercialización de energía eléctrica en el ámbito de la Provincia de Buenos Aires, atendiendo a la existencia de conjuntos de mercados a servir cuya composición y condiciones de prestación son similares entre sí y distintas de otros grupos a su vez homogéneos al interior de los mismos.

De los considerandos tenidos en cuenta para la conformación de las categorías que surgen de esta norma podemos destacar, entre los más específicos, los siguientes:

- Que de la Ley Provincial 11.769 de Marco Regulatorio del Sector Eléctrico Provincial y su Decreto Reglamentario 1.208/97, surge que son objetivos de la

Provincia de Buenos Aires, entre otros: proteger adecuadamente los derechos de los usuarios, y establecer un régimen tarifario y de prestación de servicios único para la actividad eléctrica en todo el ámbito provincial.

- Que el decreto citado en el párrafo anterior reglamenta, además de la Ley de Marco Regulatorio, al Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias establecido en el capítulo X de la misma.
- Que dicho fondo compensador tiene como objetivo que los concesionarios que posean costos económicos superiores a los reconocidos como de referencia, vean compensadas sus diferencias, posibilitando que los usuarios de características similares de consumo en cuanto a uso y modalidad, abonen por el suministro de iguales cantidades de energía eléctrica, importes equivalentes.
- Que la Resolución N° 306/99 del Ministerio de Obras y Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires (actualmente Ministerio de Infraestructura y Vivienda) menciona expresamente entre sus considerandos la verificación de "la existencia dentro del mercado eléctrico provincial, de diferencias entre distribuidores de energía eléctrica en lo que respecta al tamaño de los mismos, tipos de mercados, etc."
- Que el análisis comparado de lo actuado en otros países en los cuales se ha enfrentado una situación similar en cuanto a la gran diversidad (composición del mercado, concentración, topografía, estacionalidad, etc.) ha aconsejado establecer valores agregados de distribución para mercados representativos.

Concretamente la Resolución categoriza a las distribuidoras municipales de energía eléctrica en tres grupos de ruralidad y, a su vez, subdivide a cada grupo en subcategorías (a las que de aquí en adelante denominaremos "canastas") de acuerdo al tamaño de las distribuidoras que lo componen utilizando para ello un índice de escala.

Para establecer a qué grupo de "Ruralidad" pertenece cada una de las distribuidora se tuvo en cuenta la sumatoria de las relaciones entre:

- ▶ Cantidad de usuarios rurales y usuarios totales (us_r/us_T).
- ▶ Demanda abastecida a los usuarios rurales y demanda total (dem_r/dem_T).

- Costo de capital, operación y mantenimiento asignados al abastecimiento de usuarios rurales y los respectivos totales (**cKOM_r / cKOM_T**).

El índice de escala utilizado para subdividir a cada grupo de ruralidad en canastas se construyó teniendo en consideración la sumatoria de las relaciones entre:

- Total de usuarios de la distribuidora y el promedio del total de usuarios del grupo de ruralidad al que pertenecen (**us_{dist}/Pus_{gr}**).
- Demanda total de la distribuidora y el promedio de la demanda total del mismo grupo de ruralidad (**dem_{dist}/Pdem_{gr}**).
- Costo total de capital, operación y mantenimiento de la distribuidora y el promedio respectivo del grupo al que pertenece (**cKOM_{dist}/cKOM_{gr}**).

INDICE DE RURALIDAD:

$$I_R = 0,2 (us_r/us_T) + 0,2 (dem_r/dem_T) + 0,6 (cKOM_r / cKOM_T)$$

INDICE DE ESCALA:

$$I_E = 0,3 (us_{dist}/Pus_{gr}) + 0,3 (dem_{dist}/Pdem_{gr}) + 0,4 (cKOM_{dist}/cKOM_{gr})$$

Criterios utilizados para la elección de la muestra

La determinación de las distribuidoras que componen la muestra se realizó en base a los diferentes grupos de ruralidad y dentro de estos a cada una de las canastas en que estos se subdividen, asegurando así un parámetro consistente de comparabilidad en cuanto al tamaño y la estructura tanto de los prestadores como de los mercados que atienden.

Para permitir la comparabilidad temporal tanto intragrupo como externa de la información correspondiente a cada canasta, se tomó como unidad de tiempo el período de un año calendario (desde el 1° de Enero hasta el 31 de Diciembre).

Asimetrías de la información

El único caso en el que no pudo mantenerse la consistencia en la aplicación del criterio de comparabilidad temporal fue en el de la *Canasta 1 A (cuyo ejercicio económico es del 1° de Julio al 30 de Junio)*. Se hizo prevalecer, en este caso en particular, a la comparabilidad interna por lo que los períodos de análisis comienzan el 1° de Julio y finalizan el 30 de junio de cada año.

Otra aclaración importante que no se puede pasar por alto, es el hecho de que a causa de la devaluación y la consecuente inflación registrada durante el año 2002 se volvió a implementar el ajuste por inflación que se había discontinuado desde la implementación del sistema de convertibilidad, esto hace que la información contable correspondiente al año 2002 contenga ajustes que reflejan el impacto producido en la economía por la pérdida de poder adquisitivo de la moneda argentina.

Composición de la Muestra

Siguiendo los lineamientos hasta aquí expuestos, se seleccionaron tres (3) distribuidoras de cada Canasta para conformar la muestra a analizar, lo que arroja un total de 30 prestadoras sometidas a estudio.

La composición de la muestra es la siguiente:

RURALIDAD 1

Canasta 1 A:

- ▶ *Usina Popular y Municipal Sociedad de Economía Mixta de Tandil (S.E.M.)*

- ▶ *Cooperativa Eléctrica Servicios Anexos de Vivienda Y Crédito de **Pergamino** Ltda.*
- ▶ *Cooperativa de Electricidad Y Servicios Anexos Ltda. de **Zárate***

Canasta 1 B:

- ▶ *Cooperativa de Provisión de Energía Eléctrica y Otros Servicios Públicos de **General Madariaga** (COEMA)*
- ▶ *Cooperativa de Electricidad, Obras, Crédito, Vivienda y Servicios Públicos de **Las Flores** Ltda.*
- ▶ *Cooperativa Eléctrica de Consumo y Otros Servicios de **Saladillo** Ltda.*

Canasta 1 C:

- ▶ *Cooperativa de Electricidad y Servicios Anexos de **José Guisasola***
- ▶ *Cooperativa de Provisión de Agua Potable, Vivienda y Otros Servicios Públicos de **Oriente***
- ▶ *Cooperativa de Provisión de Servicios Públicos, Vivienda y Servicios Sociales de **Copetonas***

RURALIDAD 2

Canasta 2 A:

- ▶ *Cooperativa Eléctrica y de Servicios **Mariano Moreno** (9 de Julio)*
- ▶ *Cooperativa de Servicios Eléctricos, Obras y Servicios Públicos, Servicios Sociales, Crédito, Vivienda y Consumo de **Rivadavia***
- ▶ *Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos y Otros Servicios Públicos de **Pigüe** Ltda.*

Canasta 2 B:

- ▶ *Cooperativa de Provisión de Electricidad y Otros Servicios Públicos, Consumo y Vivienda de **Lezama** Ltda.*
- ▶ *Cooperativa Ltda. de Consumo Popular de Electricidad y Servicios Anexos de **Piedritas***
- ▶ *Cooperativa Eléctrica Ltda. de **San José***

Canasta 2 C:

- ▶ *Cooperativa Eléctrica Ltda. de **General Rojo***
- ▶ *Cooperativa Eléctrica de Obras y Servicios Públicos de **Pirovano** Ltda.*
- ▶ *Cooperativa Eléctrica de Obras y Servicios de **Villa Saboya** Ltda.*

Canasta 2 D:

- ▶ *Cooperativa Eléctrica de **Ines Indart** Ltda.*
- ▶ *Cooperativa Ltda. de Electricidad de **Cañada Seca***
- ▶ *Cooperativa de Servicios Públicos, Asistenciales y Vivienda de **Pinzón** Ltda.*

RURALIDAD 3

Canasta 3 A:

- ▶ *Cooperativa Rural Eléctrica **Tandil - Azul** Ltda. (CRETAL)*
- ▶ *Cooperativa Eléctrica y De Servicios Anexos de **San Manuel** Ltda.*
- ▶ *Cooperativa Ltda. de Electricidad y Servicios Anexos de **Adolfo Alsina** (C.L.E.R.Y.S.A.)*

Canasta 3 B:

- ▶ *Cooperativa Rural Eléctrica de Obras y Desarrollo **El Chingolo** Ltda.*
- ▶ *Cooperativa Ltda. de Consumo de Electricidad y Servicios Anexos **San Sebastián***
- ▶ *Cooperativa Ltda. de Provisión de Electricidad y Otros Servicios Públicos de **17 De Agosto***

Canasta 3 C:

- ▶ *Cooperativa Eléctrica de **Egaña** Ltda.*
- ▶ *Cooperativa de Electricidad de **Coronel Seguí** Ltda.*
- ▶ *Cooperativa Eléctrica de Obras y Desarrollo **"La Agraria"** Ltda.*

Conceptos analizados

Los conceptos seleccionados para la realización del análisis son los siguientes:

- ***Activo***
- ***Pasivo***
- ***Patrimonio Neto***
- ***Indices Financieros (Endeudamiento, Liquidez y Rentabilidad)***
- ***Ingresos por ventas de energía eléctrica***
- ***Costo de venta de energía eléctrica***
- ***Gastos de Distribución***
- ***Gastos en Personal***
- ***Gastos de Administración***

En referencia a los índices financieros utilizados y debido a la multiplicidad de métodos empleados para su cálculo y a la ambigüedad de las denominaciones que reciben, a continuación se explica la metodología utilizada para calcularlos y se hace una breve descripción de su significado.

El índice de *Endeudamiento* es el cociente entre el total del Pasivo y el total del Patrimonio Neto y muestra el grado de financiación externa que utiliza la distribuidora.

El índice de *Liquidez* es el cociente entre el Activo Corriente y el Pasivo Corriente y nos da idea de la capacidad que tiene la distribuidora para hacer frente a las deudas de corto plazo.

El índice de *Rentabilidad* es el cociente entre el Resultado del Ejercicio y el Patrimonio Neto e indica la relación entre el capital utilizado y la utilidad obtenida.

Presentación

Para amenizar la información que se expone en el presente trabajo se utilizaron en forma complementaria tablas y gráficos.

Las Tablas que se confeccionaron son las siguientes:

- ▶ **Tabla General de la Canasta:** contiene los valores absolutos correspondientes a la totalidad de los conceptos bajo análisis para cada una de las tres distribuidoras analizadas separados por año.
- ▶ **Tablas de Cuentas Patrimoniales:** muestran los valores absolutos y la variación porcentual año a año en forma separada del Activo, del Pasivo y del Patrimonio Neto de cada distribuidora incluyendo el promedio de la canasta.
- ▶ **Tablas de Cuentas de Resultados:** en ellas se puede apreciar, además de las magnitudes, las variaciones porcentuales anuales de los Ingresos por Ventas de Energía Eléctrica, los Costos de la Energía Vendida, los Gastos de Distribución, los Gastos en Personal y los Gastos, además contienen una columna (Rel) que indica la relación de cada uno de los conceptos con respecto a los Ingresos por Ventas.
- ▶ **Tablas de Indices Financieros:** en este caso se exponen los valores y las variaciones porcentuales año a año de los índices de Endeudamiento, Liquidez y Rentabilidad.

Además se confeccionaron las tablas de Cuentas Patrimoniales, de Resultados y de Indices Financieros para cada uno de los grupos de Ruralidad, con igual formato al de las que exhiben la información de cada distribuidora pero comparando los promedios de cada canasta y calculando a su vez el promedio de estos.

En cuanto a los **Gráficos**, muestran la tendencia que siguen los conceptos incluidos en cada una de las tablas siguiendo el mismo criterio de agrupamiento de datos.

Análisis Económico Financiero Ruralidad 1. (Canastas 1 A, 1 B y 1 C)

Analizando las **cuentas patrimoniales** (activos, pasivos y patrimonio neto) del Grupo Ruralidad 1, puede observarse a grandes rasgos que a pesar del grado de ruralidad coincidente, existe una gran dispersión en cuanto a la escala de las cooperativas que abarca. Asimismo y a pesar de ello, es notable la similitud de la pendiente de la variación entre el ejercicio 1997 y el ejercicio económico 2003 correspondiente a las tres canastas incluidas en este Grupo Ruralidad 1.

Mientras en la **canasta 1 A**, el activo promedio asciende a \$22.350.554 en el año 97, en el año 2003 asciende a \$46.030.975 (produciéndose una variación 97/03 en el orden del %106).

En la **canasta 1 B**, el activo promedio pasa de \$5.657.381 en el año 97 a \$11.587.500 en el año 2003 (variación 97/03 del %105).

Por último en la de menor escala, la **canasta 1 C**, varió su activo promedio de \$834.633 a \$1.754.321 (con una variación 97/03 del %110).

Gráficamente queda demostrado que las curvas de evolución de las cuentas patrimoniales (activos y Patrimonio Neto) siguen la misma tendencia ascendente, produciéndose durante los años 2002-2003 la mayor variación, como efecto de la exposición a la inflación sufrida en el período.

En relación a los **índices financieros**, podemos ver que el endeudamiento hasta el año 2000 de las canastas mencionadas no siguen una evolución coincidente. En el año 2001 desciende el nivel de endeudamiento de las tres hasta llegar a un valor promedio del 33% del Patrimonio Neto promedio, para mantenerse hasta el año 2003 por debajo del 50%.

El índice de liquidez en todos los casos durante el periodo bajo análisis superó el 2,5 (con picos promedios en año 2002 de 6,78) representando una alta, sino excesiva capacidad de pago para las deudas corrientes.

En cuanto a la rentabilidad se destaca también la tendencia decreciente durante el período, siendo en su mayoría valores positivos hasta el año 2001, cuando pasan a ser negativos. La menor rentabilidad promedio se ve reflejada gráficamente, y fue en el año 2002. Es notable que el año 2003 todas las curvas de rentabilidad (canastas 1 A, B y C), se encuentran en un punto cercano al -5%.

Las **cuentas de resultados** reflejan por un lado las ventas y por el otro los costos y gastos.

En relación a las ventas del grupo, también existe una gran dispersión oscilando los valores anuales entre \$173.966 (**Canasta 1 C**) y \$21.196.651 correspondientes a la **canasta 1 A**. Asimismo puede observarse que los valores no varían en gran proporción hasta el año 2002, cuando se ve un crecimiento en el orden del 22% promedio, cabe aclarar que durante este año se expone los valores ajustándolos por el índice de inflación.

En cuanto al costo de la energía vendida, y analizando la relación entre éste y las ventas de energía se puede determinar una tendencia positiva en el período bajo análisis, (promedio 1997: 40% de las Ventas, promedio 2003: 42% de las ventas) y por el contrario una disminución en la dispersión de las tres **canastas** incluidas, puede apreciarse gráficamente.

En lo que respecta al gasto de personal promedio del Grupo Ruralidad 1, puede verse gráficamente que la pendiente de las curvas son en todos los casos positivas. En promedio pasó de representar en 1997 el 34% de las ventas de energía al 47% de las ventas del 2003. Incidiendo las políticas de personal en mayor proporción en la canasta de menor escala (**canasta 1 C**) que duplicó sus gastos en personal del 29% en el año 1997 de las ventas a %60 en el año 2003.

El gasto de distribución aumentó en promedio del 23% de las ventas de energía al 43% en el año 2003, es nuevamente la canasta de menor escala (**canasta 1 C**) la que más se ha visto incrementada, pasando del 36% de las ventas en 1997 a 75% en el año 2003.

Los gastos de administración se incrementaron en promedio de un 8% de las ventas a un 15% en el año 2003.

En resumen puede observarse por un lado que la canasta que más ha sufrido las fluctuaciones del período ha sido la de menor escala y por otro que si sumáramos todos los costos y gastos promedios del Grupo Ruralidad 1 durante el último año analizado concluiríamos que representan en promedio el 147% de las ventas, ello sin considerar la incidencia que tiene el Fondo Compensador Tarifario.

Análisis Económico Financiero Ruralidad 2. (Canastas 2 A, 2 B, 2 C y 2 D).

Continuando con el análisis de las **cuentas patrimoniales** (activos, pasivos y patrimonio neto) del Grupo Ruralidad 2, puede observarse que también existe una gran dispersión en cuanto a la escala de las cooperativas que abarca. En un mismo sentido, y como en el caso de la Ruralidad 1 la variación producida en el Activo tiene la misma pendiente entre el ejercicio 1997 y el ejercicio económico 2003 correspondiente a las tres canastas incluidas en este Grupo Ruralidad 2.

Mientras en la **canasta 2 A** el activo promedio asciende a \$ 12.471.394 en el año 97, en el año 2003 asciende a \$ 22.192.770 (produciéndose una variación 97/03 en el orden del 78%).

En relación a la **canasta 2 B** el activo promedio pasa de \$ 1.937.680 en el año 97 a \$ 4.316.886 en el año 2003 (variación 97/03 del 123%).

La **canasta 2 C**, vio incrementado su activo promedio de \$ 732.546 a \$ 1.122.220 (variación 97/03 del 53%)

Por último la de menor escala **canasta 2 D** varió su activo promedio de \$523.586 a \$ 800.074 (con una variación 97/03 del 53%).

Los Pasivos y los Patrimonios Netos siguen la misma relación de crecimiento respecto del primer año de análisis.

También en este Grupo Ruralidad 2 queda demostrado gráficamente que las curvas de evolución de las cuentas patrimoniales siguen la misma tendencia ascendente, produciéndose durante los años 2002-2003 la mayor variación, como efecto de la exposición de la inflación sufrida en el período.

En relación a los **índices financieros**, podemos ver que el endeudamiento por un lado que durante los ejercicios económicos 1997 y 1998 el nivel de este índice no superaba en ningún caso el 25% del patrimonio neto, luego hasta el año 2002 las canastas mencionadas no siguen una evolución coincidente (siendo el pico máximo durante el año 2001 correspondiente a la **canasta 2 B** en el orden del 42%). En el año 2002 desciende el nivel de endeudamiento de las tres hasta llegar a un valor promedio del 14% del Patrimonio Neto promedio, para mantenerse hasta el año 2003 en todos los casos por debajo del 20%.

El índice de liquidez en todos los casos durante el período bajo análisis superó el 2,95 (con picos promedios en año 2001 de 10,83) significando en este Grupo también una alta, sino excesiva, capacidad de pago para las deudas corrientes.

Las curvas de rentabilidad siguen la misma tendencia que el Grupo anterior, decreciente durante el período, siendo en su mayoría valores positivos hasta el año 2001, cuando pasan a ser negativos. La menor rentabilidad promedio se ve reflejada gráficamente, y fue en el año 2002 de la **canasta 2 C**, cuando descendió hasta llegar a un (-12,10%) del Patrimonio Neto.

Las **cuentas de resultados** reflejan por un lado las ventas y por el otro los costos y gastos.

En relación a las ventas del grupo, también existe una gran dispersión oscilando los valores anuales entre \$ 150.920 (**Canasta 2 D**) y \$ 3.834.428 correspondientes a la **canasta 2 A**. Asimismo puede observarse que los valores no varían en gran proporción hasta el año 2002, cuando se ve un crecimiento en el orden del 13% promedio, cabe aclarar que durante este año se expone los valores ajustándolos por el índice de inflación.

En cuanto al costo de la energía vendida, y analizando la relación entre éste y las ventas de energía se puede determinar una tendencia positiva en el período bajo análisis, (promedio 1997: 38% de las Ventas, promedio 2003: 40% de las ventas) que puede apreciarse gráficamente.

En lo que respecta al gasto de personal promedio del Grupo Ruralidad 1, puede observarse que la pendiente de las curvas son en todos los casos positivas. En promedio pasó de representar en 1997 el 41% de las ventas de energía a el 54% de las ventas del 2003. Incidiendo las políticas de personal en mayor proporción nuevamente en la canasta de menor escala (**canasta 2 D**) que vio incrementados sus gastos en personal del 41% en el año 1997 de las ventas a 66% en el año 2003.

El gasto de distribución aumentó en promedio del 20% de las ventas de energía al 34% en el año 2003, resultando la **canasta 2 C** la que más se ha visto incrementada, duplicando su significación del 20% de las ventas en 1997 a 42% en el año 2003.

Los gastos de administración se incrementaron en promedio de un 13% de las ventas a un 18% en el año 2003.

En resumen puede observarse por un lado que la canasta que más ha sufrido las fluctuaciones del período ha sido la de menor escala y por otro que si sumáramos todos los costos y gastos del Grupo Ruralidad 2 del último ejercicio económico concluiríamos que representan en promedio el 146% de las ventas (en el caso de la **Canasta 2 D** esta cifra asciende al 172%), ello sin considerar la incidencia que tiene el Fondo Compensador Tarifario.

Análisis Económico Financiero Ruralidad 3. (Canastas 3 A, 3 B y 3 C).

En relación al análisis de las **cuentas patrimoniales** (activos, pasivos y patrimonio neto) del Grupo Ruralidad 3, también existe una gran dispersión en cuanto a la escala de las cooperativas que abarca. En un mismo sentido, y como en el caso de las Ruralidad 1 y 2, la variación producida en el Activo tiene la misma pendiente entre el ejercicio 1997 y el ejercicio económico 2003 correspondiente a las tres canastas incluidas en este Grupo Ruralidad 3. Produciéndose la mayor variación entre los años 2001 y 2002

Mientras en la **canasta 3 A** el activo promedio asciende a \$ 5.562.284 en el año 97, en el año 2003 asciende a \$ 13.137.726 (produciéndose una variación 97/03 en el orden del 136%).

En relación a la **canasta 3 B** el activo promedio pasa de \$ 872.716 en el año 97 a \$ 1.183.698 en el año 2003 (variación 97/03 del 36%).

Por último la de menor escala **canasta 3 C** varió su activo promedio de \$294.721 a \$978.607 (con una variación 97/03 del 232%).

También en este Grupo Ruralidad 3 queda demostrado gráficamente que las curvas de evolución de las cuentas "activos" y "patrimonio neto" siguen la misma tendencia ascendente, produciéndose durante los años 2002-2003 la mayor variación, como efecto de la exposición de la inflación sufrida en el período.

En relación a los **índices financieros**, podemos ver que el endeudamiento por un lado que durante el ejercicio económico 1997 el nivel de este índice no superaba en ningún caso el 34% del patrimonio neto, luego hasta el año 2002 las canastas mencionadas no siguen una evolución coincidente (siendo el pico máximo durante el año 1998 correspondiente a la **canasta 3 B** en el orden del 38%). En el año 2002 desciende el nivel de endeudamiento de las tres hasta llegar a un valor promedio del 12% del Patrimonio Neto promedio, para mantenerse hasta el año 2003 en todos los casos por debajo del 18%.

El índice de liquidez en todos los casos durante el período bajo análisis superó los 3,81 (con picos promedios en año 2001 de 22,58) significando en este Grupo la más alta, y excesiva capacidad de pago para las deudas corrientes.

Las curvas de rentabilidad siguen la misma tendencia que los Grupos anteriores, decreciente durante el período, siendo en su mayoría valores positivos

hasta el año 2001, cuando pasan a ser negativos. La menor rentabilidad promedio se ve reflejada gráficamente, y fue en el año 2002 de la **canasta 3 B**, cuando descendió hasta llegar a un (-19,70%) del Patrimonio Neto.

Las **cuentas de resultados** reflejan por un lado las ventas y por el otro los costos y gastos.

En relación a las ventas del grupo, también existe una gran dispersión oscilando los valores anuales entre \$ 73.647 (**Canasta 3 C**) y \$ 1.086.346 correspondientes a la **canasta 2 A**. Asimismo puede observarse que los valores no varían en gran proporción hasta el año 2002, cuando se ve un crecimiento en el orden del 18% promedio, cabe aclarar que durante este año se expone los valores ajustándolos por el índice de inflación.

En cuanto al costo de la energía vendida, y analizando la relación entre éste y las ventas de energía se puede determinar que la tendencia a pesar de ser positiva hasta el año 2001 decrece a partir del mismo. A diferencia de los dos Grupos de Ruralidad anteriores, finalmente termina por aumentar del año 1997 (36% de las Ventas) al 2003 (37%) en un punto porcentual.

En lo que respecta al gasto de personal promedio del Grupo Ruralidad 3, puede observarse que la pendiente de las curvas no siguen una misma tendencia. En promedio pasó de representar en 1997 el 55% de las ventas de energía a el 70% en el 2003. Incidiendo las políticas de personal en mayor proporción nuevamente en la canasta de menor escala (**canasta 3 C**) que vio incrementados sus gastos en personal del 55% en el año 1997 de las ventas a 95% en el año 2003.

El gasto de distribución aumentó en promedio del 52% de las ventas de energía al 97 % en el año 2003, resultando la **canasta 3 C** la que más se ha visto incrementada, duplicando su significación del 92% de las ventas en 1997 a 185% en el año 2003.

Los gastos de administración se incrementaron en promedio de un 14% de las ventas a un 22% en el año 2003.

En resumen puede observarse por un lado que la canasta que más ha sufrido las fluctuaciones del período ha sido nuevamente la de menor escala y por otro que si sumáramos todos los costos y gastos del Grupo Ruralidad 3 del último ejercicio económico concluiríamos que representan en promedio el 226% de las ventas (en el

caso de la **Canasta 3 C** esta cifra asciende al 355%), ello sin considerar la incidencia que tiene el Fondo Compensador Tarifario.

En conclusión, y de acuerdo a la muestra analizada, las Distribuidoras municipales que más han visto incrementados sus costos han sido las de mayor índice de Ruralidad y dentro de éstas las de escala más pequeña.

CANASTA 1 "A"					Indíces			Ventas de Energía	Otros Ingresos Operativos de la Actividad Eléctrica	Costos de la Sección Eléctrica						Utilidad de la Actividad
Ejercicio	Cooperativa	Activo	Pasivo	Patrimonio Neto	Endeuda- miento	Liquidez	Rentabilidad neta de la Actividad			Costo de Energía Vendida	Gastos en Personal de la Sección Eléctrica	Otros Gastos de Distribución	Otros Gastos Administrativos	Otros Ingresos	Otros Egresos	
1 9 7	USINA POPULAR Y MUNICIPAL SOCIEDAD DE ECONOMIA MIXTA DE TANDIL (S.E.M.)	\$ 16.335.783,56	\$ 5.765.686,00	\$ 10.570.097,56	0,55	1,88	0,10	\$ 15.768.655,77	\$ 192.914,52	\$ 6.653.991,54	\$ 5.594.636,28	\$ 1.952.968,86	\$ 801.678,17	\$ 669.165,74	\$ 589.044,95	\$ 1.038.416,23
	ELECTRICA SERVICIOS ANEXOS DE VIVIENDA Y CREDITO DE PERGAMINO LTDA.	\$ 28.842.854,63	\$ 5.001.656,97	\$ 23.841.197,66	0,21	5,05	0,02	\$ 12.978.142,43	\$ -	\$ 5.273.534,92	\$ 4.788.761,89	\$ 1.084.333,02	\$ 1.724.878,23	\$ 749.045,84	\$ 363.947,74	\$ 491.732,47
	DE ELECTRICIDAD DE Y SERVICIOS ANEXOS LTDA. DE ZARATE	\$ 21.873.023,94	\$ 10.001.240,83	\$ 11.871.783,11	0,84	0,69	0,01	\$ 20.079.109,20	\$ 793.038,42	\$ 11.472.871,88	\$ 5.271.671,14	\$ 2.817.674,17	\$ 2.093.769,89	\$ 1.262.818,89	\$ 311.430,04	\$ 167.549,39
1 9 8	USINA POPULAR Y MUNICIPAL SOCIEDAD DE ECONOMIA MIXTA DE TANDIL (S.E.M.)	\$ 15.547.072,60	\$ 4.392.605,84	\$ 11.154.466,76	0,39	2,44	0,06	\$ 14.845.184,03	\$ 693.515,82	\$ 6.711.296,58	\$ 5.595.594,40	\$ 1.843.435,71	\$ 935.200,94	\$ 885.435,98	\$ 676.192,84	\$ 662.415,36
	ELECTRICA SERVICIOS ANEXOS DE VIVIENDA Y CREDITO DE PERGAMINO LTDA.	\$ 31.573.183,62	\$ 5.249.404,39	\$ 26.323.779,23	0,20	5,62	0,05	\$ 14.540.711,05	\$ -	\$ 5.325.257,71	\$ 5.319.689,06	\$ 1.511.463,23	\$ 1.633.276,43	\$ 807.505,73	\$ 251.646,25	\$ 1.306.884,10
	DE ELECTRICIDAD DE Y SERVICIOS ANEXOS LTDA. DE ZARATE	\$ 23.589.071,07	\$ 9.840.254,87	\$ 13.748.816,20	0,72	1,07	0,05	\$ 18.575.997,42	\$ 1.897.638,50	\$ 9.060.798,14	\$ 5.549.114,29	\$ 3.381.739,03	\$ 1.421.247,50	\$ 435.783,01	\$ 781.542,12	\$ 714.977,85
1 9 9	USINA POPULAR Y MUNICIPAL SOCIEDAD DE ECONOMIA MIXTA DE TANDIL (S.E.M.)	\$ 16.807.282,15	\$ 5.143.602,95	\$ 11.663.679,20	0,44	2,42	0,07	\$ 15.555.021,52	\$ 834.084,34	\$ 6.818.627,15	\$ 5.814.074,57	\$ 2.313.335,70	\$ 908.819,63	\$ 1.133.853,88	\$ 847.329,32	\$ 820.773,37
	ELECTRICA SERVICIOS ANEXOS DE VIVIENDA Y CREDITO DE PERGAMINO LTDA.	\$ 34.491.919,99	\$ 6.641.882,18	\$ 27.850.037,81	0,24	4,87	0,01	\$ 15.037.344,17	\$ -	\$ 5.589.790,54	\$ 5.975.888,28	\$ 1.987.897,07	\$ 2.088.573,78	\$ 1.066.528,80	\$ 149.408,78	\$ 312.314,52
	DE ELECTRICIDAD DE Y SERVICIOS ANEXOS LTDA. DE ZARATE	\$ 25.469.923,13	\$ 9.317.452,74	\$ 16.152.470,39	0,58	1,00	0,04	\$ 17.790.372,72	\$ 1.984.644,21	\$ 8.360.273,68	\$ 5.607.441,02	\$ 3.339.318,71	\$ 1.426.195,78	\$ -	\$ 430.179,73	\$ 611.608,01
2 0 0	USINA POPULAR Y MUNICIPAL SOCIEDAD DE ECONOMIA MIXTA DE TANDIL (S.E.M.)	\$ 17.503.595,80	\$ 5.337.640,98	\$ 12.165.954,82	0,44	2,55	0,06	\$ 15.967.293,43	\$ 535.276,05	\$ 7.491.786,51	\$ 5.487.052,58	\$ 2.222.067,01	\$ 976.275,06	\$ 1.469.747,24	\$ 1.073.486,68	\$ 721.648,88
	ELECTRICA SERVICIOS ANEXOS DE VIVIENDA Y CREDITO DE PERGAMINO LTDA.	\$ 37.216.282,36	\$ 7.946.657,98	\$ 29.269.624,38	0,27	4,33	0,01	\$ 15.181.967,20	\$ -	\$ 5.664.049,26	\$ 6.081.686,58	\$ 2.858.506,17	\$ 1.210.116,87	\$ 1.042.457,08	\$ 171.174,23	\$ 238.891,17
	DE ELECTRICIDAD DE Y SERVICIOS ANEXOS LTDA. DE ZARATE	\$ 28.524.942,67	\$ 11.132.109,64	\$ 17.392.833,03	0,64	1,13	0,03	\$ 17.996.862,34	\$ 2.456.027,27	\$ 8.507.583,77	\$ 5.690.188,73	\$ 3.530.885,32	\$ 1.837.717,25	\$ -	\$ 381.823,21	\$ 504.691,33
2 0 1	USINA POPULAR Y MUNICIPAL SOCIEDAD DE ECONOMIA MIXTA DE TANDIL (S.E.M.)	\$ 16.579.881,25	\$ 3.882.884,90	\$ 12.696.996,35	0,31	3,11	0,03	\$ 16.791.811,88	\$ 591.250,72	\$ 8.806.186,33	\$ 5.460.231,65	\$ 1.771.409,55	\$ 1.090.265,60	\$ 1.025.464,65	\$ 863.077,17	\$ 417.356,95
	ELECTRICA SERVICIOS ANEXOS DE VIVIENDA Y CREDITO DE PERGAMINO LTDA.	\$ 37.321.220,27	\$ 7.186.793,06	\$ 30.134.427,21	0,24	4,23	0,00	\$ 16.066.565,66	\$ -	\$ 6.680.492,62	\$ 6.212.296,38	\$ 3.543.412,18	\$ 586.614,50	\$ 1.146.943,89	\$ 150.641,88	\$ 40.051,99
	DE ELECTRICIDAD DE Y SERVICIOS ANEXOS LTDA. DE ZARATE	\$ 29.062.566,03	\$ 10.813.046,79	\$ 18.249.519,24	0,59	1,12	-0,02	\$ 18.758.850,23	\$ 2.487.440,70	\$ 10.276.468,06	\$ 5.569.469,73	\$ 3.375.627,80	\$ 2.099.780,74	\$ -	\$ 344.818,06	\$ -419.873,46
2 0 2	USINA POPULAR Y MUNICIPAL SOCIEDAD DE ECONOMIA MIXTA DE TANDIL (S.E.M.)	\$ 20.653.220,57	\$ 4.635.680,53	\$ 16.017.540,04	0,29	2,25	-0,23	\$ 24.299.717,24	\$ 722.173,02	\$ 11.089.735,25	\$ 7.917.124,39	\$ 2.963.093,30	\$ 1.875.085,04	\$ 300.049,36	\$ 5.167.903,38	\$ -3.691.001,74
	ELECTRICA SERVICIOS ANEXOS DE VIVIENDA Y CREDITO DE PERGAMINO LTDA.	\$ 56.207.439,17	\$ 9.536.023,71	\$ 46.671.415,46	0,20	4,52	-0,26	\$ 22.101.387,26	\$ -	\$ 9.229.192,70	\$ 9.967.322,72	\$ 6.247.801,29	\$ 1.260.049,86	\$ 1.150.718,00	\$ 8.514.297,84	\$ -11.966.559,15
	DE ELECTRICIDAD DE Y SERVICIOS ANEXOS LTDA. DE ZARATE	\$ 30.845.179,73	\$ 15.205.867,39	\$ 15.639.312,34	0,97	0,92	-0,10	\$ 17.188.849,28	\$ 1.057.344,69	\$ 8.941.336,76	\$ 5.209.411,21	\$ 2.869.751,84	\$ 2.447.858,14	\$ 202.008,93	\$ 569.581,65	\$ -1.589.736,70
2 0 3	USINA POPULAR Y MUNICIPAL SOCIEDAD DE ECONOMIA MIXTA DE TANDIL (S.E.M.)	\$ 21.886.052,35	\$ 5.484.724,46	\$ 16.401.327,89	0,33	2,15	-0,04	\$ 15.796.505,56	\$ 797.421,10	\$ 6.667.706,12	\$ 5.877.968,79	\$ 2.997.217,67	\$ 1.553.326,56	\$ 571.920,04	\$ 803.171,98	\$ -733.544,42
	ELECTRICA SERVICIOS ANEXOS DE VIVIENDA Y CREDITO DE PERGAMINO LTDA.	\$ 60.835.939,28	\$ 11.260.382,72	\$ 49.575.556,56	0,23	4,89	-0,06	\$ 15.827.608,26	\$ -	\$ 6.031.066,75	\$ 6.012.163,74	\$ 5.592.135,23	\$ 948.999,92	\$ 627.997,49	\$ 1.056.211,10	\$ -3.184.970,99
	DE ELECTRICIDAD DE Y SERVICIOS ANEXOS LTDA. DE ZARATE	\$ 55.370.932,10	\$ 17.503.032,34	\$ 37.867.899,76	0,46	0,95	-0,06	\$ 19.932.660,98	\$ 2.424.557,67	\$ 11.330.411,47	\$ 5.583.920,80	\$ 3.825.979,36	\$ 3.054.096,50	\$ 411.599,09	\$ 1.287.960,51	\$ -2.313.550,90

Cuentas Patrimoniales

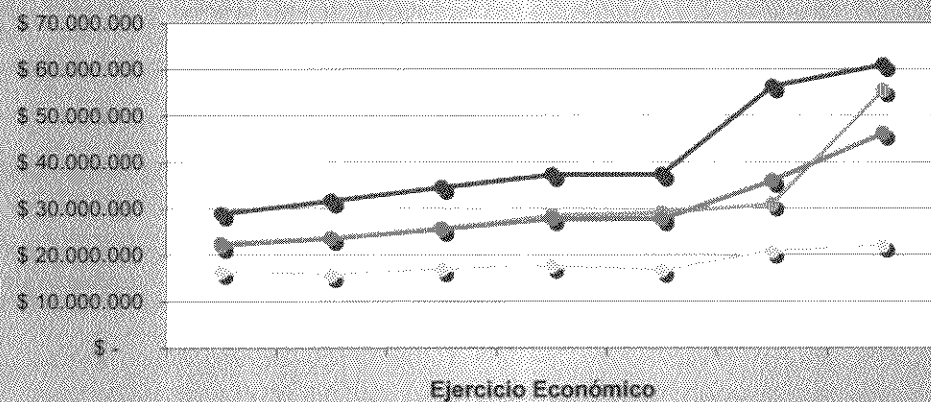
RURALIDAD "1 A"

ACTIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Tandil	\$ 16.335.784	100%	\$ 15.547.073	-5%	\$ 16.807.282	8%	\$ 17.503.596	4%	\$ 16.579.881	-6%	\$ 20.653.221	25%	\$ 21.886.052	6%
Pergamino	\$ 28.842.855	100%	\$ 31.573.184	9%	\$ 34.491.920	9%	\$ 37.216.282	8%	\$ 37.321.220	0%	\$ 56.207.439	51%	\$ 60.835.939	8%
Zárate	\$ 21.873.024	100%	\$ 23.589.071	8%	\$ 25.469.923	8%	\$ 28.524.943	12%	\$ 29.062.566	2%	\$ 30.845.180	6%	\$ 55.370.932	80%
Promedio	\$ 22.350.554	100%	\$ 23.569.776	5%	\$ 25.589.708	9%	\$ 27.748.274	8%	\$ 27.654.556	0%	\$ 35.901.946	39%	\$ 46.030.975	28%

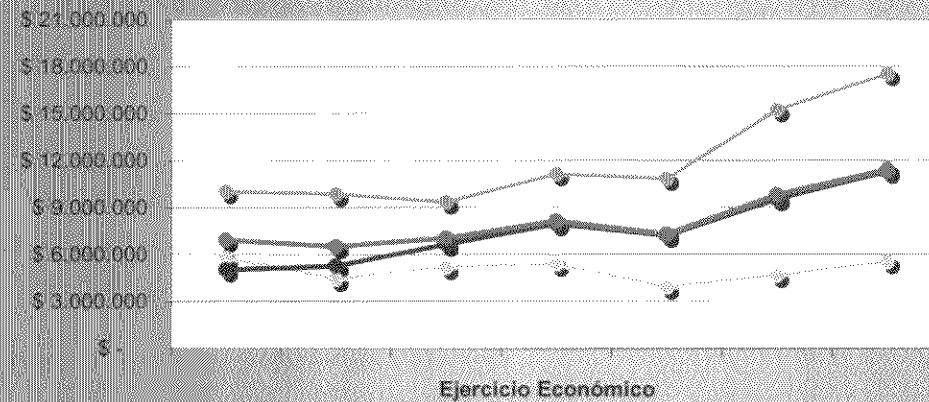
PASIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Tandil	\$ 5.765.686	100%	\$ 4.392.606	-24%	\$ 5.143.603	17%	\$ 5.337.641	4%	\$ 3.882.885	-27%	\$ 4.635.681	19%	\$ 5.484.724	18%
Pergamino	\$ 5.001.657	100%	\$ 5.249.404	5%	\$ 6.641.882	27%	\$ 7.946.658	20%	\$ 7.186.793	-10%	\$ 9.536.024	33%	\$ 11.260.383	18%
Zárate	\$ 10.001.241	100%	\$ 9.840.255	-2%	\$ 9.317.453	-5%	\$ 11.132.110	19%	\$ 10.813.047	-3%	\$ 15.205.867	41%	\$ 17.503.032	15%
Promedio	\$ 6.922.861	100%	\$ 6.494.088	-6%	\$ 7.034.313	6%	\$ 8.138.803	16%	\$ 7.294.242	-10%	\$ 9.792.524	34%	\$ 11.416.047	17%

PATRIMONIO NETO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Tandil	\$ 10.570.098	100%	\$ 11.154.467	6%	\$ 11.663.679	5%	\$ 12.165.955	4%	\$ 12.696.996	4%	\$ 16.017.540	26%	\$ 16.401.328	2%
Pergamino	\$ 23.841.198	100%	\$ 26.323.779	10%	\$ 27.850.038	6%	\$ 29.269.624	5%	\$ 30.134.427	3%	\$ 46.671.415	55%	\$ 49.575.557	6%
Zárate	\$ 11.871.783	100%	\$ 13.748.816	16%	\$ 16.152.470	17%	\$ 17.392.833	8%	\$ 18.249.519	5%	\$ 15.639.312	-14%	\$ 37.867.900	142%
Promedio	\$ 15.427.693	100%	\$ 17.075.687	11%	\$ 18.555.396	9%	\$ 19.609.471	6%	\$ 20.360.314	4%	\$ 26.109.423	26%	\$ 34.614.928	33%

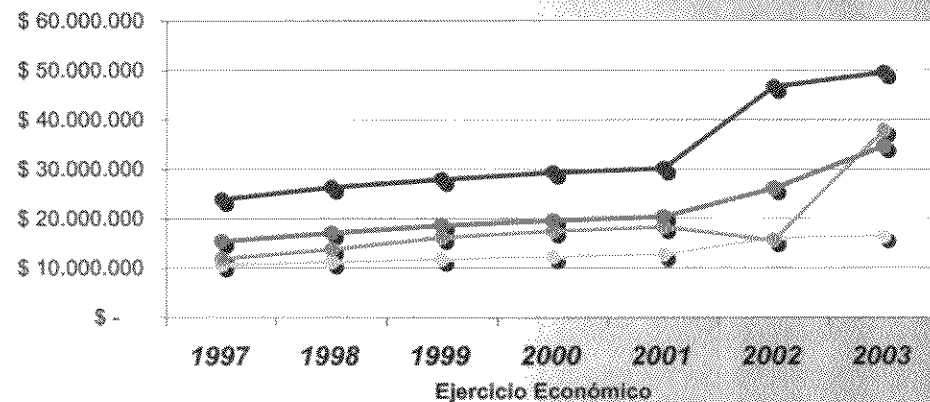
Tendencia del Activo de la Canasta "1A"



Tendencia del Pasivo de la Canasta "1A"

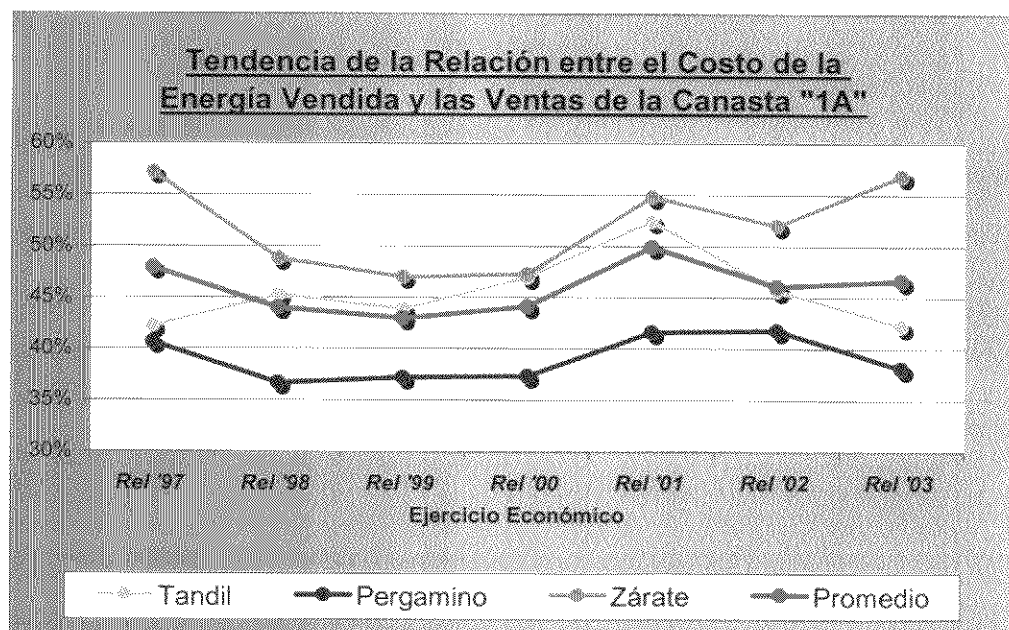
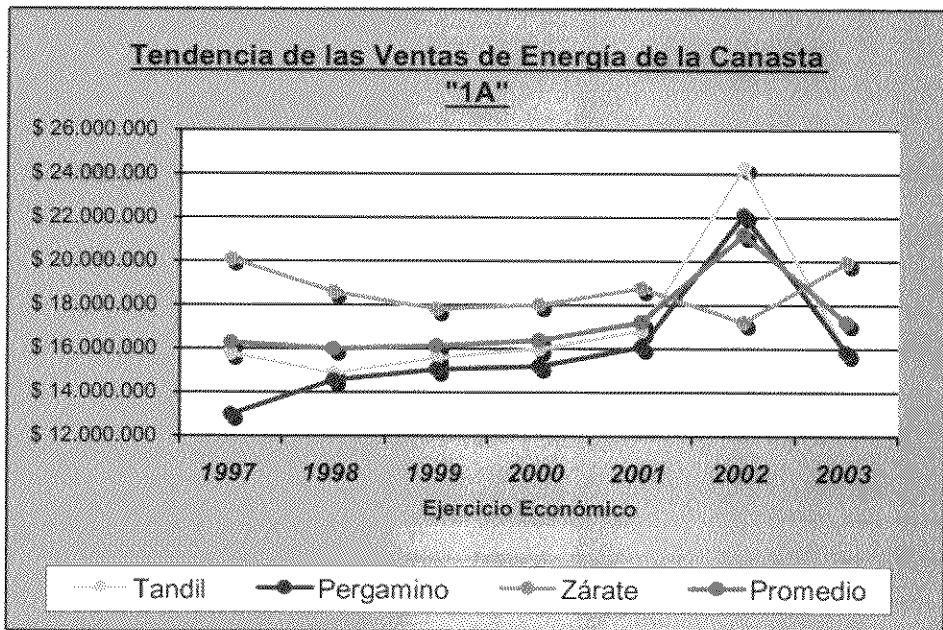


Tendencia del Patrimonio Neto de la Canasta "1A"



GASTOS DE DISTRIBUCION DE ENERGIA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Tandil	\$ 1.952.969	100%	12%	\$ 1.843.436	-6%	12%	\$ 2.313.336	25%	15%	\$ 2.222.067	-4%	14%	\$ 1.771.410	-20%	11%	\$ 2.963.093	67%	12%	\$ 2.997.218	1%	19%
Pergamino	\$ 1.084.333	100%	8%	\$ 1.511.463	39%	10%	\$ 1.987.897	32%	13%	\$ 2.858.506	44%	19%	\$ 3.543.412	24%	22%	\$ 6.247.801	76%	28%	\$ 5.592.135	-10%	35%
Zárate	\$ 2.817.674	100%	14%	\$ 3.381.739	20%	18%	\$ 3.339.319	-1%	19%	\$ 3.530.885	6%	20%	\$ 3.375.628	-4%	18%	\$ 2.869.752	-15%	17%	\$ 3.825.979	33%	19%
Promedio	\$ 1.951.659	100%	12%	\$ 2.245.546	15%	14%	\$ 2.546.850	13%	16%	\$ 2.870.486	13%	18%	\$ 2.896.817	1%	17%	\$ 4.026.882	39%	19%	\$ 4.138.444	3%	24%

GASTOS DE ADMINISTRACION																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Tandil	\$ 801.678	100%	5%	\$ 935.201	17%	6%	\$ 908.820	-3%	6%	\$ 976.275	7%	6%	\$ 1.090.266	12%	6%	\$ 1.875.085	72%	8%	\$ 1.553.327	-17%	10%
Pergamino	\$ 1.724.878	100%	13%	\$ 1.633.276	-5%	11%	\$ 2.088.574	28%	14%	\$ 1.210.117	-42%	3%	\$ 586.615	-52%	4%	\$ 1.260.050	115%	6%	\$ 949.000	-25%	6%
Zárate	\$ 2.093.770	100%	10%	\$ 1.421.248	-32%	8%	\$ 1.426.196	0%	8%	\$ 1.837.717	29%	10%	\$ 2.099.781	14%	11%	\$ 2.447.858	17%	14%	\$ 3.054.097	25%	15%
Promedio	\$ 1.540.109	100%	9%	\$ 1.329.908	-14%	8%	\$ 1.474.530	11%	9%	\$ 1.341.370	-9%	8%	\$ 1.258.887	-6%	7%	\$ 1.860.998	46%	9%	\$ 1.852.141	0%	11%



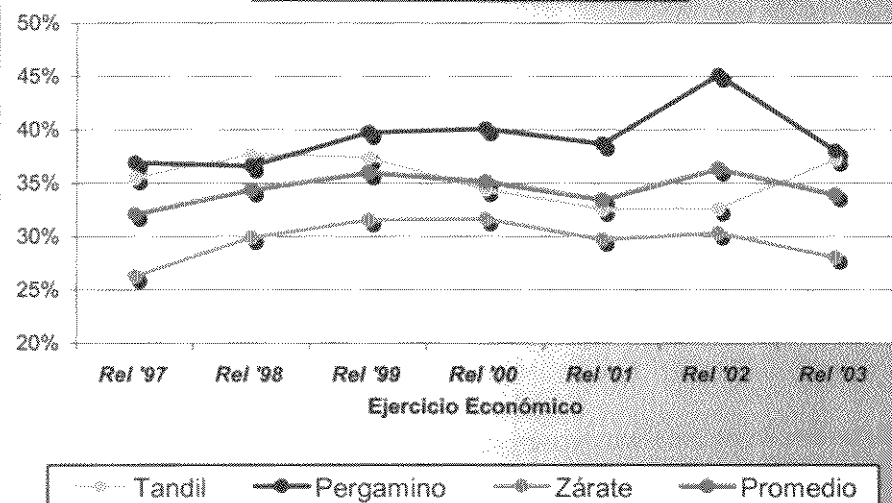
RURALIDAD "1 A"

VENTA DE ENERGIA														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Tandil	\$ 15.768.656	100%	\$ 14.845.184	-6%	\$ 15.555.022	5%	\$ 15.967.293	3%	\$ 16.791.812	5%	\$ 24.299.717	45%	\$ 15.796.506	-35%
Pergamino	\$ 12.978.142	100%	\$ 14.540.711	12%	\$ 15.037.344	3%	\$ 15.181.967	1%	\$ 16.066.566	6%	\$ 22.101.387	38%	\$ 15.827.608	-28%
Zárate	\$ 20.079.109	100%	\$ 18.575.997	-7%	\$ 17.790.373	-4%	\$ 17.996.862	1%	\$ 18.758.850	4%	\$ 17.188.849	-8%	\$ 19.932.661	16%
Promedio	\$ 16.275.302	100%	\$ 15.987.298	-2%	\$ 16.127.579	1%	\$ 16.382.041	2%	\$ 17.205.743	5%	\$ 21.196.651	23%	\$ 17.185.592	-19%

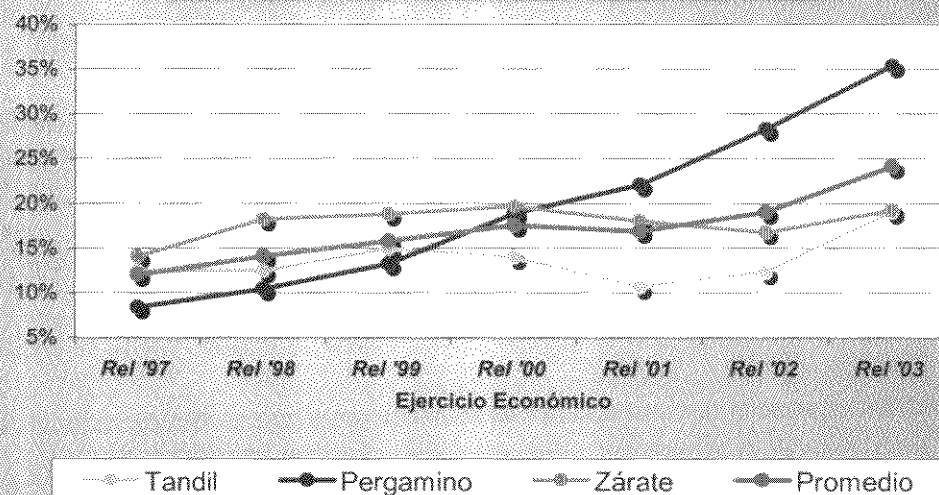
COSTO DE ENERGIA VENDIDA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Tandil	\$ 6.653.992	100%	42%	\$ 6.711.297	1%	45%	\$ 6.818.627	2%	44%	\$ 7.491.787	10%	47%	\$ 8.806.186	18%	52%	\$ 11.089.735	26%	46%	\$ 6.667.706	-40%	42%
Pergamino	\$ 5.273.535	100%	41%	\$ 5.325.258	1%	37%	\$ 5.589.791	5%	37%	\$ 5.664.049	1%	37%	\$ 6.680.493	18%	47%	\$ 9.229.193	38%	42%	\$ 6.031.067	-35%	38%
Zárate	\$ 11.472.872	100%	57%	\$ 9.060.798	-21%	49%	\$ 8.360.274	-8%	47%	\$ 8.507.584	2%	47%	\$ 10.276.468	21%	50%	\$ 8.941.337	-13%	52%	\$ 11.330.411	27%	57%
Promedio	\$ 7.800.133	100%	48%	\$ 7.032.451	-10%	44%	\$ 6.922.897	-2%	43%	\$ 7.221.140	4%	44%	\$ 8.587.716	19%	50%	\$ 9.753.422	14%	46%	\$ 8.009.728	-18%	47%

GASTOS EN PERSONAL DEL SECTOR ELECTRICO																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Tandil	\$ 5.594.636	100%	35%	\$ 5.595.594	0%	38%	\$ 5.814.075	4%	37%	\$ 5.487.053	-6%	34%	\$ 5.460.232	0%	33%	\$ 7.917.124	45%	33%	\$ 5.877.969	-26%	37%
Pergamino	\$ 4.788.762	100%	37%	\$ 5.319.689	11%	37%	\$ 5.975.888	12%	40%	\$ 6.081.687	2%	40%	\$ 6.212.296	2%	39%	\$ 9.967.323	60%	45%	\$ 6.012.164	-40%	38%
Zárate	\$ 5.271.671	100%	26%	\$ 5.549.114	5%	30%	\$ 5.607.441	1%	32%	\$ 5.690.189	1%	32%	\$ 5.569.470	-2%	30%	\$ 5.209.411	-6%	30%	\$ 5.583.921	7%	28%
Promedio	\$ 5.218.356	100%	32%	\$ 5.488.133	5%	34%	\$ 5.799.135	6%	36%	\$ 5.752.976	-1%	35%	\$ 5.747.333	0%	34%	\$ 7.697.953	34%	36%	\$ 5.824.684	-24%	34%

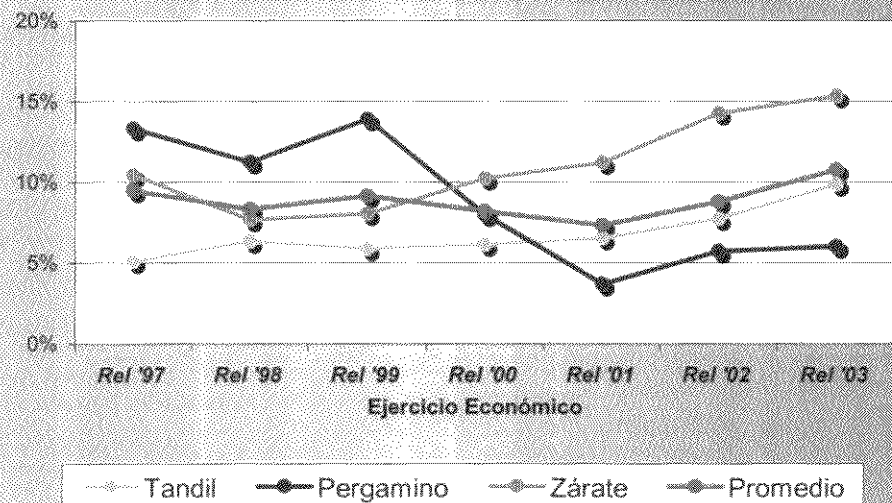
Tendencia de la Relación entre el Gasto en Personal y las Ventas de la Canasta "1A"



Tendencia de la Relación entre el Gasto en Distribución y las Ventas de la Canasta "1A"



Tendencia de la Relación entre el Gasto en Administración y las Ventas de la Canasta "1A"



Indices Financieros

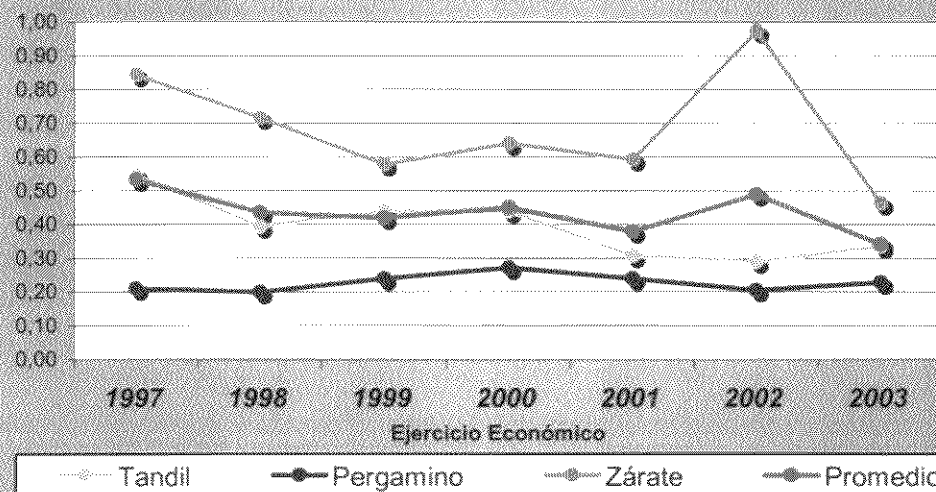
RURALIDAD "1 A"

ENDEUDAMIENTO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Tandil	0,55	100%	0,39	-28%	0,44	12%	0,44	-1%	0,31	-30%	0,29	-5%	0,33	16%
Pergamino	0,21	100%	0,20	-5%	0,24	20%	0,27	14%	0,24	-12%	0,20	-14%	0,23	11%
Zárate	0,84	100%	0,72	-15%	0,58	-19%	0,64	11%	0,59	-7%	0,97	64%	0,46	-52%
Promedio	0,53	100%	0,44	-18%	0,42	-4%	0,45	7%	0,38	-16%	0,49	20%	0,34	-30%

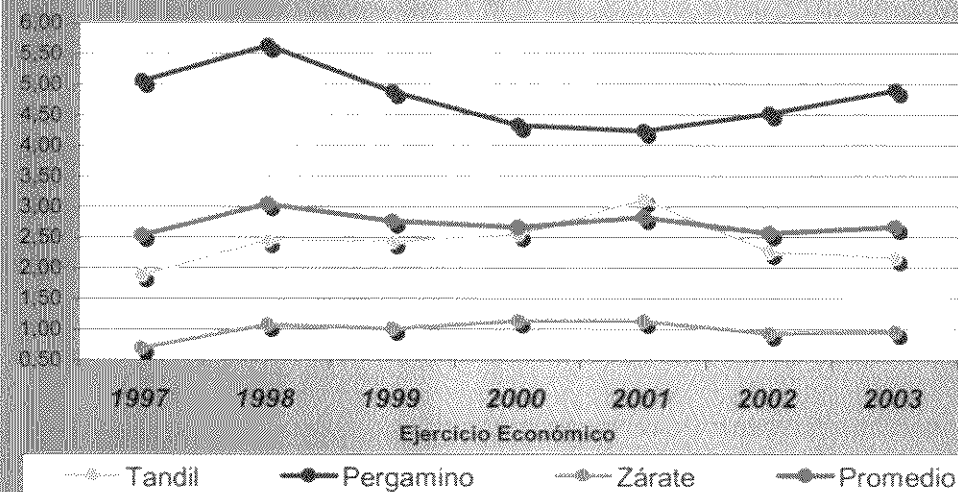
LIQUIDEZ														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Tandil	1,88	100%	2,44	30%	2,42	-1%	2,55	5%	3,11	22%	2,25	-28%	2,15	-4%
Pergamino	5,05	100%	5,62	11%	4,87	-13%	4,33	-11%	4,23	-2%	4,52	7%	4,89	8%
Zárate	0,69	100%	1,07	54%	1,00	-6%	1,13	13%	1,12	-1%	0,92	-18%	0,95	3%
Promedio	2,54	100%	3,04	20%	2,76	-9%	2,67	-3%	2,82	6%	2,56	-9%	2,66	4%

RENTABILIDAD							
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Tandil	0,098	0,059	0,070	0,059	0,033	-0,230	-0,045
Pergamino	0,021	0,050	0,011	0,008	0,001	-0,256	-0,064
Zárate	0,014	0,052	0,038	0,029	-0,023	-0,102	-0,061
Promedio	0,044	0,054	0,040	0,032	0,004	-0,196	-0,057

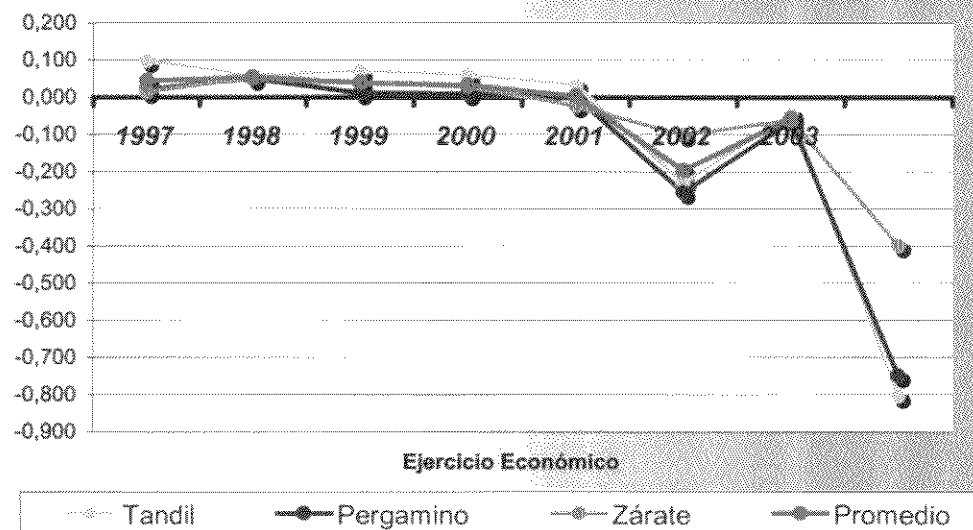
Tendencia del Índice de Endeudamiento de la Canasta "1A"



Tendencia del Índice de Liquidez de la Canasta "1A"



Tendencia de la Rentabilidad de la Canasta "1A"



CANASTA 1 "B"

Ejercicio	Cooperativa	Activo	Pasivo	Patrimonio Neto	Indicadores			Ventas de Energía	Otros Ingresos Operativos de la Actividad Eléctrica	Costos de la Sección Eléctrica						Utilidad de la Actividad
					Endeudamiento	Liquidez	Rentabilidad neta de la Actividad			Costo de Energía Vendida	Gastos en Personal de la Sección Eléctrica	Otros Gastos de Distribución	Otros Gastos Administrativos	Otros Ingresos	Otros Egresos	
1997	OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE GENERAL MADARIAGA (COEMA)	\$ 4.216.628,28	\$ 550.656,62	\$ 3.665.971,66	0,15	3,42	-0,06	\$ 1.301.719,27	\$ 270.064,82	\$ 688.688,03	\$ 1.055.079,42	\$ 302.513,25	\$ 152.096,93	\$ 393.209,31	\$ -	\$ -233.384,23
	VIVIENDA Y SERVICIOS PUBLICOS DE LAS FLORES LTDA.	\$ 4.716.060,79	\$ 1.369.864,88	\$ 3.346.195,91	0,41	5,82	0,00	\$ 2.613.211,91	\$ -	\$ 923.220,94	\$ 1.127.417,14	\$ 322.180,96	\$ 186.225,58	\$ 190.307,13	\$ 260.000,00	\$ -15.525,58
	ELECTRICA DE CONSUMO Y OTROS SERVICIOS DE SALADILLO LTDA.	\$ 8.039.454,27	\$ 2.490.563,63	\$ 5.548.890,64	0,45	2,18	-0,01	\$ 4.449.033,58	\$ 226.256,07	\$ 1.691.167,19	\$ 1.247.162,69	\$ 1.213.275,24	\$ 239.468,43	\$ -	\$ 357.419,12	\$ -73.203,02
1998	OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE GENERAL MADARIAGA (COEMA)	\$ 4.480.775,09	\$ 613.606,32	\$ 3.867.168,77	0,16	3,03	-0,06	\$ 1.651.541,36	\$ 266.801,91	\$ 912.469,92	\$ 1.198.698,08	\$ 307.014,08	\$ 117.860,67	\$ 367.833,93	\$ -	\$ -249.865,55
	VIVIENDA Y SERVICIOS PUBLICOS DE LAS FLORES LTDA.	\$ 5.954.712,28	\$ 1.478.900,82	\$ 4.475.811,46	0,33	8,82	0,09	\$ 2.709.183,09	\$ -	\$ 884.599,33	\$ 1.043.061,90	\$ 358.574,98	\$ 205.035,78	\$ 191.178,47	\$ -	\$ 409.089,57
	ELECTRICA DE CONSUMO Y OTROS SERVICIOS DE SALADILLO LTDA.	\$ 9.766.066,00	\$ 3.898.162,26	\$ 5.867.903,74	0,66	1,47	-0,01	\$ 4.465.230,69	\$ 123.646,01	\$ 1.719.146,03	\$ 1.502.702,98	\$ 858.801,01	\$ 359.315,87	\$ -	\$ 215.715,60	\$ -66.804,79
1999	OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE GENERAL MADARIAGA (COEMA)	\$ 4.889.270,52	\$ 609.083,99	\$ 4.280.186,53	0,14	3,33	-0,01	\$ 1.782.567,83	\$ 269.637,83	\$ 856.577,04	\$ 1.116.823,17	\$ 274.575,27	\$ 204.810,11	\$ 354.570,47	\$ -	\$ -46.009,46
	VIVIENDA Y SERVICIOS PUBLICOS DE LAS FLORES LTDA.	\$ 7.036.389,77	\$ 1.496.619,85	\$ 5.539.769,92	0,27	9,46	0,13	\$ 2.745.279,43	\$ 210.002,32	\$ 872.274,33	\$ 985.958,59	\$ 397.782,73	\$ 230.509,00	\$ 258.863,74	\$ 27.965,05	\$ 699.655,79
	ELECTRICA DE CONSUMO Y OTROS SERVICIOS DE SALADILLO LTDA.	\$ 10.775.659,83	\$ 4.357.238,40	\$ 6.418.421,43	0,68	1,59	0,05	\$ 4.534.897,04	\$ 108.606,50	\$ 1.583.550,25	\$ 1.341.513,70	\$ 1.061.229,77	\$ 282.548,32	\$ 213.689,35	\$ 248.702,26	\$ 339.648,59
2000	OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE GENERAL MADARIAGA (COEMA)	\$ 5.406.353,53	\$ 683.988,12	\$ 4.722.365,41	0,14	3,31	-0,02	\$ 1.667.435,15	\$ 270.477,42	\$ 807.912,37	\$ 1.083.724,17	\$ 317.020,21	\$ 216.979,49	\$ 410.138,85	\$ -	\$ -77.584,82
	VIVIENDA Y SERVICIOS PUBLICOS DE LAS FLORES LTDA.	\$ 8.256.511,08	\$ 1.494.505,31	\$ 6.762.005,77	0,22	10,66	0,11	\$ 2.772.461,03	\$ 327.620,21	\$ 907.094,52	\$ 980.118,89	\$ 472.500,84	\$ 338.841,17	\$ 329.798,83	\$ -	\$ 731.324,65
	ELECTRICA DE CONSUMO Y OTROS SERVICIOS DE SALADILLO LTDA.	\$ 10.083.254,10	\$ 2.793.959,80	\$ 7.289.294,30	0,38	2,96	0,03	\$ 4.550.927,01	\$ 355.808,16	\$ 1.881.252,07	\$ 1.253.114,10	\$ 989.787,52	\$ 676.211,22	\$ 175.945,89	\$ 88.060,59	\$ 194.255,56
2001	OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE GENERAL MADARIAGA (COEMA)	\$ 5.125.943,41	\$ 426.889,21	\$ 4.699.054,20	0,09	4,42	-0,08	\$ 1.648.284,48	\$ 261.751,96	\$ 954.555,95	\$ 1.126.129,39	\$ 312.535,60	\$ 229.281,00	\$ 325.749,31	\$ -	\$ -386.716,19
	VIVIENDA Y SERVICIOS PUBLICOS DE LAS FLORES LTDA.	\$ 9.307.571,63	\$ 1.667.868,46	\$ 7.639.703,17	0,22	9,51	0,04	\$ 2.744.793,00	\$ 237.004,94	\$ 944.372,01	\$ 1.122.973,55	\$ 554.467,42	\$ 320.912,88	\$ 303.170,50	\$ -	\$ 342.242,58
	ELECTRICA DE CONSUMO Y OTROS SERVICIOS DE SALADILLO LTDA.	\$ 10.773.397,05	\$ 3.159.256,04	\$ 7.614.141,01	0,41	2,04	0,06	\$ 4.807.720,33	\$ 396.913,37	\$ 2.078.361,75	\$ 1.316.081,18	\$ 800.147,95	\$ 396.526,38	\$ 17.712,48	\$ 194.696,08	\$ 436.532,84
2002	OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE GENERAL MADARIAGA (COEMA)	\$ 5.411.605,47	\$ 556.065,91	\$ 4.855.539,56	0,11	4,10	-0,07	\$ 2.307.094,49	\$ 392.665,95	\$ 1.209.586,68	\$ 1.704.507,55	\$ 408.280,04	\$ 322.989,63	\$ 608.927,08	\$ -	\$ -336.676,38
	VIVIENDA Y SERVICIOS PUBLICOS DE LAS FLORES LTDA.	\$ 15.546.884,94	\$ 1.873.749,02	\$ 13.673.135,92	0,14	9,19	-0,02	\$ 4.000.918,93	\$ 268.345,40	\$ 1.310.964,78	\$ 1.810.491,22	\$ 973.568,26	\$ 548.155,74	\$ 141.864,32	\$ -	\$ -232.051,35
	ELECTRICA DE CONSUMO Y OTROS SERVICIOS DE SALADILLO LTDA.	\$ 10.911.546,64	\$ 2.300.622,19	\$ 8.610.924,45	0,27	2,59	0,03	\$ 4.329.785,76	\$ 414.728,56	\$ 1.597.200,10	\$ 1.473.882,66	\$ 989.287,11	\$ 413.764,37	\$ -	\$ 26.051,78	\$ 244.328,30
2003	OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE GENERAL MADARIAGA (COEMA)	\$ 5.718.548,54	\$ 471.352,18	\$ 5.247.196,36	0,09	5,17	-0,08	\$ 1.610.019,70	\$ 271.414,97	\$ 812.243,32	\$ 1.149.361,68	\$ 482.830,20	\$ 242.711,68	\$ 403.248,22	\$ -	\$ -402.463,99
	VIVIENDA Y SERVICIOS PUBLICOS DE LAS FLORES LTDA.	\$ 16.842.360,15	\$ 2.285.011,35	\$ 14.557.348,80	0,16	10,19	-0,05	\$ 2.575.069,67	\$ 221.421,75	\$ 921.125,74	\$ 1.146.341,89	\$ 982.659,08	\$ 656.711,10	\$ 128.163,17	\$ -	\$ -782.183,22
	ELECTRICA DE CONSUMO Y OTROS SERVICIOS DE SALADILLO LTDA.	\$ 12.201.590,43	\$ 2.667.693,87	\$ 9.533.896,56	0,28	2,01	-0,02	\$ 4.552.412,14	\$ 312.066,47	\$ 1.482.781,59	\$ 1.678.699,41	\$ 1.128.583,36	\$ 777.822,69	\$ -	\$ 34.553,25	\$ -237.961,69

Cuentas Patrimoniales

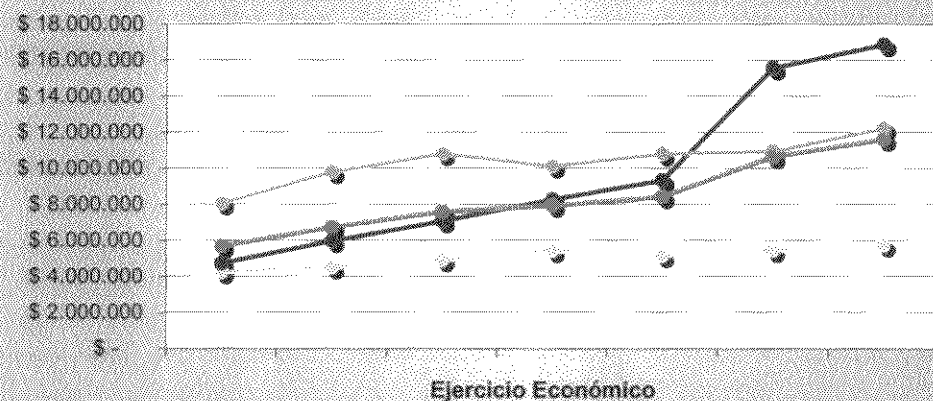
RURALIDAD "1 B"

ACTIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Madariaga	\$ 4.216.628	100%	\$ 4.480.775	6%	\$ 4.889.271	9%	\$ 5.406.354	11%	\$ 5.125.943	-5%	\$ 5.411.605	6%	\$ 5.718.549	6%
Las Flores	\$ 4.716.061	100%	\$ 5.954.712	26%	\$ 7.036.390	18%	\$ 8.256.511	17%	\$ 9.307.572	13%	\$ 15.546.885	67%	\$ 16.842.360	36%
Saladillo	\$ 8.039.454	100%	\$ 9.766.066	21%	\$ 10.775.660	10%	\$ 10.083.254	-6%	\$ 10.773.397	7%	\$ 10.911.547	1%	\$ 12.201.590	12%
Promedio	\$ 5.657.381	100%	\$ 6.733.851	19%	\$ 7.567.107	12%	\$ 7.915.373	5%	\$ 8.402.304	6%	\$ 10.623.346	26%	\$ 11.587.500	9%

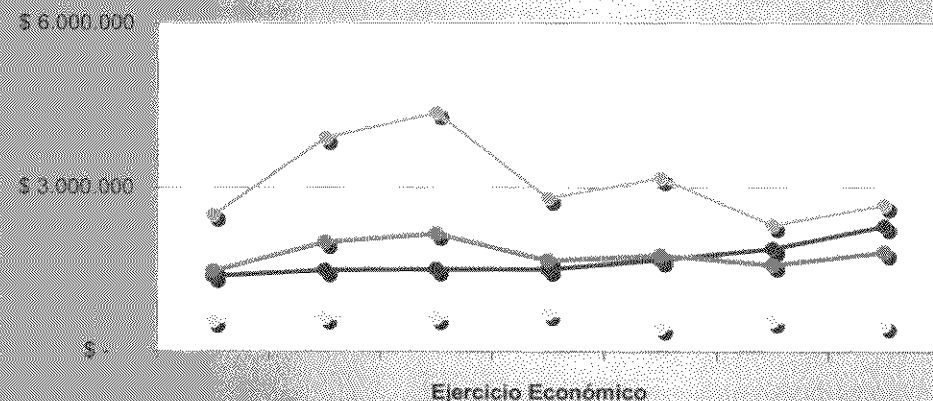
PASIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Madariaga	\$ 550.657	100%	\$ 613.606	11%	\$ 609.084	-1%	\$ 683.988	12%	\$ 426.889	-38%	\$ 556.066	36%	\$ 471.352	-15%
Las Flores	\$ 1.369.865	100%	\$ 1.478.901	8%	\$ 1.496.620	1%	\$ 1.494.505	0%	\$ 1.667.868	12%	\$ 1.873.749	12%	\$ 2.285.011	22%
Saladillo	\$ 2.490.564	100%	\$ 3.898.162	57%	\$ 4.357.238	12%	\$ 2.793.960	-30%	\$ 3.159.256	13%	\$ 2.300.622	-27%	\$ 2.667.694	16%
Promedio	\$ 1.470.362	100%	\$ 1.996.890	36%	\$ 2.154.314	8%	\$ 1.657.484	-23%	\$ 1.751.338	6%	\$ 1.576.812	-10%	\$ 1.808.019	19%

PATRIMONIO NETO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Madariaga	\$ 3.665.972	100%	\$ 3.867.169	5%	\$ 4.280.187	11%	\$ 4.722.365	10%	\$ 4.699.054	0%	\$ 4.855.540	3%	\$ 5.247.196	3%
Las Flores	\$ 3.346.196	100%	\$ 4.475.811	34%	\$ 5.539.770	24%	\$ 6.762.006	22%	\$ 7.639.703	13%	\$ 13.673.136	79%	\$ 14.557.349	6%
Saladillo	\$ 5.548.891	100%	\$ 5.867.904	5%	\$ 6.418.421	9%	\$ 7.289.294	14%	\$ 7.614.141	4%	\$ 8.610.924	13%	\$ 9.533.897	11%
Promedio	\$ 4.187.019	100%	\$ 4.736.961	13%	\$ 5.412.793	14%	\$ 6.257.888	16%	\$ 6.650.966	6%	\$ 9.046.533	36%	\$ 9.779.481	4%

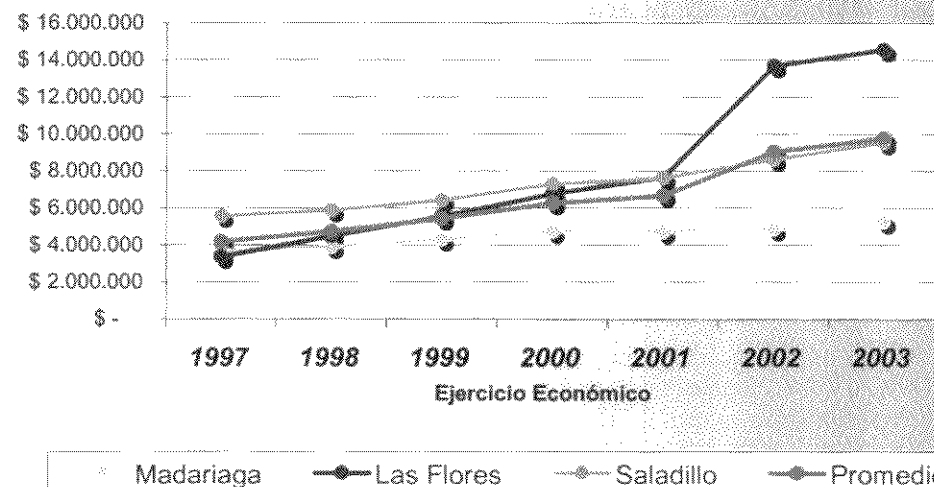
Tendencia del Activo de la Canasta "1B"



Tendencia del Pasivo de la Canasta "1B"



Tendencia del Patrimonio Neto de la Canasta "1B"



RURALIDAD "1 B"

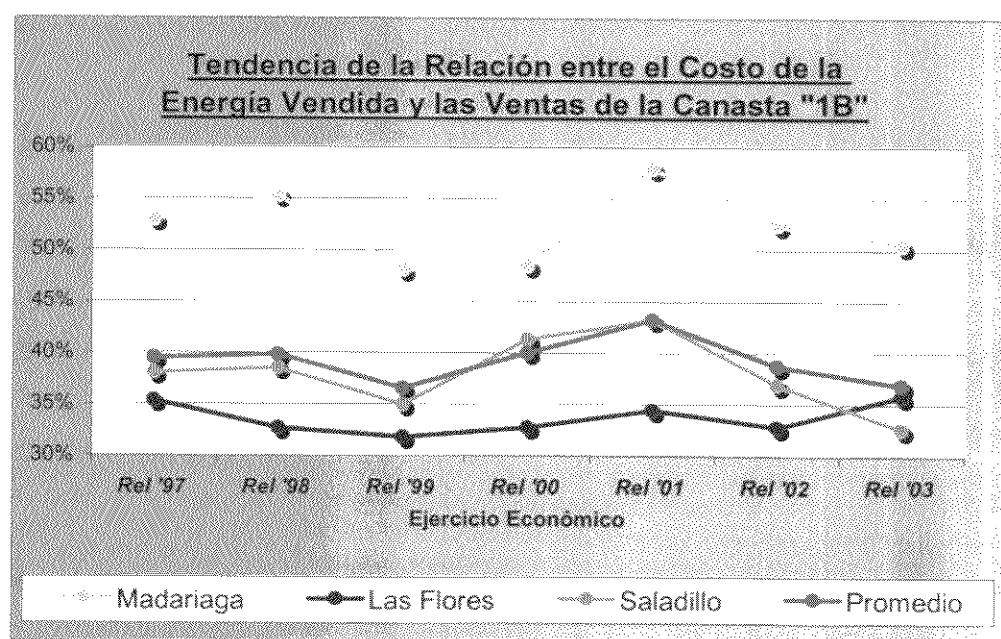
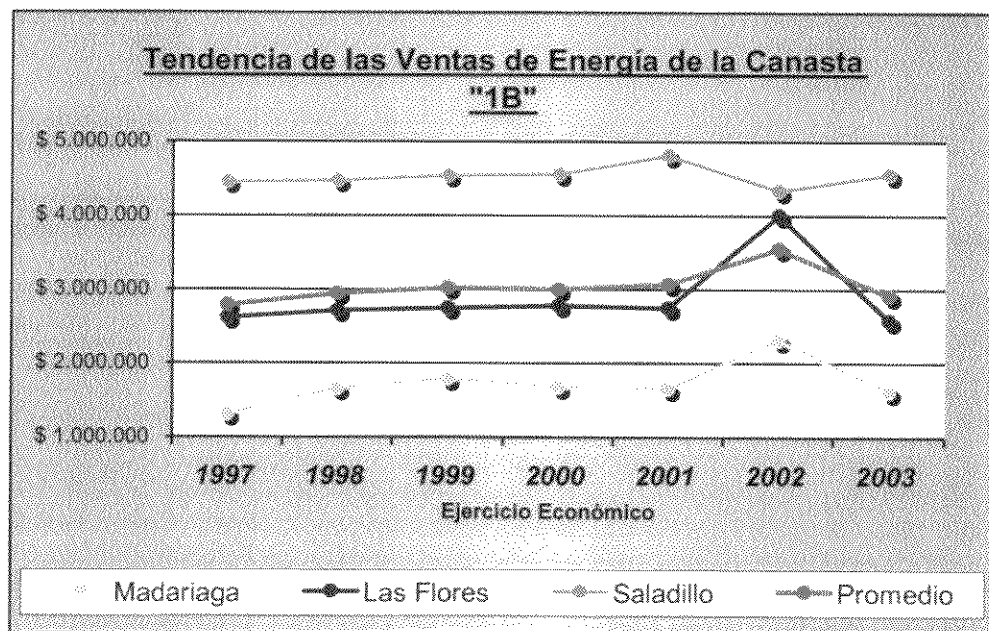
VENTA DE ENERGIA														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Madariaga	\$ 1.301.719	100%	\$ 1.651.541	27%	\$ 1.782.568	8%	\$ 1.667.435	-6%	\$ 1.648.284	-1%	\$ 2.307.094	40%	\$ 1.610.020	-30%
Las Flores	\$ 2.613.212	100%	\$ 2.709.183	4%	\$ 2.745.279	1%	\$ 2.772.461	1%	\$ 2.744.793	-1%	\$ 4.000.919	46%	\$ 2.575.070	-36%
Saladillo	\$ 4.449.034	100%	\$ 4.465.231	0%	\$ 4.534.897	2%	\$ 4.550.927	0%	\$ 4.807.720	6%	\$ 4.329.786	-10%	\$ 4.552.412	5%
Promedio	\$ 2.787.988	100%	\$ 2.941.985	6%	\$ 3.020.915	3%	\$ 2.996.941	-1%	\$ 3.066.933	2%	\$ 3.545.933	16%	\$ 2.912.501	-18%

COSTO DE ENERGIA VENDIDA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Madariaga	\$ 688.688	100%	63%	\$ 912.470	32%	55%	\$ 856.577	-6%	48%	\$ 807.912	-6%	48%	\$ 954.556	18%	57%	\$ 1.209.587	27%	52%	\$ 812.243	-33%	50%
Las Flores	\$ 923.221	100%	35%	\$ 884.599	-4%	73%	\$ 872.274	-1%	32%	\$ 907.095	4%	33%	\$ 944.372	3%	34%	\$ 1.310.965	30%	32%	\$ 921.126	-30%	36%
Saladillo	\$ 1.691.167	100%	38%	\$ 1.719.146	2%	39%	\$ 1.583.550	-8%	35%	\$ 1.881.252	19%	41%	\$ 2.078.362	10%	41%	\$ 1.597.200	-23%	37%	\$ 1.482.782	-7%	33%
Promedio	\$ 1.101.025	100%	39%	\$ 1.172.072	6%	40%	\$ 1.104.134	-6%	37%	\$ 1.198.753	9%	40%	\$ 1.325.763	11%	40%	\$ 1.372.584	4%	39%	\$ 1.072.050	-22%	37%

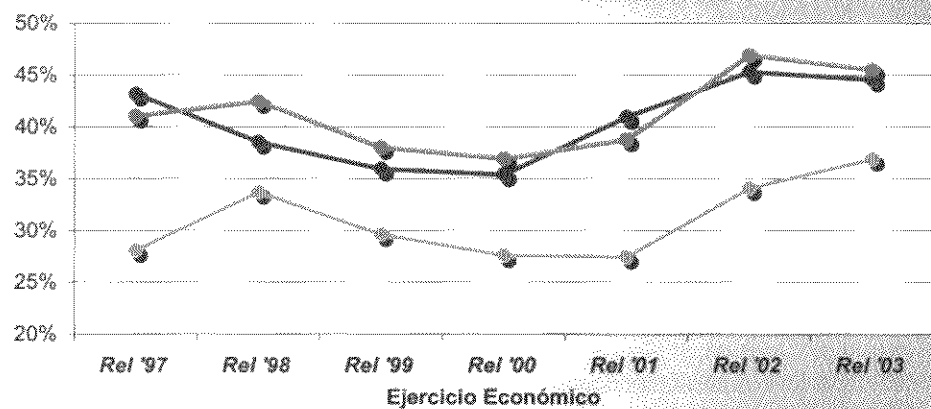
GASTOS EN PERSONAL DEL SECTOR ELECTRICO																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Madariaga	\$ 1.055.079	100%	81%	\$ 1.198.698	14%	73%	\$ 1.116.823	-7%	60%	\$ 1.083.724	-3%	65%	\$ 1.126.129	4%	67%	\$ 1.704.508	51%	74%	\$ 1.149.362	-33%	71%
Las Flores	\$ 1.127.417	100%	43%	\$ 1.043.062	-7%	49%	\$ 985.959	-5%	36%	\$ 980.119	-1%	35%	\$ 1.122.974	15%	37%	\$ 1.810.491	61%	44%	\$ 1.146.342	-37%	45%
Saladillo	\$ 1.247.163	100%	28%	\$ 1.502.703	20%	34%	\$ 1.341.514	-11%	30%	\$ 1.253.114	-7%	28%	\$ 1.316.081	5%	29%	\$ 1.473.883	12%	34%	\$ 1.678.699	14%	37%
Promedio	\$ 1.143.220	100%	41%	\$ 1.248.154	9%	42%	\$ 1.148.098	-8%	36%	\$ 1.105.652	-4%	37%	\$ 1.188.395	7%	37%	\$ 1.662.960	40%	47%	\$ 1.324.801	-20%	45%

GASTOS DE DISTRIBUCION DE ENERGIA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Madariaga	\$ 302.513	100%	23%	\$ 307.014	1%	19%	\$ 274.575	-11%	15%	\$ 317.020	15%	19%	\$ 312.536	-1%	1%	\$ 408.280	31%	18%	\$ 482.830	18%	30%
Las Flores	\$ 322.181	100%	12%	\$ 358.575	11%	12%	\$ 397.783	11%	14%	\$ 472.501	19%	17%	\$ 554.467	17%	15%	\$ 973.568	70%	24%	\$ 982.659	1%	38%
Saladillo	\$ 1.213.275	100%	27%	\$ 858.801	-29%	10%	\$ 1.061.230	24%	24%	\$ 989.788	-7%	22%	\$ 800.148	-19%	2%	\$ 989.287	24%	20%	\$ 1.128.583	14%	25%
Promedio	\$ 612.656	100%	22%	\$ 508.130	-17%	17%	\$ 577.863	14%	10%	\$ 593.103	3%	20%	\$ 555.717	-6%	1%	\$ 790.378	42%	23%	\$ 864.691	9%	30%

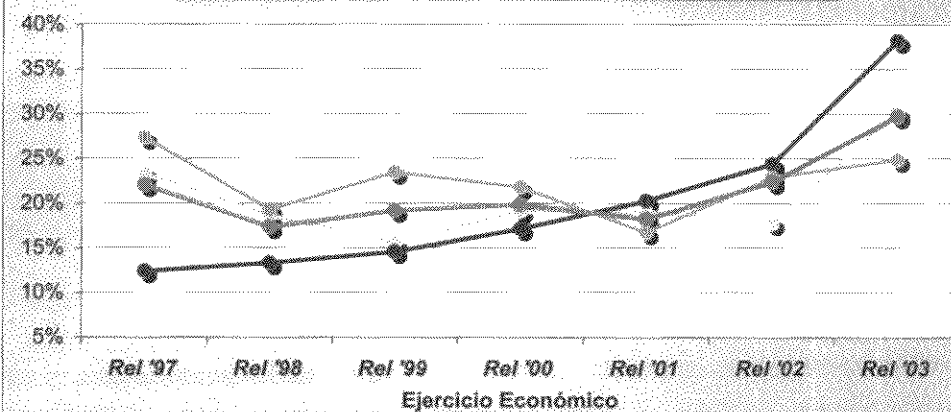
GASTOS DE ADMINISTRACION																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Madariaga	\$ 152.097	100%	12%	\$ 117.861	-22%	7%	\$ 204.810	74%	51%	\$ 216.979	6%	10%	\$ 229.281	6%	5%	\$ 322.990	41%	14%	\$ 242.712	-25%	15%
Las Flores	\$ 186.226	100%	7%	\$ 205.036	10%	8%	\$ 230.509	12%	8%	\$ 338.841	47%	12%	\$ 320.913	-5%	5%	\$ 548.156	71%	14%	\$ 656.711	20%	26%
Saladillo	\$ 239.468	100%	9%	\$ 359.316	50%	8%	\$ 282.548	-21%	10%	\$ 676.211	139%	15%	\$ 396.526	-41%	10%	\$ 413.764	4%	10%	\$ 777.823	85%	17%
Promedio	\$ 192.597	100%	7%	\$ 227.404	18%	8%	\$ 239.289	5%	8%	\$ 410.677	72%	14%	\$ 315.573	-24%	5%	\$ 428.303	36%	12%	\$ 559.082	31%	19%



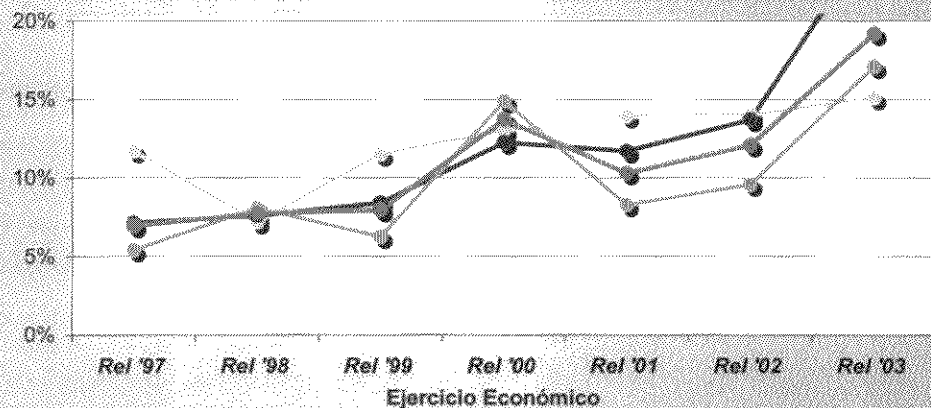
Tendencia de la Relación entre el Gasto en Personal y las Ventas de la Canasta "1B"



Tendencia de la Relación entre el Gasto en Distribución y las Ventas de la Canasta "1B"



Tendencia de la Relación entre el Gasto en Administración y las Ventas de la Canasta "1B"



Indices Financieros

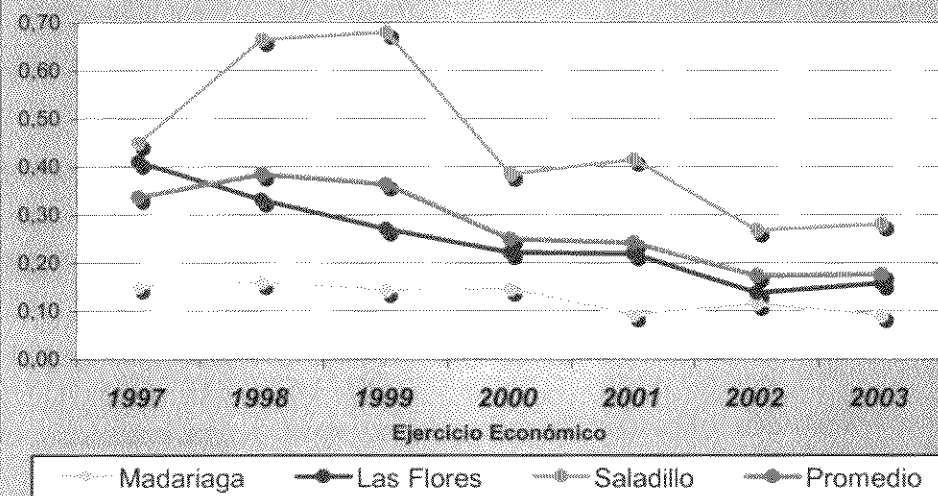
RURALIDAD "1 B"

ENDEUDAMIENTO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Madariaga	0,15	100%	0,16	6%	0,14	-10%	0,14	2%	0,09	-37%	0,11	26%	0,09	-22%
Las Flores	0,41	100%	0,33	-19%	0,27	-18%	0,22	-18%	0,22	-1%	0,14	-17%	0,16	15%
Saladillo	0,45	100%	0,66	48%	0,68	2%	0,38	-44%	0,41	8%	0,27	-36%	0,28	5%
Promedio	0,34	100%	0,38	14%	0,36	-5%	0,25	-31%	0,24	-3%	0,17	-28%	0,18	2%

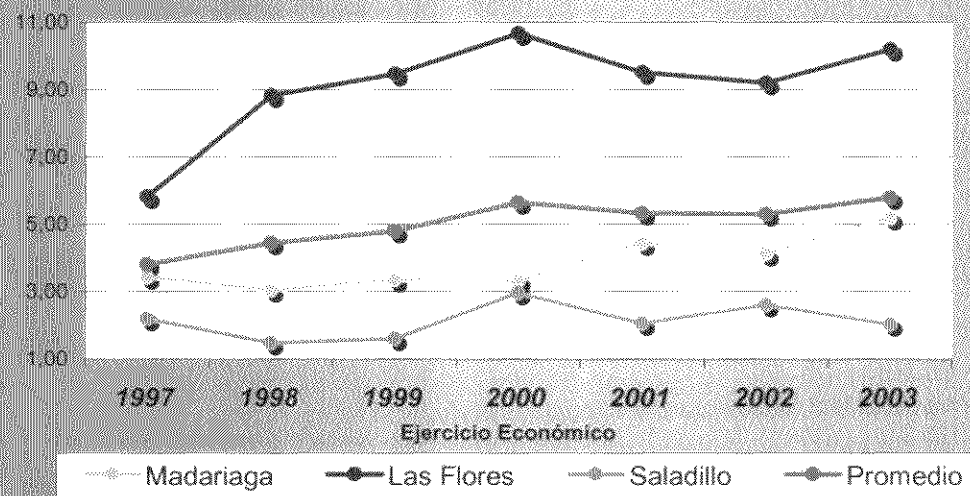
LIQUIDEZ														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Madariaga	3,42	100%	3,03	-12%	3,33	10%	3,31	-1%	4,42	34%	4,10	-7%	5,17	26%
Las Flores	5,82	100%	8,82	52%	9,46	7%	10,66	13%	9,51	-11%	9,19	-3%	10,19	11%
Saladillo	2,18	100%	1,47	-33%	1,59	8%	2,96	86%	2,04	-31%	2,59	27%	2,01	-22%
Promedio	3,81	100%	4,44	17%	4,79	8%	5,64	18%	5,32	-6%	5,29	-1%	5,79	9%

RENTABILIDAD							
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Madariaga	-0,064	-0,065	-0,011	-0,016	-0,082	-0,069	-0,077
Las Flores	-0,005	0,091	0,126	0,108	0,045	-0,017	-0,054
Saladillo	-0,013	-0,011	0,053	0,027	0,057	0,028	-0,025
Promedio	-0,027	0,005	0,056	0,039	0,007	-0,019	-0,052

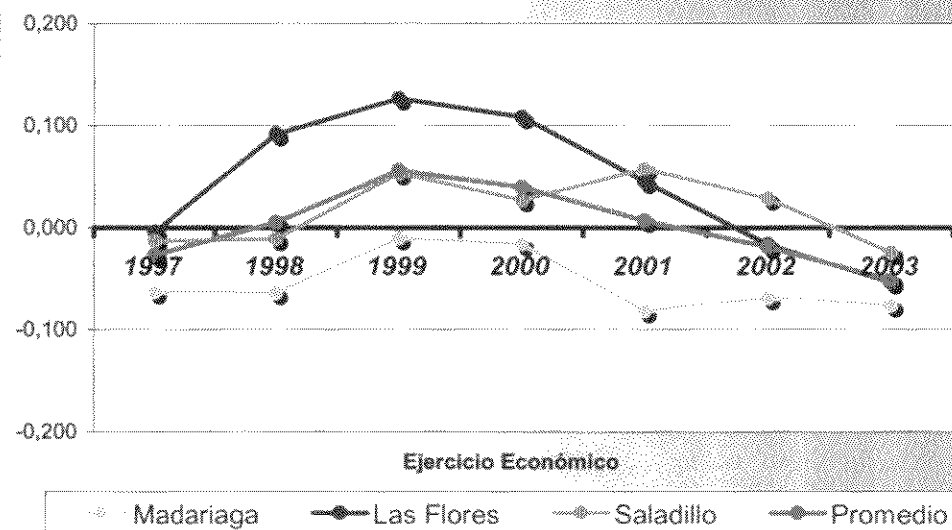
Tendencia del Índice de Endeudamiento de la Canasta "1B"



Tendencia del Índice de Liquidez de la Canasta "1B"



Tendencia de la Rentabilidad de la Canasta "1B"



CANASTA 1 "C"					Indicés			Ventas de Energía	Otros Ingresos Operativos de la Actividad Eléctrica	Costos de la Sección Eléctrica						Utilidad de la Actividad
Ejercicio	Cooperativa	Activo	Pasivo	Patrimonio Neto	Endeudamiento	Liquidez	Rentabilidad neta de la Actividad			Costo de Energía Vendida	Gastos en Personal de la Sección Eléctrica	Otros Gastos de Distribución	Otros Gastos Administrativos	Otros Ingresos	Otros Egresos	
1997	ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE JOSE GUIASOLA	\$ 231.223,88	\$ 11.919,65	\$ 219.304,23	0,05	11,03	0,09	\$ 111.394,53	\$ -	\$ 32.631,26	\$ 55.182,28	\$ 11.176,11	\$ 14.723,89	\$ 39.967,92	\$ 17.822,19	\$ 19.826,72
	VIVIENDA Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE ORIENTE	\$ 1.571.154,20	\$ 410.553,68	\$ 1.160.600,52	0,35	5,25	0,04	\$ 310.699,37	\$ 3.250,11	\$ 98.494,49	\$ 64.514,95	\$ 93.416,89	\$ 24.541,63	\$ 25.584,07	\$ 13.697,48	\$ 44.868,11
	VIVIENDA Y SERVICIOS SOCIALES DE COPETONAS	\$ 701.520,61	\$ 566.346,10	\$ 135.174,51	4,19	0,74	0,21	\$ 164.849,14	\$ 10.546,51	\$ 56.244,99	\$ 48.030,16	\$ 105.070,13	\$ -	\$ 68.919,91	\$ 6.989,19	\$ 27.981,09
1998	ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE JOSE GUIASOLA	\$ 257.325,14	\$ 18.140,16	\$ 239.184,98	0,08	9,10	0,13	\$ 112.720,15		\$ 38.078,29	\$ 55.931,11	\$ 9.615,54	\$ 18.246,99	\$ 61.372,72	\$ 20.404,84	\$ 31.816,10
	VIVIENDA Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE ORIENTE	\$ 1.713.146,61	\$ 390.786,70	\$ 1.322.359,91	0,30	5,20	0,01	\$ 312.261,34	\$ 2.136,64	\$ 100.387,81	\$ 65.688,83	\$ 101.523,90	\$ 28.397,12	\$ 11.419,55	\$ 12.094,55	\$ 17.725,32
	VIVIENDA Y SERVICIOS SOCIALES DE COPETONAS	\$ 1.157.303,72	\$ 939.996,33	\$ 217.307,39	4,33	1,03	-0,07	\$ 160.864,42	\$ 15.266,79	\$ 47.569,44	\$ 67.604,06	\$ 120.288,48	\$ -	\$ 43.608,12	\$ -	\$ -15.722,65
1999	ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE JOSE GUIASOLA	\$ 279.532,73	\$ 27.691,34	\$ 251.841,39	0,11	6,82	0,04	\$ 122.883,89	\$ -	\$ 44.242,48	\$ 59.680,13	\$ 10.849,85	\$ 17.532,17	\$ 46.318,70	\$ 26.899,50	\$ 9.998,46
	VIVIENDA Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE ORIENTE	\$ 1.881.510,13	\$ 422.114,67	\$ 1.459.395,46	0,29	3,89	0,03	\$ 275.773,27	\$ 93.305,44	\$ 108.440,23	\$ 69.934,16	\$ 98.096,11	\$ 33.944,27	\$ 14.492,36	\$ 22.294,23	\$ 50.862,07
	VIVIENDA Y SERVICIOS SOCIALES DE COPETONAS	\$ 1.255.664,70	\$ 1.024.764,20	\$ 230.900,50	4,44	1,01	-0,15	\$ 161.363,65	\$ 101.862,29	\$ 59.930,94	\$ 102.091,96	\$ 170.933,33	\$ -	\$ 36.015,14	\$ -	\$ -33.715,15
2000	ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE JOSE GUIASOLA	\$ 276.645,04	\$ 48.210,69	\$ 228.434,35	0,21	4,21	0,02	\$ 113.560,54	\$ -	\$ 46.671,44	\$ 62.960,05	\$ 13.407,96	\$ 20.739,07	\$ 56.383,07	\$ 22.092,13	\$ 4.072,96
	VIVIENDA Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE ORIENTE	\$ 2.029.017,24	\$ 354.723,94	\$ 1.674.293,30	6,11	6,11	0,00	\$ 267.061,38	\$ 67.511,21	\$ 109.450,60	\$ 72.651,79	\$ 99.325,31	\$ 26.520,12	\$ 17.686,06	\$ 36.133,76	\$ 8.177,07
	VIVIENDA Y SERVICIOS SOCIALES DE COPETONAS	\$ 1.233.408,89	\$ 974.205,69	\$ 259.203,20	3,76	1,05	-0,08	\$ 155.459,66	\$ 103.956,80	\$ 67.802,97	\$ 89.234,76	\$ 139.396,69	\$ -	\$ 22.159,54	\$ 5.000,00	\$ -19.858,42
2001	ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE JOSE GUIASOLA	\$ 254.740,81	\$ 19.383,44	\$ 235.357,37	0,08	8,40	0,03	\$ 126.502,20	\$ -	\$ 49.721,75	\$ 69.345,45	\$ 11.152,28	\$ 20.602,78	\$ 58.693,90	\$ 27.457,82	\$ 6.916,02
	VIVIENDA Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE ORIENTE	\$ 2.057.633,31	\$ 364.473,32	\$ 1.693.159,99	0,22	4,56	0,00	\$ 248.513,78	\$ 74.261,00	\$ 100.848,73	\$ 78.992,90	\$ 120.136,61	\$ 31.444,64	\$ 22.753,21	\$ 8.435,35	\$ 5.669,76
	VIVIENDA Y SERVICIOS SOCIALES DE COPETONAS	\$ 498.404,65	\$ 222.259,66	\$ 276.144,99	0,80	1,94	-0,11	\$ 138.279,97	\$ 91.687,41	\$ 60.425,36	\$ 85.912,90	\$ 142.715,88	\$ -	\$ 28.890,29	\$ -	\$ -30.196,47
2002	ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE JOSE GUIASOLA	\$ 338.169,19	\$ 19.935,96	\$ 318.233,23	0,06	11,90	-0,23	\$ 142.710,36	\$ -	\$ 59.179,64	\$ 99.646,43	\$ 7.379,63	\$ 29.827,20	\$ 156.773,85	\$ 176.989,92	\$ -73.538,61
	VIVIENDA Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE ORIENTE	\$ 4.139.652,27	\$ 410.261,11	\$ 3.729.391,16	0,11	6,65	0,00	\$ 306.086,30	\$ 115.777,22	\$ 114.921,06	\$ 101.930,52	\$ 210.929,51	\$ 65.436,06	\$ 216.849,09	\$ 127.587,34	\$ 17.908,12
	VIVIENDA Y SERVICIOS SOCIALES DE COPETONAS	\$ 909.134,64	\$ 195.484,54	\$ 713.650,10	0,27	1,80	0,07	\$ 158.709,65	\$ 133.392,36	\$ 69.243,03	\$ 140.308,81	\$ 205.122,34	\$ -	\$ 174.725,89	\$ -	\$ 52.153,72
2003	ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE JOSE GUIASOLA	\$ 409.270,16	\$ 22.368,85	\$ 386.901,31	0,06	9,57	-0,04	\$ 126.284,39	\$ -	\$ 51.651,75	\$ 95.752,48	\$ 10.028,23	\$ 21.288,15	\$ 89.200,32	\$ 51.953,60	\$ -15.189,50
	VIVIENDA Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE ORIENTE	\$ 3.992.347,36	\$ 544.355,24	\$ 3.447.992,12	0,16	2,98	-0,03	\$ 261.321,83	\$ 92.336,24	\$ 105.879,30	\$ 100.067,49	\$ 178.121,00	\$ 49.348,37	\$ 14.693,26	\$ 29.548,33	\$ -94.613,16
	VIVIENDA Y SERVICIOS SOCIALES DE COPETONAS	\$ 861.346,90	\$ 152.466,05	\$ 708.880,85	0,22	1,59	-0,08	\$ 134.291,35	\$ 142.433,42	\$ 58.662,46	\$ 118.631,09	\$ 204.353,83	\$ -	\$ 51.591,44	\$ -	\$ -53.331,17

Cuentas Patrimoniales

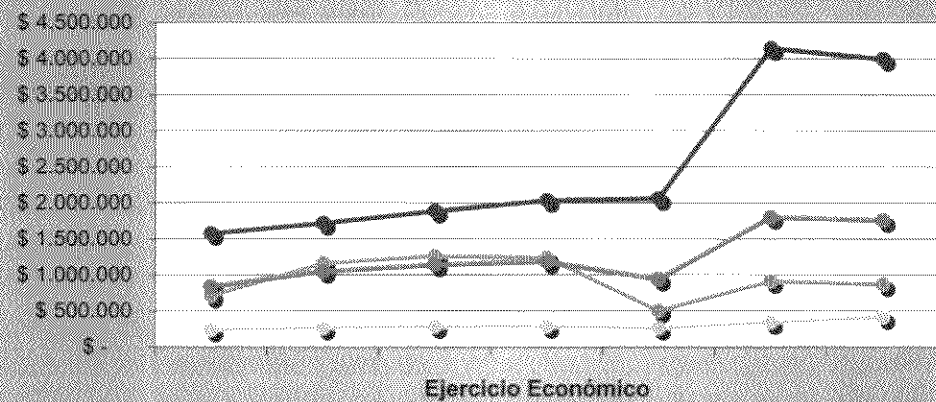
RURALIDAD 1 "C"

ACTIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Guisasola	\$ 231.224	100%	\$ 257.325	11%	\$ 279.533	9%	\$ 276.645	-1%	\$ 254.741	-8%	\$ 338.169	33%	\$ 409.270	21%
Oriente	\$ 1.571.154	100%	\$ 1.713.147	9%	\$ 1.881.510	10%	\$ 2.029.017	8%	\$ 2.057.633	1%	\$ 4.139.652	101%	\$ 3.992.347	-4%
Copetonas	\$ 701.521	100%	\$ 1.157.304	65%	\$ 1.255.665	8%	\$ 1.233.409	-2%	\$ 498.405	-60%	\$ 909.135	82%	\$ 861.347	-5%
Promedio	\$ 834.633	100%	\$ 1.042.592	25%	\$ 1.138.903	9%	\$ 1.179.690	4%	\$ 936.926	-21%	\$ 1.795.652	92%	\$ 1.754.321	-2%

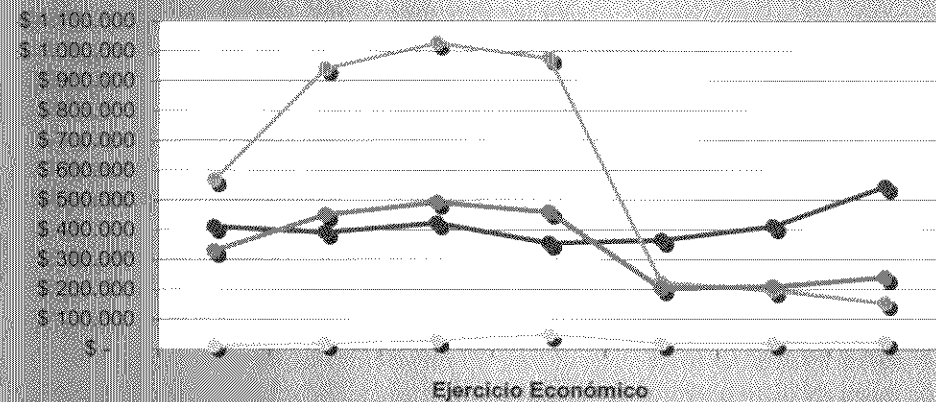
PASIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Guisasola	\$ 11.920	100%	\$ 18.140	52%	\$ 27.691	53%	\$ 48.211	74%	\$ 19.383	-60%	\$ 19.936	3%	\$ 22.369	12%
Oriente	\$ 410.554	100%	\$ 390.787	-5%	\$ 422.115	8%	\$ 354.724	-16%	\$ 364.473	3%	\$ 410.261	13%	\$ 544.355	33%
Copetonas	\$ 566.346	100%	\$ 939.996	66%	\$ 1.024.764	9%	\$ 974.206	-5%	\$ 222.260	-77%	\$ 195.485	-12%	\$ 152.466	-22%
Promedio	\$ 329.606	100%	\$ 449.641	36%	\$ 491.523	9%	\$ 459.047	-7%	\$ 202.039	-56%	\$ 208.561	3%	\$ 239.730	15%

PATRIMONIO NETO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Guisasola	\$ 219.304	100%	\$ 239.185	9%	\$ 251.841	5%	\$ 228.434	-9%	\$ 235.357	3%	\$ 318.233	35%	\$ 386.901	22%
Oriente	\$ 1.160.601	100%	\$ 1.322.360	14%	\$ 1.459.395	10%	\$ 1.674.293	15%	\$ 1.693.160	1%	\$ 3.729.391	120%	\$ 3.447.992	-8%
Copetonas	\$ 135.175	100%	\$ 217.307	61%	\$ 230.901	6%	\$ 259.203	12%	\$ 276.145	7%	\$ 713.650	168%	\$ 708.881	-1%
Promedio	\$ 505.026	100%	\$ 592.951	17%	\$ 647.379	9%	\$ 720.644	11%	\$ 734.887	2%	\$ 1.587.091	116%	\$ 1.514.591	-5%

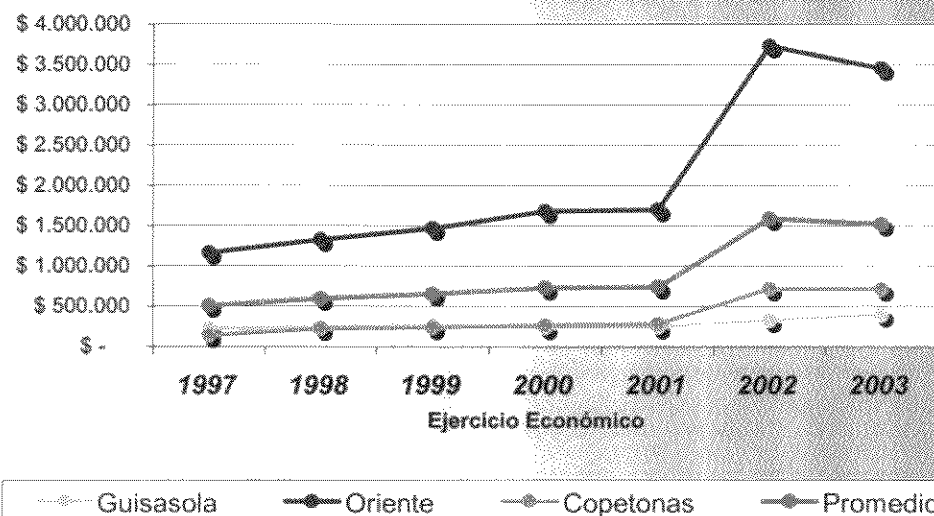
Tendencia del Activo de la Canasta "1 C"



Tendencia del Pasivo de la Canasta "1 C"



Tendencia del Patrimonio Neto de la Canasta "1 C"



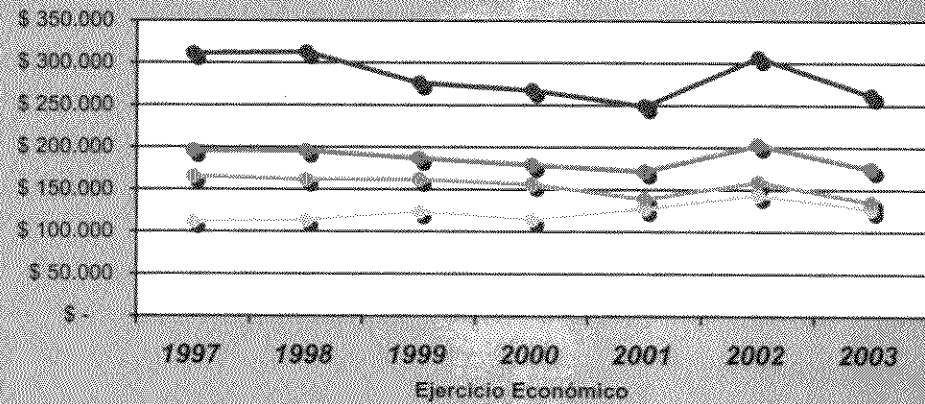
GASTOS DE DISTRIBUCION DE ENERGIA

	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Guisasola	\$ 11.176	100%	10%	\$ 9.616	-14%	9%	\$ 10.850	13%	9%	\$ 13.408	24%	12%	\$ 11.152	-17%	9%	\$ 7.380	-34%	5%	\$ 10.028	36%	8%
Oriente	\$ 93.417	100%	30%	\$ 101.524	9%	33%	\$ 98.096	-3%	36%	\$ 99.325	1%	37%	\$ 120.137	21%	48%	\$ 210.930	76%	69%	\$ 178.121	-16%	68%
Copetonas	\$ 105.070	100%	64%	\$ 120.288	14%	75%	\$ 170.933	42%	100%	\$ 139.397	-18%	90%	\$ 142.716	2%	103%	\$ 205.122	44%	129%	\$ 204.354	0%	152%
Promedio	\$ 69.888	100%	36%	\$ 77.143	10%	40%	\$ 93.293	21%	50%	\$ 84.043	-10%	47%	\$ 91.335	9%	53%	\$ 141.144	55%	70%	\$ 130.834	-7%	75%

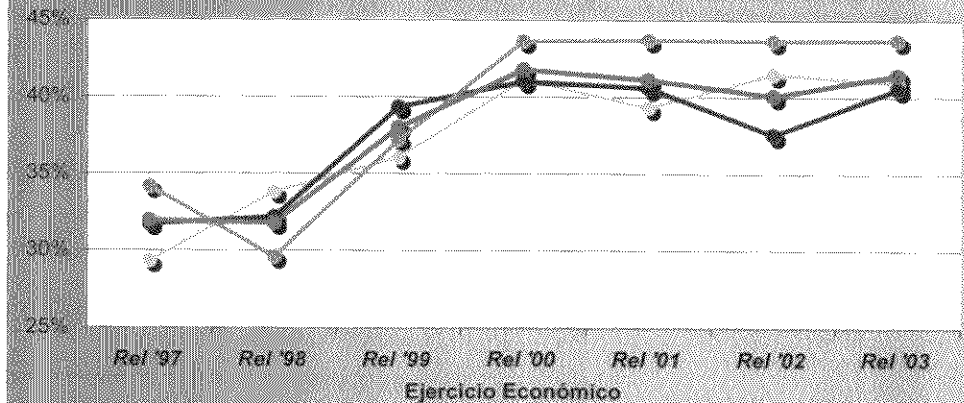
GASTOS DE ADMINISTRACION

	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Guisasola	\$ 14.724	100%	13%	\$ 18.247	24%	16%	\$ 17.532	-4%	14%	\$ 20.739	18%	18%	\$ 20.603	-1%	16%	\$ 29.827	45%	21%	\$ 21.288	-29%	17%
Oriente	\$ 24.542	100%	8%	\$ 28.397	16%	9%	\$ 33.944	20%	12%	\$ 26.520	-22%	10%	\$ 31.445	19%	13%	\$ 65.436	108%	21%	\$ 49.348	-25%	19%
Copetonas	\$ -	#####	0%	\$ -	#####	0%	\$ -	#####	0%	\$ -	#####	0%	\$ -	#####	0%	\$ -	#####	0%	\$ -	#####	0%
Promedio	\$ 13.089	100%	7%	\$ 15.548	19%	8%	\$ 17.159	10%	9%	\$ 15.753	-8%	9%	\$ 17.349	10%	10%	\$ 31.754	83%	16%	\$ 23.546	-26%	14%

Tendencia de las Ventas de Energía de la Canasta "1 C"



Tendencia de la Relación entre el Costo de la Energía Vendida y las Ventas de la Canasta "1 C"



Cuentas de Resultados

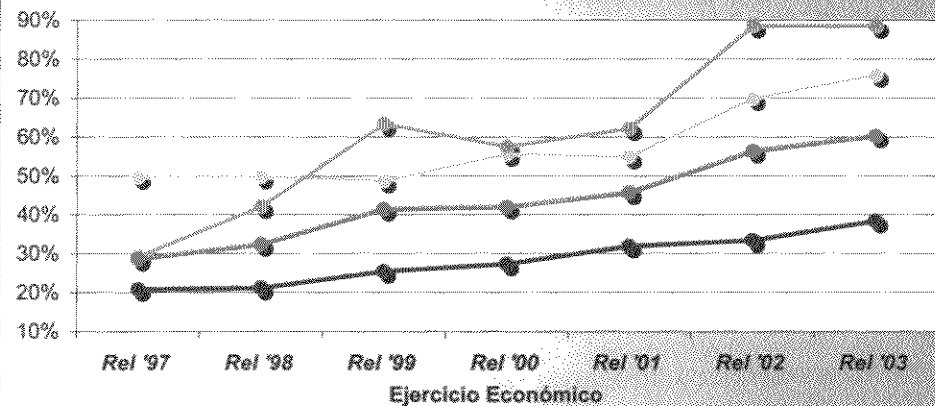
RURALIDAD 1 "C"

VENTA DE ENERGIA														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Guisasola	\$ 111.395	100%	\$ 112.720	1%	\$ 122.884	9%	\$ 113.561	-8%	\$ 126.502	11%	\$ 142.710	13%	\$ 126.284	-12%
Oriente	\$ 310.699	100%	\$ 312.261	1%	\$ 275.773	-12%	\$ 267.061	-3%	\$ 248.514	-7%	\$ 306.086	23%	\$ 261.322	-15%
Copetonas	\$ 164.849	100%	\$ 160.864	-2%	\$ 161.364	0%	\$ 155.460	-4%	\$ 138.280	-11%	\$ 158.710	15%	\$ 134.291	-15%
Promedio	\$ 195.648	100%	\$ 195.282	0%	\$ 186.674	-4%	\$ 178.694	-4%	\$ 171.099	-4%	\$ 202.502	18%	\$ 173.966	-14%

COSTO DE ENERGIA VENDIDA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Guisasola	\$ 32.631	100%	29%	\$ 38.078	17%	34%	\$ 44.242	16%	36%	\$ 46.671	5%	41%	\$ 49.722	7%	39%	\$ 59.180	19%	41%	\$ 51.652	-13%	41%
Oriente	\$ 98.494	100%	32%	\$ 100.388	2%	32%	\$ 108.440	9%	39%	\$ 109.451	1%	41%	\$ 100.849	-8%	37%	\$ 114.921	14%	38%	\$ 105.879	-8%	41%
Copetonas	\$ 56.245	100%	34%	\$ 47.569	-15%	30%	\$ 59.931	26%	37%	\$ 67.803	13%	44%	\$ 60.425	-11%	34%	\$ 69.243	15%	44%	\$ 58.662	-15%	44%
Promedio	\$ 62.457	100%	32%	\$ 62.012	-1%	32%	\$ 70.871	14%	38%	\$ 74.642	5%	42%	\$ 70.332	-6%	41%	\$ 81.115	15%	40%	\$ 72.065	-11%	41%

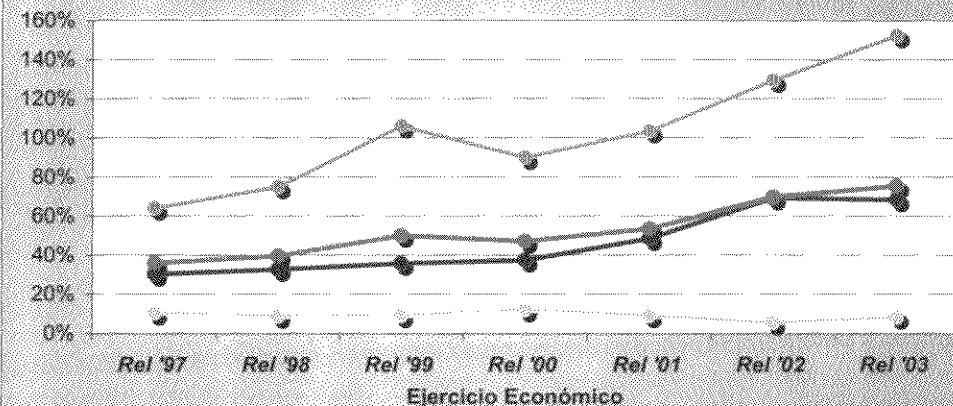
GASTOS EN PERSONAL DEL SECTOR ELECTRICO																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Guisasola	\$ 55.182	100%	50%	\$ 55.931	1%	50%	\$ 59.680	7%	49%	\$ 62.960	5%	55%	\$ 69.345	10%	55%	\$ 99.646	44%	70%	\$ 95.752	-4%	76%
Oriente	\$ 64.515	100%	21%	\$ 65.689	2%	21%	\$ 69.934	6%	25%	\$ 72.652	4%	27%	\$ 78.993	9%	32%	\$ 101.931	29%	33%	\$ 100.067	-2%	38%
Copetonas	\$ 48.030	100%	29%	\$ 67.604	41%	42%	\$ 102.092	51%	63%	\$ 89.235	-13%	57%	\$ 85.913	-4%	62%	\$ 140.309	63%	88%	\$ 118.631	-15%	88%
Promedio	\$ 55.909	100%	29%	\$ 63.075	13%	32%	\$ 77.235	22%	41%	\$ 74.949	-3%	42%	\$ 78.084	4%	46%	\$ 113.962	46%	56%	\$ 104.817	-8%	60%

Tendencia de la Relación entre el Gasto en Personal y las Ventas de la Canasta "1 C"



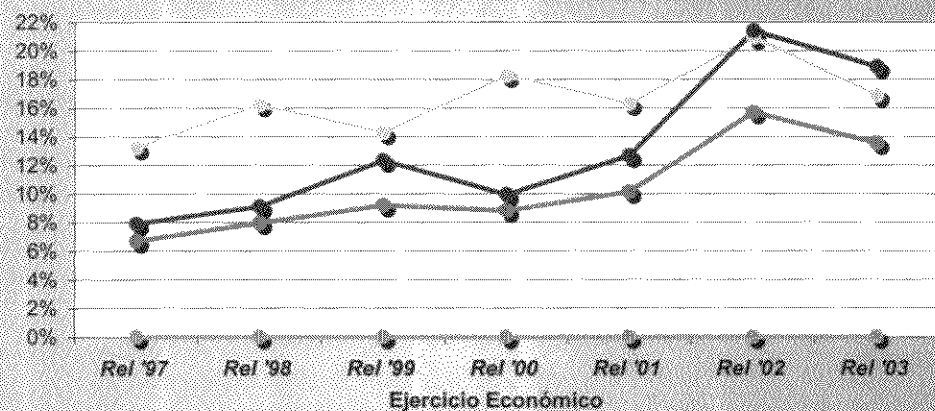
—○— Guisasola —●— Oriente - - -○- Copetonas —●— Promedio

Tendencia de la Relación entre el Gasto en Distribución y las Ventas de la Canasta "1 C"



—○— Guisasola —●— Oriente - - -○- Copetonas —●— Promedio

Tendencia de la Relación entre el Gasto en Administración y las Ventas de la Canasta "1 C"



—○— Guisasola —●— Oriente - - -○- Copetonas —●— Promedio

Indices Financieros

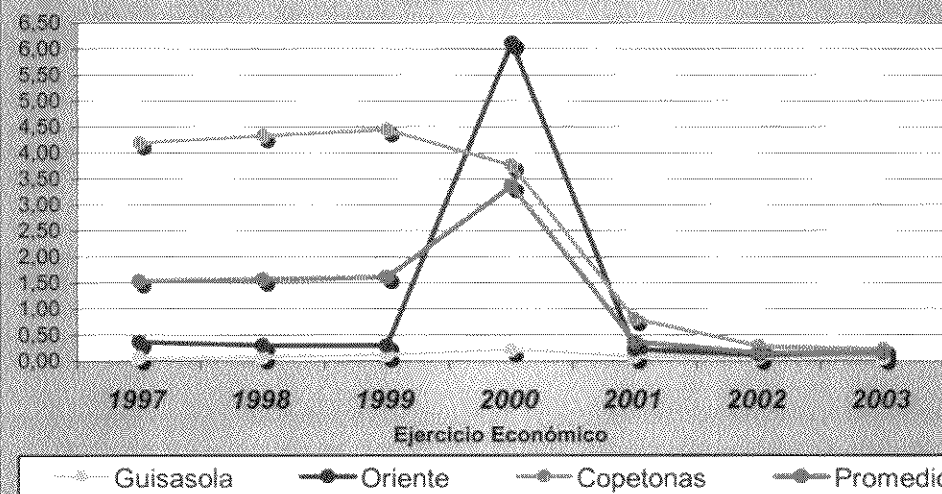
RURALIDAD 1 "C"

ENDEUDAMIENTO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Guisasola	0,05	100%	0,08	40%	0,11	45%	0,21	92%	0,08	-61%	0,06	24%	0,06	-8%
Oriente	0,35	100%	0,30	-16%	0,29	-2%	6,11	2014%	0,22	-96%	0,11	-49%	0,16	44%
Copetonas	4,19	100%	4,33	3%	4,44	3%	3,76	-15%	0,80	-70%	0,27	-66%	0,22	-21%
Promedio	1,53	100%	1,57	2%	1,61	3%	3,36	108%	0,37	-89%	0,15	-59%	0,14	-4%

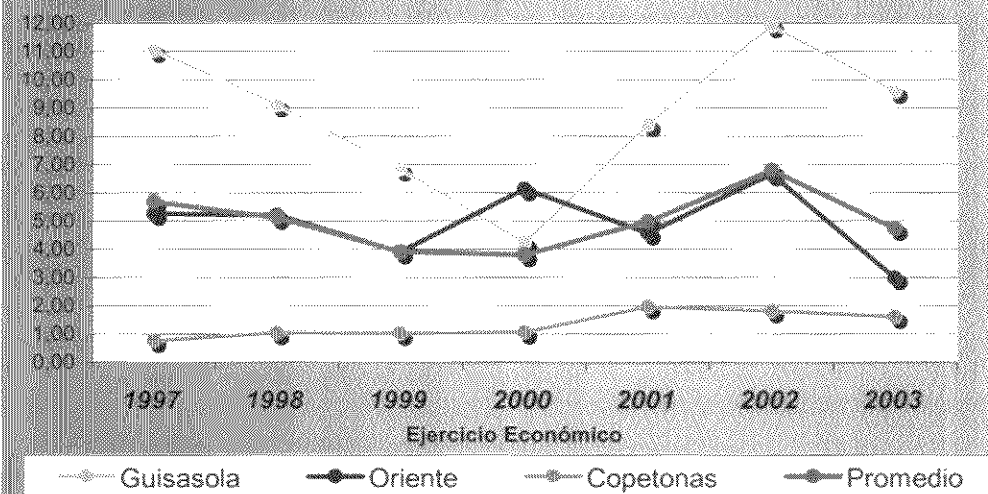
LIQUIDEZ														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Guisasola	11,03	100%	9,10	-18%	6,82	-25%	4,21	-38%	8,40	99%	11,90	42%	9,57	-20%
Oriente	5,25	100%	5,20	-1%	3,89	-25%	6,11	57%	4,56	-25%	6,65	46%	2,98	-55%
Copetonas	0,74	100%	1,03	39%	1,01	-3%	1,05	5%	1,94	84%	1,80	-7%	1,59	-12%
Promedio	5,67	100%	5,11	-10%	3,91	-24%	3,79	-3%	4,96	31%	6,78	37%	4,71	-31%

RENTABILIDAD							
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Guisasola	0,090	0,133	0,040	0,018	0,029	-0,231	-0,039
Oriente	0,039	0,013	0,035	0,005	0,003	0,005	-0,027
Copetonas	0,207	-0,072	-0,146	-0,077	-0,109	0,073	-0,075
Promedio	0,112	0,025	-0,024	-0,018	-0,026	-0,051	-0,047

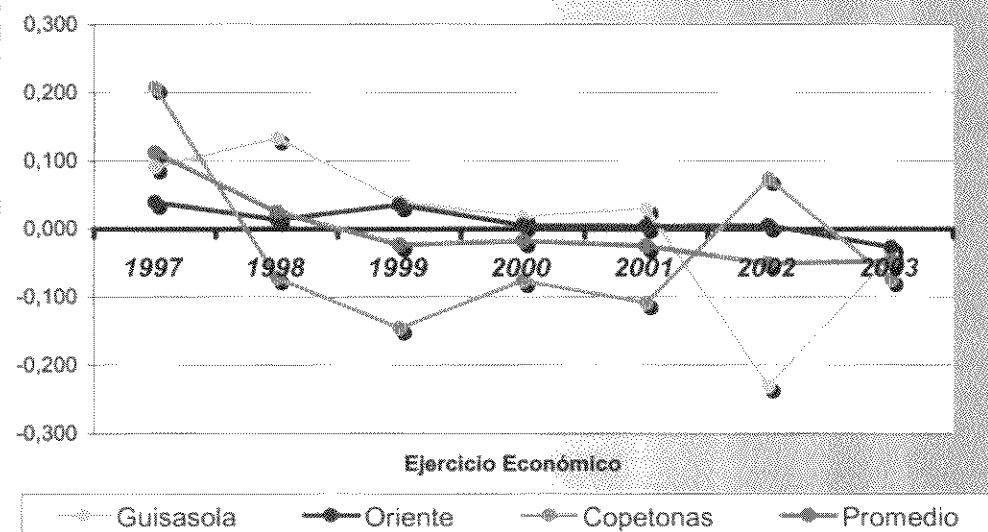
Tendencia del Índice de Endeudamiento de la Canasta "1 C"



Tendencia del Índice de Liquidez de la Canasta "1 C"



Tendencia de la Rentabilidad de la Canasta "1 C"



Cuentas Patrimoniales

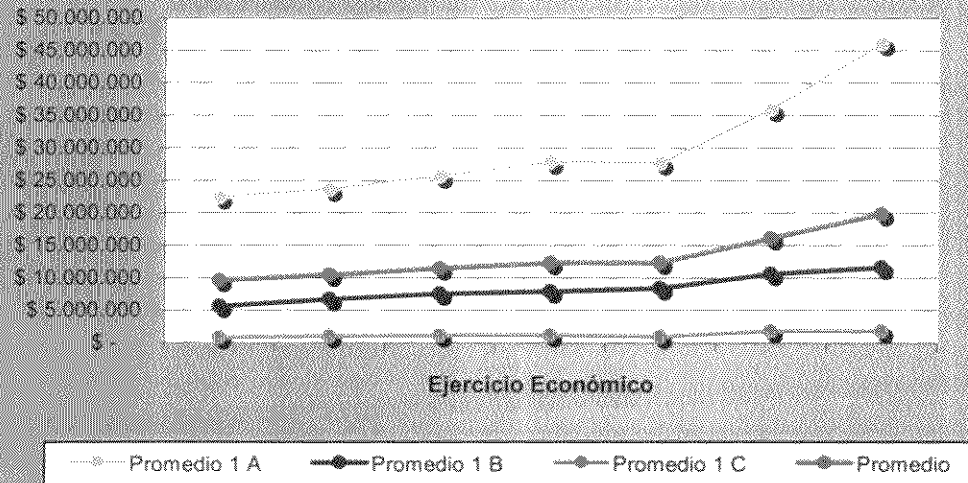
Promedio RURALIDAD "1 "

ACTIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 1 A	\$ 22.350.554	100%	\$ 23.569.776	5%	\$ 25.589.708	9%	\$ 27.748.274	8%	\$ 27.654.556	0%	\$ 35.901.946	30%	\$ 46.030.975	28%
Promedio 1 B	\$ 5.657.381	100%	\$ 6.733.851	19%	\$ 7.567.107	12%	\$ 7.915.373	5%	\$ 8.402.304	6%	\$ 10.623.346	20%	\$ 11.587.500	9%
Promedio 1 C	\$ 834.633	100%	\$ 1.042.592	25%	\$ 1.138.903	9%	\$ 1.179.690	4%	\$ 936.926	-21%	\$ 1.795.652	92%	\$ 1.754.321	-2%
Promedio	\$ 9.614.189	100%	\$ 10.448.740	9%	\$ 11.431.906	9%	\$ 12.281.112	7%	\$ 12.331.262	0%	\$ 16.106.981	31%	\$ 19.790.932	22%

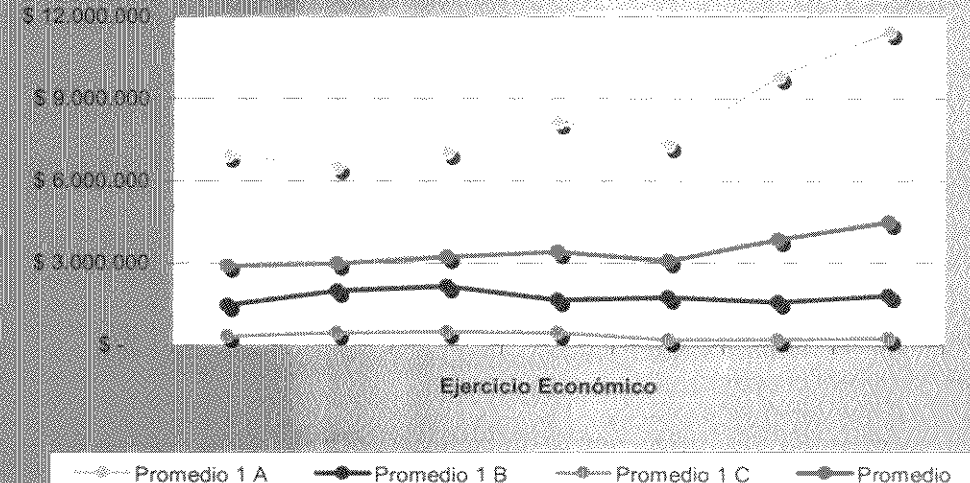
PASIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 1 A	\$ 6.922.861	100%	\$ 6.494.088	-6%	\$ 7.034.313	8%	\$ 8.138.803	16%	\$ 7.294.242	-10%	\$ 9.792.524	34%	\$ 11.416.047	17%
Promedio 1 B	\$ 1.470.362	100%	\$ 1.996.890	36%	\$ 2.154.314	8%	\$ 1.657.484	-23%	\$ 1.751.338	6%	\$ 1.576.812	-10%	\$ 1.808.019	15%
Promedio 1 C	\$ 329.606	100%	\$ 449.641	36%	\$ 491.523	9%	\$ 459.047	-7%	\$ 202.039	-56%	\$ 208.561	3%	\$ 239.730	15%
Promedio	\$ 2.907.610	100%	\$ 2.980.206	2%	\$ 3.226.717	8%	\$ 3.418.445	6%	\$ 3.082.539	-10%	\$ 3.859.299	25%	\$ 4.487.932	16%

PATRIMONIO NETO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 1 A	\$ 15.427.693	100%	\$ 17.075.687	11%	\$ 18.555.396	9%	\$ 19.609.471	6%	\$ 20.360.314	4%	\$ 26.109.423	28%	\$ 34.614.928	30%
Promedio 1 B	\$ 4.187.019	100%	\$ 4.736.961	13%	\$ 5.412.793	14%	\$ 6.257.888	16%	\$ 6.650.966	6%	\$ 9.046.533	36%	\$ 9.779.481	8%
Promedio 1 C	\$ 505.026	100%	\$ 592.951	17%	\$ 647.379	9%	\$ 720.644	11%	\$ 734.887	2%	\$ 1.587.091	116%	\$ 1.514.591	5%
Promedio	\$ 6.706.580	100%	\$ 7.468.533	11%	\$ 8.205.189	10%	\$ 8.862.668	8%	\$ 9.248.723	4%	\$ 12.247.682	42%	\$ 15.303.000	2%

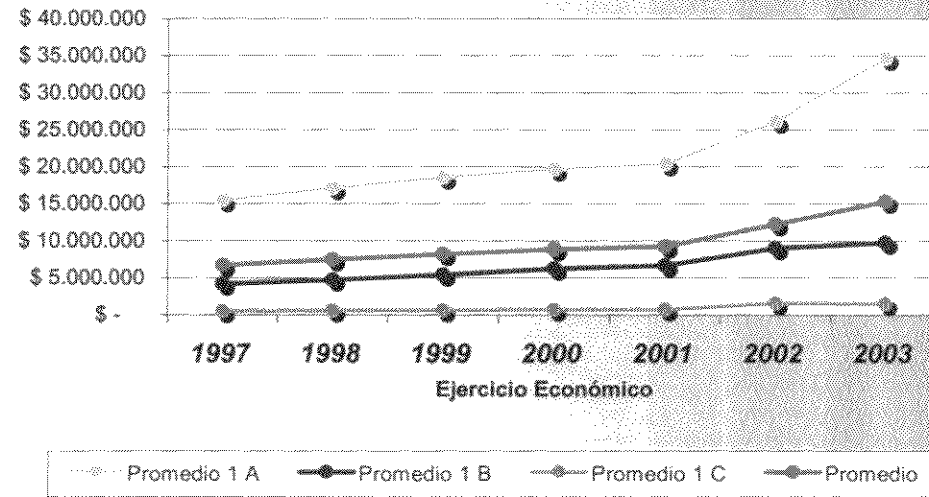
Tendencia del Activo de la Canasta "1A"



Tendencia del Pasivo de la Canasta "1A"



Tendencia del Patrimonio Neto de la Canasta "1A"



Cuentas de Resultados

Promedio RURALIDAD "1 "

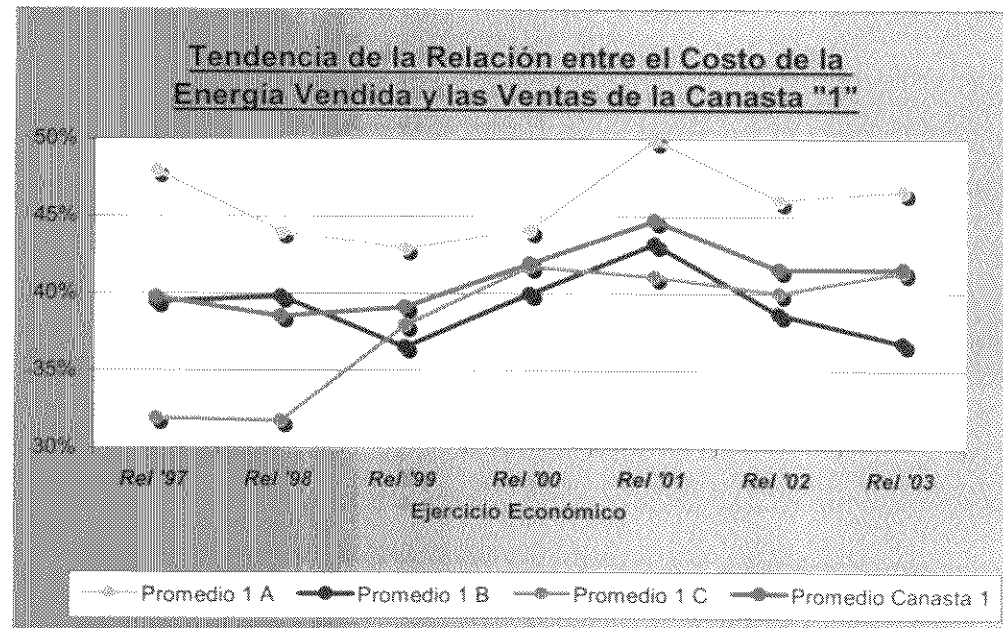
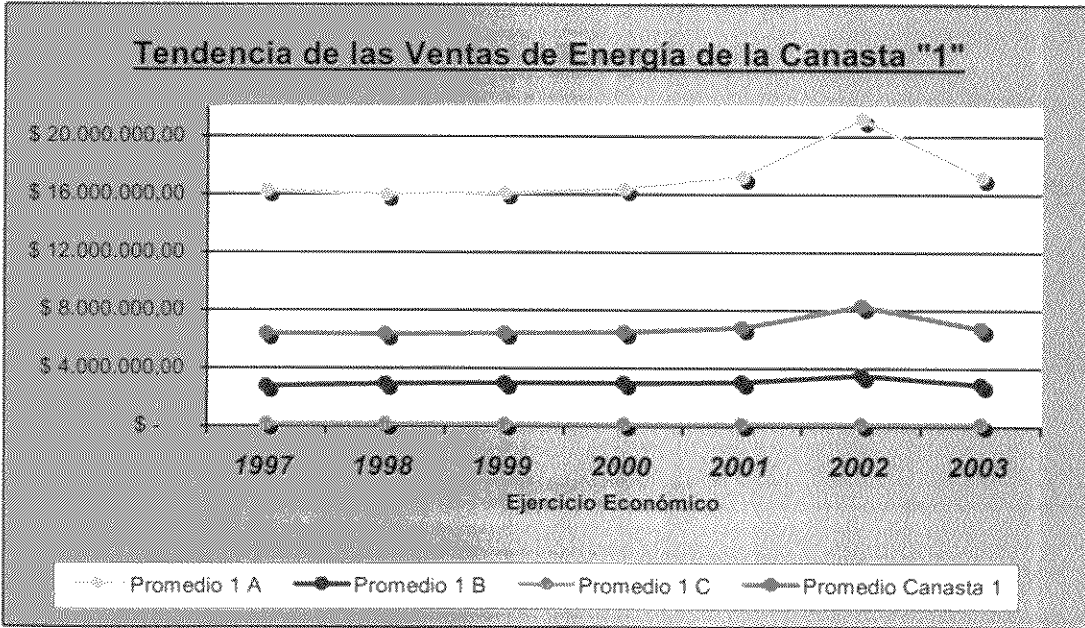
VENTA DE ENERGIA															
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%		2002	%	2003	%
Promedio 1 A	\$ 16.275.302,47	100%	\$ 15.987.297,50	-2%	\$ 16.127.579,47	1%	\$ 16.382.041	2%	\$ 17.205.743	5%		\$ 21.196.651	23%	\$ 17.185.592	-19%
Promedio 1 B	\$ 2.787.988	100%	\$ 2.941.985	6%	\$ 3.020.915	3%	\$ 2.996.941	-1%	\$ 3.066.933	2%		\$ 3.545.933	16%	\$ 2.912.501	-18%
Promedio 1 C	\$ 195.648	100%	\$ 195.282	0%	\$ 186.674	-4%	\$ 178.694	-4%	\$ 171.099	-4%		\$ 202.502	18%	\$ 173.966	-14%
Promedio Canasta 1	\$ 6.419.646	100%	\$ 6.374.855	-1%	\$ 6.445.056	1%	\$ 6.519.225	1%	\$ 6.814.591	5%		\$ 8.315.029	22%	\$ 6.757.353	-19%

COSTO DE ENERGIA VENDIDA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Promedio 1 A	\$ 7.800.133	100%	48%	\$ 7.032.451	-10%	44%	\$ 6.922.897	-2%	43%	\$ 7.221.140	4%	44%	\$ 8.587.716	19%	50%	\$ 9.753.422	14%	46%	\$ 8.009.728	-18%	47%
Promedio 1 B	\$ 1.101.025	100%	39%	\$ 1.172.072	6%	40%	\$ 1.104.134	-6%	37%	\$ 1.198.753	9%	39%	\$ 1.325.763	11%	40%	\$ 1.372.584	4%	39%	\$ 1.072.050	-22%	37%
Promedio 1 C	\$ 62.457	100%	32%	\$ 62.012	-1%	32%	\$ 70.871	14%	38%	\$ 74.642	5%	42%	\$ 70.332	-6%	41%	\$ 81.115	15%	40%	\$ 72.065	-11%	41%
Promedio Canasta 1	\$ 2.987.872	100%	40%	\$ 2.755.511	-8%	39%	\$ 2.699.301	-2%	38%	\$ 2.831.512	10%	42%	\$ 3.327.937	100%	45%	\$ 3.735.707	100%	42%	\$ 3.051.281	-18%	42%

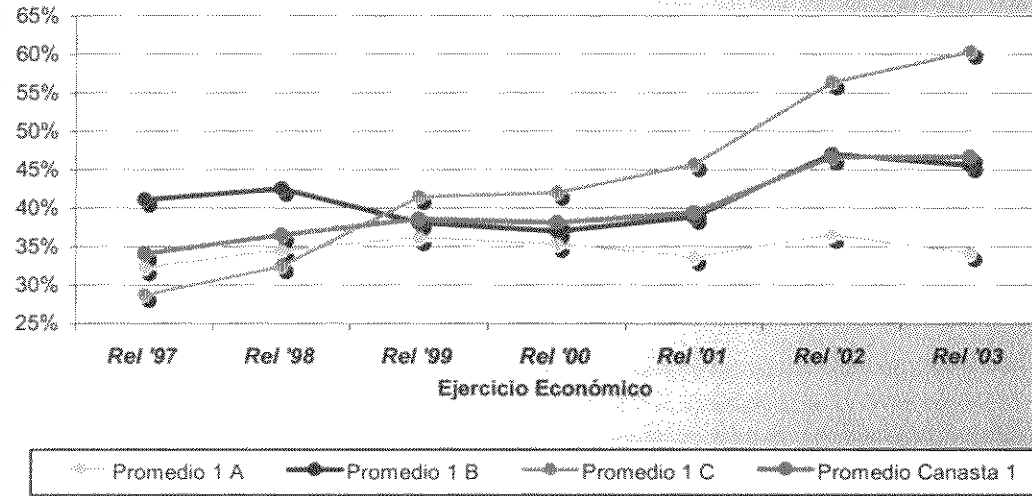
GASTOS EN PERSONAL DEL SECTOR ELECTRICO																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Promedio 1 A	\$ 5.218.356	100%	32%	\$ 5.488.133	5%	34%	\$ 5.799.135	6%	36%	\$ 5.752.976	-1%	35%	\$ 5.747.333	0%	33%	\$ 7.697.953	34%	36%	\$ 5.824.684	-24%	34%
Promedio 1 B	\$ 1.143.220	100%	41%	\$ 1.248.154	9%	42%	\$ 1.148.098	-8%	38%	\$ 1.105.652	-4%	37%	\$ 1.188.395	7%	39%	\$ 1.662.960	40%	47%	\$ 1.324.801	-20%	45%
Promedio 1 C	\$ 55.909	100%	29%	\$ 63.075	13%	32%	\$ 77.235	22%	41%	\$ 74.949	-3%	42%	\$ 78.084	4%	46%	\$ 113.962	46%	56%	\$ 104.817	-8%	60%
Promedio Canasta 1	\$ 2.139.162	100%	34%	\$ 2.266.454	100%	36%	\$ 2.341.490	100%	38%	\$ 2.311.192	100%	38%	\$ 2.337.937	100%	39%	\$ 3.158.292	100%	40%	\$ 2.418.101	100%	47%

GASTOS DE DISTRIBUCION DE ENERGIA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Promedio 1 A	\$ 1.951.659	100%	12%	\$ 2.245.546	15%	14%	\$ 2.546.850	13%	16%	\$ 2.870.486	13%	18%	\$ 2.896.817	1%	17%	\$ 4.026.882	39%	19%	\$ 4.138.444	3%	24%
Promedio 1 B	\$ 612.656	100%	22%	\$ 508.130	-17%	17%	\$ 577.863	14%	19%	\$ 593.103	2%	20%	\$ 555.717	-6%	18%	\$ 790.378	42%	22%	\$ 864.691	9%	30%
Promedio 1 C	\$ 69.888	100%	36%	\$ 77.143	10%	40%	\$ 93.293	21%	50%	\$ 84.043	-10%	47%	\$ 91.335	9%	53%	\$ 141.144	55%	70%	\$ 130.834	-7%	75%
Promedio Canasta 1	\$ 878.068	100%	23%	\$ 943.606	100%	24%	\$ 1.072.669	100%	28%	\$ 1.182.544	100%	29%	\$ 1.181.289	-0%	29%	\$ 1.652.801	100%	37%	\$ 1.711.323	100%	43%

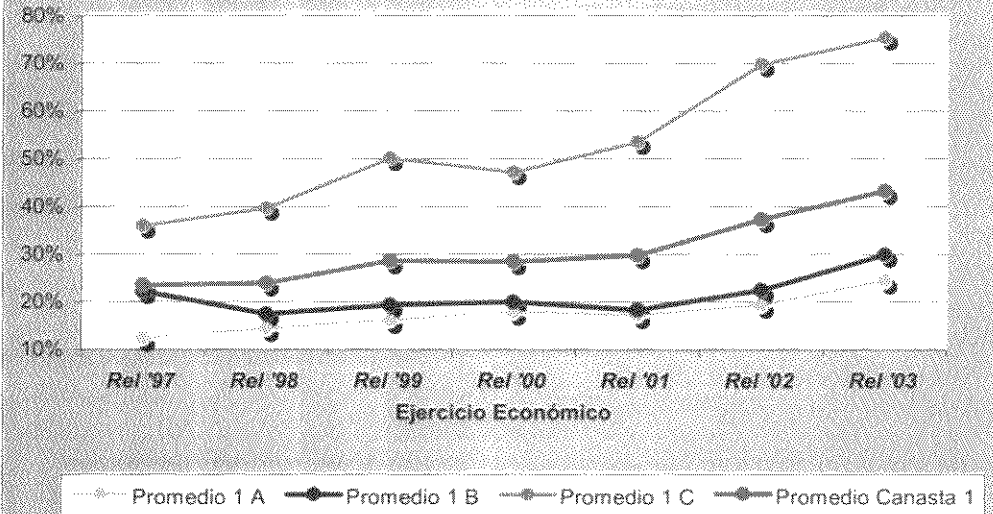
GASTOS DE ADMINISTRACION																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Promedio 1 A	\$ 1.540.109	100%	9%	\$ 1.329.908	-14%	8%	\$ 1.474.530	11%	9%	\$ 1.341.370	-9%	8%	\$ 1.258.887	-6%	7%	\$ 1.860.998	48%	9%	\$ 1.852.141	0%	11%
Promedio 1 B	\$ 192.597	100%	7%	\$ 227.404	18%	8%	\$ 239.289	5%	8%	\$ 410.677	72%	14%	\$ 315.573	-23%	10%	\$ 428.303	36%	12%	\$ 559.082	31%	19%
Promedio 1 C	\$ 13.089	100%	7%	\$ 15.548	19%	8%	\$ 17.159	10%	9%	\$ 15.753	-8%	9%	\$ 17.349	10%	10%	\$ 31.754	63%	16%	\$ 23.546	-26%	14%
Promedio Canasta 1	\$ 581.931	100%	8%	\$ 524.287	100%	8%	\$ 576.993	100%	9%	\$ 589.267	100%	10%	\$ 530.603	-10%	9%	\$ 773.685	100%	12%	\$ 811.589	100%	15%



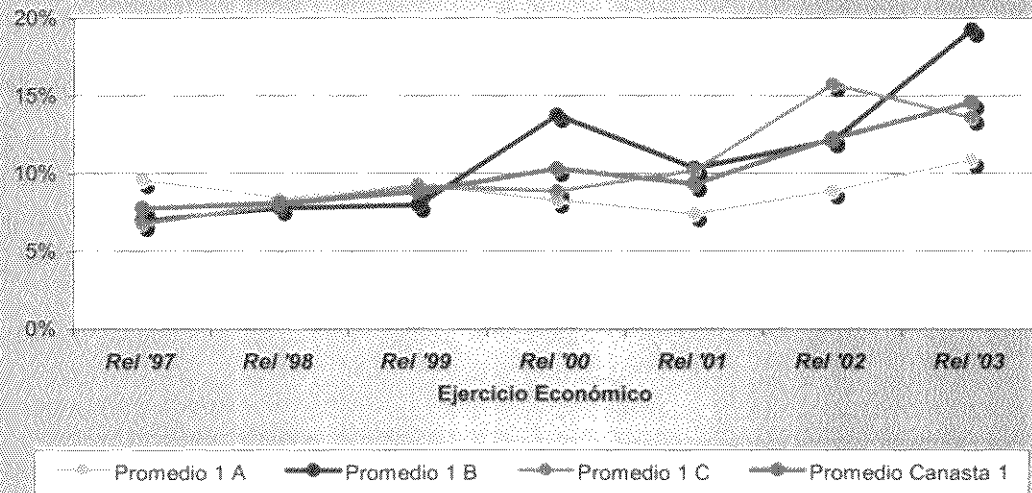
Tendencia de la Relación entre el Gasto en Personal y las Ventas de la Canasta "1"



Tendencia de la Relación entre el Gasto en Distribución y las Ventas de la Canasta "1"



Tendencia de la Relación entre el Gasto en Administración y las Ventas de la Canasta "1"



Índices Financieros

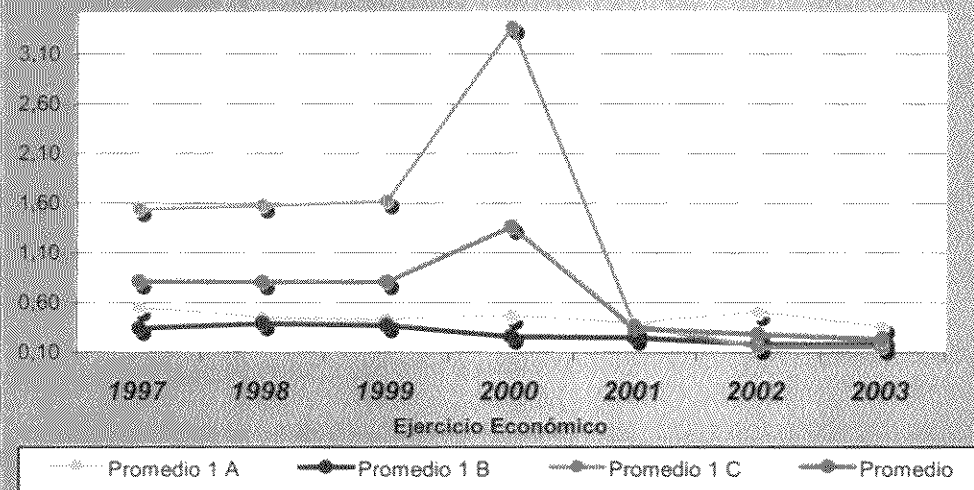
Promedio RURALIDAD "1"

ENDEUDAMIENTO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 1 A	0,53	100%	0,44	-18%	0,42	-4%	0,45	7%	0,38	-16%	0,49	29%	0,34	-30%
Promedio 1 B	0,34	100%	0,38	14%	0,36	-5%	0,25	-31%	0,24	-3%	0,17	-38%	0,18	2%
Promedio 1 C	1,53	100%	1,57	2%	1,61	3%	3,36	108%	0,37	-89%	0,15	-90%	0,14	-4%
Promedio	0,80	100%	0,80	-1%	0,80	0%	1,35	70%	0,33	-76%	0,27	-18%	0,22	-19%

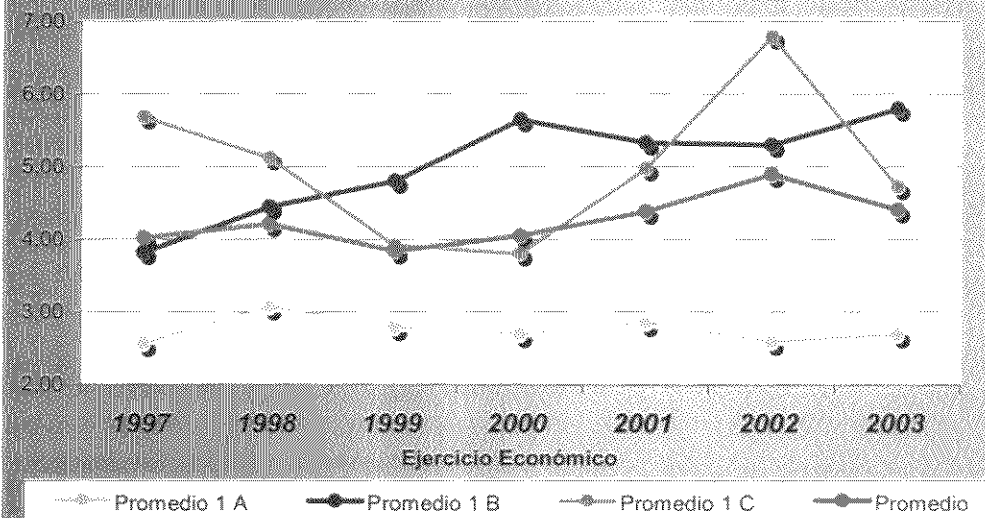
LIQUIDEZ														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 1 A	2,54	100%	3,04	20%	2,76	-9%	2,67	-3%	2,82	6%	2,56	-6%	2,66	-4%
Promedio 1 B	3,81	100%	4,44	17%	4,79	8%	5,64	18%	5,32	-6%	5,29	-1%	5,79	9%
Promedio 1 C	5,67	100%	5,11	-10%	3,91	-24%	3,79	-3%	4,96	11%	6,78	19%	4,71	-17%
Promedio	4,01	100%	4,20	5%	3,82	-5%	4,03	6%	4,37	8%	4,88	12%	4,39	-10%

RENTABILIDAD							
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Promedio 1 A	0,044	0,054	0,040	0,032	0,004	-0,196	-0,057
Promedio 1 B	-0,027	0,005	0,056	0,039	0,007	-0,019	-0,052
Promedio 1 C	0,112	0,025	-0,024	-0,018	-0,026	-0,051	-0,047
Promedio	0,043	0,028	0,024	0,018	-0,005	-0,089	-0,052

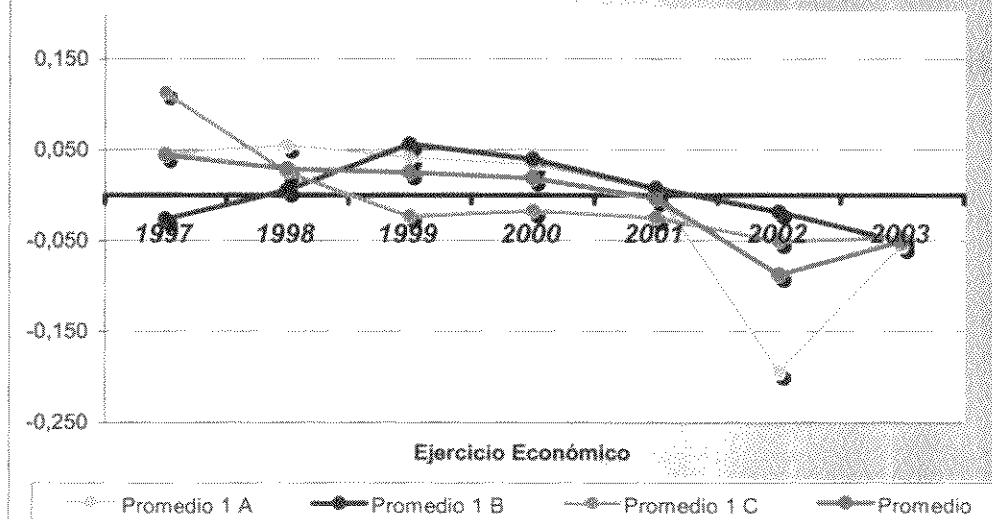
Tendencia del Índice de Endeudamiento de la Canasta "1"



Tendencia del Índice de Liquidez de la Canasta "1"



Tendencia de la Rentabilidad de la Canasta "1"



CANASTA 2 "A"					Indíces			Ventas de Energía	Otros Ingresos Operativos de la Actividad Eléctrica	Costos de la Sección Eléctrica						Utilidad de la Actividad
Ejercicio	Cooperativa	Activo	Pasivo	Patrimonio Neto	Endeudamiento	Liquidez	Rentabilidad neta de la Actividad			Costo de Energía Vendida	Gastos en Personal de la Sección Eléctrica	Otros Gastos de Distribución	Otros Gastos Administrativos	Otros Ingresos	Otros Egresos	
1997	ELECTRICA Y DE SERVICIOS MARIANO MORENO	\$ 27.431.326,67	\$ 2.447.414,62	\$ 24.983.912,05	0,10	6,86	0,02	\$ 6.001.218,22	\$ -	\$ 1.965.752,62	\$ 2.175.564,59	\$ 984.594,58	\$ 475.538,18	\$ 250.256,39	\$ 107.585,55	\$ 542.439,09
	SERVICIOS PUBLICOS, SERVICIOS SOCIALES Y CREDITO Y VIVIENDA Y	\$ 3.491.492,32	\$ 698.597,77	\$ 2.792.894,55	0,25	4,99	0,03	\$ 2.056.020,75	\$ 22.704,91	\$ 698.521,99	\$ 863.317,91	\$ 347.794,56	\$ 32.231,92	\$ 83.670,81	\$ 136.504,23	\$ 84.025,86
	Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE PIGÜE LTDA.	\$ 6.491.362,03	\$ 1.378.236,83	\$ 5.113.125,20	0,27	7,70	0,00	\$ 2.370.850,06	\$ -	\$ 823.528,68	\$ 867.318,10	\$ 307.292,62	\$ 266.847,05	\$ -	\$ 102.819,49	\$ 3.044,12
1998	ELECTRICA Y DE SERVICIOS MARIANO MORENO	\$ 28.651.185,95	\$ 2.704.028,74	\$ 25.947.157,21	0,10	6,54	0,01	\$ 5.944.236,96	\$ -	\$ 1.958.196,67	\$ 2.237.635,72	\$ 1.083.189,76	\$ 453.313,75	\$ 235.078,09	\$ 135.603,26	\$ 311.375,89
	SERVICIOS PUBLICOS, SERVICIOS SOCIALES Y CREDITO Y VIVIENDA Y	\$ 3.695.210,00	\$ 628.903,00	\$ 3.066.307,00	0,21	6,68	-0,03	\$ 1.993.704,12	\$ 68.997,37	\$ 730.666,19	\$ 860.503,61	\$ 353.653,78	\$ 131.943,42	\$ 50.893,20	\$ 134.482,42	\$ -97.654,73
	Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE PIGÜE LTDA.	\$ 6.808.294,15	\$ 1.409.594,98	\$ 5.398.699,17	0,26	8,90	0,01	\$ 2.452.235,06	\$ -	\$ 773.883,73	\$ 886.959,01	\$ 366.727,93	\$ 264.751,44		\$ 90.158,31	\$ 69.754,64
1999	ELECTRICA Y DE SERVICIOS MARIANO MORENO	\$ 29.777.224,74	\$ 2.860.831,88	\$ 26.916.392,86	0,11	7,24	0,02	\$ 6.427.007,80	\$ -	\$ 2.078.696,65	\$ 2.280.962,71	\$ 1.185.107,74	\$ 544.814,44	\$ 304.812,52	\$ 145.620,03	\$ 496.618,75
	SERVICIOS PUBLICOS, SERVICIOS SOCIALES Y CREDITO Y VIVIENDA Y	\$ 3.723.691,18	\$ 628.355,31	\$ 3.095.335,87	0,20	6,66	0,08	\$ 2.019.728,04	\$ 135.682,20	\$ 811.746,06	\$ 917.045,48	\$ 223.890,29	\$ 100.195,32	\$ 209.715,72	\$ 62.635,85	\$ 249.612,96
	Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE PIGÜE LTDA.	\$ 7.054.096,67	\$ 1.386.208,26	\$ 5.667.888,41	0,24	10,72	0,01	\$ 2.315.204,35	\$ 101.454,00	\$ 848.883,37	\$ 810.093,72	\$ 302.638,91	\$ 307.277,32	\$ -	\$ 115.124,35	\$ 32.640,68
2000	ELECTRICA Y DE SERVICIOS MARIANO MORENO	\$ 30.301.621,45	\$ 2.475.016,78	\$ 27.826.604,67	0,09	8,28	0,02	\$ 6.338.221,71	\$ 209.261,44	\$ 2.194.130,51	\$ 2.258.355,70	\$ 1.184.701,57	\$ 619.130,51	\$ 208.043,10	\$ 15.261,96	\$ 483.946,00
	SERVICIOS PUBLICOS, SERVICIOS SOCIALES Y CREDITO Y VIVIENDA Y	\$ 3.958.948,10	\$ 612.217,86	\$ 3.346.730,24	0,18	7,07	0,12	\$ 2.095.598,64	\$ 120.313,33	\$ 865.073,32	\$ 821.735,34	\$ 263.881,06	\$ 100.006,10	\$ 256.180,36	\$ 20.861,05	\$ 400.535,46
	Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE PIGÜE LTDA.	\$ 7.679.207,30	\$ 1.660.017,96	\$ 6.019.189,34	0,28	5,75	0,02	\$ 2.480.366,42	\$ 83.660,00	\$ 922.495,53	\$ 718.526,50	\$ 317.328,67	\$ 311.212,17	\$ -	\$ 177.975,21	\$ 116.488,34
2001	ELECTRICA Y DE SERVICIOS MARIANO MORENO	\$ 31.256.945,28	\$ 3.144.451,85	\$ 28.112.493,43	0,11	5,61	0,00	\$ 6.167.759,85	\$ 286.328,69	\$ 2.026.758,66	\$ 2.354.190,01	\$ 1.388.712,93	\$ 803.438,20	\$ 188.722,38	\$ 18.513,77	\$ 51.197,35
	SERVICIOS PUBLICOS, SERVICIOS SOCIALES Y CREDITO Y VIVIENDA Y	\$ 4.080.921,48	\$ 801.911,25	\$ 3.279.010,23	0,24	5,87	0,07	\$ 1.930.522,76	\$ 147.340,19	\$ 779.742,54	\$ 850.966,66	\$ 256.411,25	\$ 102.040,64	\$ 163.691,72	\$ 18.569,86	\$ 233.823,72
	Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE PIGÜE LTDA.	\$ 7.595.420,92	\$ 1.367.281,77	\$ 6.228.139,15	0,22	8,59	-0,01	\$ 2.206.324,84	\$ 69.311,00	\$ 819.726,61	\$ 780.650,63	\$ 259.599,53	\$ 333.857,21	\$ -	\$ 113.091,43	\$ -31.289,57
2002	ELECTRICA Y DE SERVICIOS MARIANO MORENO	\$ 32.006.796,17	\$ 3.650.141,55	\$ 28.356.654,62	0,13	4,22	0,00	\$ 7.116.163,66	\$ 182.218,55	\$ 2.556.007,90	\$ 2.845.545,01	\$ 2.167.812,66	\$ 1.161.863,92	\$ 1.554.606,62	\$ 20.343,08	\$ 101.416,26
	SERVICIOS PUBLICOS, SERVICIOS SOCIALES Y CREDITO Y VIVIENDA Y	\$ 6.214.731,96	\$ 929.145,27	\$ 5.285.586,69	0,18	4,37	0,00	\$ 2.205.152,33	\$ 22.709,58	\$ 883.922,79	\$ 685.081,24	\$ 534.810,46	\$ 104.157,86	\$ 316.334,53	\$ 343.634,52	\$ -7.410,43
	Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE PIGÜE LTDA.	\$ 7.589.089,73	\$ 1.367.281,77	\$ 6.221.807,96	0,22	8,57	-0,02	\$ 2.181.966,51	\$ 92.885,00	\$ 783.494,14	\$ 846.434,90	\$ 221.585,96	\$ 434.146,24	\$ -	\$ 135.975,09	\$ -146.784,82
2003	ELECTRICA Y DE SERVICIOS MARIANO MORENO	\$ 50.513.425,38	\$ 3.704.680,33	\$ 46.808.745,05	0,08	6,06	0,00	\$ 6.390.743,57	\$ 168.589,79	\$ 2.232.723,18	\$ 3.102.772,07	\$ 1.966.140,59	\$ 867.607,78	\$ 1.513.461,10	\$ 21.654,94	\$ -118.104,10
	SERVICIOS PUBLICOS, SERVICIOS SOCIALES Y CREDITO Y VIVIENDA Y	\$ 6.453.214,31	\$ 827.840,69	\$ 5.625.373,62	0,15	3,85	0,06	\$ 2.037.579,19	\$ -	\$ 786.760,83	\$ 962.849,17	\$ 338.653,02	\$ 139.629,20	\$ 573.589,18	\$ 25.658,76	\$ 357.617,39
	Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE PIGÜE LTDA.	\$ 9.611.669,69	\$ 1.659.022,84	\$ 7.952.646,85	0,21	4,23	-0,01	\$ 2.548.550,35	\$ 94.512,00	\$ 914.814,22	\$ 834.559,18	\$ 236.600,16	\$ 433.596,07	\$ -	\$ 297.260,89	\$ -73.768,17

Cuentas Patrimoniales

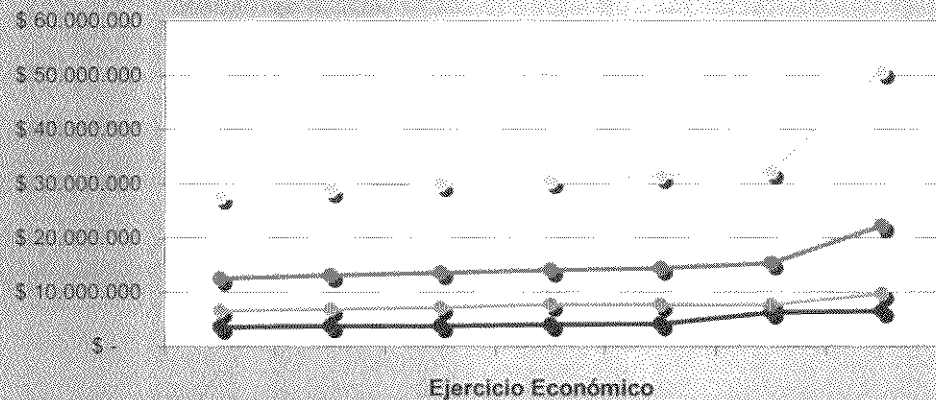
RURALIDAD 2 "A"

ACTIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
9 de Julio	\$ 27.431.327	100%	\$ 28.651.186	4%	\$ 29.777.225	4%	\$ 30.301.621	7%	\$ 31.256.945	3%	\$ 32.006.796	2%	\$ 50.513.425	56%
Rivadavia	\$ 3.491.492	100%	\$ 3.695.210	6%	\$ 3.723.691	1%	\$ 3.958.948	6%	\$ 4.080.921	1%	\$ 6.214.732	2%	\$ 6.453.214	1%
Pigüé	\$ 6.491.362	100%	\$ 6.808.294	5%	\$ 7.054.097	4%	\$ 7.679.207	9%	\$ 7.595.421	1%	\$ 7.589.090	1%	\$ 9.611.670	20%
Promedio	\$ 12.471.394	100%	\$ 13.051.563	5%	\$ 13.518.338	4%	\$ 13.979.926	11%	\$ 14.311.096	2%	\$ 15.270.206	1%	\$ 22.192.770	18%

PASIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
9 de Julio	\$ 2.447.415	100%	\$ 2.704.029	10%	\$ 2.860.832	6%	\$ 2.475.017	13%	\$ 3.144.452	27%	\$ 3.650.142	91%	\$ 3.704.680	37%
Rivadavia	\$ 698.598	100%	\$ 628.903	10%	\$ 628.355	9%	\$ 612.218	10%	\$ 801.911	15%	\$ 929.145	34%	\$ 827.841	11%
Pigüé	\$ 1.378.237	100%	\$ 1.409.595	2%	\$ 1.386.208	2%	\$ 1.660.018	20%	\$ 1.367.282	16%	\$ 1.367.282	1%	\$ 1.659.023	14%
Promedio	\$ 1.508.083	100%	\$ 1.580.842	5%	\$ 1.625.132	3%	\$ 1.582.418	3%	\$ 1.771.215	17%	\$ 1.982.190	17%	\$ 2.063.848	4%

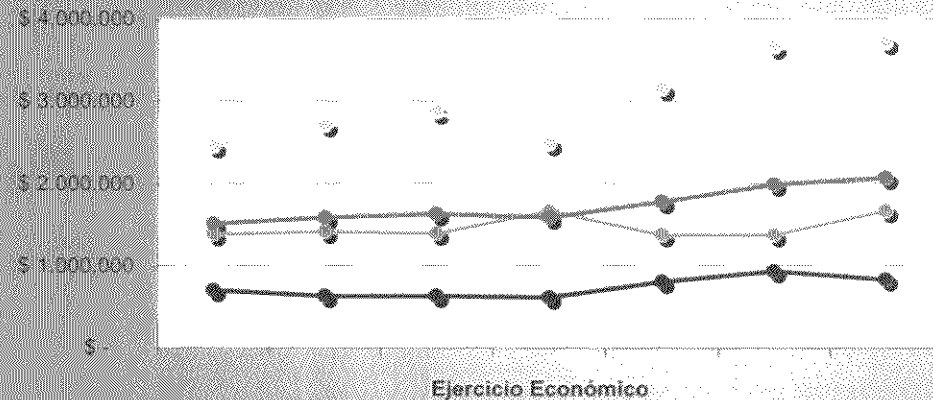
PATRIMONIO NETO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
9 de Julio	\$ 24.983.912	100%	\$ 25.947.157	4%	\$ 26.916.393	4%	\$ 27.826.605	3%	\$ 28.112.493	3%	\$ 28.356.655	3%	\$ 46.808.745	45%
Rivadavia	\$ 2.792.895	100%	\$ 3.066.307	10%	\$ 3.095.336	1%	\$ 3.346.730	8%	\$ 3.279.010	1%	\$ 5.285.587	19%	\$ 5.625.374	6%
Pigüé	\$ 5.113.125	100%	\$ 5.398.699	6%	\$ 5.667.888	5%	\$ 6.019.189	9%	\$ 6.228.139	1%	\$ 6.221.808	1%	\$ 7.952.647	20%
Promedio	\$ 10.963.311	100%	\$ 11.470.721	5%	\$ 11.893.206	1%	\$ 12.397.508	4%	\$ 12.539.881	1%	\$ 13.288.016	1%	\$ 20.128.922	14%

Tendencia del Activo de la Canasta "2A"



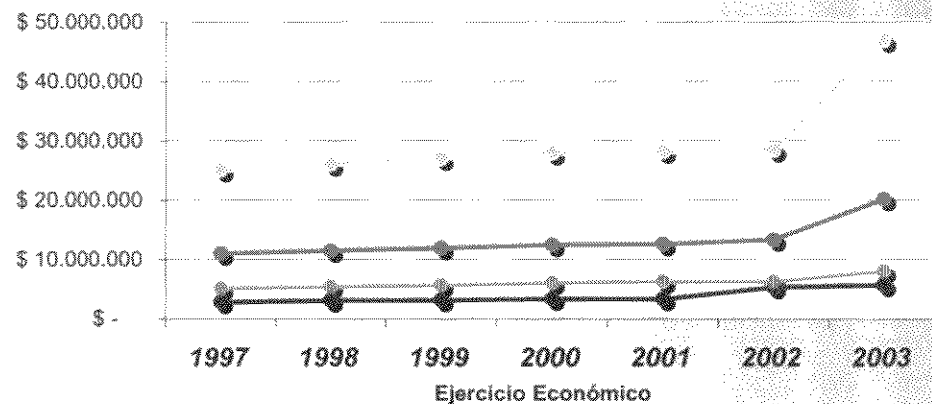
9 de Julio Rivadavia Pigüé Promedio

Tendencia del Pasivo de la Canasta "2A"



9 de Julio Rivadavia Pigüé Promedio

Tendencia del Patrimonio Neto de la Canasta "2A"



9 de Julio Rivadavia Pigüé Promedio

Cuentas de Resultados

RURALIDAD "2 A"

VENTA DE ENERGIA														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
9 de Julio	\$ 6.001.218	100%	\$ 5.944.237	-1%	\$ 6.427.008	8%	\$ 6.338.222	-1%	\$ 6.167.760		\$ 7.116.164	15%	\$ 6.390.744	-10%
Rivadavia	\$ 2.056.021	100%	\$ 1.993.704	-3%	\$ 2.019.728	1%	\$ 2.095.599	4%	\$ 1.930.523		\$ 2.205.152	14%	\$ 2.037.579	-8%
Pigüé	\$ 2.370.850	100%	\$ 2.452.235	3%	\$ 2.315.204	-6%	\$ 2.480.366	7%	\$ 2.206.325		\$ 2.181.967	-1%	\$ 2.548.550	17%
Promedio	\$ 3.476.030	100%	\$ 3.463.392	0%	\$ 3.587.313	3%	\$ 3.638.062	1%	\$ 3.434.869		\$ 3.834.428	12%	\$ 3.658.958	-5%

COSTO DE ENERGIA VENDIDA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
9 de Julio	\$ 1.965.753	100%	33%	\$ 1.958.197	0%	33%	\$ 2.078.697	6%	32%	\$ 2.194.131	6%	35%	\$ 2.026.759			\$ 2.556.008	26%	36%	\$ 2.232.723	-13%	35%
Rivadavia	\$ 698.522	100%	34%	\$ 730.666	5%	37%	\$ 811.746	17%	40%	\$ 865.073	7%	41%	\$ 779.743			\$ 883.923	13%	40%	\$ 786.761	-11%	39%
Pigüé	\$ 823.529	100%	35%	\$ 773.884	-6%	32%	\$ 848.883	10%	33%	\$ 922.496	9%	37%	\$ 819.727			\$ 783.494	-4%	26%	\$ 914.814	17%	36%
Promedio	\$ 1.162.601	100%	32%	\$ 1.154.249	-1%	33%	\$ 1.246.442	8%	35%	\$ 1.327.233	6%	36%	\$ 1.208.743			\$ 1.407.808	16%	37%	\$ 1.311.433	-7%	36%

GASTOS EN PERSONAL DEL SECTOR ELECTRICO																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
9 de Julio	\$ 2.175.565	100%	36%	\$ 2.237.636	3%	38%	\$ 2.280.963	2%	39%	\$ 2.258.356	-1%	39%	\$ 2.354.190	4%	11%	\$ 2.845.545	21%	40%	\$ 3.102.772	9%	49%
Rivadavia	\$ 863.318	100%	42%	\$ 860.504	0%	43%	\$ 917.045	7%	45%	\$ 821.735	-10%	39%	\$ 850.967	4%	11%	\$ 685.081	-19%	31%	\$ 962.849	41%	47%
Pigüé	\$ 867.318	100%	37%	\$ 886.959	2%	39%	\$ 810.094	-9%	28%	\$ 718.527	-11%	29%	\$ 780.651	9%		\$ 846.435	8%	40%	\$ 834.559	-1%	33%
Promedio	\$ 1.302.067	100%	37%	\$ 1.328.366	2%	39%	\$ 1.336.034	0%	37%	\$ 1.266.206	-5%	35%	\$ 1.328.602	5%		\$ 1.459.020	10%	38%	\$ 1.633.393	12%	45%

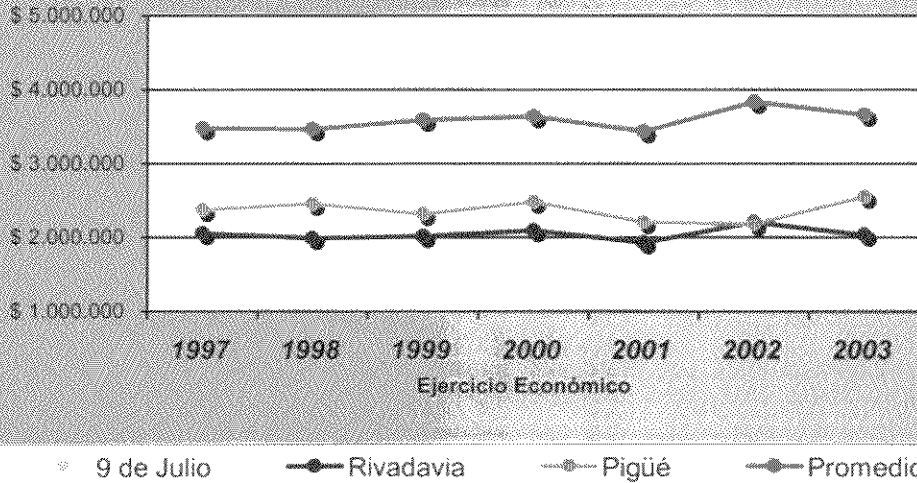
GASTOS DE DISTRIBUCION DE ENERGIA

	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
9 de Julio	\$ 984.595	100%	16%	\$ 1.083.190	10%	18%	\$ 1.185.108	9%	18%	\$ 1.184.702	0%	19%	\$ 1.388.713	1%	20%	\$ 2.167.813	56%	10%	\$ 1.966.141	0%	21%
Rivadavia	\$ 347.795	100%	17%	\$ 353.654	7%	18%	\$ 223.890	32%	11%	\$ 263.881	18%	13%	\$ 256.411		11%	\$ 534.810	100%	24%	\$ 338.653	17%	17%
Pigüé	\$ 307.293	100%	13%	\$ 366.728	39%	15%	\$ 302.639	18%	9%	\$ 317.329	5%	13%	\$ 259.600	7%	9%	\$ 221.586	115%	10%	\$ 236.600	7%	9%
Promedio	\$ 546.561	100%	16%	\$ 601.190	10%	17%	\$ 570.546	4%	9%	\$ 588.637	3%	16%	\$ 634.908		18%	\$ 974.736	54%	25%	\$ 847.131	13%	23%

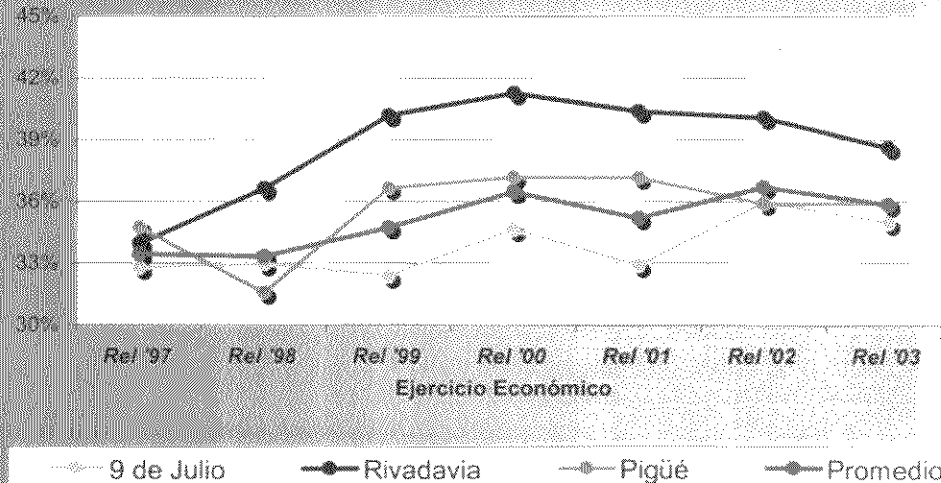
GASTOS DE ADMINISTRACION

	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
9 de Julio	\$ 475.538	100%	8%	\$ 453.314	5%	8%	\$ 544.814	20%	8%	\$ 619.131	31%	10%	\$ 803.438		13%	\$ 1.161.864	45%	16%	\$ 867.608	25%	14%
Rivadavia	\$ 32.232	100%	2%	\$ 131.943	308%	7%	\$ 100.195	24%	3%	\$ 100.006	0%	1%	\$ 102.041		2%	\$ 104.158	2%	0%	\$ 139.629	14%	7%
Pigüé	\$ 266.847	100%	11%	\$ 264.751	4%	11%	\$ 307.277	15%	13%	\$ 311.212	1%	11%	\$ 333.857		12%	\$ 434.146	30%	20%	\$ 433.596	0%	17%
Promedio	\$ 258.206	100%	7%	\$ 283.336	10%	9%	\$ 317.429	12%	9%	\$ 343.450	8%	9%	\$ 413.112		11%	\$ 566.723	30%	15%	\$ 480.278	15%	13%

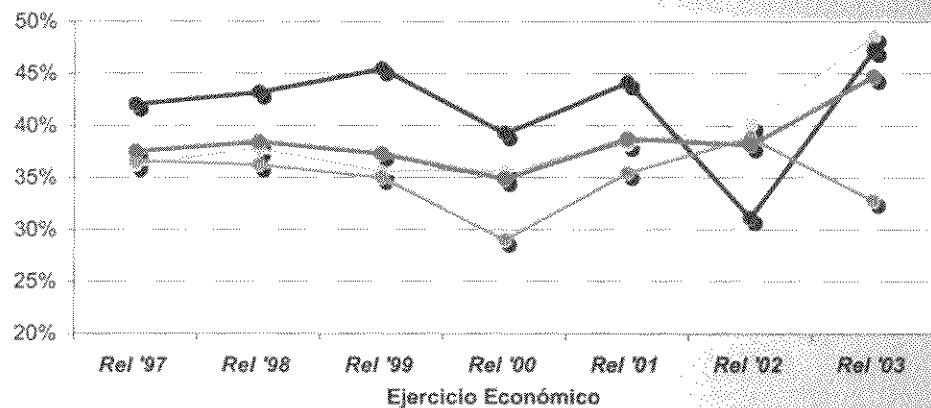
Tendencia de las Ventas de Energía de la Canasta "2A"



Tendencia de la Relación entre el Costo de la Energía Vendida y las Ventas de la Canasta "2A"

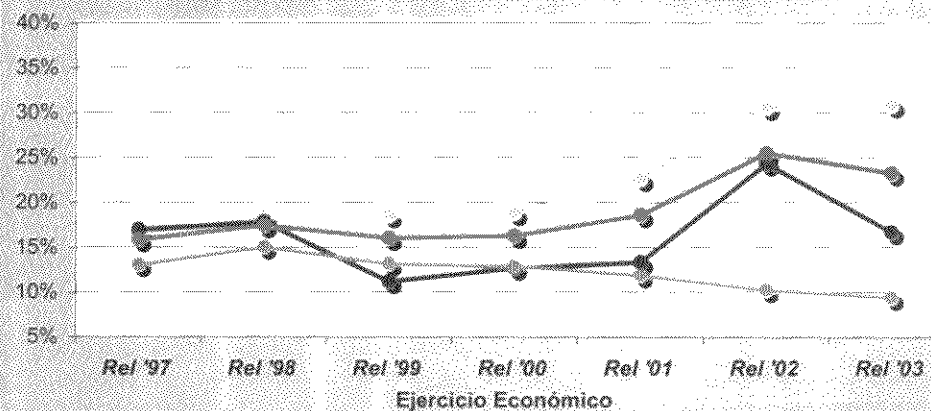


Tendencia de la Relación entre el Gasto en Personal y las Ventas de la Canasta "2A"



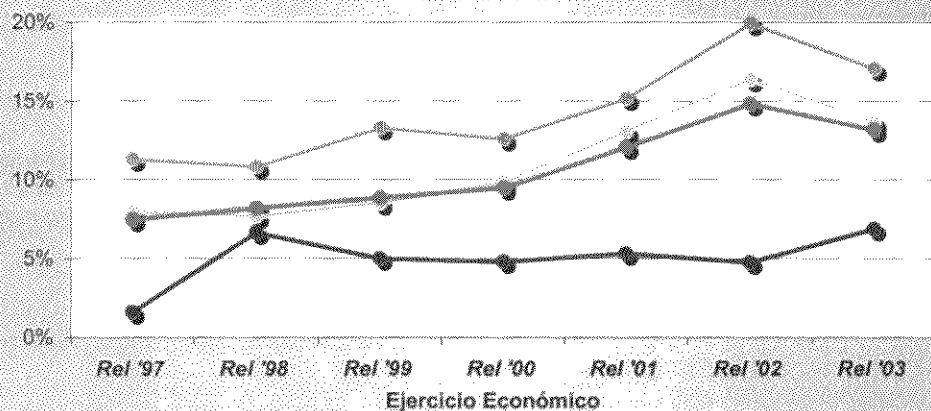
9 de Julio Rivadavia Pigüé Promedio

Tendencia de la Relación entre el Gasto en Distribución y las Ventas de la Canasta "2A"



9 de Julio Rivadavia Pigüé Promedio

Tendencia de la Relación entre el Gasto en Administración y las Ventas de la Canasta "2A"



9 de Julio Rivadavia Pigüé Promedio

Indices Financieros

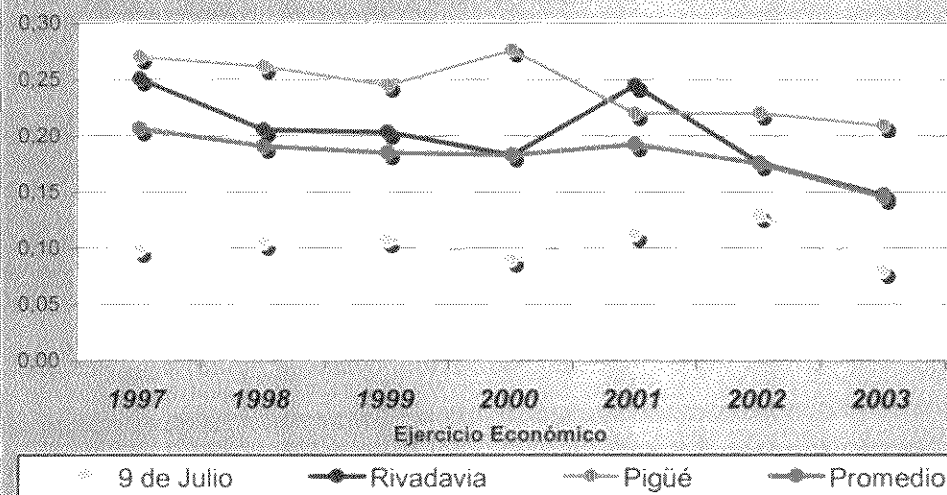
RURALIDAD "2 A"

ENDEUDAMIENTO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
9 de Julio	0,10	100%	0,10	-6%	0,11	2%	0,09	-16%	0,11	26%	0,13	30%	0,08	-37%
Rivadavia	0,25	100%	0,21	-18%	0,20	-1%	0,18	-10%	0,24	31%	0,18	-25%	0,15	-33%
Pigüé	0,27	100%	0,26	-3%	0,24	-6%	0,28	13%	0,22	-20%	0,22	0%	0,21	-5%
Promedio	0,21	100%	0,19	-8%	0,18	-3%	0,18	-1%	0,19	5%	0,17	-10%	0,14	-17%

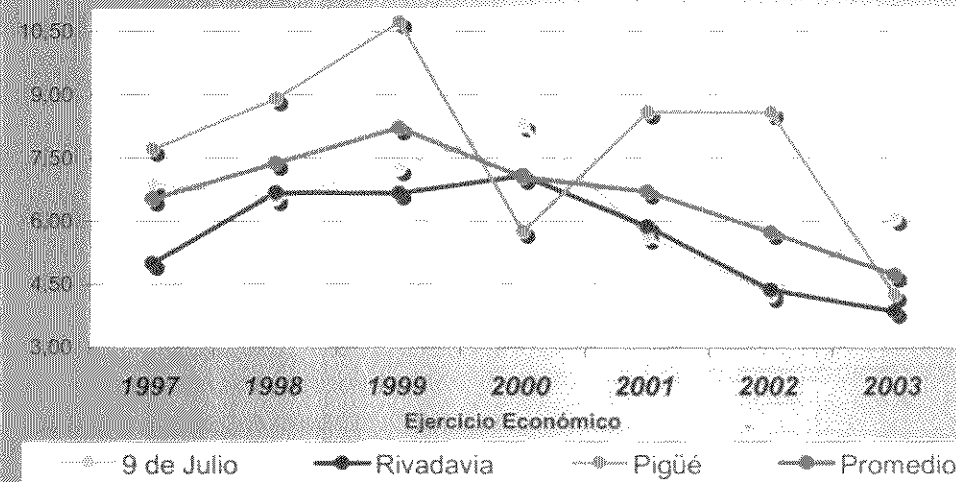
LIQUIDEZ														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
9 de Julio	6,86	100%	6,54	-5%	7,24	11%	8,28	14%	5,61	-32%	4,22	-25%	6,06	-43%
Rivadavia	4,99	100%	6,68	34%	6,66	0%	7,07	10%	5,87	-17%	4,37	-26%	3,85	-22%
Pigüé	7,70	100%	8,90	16%	10,72	20%	5,75	-16%	6,59	49%	8,57	101%	4,23	-51%
Promedio	6,52	100%	7,37	13%	8,21	11%	7,03	-14%	6,69	-5%	5,72	-13%	4,71	-16%

RENTABILIDAD							
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
9 de Julio	0,022	0,012	0,018	0,017	0,002	0,004	-0,003
Rivadavia	0,030	-0,032	0,081	0,120	0,071	-0,001	0,064
Pigüé	0,001	0,013	0,006	0,019	-0,005	-0,024	-0,009
Promedio	0,017	-0,002	0,035	0,052	0,023	-0,007	0,017

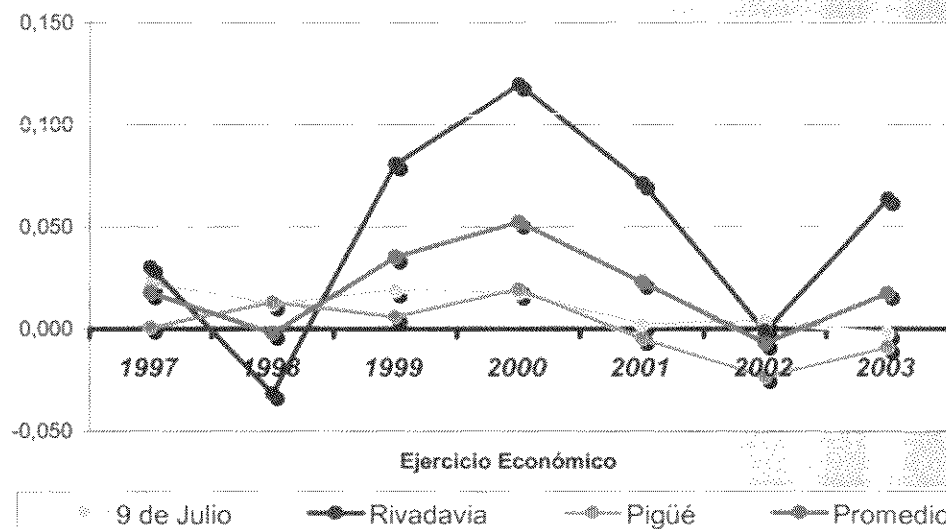
Tendencia del Índice de Endeudamiento de la Canasta "2A"



Tendencia del Índice de Liquidez de la Canasta "2A"



Tendencia de la Rentabilidad de la Canasta "2A"



CANASTA 2 "B"					Indíces			Ventas de Energía	Otros Ingresos Operativos de la Actividad Eléctrica	Costos de la Sección Eléctrica						Utilidad de la Actividad
Ejercicio	Cooperativa	Activo	Pasivo	Patrimonio Neto	Endeuda- miento	Liquidez	Rentabilidad neta de la Actividad			Costo de Energía Vendida	Gastos en Personal de la Sección Eléctrica	Otros Gastos de Distribución	Otros Gastos Administrativos	Otros Ingresos	Otros Egresos	
1 9 9 7	SERVICIOS PUBLICOS, CONSUMO Y VIVIENDA DE LEZAMA LTDA.	\$ 1.060.172,21	\$ 180.590,18	\$ 879.582,03	0,21	4,54	0,00	\$ 707.933,85	\$ 105.539,98	\$ 312.505,93	\$ 361.154,41	\$ 136.574,05	\$ 99.177,03	\$ 98.111,02	\$ -	\$ 2.173,43
	ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE PIEDRITAS	\$ 3.748.705,68	\$ 780.593,03	\$ 2.968.112,65	0,26	8,58	0,02	\$ 443.603,95	\$ 25.740,68	\$ 131.996,86	\$ 160.988,11	\$ 62.554,05	\$ 22.621,99	\$ -	\$ 22.748,20	\$ 68.435,42
	ELECTRICA LTDA. DE SAN JOSE	\$ 1.004.160,63	\$ 190.991,87	\$ 813.168,76	0,23	2,14	-0,01	\$ 564.911,61	\$ -	\$ 252.880,97	\$ 199.243,93	\$ 116.736,18	\$ 26.431,23	\$ 39.767,98	\$ 18.012,29	\$ -8.625,00
1 9 9 8	SERVICIOS PUBLICOS, CONSUMO Y VIVIENDA DE LEZAMA LTDA.	\$ 1.095.004,35	\$ 189.607,32	\$ 905.397,03	0,21	6,30	0,01	\$ 645.929,88	\$ 150.088,81	\$ 304.364,84	\$ 358.400,72	\$ 173.293,44	\$ 101.334,00	\$ 153.381,24	\$ -	\$ 12.006,93
	ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE PIEDRITAS	\$ 3.987.046,45	\$ 765.113,37	\$ 3.221.933,08	0,24	7,73	0,03	\$ 459.019,58	\$ 28.039,97	\$ 146.961,89	\$ 153.028,63	\$ 60.781,09	\$ 22.853,16	\$ -	\$ 16.854,69	\$ 86.580,09
	ELECTRICA LTDA. DE SAN JOSE	\$ 1.008.982,11	\$ 171.963,35	\$ 837.018,76	0,21	2,42	0,08	\$ 609.771,85	\$ -	\$ 239.772,26	\$ 192.979,08	\$ 80.253,81	\$ 35.275,27	\$ 24.715,44	\$ 22.268,14	\$ 63.938,73
1 9 9 9	SERVICIOS PUBLICOS, CONSUMO Y VIVIENDA DE LEZAMA LTDA.	\$ 1.562.035,16	\$ 649.112,20	\$ 912.922,96	0,71	4,91	0,01	\$ 637.627,26	\$ 113.284,50	\$ 333.065,23	\$ 353.152,47	\$ 229.956,88	\$ 71.302,37	\$ 245.263,98	\$ -	\$ 8.698,79
	ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE PIEDRITAS	\$ 4.078.385,99	\$ 736.702,99	\$ 3.341.683,00	0,22	6,53	0,02	\$ 421.110,13	\$ 62.384,44	\$ 163.280,60	\$ 153.322,95	\$ 66.358,00	\$ 22.130,09	\$ -	\$ 16.153,86	\$ 62.249,07
	ELECTRICA LTDA. DE SAN JOSE	\$ 1.051.599,81	\$ 135.971,82	\$ 915.627,99	0,15	3,93	0,03	\$ 584.001,50	\$ -	\$ 243.361,91	\$ 162.877,51	\$ 110.638,58	\$ 33.423,28	\$ 19.232,86	\$ 20.902,74	\$ 32.030,34
2 0 0 0	SERVICIOS PUBLICOS, CONSUMO Y VIVIENDA DE LEZAMA LTDA.	\$ 1.677.740,85	\$ 741.449,28	\$ 936.291,57	0,79	4,30	0,01	\$ 668.012,69	\$ 41.193,39	\$ 294.652,48	\$ 366.327,03	\$ 183.992,96	\$ 81.043,25	\$ 226.044,12	\$ -	\$ 9.234,48
	ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE PIEDRITAS	\$ 4.341.823,01	\$ 750.351,50	\$ 3.591.471,51	0,21	6,62	0,01	\$ 435.540,80	\$ 90.257,63	\$ 177.321,23	\$ 184.773,97	\$ 90.143,13	\$ 16.200,24	\$ -	\$ 23.267,66	\$ 34.092,20
	ELECTRICA LTDA. DE SAN JOSE	\$ 998.129,80	\$ 146.902,55	\$ 851.227,25	0,17	3,32	-0,10	\$ 611.917,36	\$ 10.402,29	\$ 283.649,86	\$ 192.829,99	\$ 162.972,84	\$ 37.442,84	\$ 19.174,55	\$ 52.211,98	\$ -87.613,31
2 0 0 1	SERVICIOS PUBLICOS, CONSUMO Y VIVIENDA DE LEZAMA LTDA.	\$ 1.834.174,59	\$ 884.997,20	\$ 949.177,39	0,93	2,46	0,00	\$ 618.146,61	\$ 3.408,42	\$ 196.075,68	\$ 383.986,58	\$ 160.907,47	\$ 68.403,48	\$ 268.386,06	\$ 76.006,53	\$ 4.561,35
	ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE PIEDRITAS	\$ 4.569.666,13	\$ 743.953,86	\$ 3.825.712,27	0,19	6,73	0,01	\$ 406.038,73	\$ 86.379,01	\$ 168.991,27	\$ 150.156,89	\$ 84.935,91	\$ 19.657,37	\$ -	\$ 43.246,16	\$ 25.430,14
	ELECTRICA LTDA. DE SAN JOSE	\$ 1.061.722,38	\$ 134.757,32	\$ 926.965,06	0,15	4,67	0,07	\$ 600.104,88	\$ 6.830,99	\$ 203.157,79	\$ 178.488,08	\$ 111.015,76	\$ 36.756,36	\$ 26.425,32	\$ 37.416,74	\$ 66.526,46
2 0 0 2	SERVICIOS PUBLICOS, CONSUMO Y VIVIENDA DE LEZAMA LTDA.	\$ 3.270.393,61	\$ 916.440,39	\$ 2.353.953,22	0,39	2,32	0,06	\$ 769.494,77	\$ -	\$ 215.491,11	\$ 512.892,61	\$ 421.161,80	\$ 72.487,93	\$ 700.233,76	\$ 105.185,11	\$ 142.509,96
	ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE PIEDRITAS	\$ 7.690.211,24	\$ 767.915,04	\$ 6.922.296,20	0,11	4,06	0,00	\$ 498.960,72	\$ 195.832,72	\$ 186.546,85	\$ 181.555,73	\$ 230.823,62	\$ 42.534,54	\$ -	\$ 58.224,15	\$ -4.891,45
	ELECTRICA LTDA. DE SAN JOSE	\$ 1.703.420,61	\$ 138.635,93	\$ 1.564.784,68	0,09	5,30	-0,30	\$ 697.199,91	\$ 119.262,45	\$ 300.106,54	\$ 246.904,41	\$ 257.456,71	\$ 55.000,78	\$ 57.048,31	\$ 486.764,49	\$ -472.722,26
2 0 0 3	SERVICIOS PUBLICOS, CONSUMO Y VIVIENDA DE LEZAMA LTDA.	\$ 3.245.338,65	\$ 898.565,88	\$ 2.346.772,77	0,38	2,22	0,02	\$ 657.619,68	\$ -	\$ 198.843,13	\$ 428.872,74	\$ 294.022,20	\$ 84.000,93	\$ 481.507,23	\$ 88.648,41	\$ 44.739,50
	ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE PIEDRITAS	\$ 7.923.332,22	\$ 770.622,32	\$ 7.152.709,90	0,11	3,32	0,00	\$ 480.213,45	\$ 219.511,86	\$ 188.992,32	\$ 178.472,78	\$ 247.437,22	\$ 42.183,90	\$ -	\$ 28.224,87	\$ 14.413,62
	ELECTRICA LTDA. DE SAN JOSE	\$ 1.781.987,20	\$ 190.720,82	\$ 1.591.266,38	0,12	3,31	0,01	\$ 600.645,33	\$ 124.690,92	\$ 277.879,55	\$ 238.728,51	\$ 141.758,96	\$ 45.326,95	\$ 34.016,85	\$ 39.636,05	\$ 16.023,08

Cuentas Patrimoniales

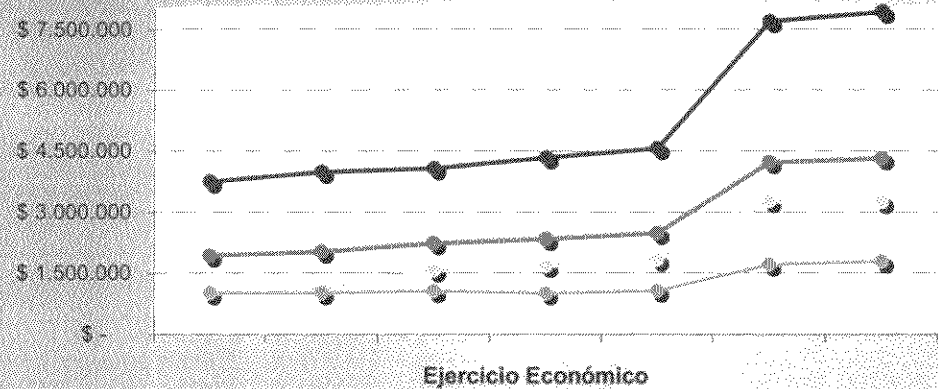
RURALIDAD 2 "B"

ACTIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Lezama	\$ 1.060.172	100%	\$ 1.095.004	103%	\$ 1.562.035	147%	\$ 1.677.741	158%	\$ 1.834.175	173%	\$ 3.270.394	308%	\$ 3.245.339	306%
Piedritas	\$ 3.748.706	100%	\$ 3.987.046	106%	\$ 4.078.386	109%	\$ 4.341.823	116%	\$ 4.569.666	122%	\$ 7.690.211	205%	\$ 7.923.332	211%
San José	\$ 1.004.161	100%	\$ 1.008.982	101%	\$ 1.051.600	105%	\$ 998.130	99%	\$ 1.061.722	106%	\$ 1.703.421	170%	\$ 1.781.987	180%
Promedio	\$ 1.937.680	100%	\$ 2.030.344	105%	\$ 2.230.674	115%	\$ 2.339.231	121%	\$ 2.488.521	128%	\$ 4.221.342	218%	\$ 4.316.886	223%

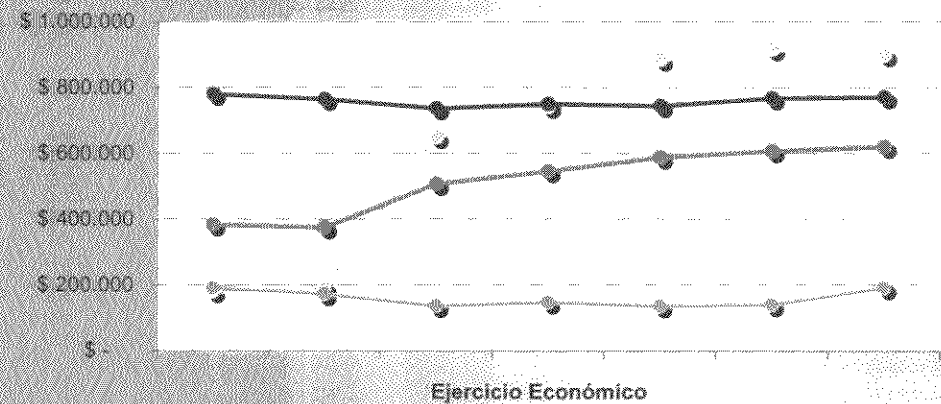
PASIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Lezama	\$ 180.590	100%	\$ 189.607	105%	\$ 649.112	359%	\$ 741.449	411%	\$ 884.997	490%	\$ 916.440	508%	\$ 898.566	498%
Piedritas	\$ 780.593	100%	\$ 765.113	98%	\$ 736.703	94%	\$ 750.352	96%	\$ 743.954	95%	\$ 767.915	98%	\$ 770.622	99%
San José	\$ 190.992	100%	\$ 171.963	90%	\$ 135.972	71%	\$ 146.903	77%	\$ 134.757	71%	\$ 138.636	73%	\$ 190.721	100%
Promedio	\$ 384.058	100%	\$ 375.561	98%	\$ 507.262	132%	\$ 546.234	142%	\$ 587.903	153%	\$ 607.664	158%	\$ 619.970	161%

PATRIMONIO NETO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Lezama	\$ 879.582	100%	\$ 905.397	103%	\$ 912.923	104%	\$ 936.292	107%	\$ 949.177	108%	\$ 2.353.953	268%	\$ 2.346.773	267%
Piedritas	\$ 2.968.113	100%	\$ 3.221.933	109%	\$ 3.341.683	113%	\$ 3.591.472	121%	\$ 3.825.712	129%	\$ 6.922.296	233%	\$ 7.152.710	241%
San José	\$ 813.169	100%	\$ 837.019	103%	\$ 915.628	113%	\$ 851.227	105%	\$ 926.965	114%	\$ 1.564.785	192%	\$ 1.591.266	196%
Promedio	\$ 1.553.621	100%	\$ 1.654.783	107%	\$ 1.723.411	111%	\$ 1.792.997	115%	\$ 1.900.618	123%	\$ 3.613.678	233%	\$ 3.696.916	238%

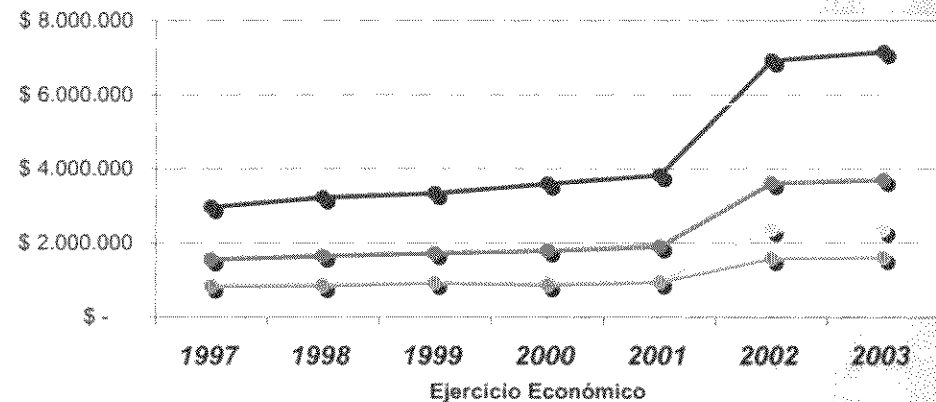
Tendencia del Activo de la Canasta "2B"



Tendencia del Pasivo de la Canasta "2B"



Tendencia del Patrimonio Neto de la Canasta "2B"



Cuentas de Resultados

RURALIDAD "2 B"

VENTA DE ENERGIA														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Lezama	\$ 707.934	100%	\$ 645.930	-9%	\$ 637.627	-1%	\$ 668.013	5%	\$ 618.147	-8%	\$ 769.495	24%	\$ 657.620	-15%
Piedritas	\$ 443.604	100%	\$ 459.020	3%	\$ 421.110	-8%	\$ 435.541	3%	\$ 406.039	-7%	\$ 498.961	23%	\$ 480.213	-4%
San José	\$ 564.912	100%	\$ 609.772	8%	\$ 584.002	-4%	\$ 611.917	5%	\$ 600.105	-2%	\$ 697.200	16%	\$ 600.645	-14%
Promedio	\$ 572.150	100%	\$ 571.574	0%	\$ 547.580	-4%	\$ 571.824	4%	\$ 541.430	-5%	\$ 655.218	21%	\$ 579.493	-12%

COSTO DE ENERGIA VENDIDA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Lezama	\$ 312.506	100%	44%	\$ 304.365	-3%	47%	\$ 333.065	9%	52%	\$ 294.652	-12%	44%	\$ 196.076	-37%	62%	\$ 215.491	10%	28%	\$ 198.843	8%	30%
Piedritas	\$ 131.997	100%	50%	\$ 146.962	11%	32%	\$ 163.281	13%	19%	\$ 177.321	9%	41%	\$ 168.991	-5%	6%	\$ 186.547	10%	37%	\$ 188.993	1%	39%
San José	\$ 252.881	100%	45%	\$ 239.772	-5%	39%	\$ 243.362	1%	42%	\$ 283.650	17%	46%	\$ 203.158	-29%	3%	\$ 300.107	48%	43%	\$ 277.880	7%	46%
Promedio	\$ 232.461	100%	41%	\$ 230.366	-1%	40%	\$ 246.569	7%	46%	\$ 251.875	2%	41%	\$ 189.408	-25%	6%	\$ 234.048	24%	38%	\$ 221.905	-5%	38%

GASTOS EN PERSONAL DEL SECTOR ELECTRICO																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Lezama	\$ 361.154	100%	51%	\$ 358.401	-1%	55%	\$ 353.152	-1%	59%	\$ 366.327	4%	55%	\$ 383.987	5%	62%	\$ 512.893	34%	67%	\$ 428.873	-16%	65%
Piedritas	\$ 160.988	100%	65%	\$ 153.029	-5%	31%	\$ 153.323	0%	36%	\$ 184.774	21%	42%	\$ 150.157	-19%	17%	\$ 181.556	21%	36%	\$ 178.473	-2%	37%
San José	\$ 199.244	100%	35%	\$ 192.979	-3%	32%	\$ 162.878	-16%	23%	\$ 192.830	18%	32%	\$ 178.488	-7%	26%	\$ 246.904	38%	56%	\$ 238.729	-3%	40%
Promedio	\$ 240.462	100%	42%	\$ 234.803	-2%	31%	\$ 223.118	-5%	31%	\$ 247.977	11%	41%	\$ 237.544	-5%	31%	\$ 313.784	32%	48%	\$ 282.025	-10%	40%

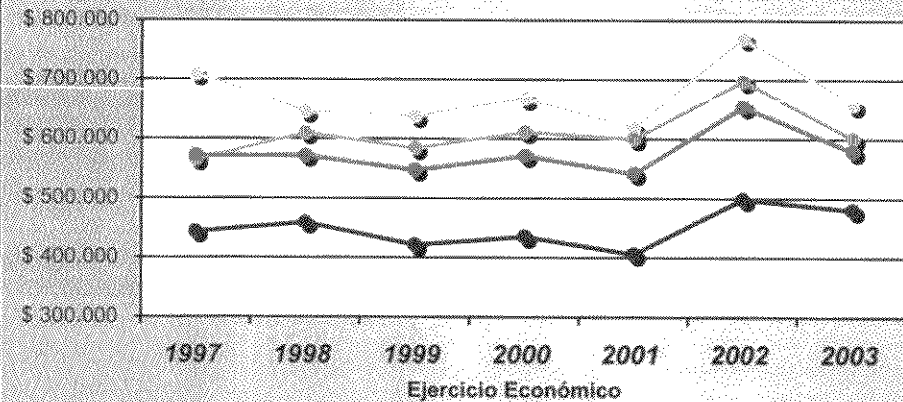
GASTOS DE DISTRIBUCION DE ENERGIA

	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Lezama	\$ 136.574	100%	100%	\$ 173.293	127%	127%	\$ 229.957	169%	169%	\$ 183.993	135%	128%	\$ 160.907	118%	110%	\$ 421.162	308%	189%	\$ 294.022	215%	114%
Piedritas	\$ 62.554	46%	100%	\$ 60.781	46%	93%	\$ 66.358	51%	107%	\$ 90.143	69%	134%	\$ 84.936	64%	77%	\$ 230.824	369%	16%	\$ 247.437	396%	17%
San José	\$ 116.736	86%	100%	\$ 80.254	60%	52%	\$ 110.639	82%	78%	\$ 162.973	123%	137%	\$ 111.016	82%	70%	\$ 257.457	221%	32%	\$ 141.759	121%	21%
Promedio	\$ 105.288	79%	100%	\$ 104.776	79%	104%	\$ 135.651	100%	128%	\$ 145.703	110%	85%	\$ 118.953	89%	82%	\$ 303.147	287%	46%	\$ 227.739	216%	67%

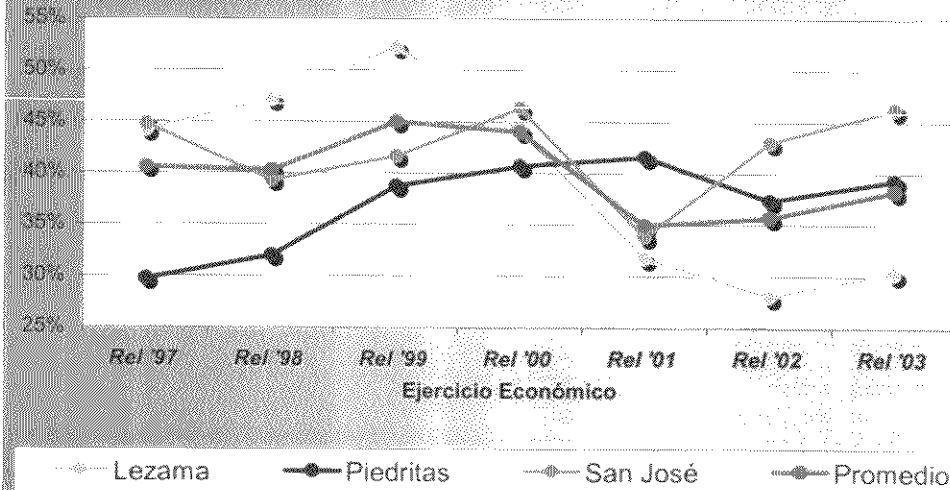
GASTOS DE ADMINISTRACION

	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Lezama	\$ 99.177	100%	100%	\$ 101.334	102%	103%	\$ 71.302	72%	72%	\$ 81.043	82%	83%	\$ 68.403	69%	70%	\$ 72.488	73%	91%	\$ 84.001	85%	113%
Piedritas	\$ 22.622	100%	100%	\$ 22.853	101%	101%	\$ 22.130	98%	97%	\$ 16.200	72%	33%	\$ 19.657	87%	40%	\$ 42.535	188%	41%	\$ 42.184	187%	40%
San José	\$ 26.431	100%	100%	\$ 35.275	133%	130%	\$ 33.423	126%	97%	\$ 37.443	142%	110%	\$ 36.756	139%	103%	\$ 55.001	208%	59%	\$ 45.327	171%	81%
Promedio	\$ 49.410	100%	100%	\$ 53.154	108%	108%	\$ 42.285	86%	85%	\$ 44.895	91%	87%	\$ 41.606	84%	83%	\$ 56.674	115%	110%	\$ 57.171	116%	103%

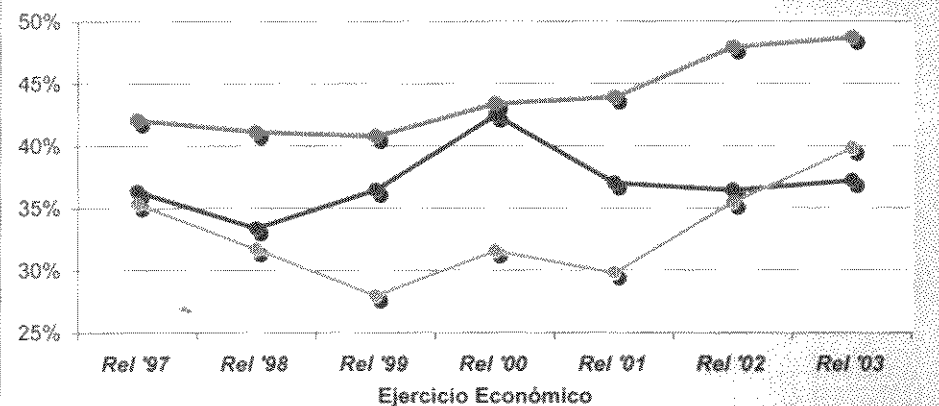
Tendencia de las Ventas de Energía de la Canasta "2B"



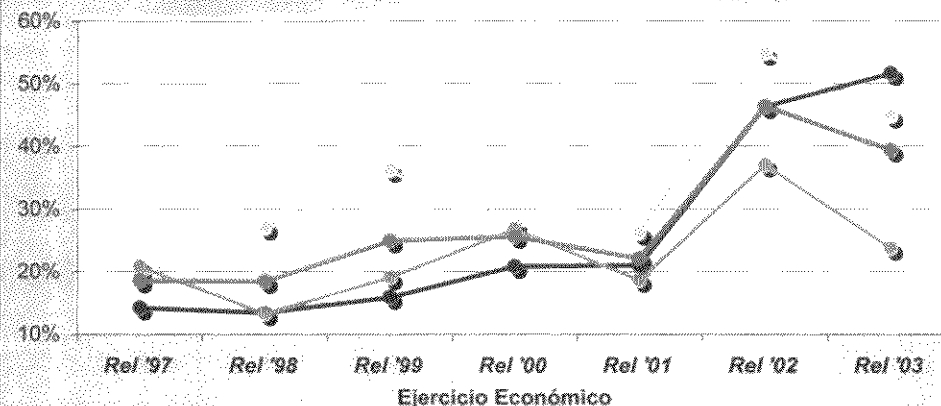
Tendencia de la Relación entre el Costo de la Energía Vendida y las Ventas de la Canasta "2B"



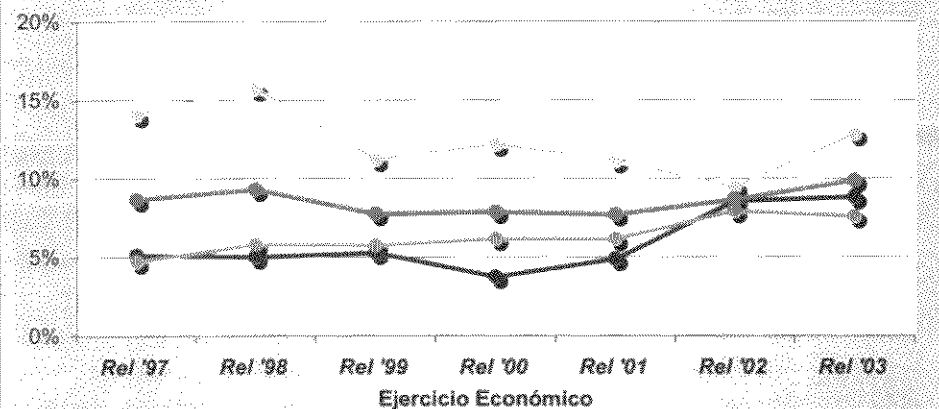
Tendencia de la Relación entre el Gasto en Personal y las Ventas de la Canasta "2B"



Tendencia de la Relación entre el Gasto en Distribución y las Ventas de la Canasta "2B"



Tendencia de la Relación entre el Gasto en Administración y las Ventas de la Canasta "2B"



Lezama Piedritas San José Promedio

Indices Financieros

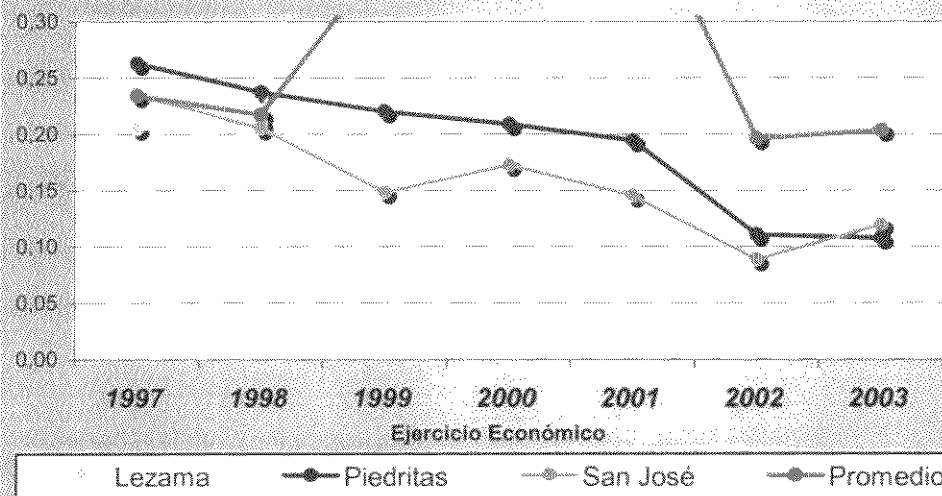
RURALIDAD "2 B"

ENDEUDAMIENTO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Lezama	0,21	100%	0,21	100%	0,71	240%	0,79	376%	0,93	443%	0,39	186%	0,38	181%
Piedritas	0,26	100%	0,24	92%	0,22	85%	0,21	81%	0,19	73%	0,11	42%	0,11	42%
San José	0,23	100%	0,21	91%	0,15	65%	0,17	74%	0,15	65%	0,09	39%	0,12	52%
Promedio	0,23	100%	0,22	96%	0,36	156%	0,39	169%	0,42	183%	0,20	87%	0,20	87%

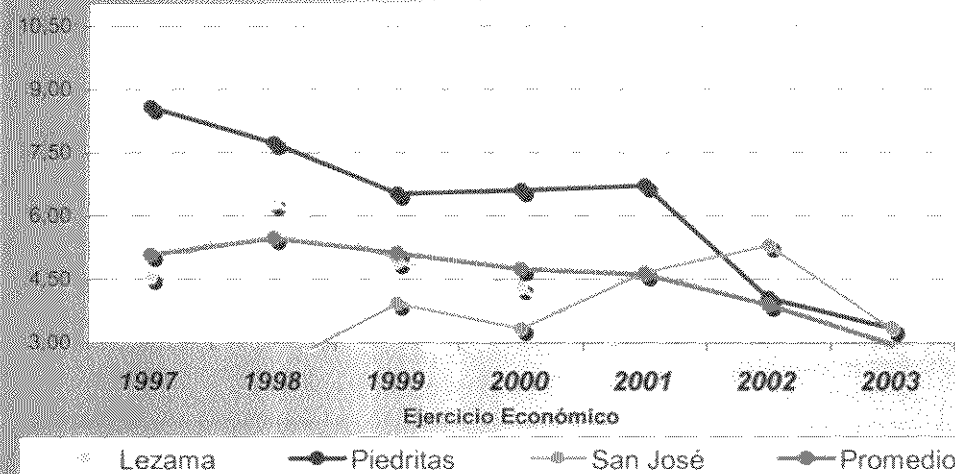
LIQUIDEZ														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Lezama	4,54	100%	6,30	139%	4,91	108%	4,30	95%	2,46	54%	2,32	51%	2,22	49%
Piedritas	8,58	100%	7,73	90%	6,53	76%	6,62	77%	6,73	78%	4,06	47%	3,32	39%
San José	2,14	100%	2,42	113%	3,93	183%	3,32	155%	4,67	218%	5,30	248%	3,31	154%
Promedio	5,09	100%	5,48	108%	5,12	101%	4,75	93%	4,62	91%	3,89	76%	2,95	58%

RENTABILIDAD							
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Lezama	0,002	0,013	0,010	0,010	0,005	0,061	0,019
Piedritas	0,023	0,027	0,019	0,009	0,007	-0,001	0,002
San José	-0,011	0,076	0,035	-0,103	0,072	-0,302	0,010
Promedio	0,005	0,039	0,021	-0,028	0,028	-0,081	0,010

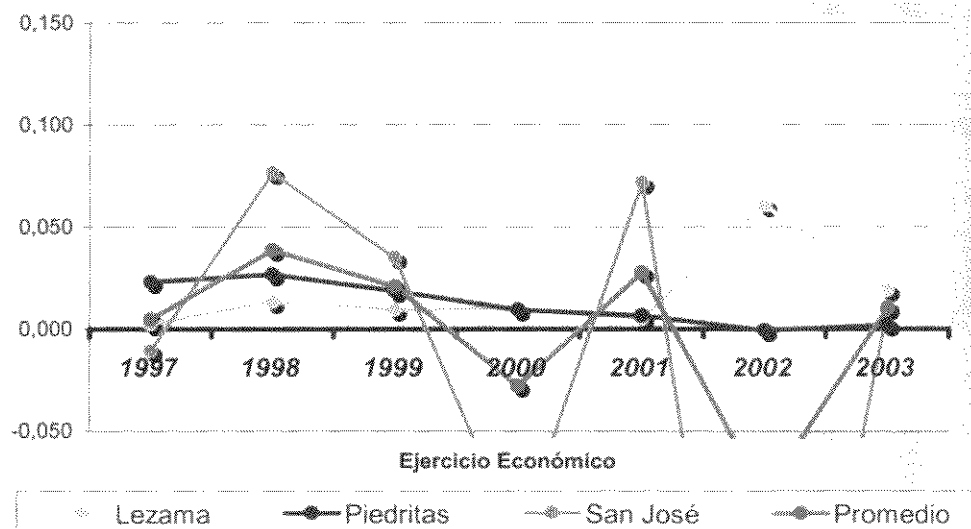
Tendencia del Índice de Endeudamiento de la Canasta "2B"



Tendencia del Índice de Liquidez de la Canasta "2B"



Tendencia de la Rentabilidad de la Canasta "2B"



CANASTA 2 "C"					Indicadores			Ventas de Energía	Otros Ingresos Operativos de la Actividad Eléctrica	Costos de la Sección Eléctrica						Utilidad de la Actividad
Ejercicio	Cooperativa	Activo	Pasivo	Patrimonio Neto	Endeudamiento	Liquidez	Rentabilidad neta de la Actividad			Costo de Energía Vendida	Gastos en Personal de la Sección Eléctrica	Otros Gastos de Distribución	Otros Gastos Administrativos	Otros Ingresos	Otros Egresos	
1997	ELECTRICA LTDA. DE GENERAL ROJO	\$ 836.165,22	\$ 148.210,68	\$ 687.954,54	0,22	14,38	0,04	\$ 365.723,28	\$ -	\$ 130.394,79	\$ 99.803,27	\$ 29.149,64	\$ 42.076,82	\$ 39.506,61	\$ 78.466,69	\$ 25.338,68
	ELECTRICA DE OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS DE PIROVANO LTDA.	\$ 732.299,13	\$ 80.575,98	\$ 651.723,15	0,12	7,69	-0,02	\$ 253.771,55	\$ 31.972,90	\$ 89.527,20	\$ 127.042,50	\$ 54.113,32	\$ 28.213,20	\$ -	\$ 2.140,04	\$ -15.291,81
	ELECTRICA DE OBRAS Y SERVICIOS DE VILLA SABOYA LTDA.	\$ 629.173,19	\$ 83.471,34	\$ 545.701,85	0,15	2,49	-0,09	\$ 136.945,23	\$ 71.688,17	\$ 60.011,71	\$ 102.866,16	\$ 70.089,85	\$ 25.887,48	\$ -	\$ -	\$ -50.221,80
1998	ELECTRICA LTDA. DE GENERAL ROJO	\$ 837.763,06	\$ 137.678,61	\$ 700.084,45	0,20	5,76	0,02	\$ 369.977,59	\$ -	\$ 140.192,57	\$ 99.916,52	\$ 41.252,52	\$ 37.446,98	\$ 23.981,81	\$ 62.322,35	\$ 12.828,46
	ELECTRICA DE OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS DE PIROVANO LTDA.	\$ 792.146,53	\$ 86.300,77	\$ 705.845,76	0,12	8,20	0,01	\$ 266.944,56	\$ 53.535,16	\$ 99.302,47	\$ 130.548,34	\$ 48.775,98	\$ 36.050,23	\$ -	\$ 2.140,04	\$ 3.662,66
	ELECTRICA DE OBRAS Y SERVICIOS DE VILLA SABOYA LTDA.	\$ 587.617,76	\$ 40.422,90	\$ 547.194,86	0,07	4,49	-0,05	\$ 136.270,93	\$ 75.056,00	\$ 48.710,06	\$ 100.394,75	\$ 74.835,55	\$ 14.501,58	\$ -	\$ -	\$ -27.115,01
1999	ELECTRICA LTDA. DE GENERAL ROJO	\$ 865.790,71	\$ 133.482,10	\$ 732.308,61	0,18	2,84	0,02	\$ 362.136,38	\$ -	\$ 135.561,08	\$ 94.917,72	\$ 48.941,96	\$ 49.224,42	\$ 24.809,24	\$ 46.851,73	\$ 11.448,71
	ELECTRICA DE OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS DE PIROVANO LTDA.	\$ 786.318,62	\$ 84.714,32	\$ 701.604,30	0,12	8,18	-0,10	\$ 264.810,05	\$ 31.344,55	\$ 112.645,12	\$ 148.835,63	\$ 51.997,32	\$ 47.595,76	\$ -	\$ 2.140,04	\$ -67.059,27
	ELECTRICA DE OBRAS Y SERVICIOS DE VILLA SABOYA LTDA.	\$ 564.829,63	\$ 41.652,67	\$ 523.176,96	0,08	4,73	-0,05	\$ 136.762,31	\$ 78.609,68	\$ 51.373,27	\$ 98.161,89	\$ 62.420,89	\$ 27.753,51	\$ -	\$ -	\$ -24.337,57
2000	ELECTRICA LTDA. DE GENERAL ROJO	\$ 872.971,16	\$ 130.789,78	\$ 742.181,38	0,18	2,47	0,06	\$ 370.423,66	\$ -	\$ 162.869,80	\$ 103.130,71	\$ 33.090,77	\$ 48.885,21	\$ 48.214,13	\$ 27.751,22	\$ 42.910,08
	ELECTRICA DE OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS DE PIROVANO LTDA.	\$ 811.382,89	\$ 96.643,43	\$ 714.739,46	0,14	7,30	-0,04	\$ 286.192,12	\$ 41.726,12	\$ 123.890,73	\$ 115.067,06	\$ 55.698,49	\$ 56.488,19	\$ -	\$ 2.140,04	\$ -25.366,27
	ELECTRICA DE OBRAS Y SERVICIOS DE VILLA SABOYA LTDA.	\$ 558.108,71	\$ 37.569,51	\$ 520.539,20	0,07	5,63	-0,04	\$ 148.452,98	\$ 75.990,25	\$ 63.940,05	\$ 95.750,34	\$ 53.398,19	\$ 32.513,95	\$ -	\$ -	\$ -21.159,30
2001	ELECTRICA LTDA. DE GENERAL ROJO	\$ 950.325,30	\$ 103.757,93	\$ 846.567,37	0,12	4,99	0,09	\$ 364.949,46	\$ -	\$ 151.886,11	\$ 97.473,81	\$ 35.081,82	\$ 38.941,71	\$ 112.108,70	\$ 74.457,73	\$ 79.216,98
	ELECTRICA DE OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS DE PIROVANO LTDA.	\$ 895.098,04	\$ 114.010,54	\$ 781.087,50	0,15	4,37	-0,02	\$ 240.533,50	\$ 73.125,86	\$ 106.528,90	\$ 125.266,60	\$ 40.552,83	\$ 53.580,36	\$ -	\$ 2.140,04	\$ -14.409,37
	ELECTRICA DE OBRAS Y SERVICIOS DE VILLA SABOYA LTDA.	\$ 527.662,10	\$ 37.969,92	\$ 489.692,18	0,08	6,03	-0,06	\$ 145.806,48	\$ 76.161,79	\$ 60.498,93	\$ 98.671,31	\$ 65.177,34	\$ 28.001,66	\$ -	\$ -	\$ -30.380,97
2002	ELECTRICA LTDA. DE GENERAL ROJO	\$ 1.828.239,15	\$ 85.961,06	\$ 1.742.278,09	0,05	7,97	-0,06	\$ 474.639,42		\$ 192.491,81	\$ 151.154,93	\$ 60.367,40	\$ 68.497,88	\$ 248.798,05	\$ 362.049,28	\$ -111.123,83
	ELECTRICA DE OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS DE PIROVANO LTDA.	\$ 1.646.239,01	\$ 148.273,93	\$ 1.497.965,08	0,10	6,17	0,01	\$ 289.018,13	\$ 114.106,18	\$ 125.610,18	\$ 145.567,89	\$ 61.125,55	\$ 57.711,18	\$ -	\$ 1.580,13	\$ 11.529,38
	ELECTRICA DE OBRAS Y SERVICIOS DE VILLA SABOYA LTDA.	\$ 836.431,63	\$ 80.831,48	\$ 755.600,15	0,11	3,67	-0,31	\$ 169.141,37	\$ 109.733,92	\$ 67.397,73	\$ 128.078,99	\$ 159.625,44	\$ 50.729,86	\$ -	\$ 105.931,41	\$ -232.888,14
2003	ELECTRICA LTDA. DE GENERAL ROJO	\$ 1.031.194,66	\$ 92.709,04	\$ 938.485,62	0,10	4,87	-0,02	\$ 390.888,84	\$ -	\$ 159.873,14	\$ 137.829,73	\$ 56.492,26	\$ 50.730,52	\$ 129.835,39	\$ 137.252,78	\$ -21.454,20
	ELECTRICA DE OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS DE PIROVANO LTDA.	\$ 1.639.169,41	\$ 157.276,52	\$ 1.481.892,89	0,11	5,72	-0,03	\$ 248.984,29	\$ 108.960,55	\$ 100.036,90	\$ 162.647,51	\$ 112.246,26	\$ 31.185,38	\$ -	\$ 3.444,69	\$ -51.615,90
	ELECTRICA DE OBRAS Y SERVICIOS DE VILLA SABOYA LTDA.	\$ 696.295,23	\$ 104.967,20	\$ 591.328,03	0,18	2,30	-0,26	\$ 149.149,99	\$ 95.632,97	\$ 64.567,43	\$ 131.163,45	\$ 165.973,80	\$ 35.451,63	\$ -	\$ 2.783,00	\$ -155.156,35

Cuentas Patrimoniales

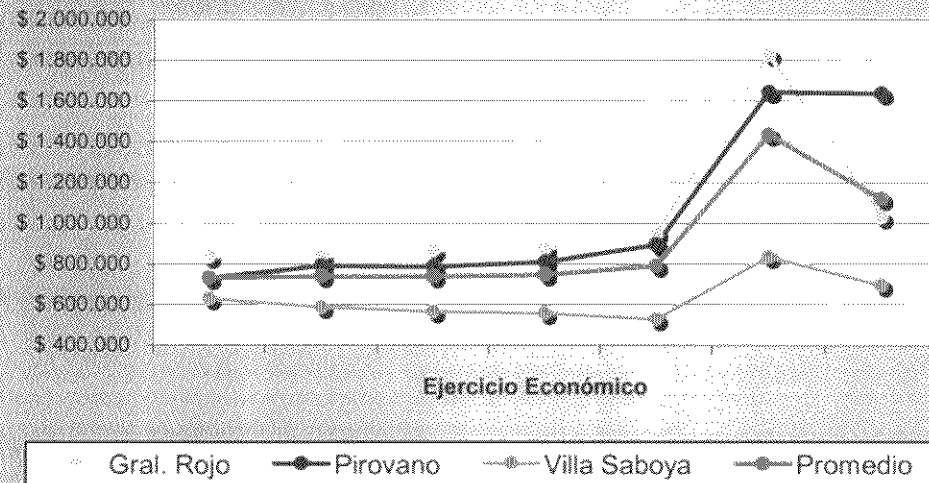
RURALIDAD 2 "C"

ACTIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Gral. Rojo	\$ 836.165	100%	\$ 837.763	100%	\$ 865.791	103%	\$ 872.971	103%	\$ 950.325	114%	\$ 1.828.239	219%	\$ 1.031.195	123%
Pirovano	\$ 732.299	100%	\$ 792.147	108%	\$ 786.319	107%	\$ 811.383	111%	\$ 895.098	122%	\$ 1.646.239	225%	\$ 1.639.169	224%
Villa Saboya	\$ 629.173	100%	\$ 587.618	93%	\$ 564.830	90%	\$ 558.109	89%	\$ 527.662	84%	\$ 836.432	133%	\$ 696.295	111%
Promedio	\$ 732.546	100%	\$ 739.176	101%	\$ 738.980	101%	\$ 747.488	102%	\$ 791.028	107%	\$ 1.436.970	196%	\$ 1.122.220	153%

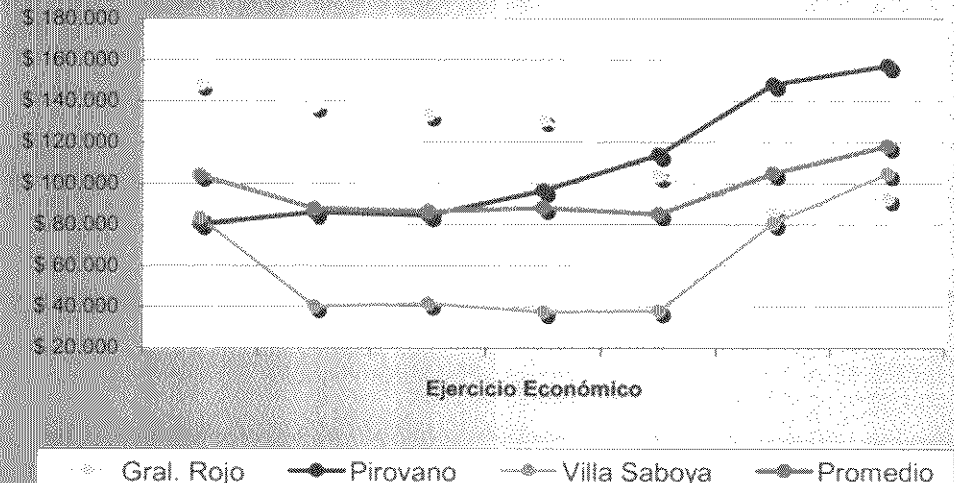
PASIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Gral. Rojo	\$ 148.211	100%	\$ 137.679	93%	\$ 133.482	90%	\$ 130.790	88%	\$ 103.758	70%	\$ 85.961	58%	\$ 92.709	63%
Pirovano	\$ 80.576	100%	\$ 86.301	107%	\$ 84.714	105%	\$ 96.643	120%	\$ 114.011	141%	\$ 148.274	184%	\$ 157.277	195%
Villa Saboya	\$ 83.471	100%	\$ 40.423	48%	\$ 41.653	50%	\$ 37.570	45%	\$ 37.970	45%	\$ 80.831	97%	\$ 104.967	125%
Promedio	\$ 104.086	100%	\$ 88.134	85%	\$ 86.616	83%	\$ 88.334	85%	\$ 85.246	81%	\$ 105.022	101%	\$ 118.318	113%

PATRIMONIO NETO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Gral. Rojo	\$ 687.955	100%	\$ 700.084	102%	\$ 732.309	107%	\$ 742.181	108%	\$ 846.567	123%	\$ 1.742.278	253%	\$ 938.486	137%
Pirovano	\$ 651.723	100%	\$ 705.846	108%	\$ 701.604	108%	\$ 714.739	110%	\$ 781.088	120%	\$ 1.497.965	230%	\$ 1.481.893	228%
Villa Saboya	\$ 545.702	100%	\$ 547.195	100%	\$ 523.177	96%	\$ 520.539	95%	\$ 489.692	90%	\$ 755.600	139%	\$ 591.328	108%
Promedio	\$ 628.460	100%	\$ 651.042	104%	\$ 652.363	104%	\$ 659.153	105%	\$ 705.782	112%	\$ 1.331.948	212%	\$ 1.003.902	160%

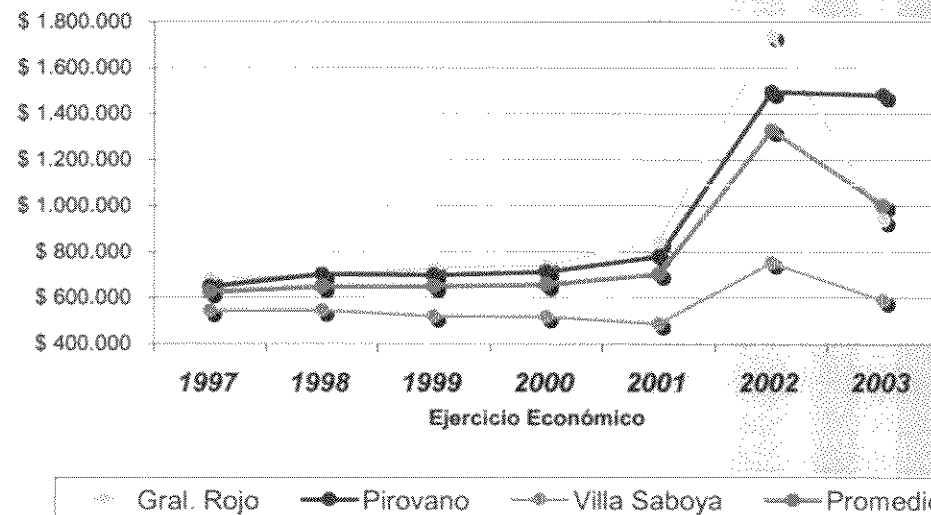
Tendencia del Activo de la Canasta "2 C"



Tendencia del Pasivo de la Canasta "2 C"



Tendencia del Patrimonio Neto de la Canasta "2 C"



Cuentas de Resultados

RURALIDAD 2 "C"

VENTA DE ENERGIA														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Gral. Rojo	\$ 365.723	100%	\$ 369.978	101%	\$ 362.136	99%	\$ 370.424	101%	\$ 364.949	99%	\$ 474.639	128%	\$ 390.889	106%
Pirovano	\$ 253.772	100%	\$ 266.945	105%	\$ 264.810	104%	\$ 286.192	113%	\$ 240.534	95%	\$ 289.018	116%	\$ 248.984	103%
Villa Saboya	\$ 136.945	100%	\$ 136.271	99%	\$ 136.762	100%	\$ 148.453	108%	\$ 145.806	105%	\$ 169.141	124%	\$ 149.150	110%
Promedio	\$ 252.147	100%	\$ 257.731	102%	\$ 254.570	101%	\$ 268.356	106%	\$ 250.430	99%	\$ 310.933	124%	\$ 263.008	105%

COSTO DE ENERGIA VENDIDA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Gral. Rojo	\$ 130.395	100%	100%	\$ 140.193	107%	108%	\$ 135.561	104%	103%	\$ 162.870	125%	125%	\$ 151.886	116%	113%	\$ 192.492	148%	141%	\$ 159.873	123%	117%
Pirovano	\$ 89.527	100%	100%	\$ 99.302	110%	110%	\$ 112.645	125%	134%	\$ 123.891	138%	138%	\$ 106.529	119%	119%	\$ 125.610	140%	143%	\$ 100.037	112%	112%
Villa Saboya	\$ 60.012	100%	100%	\$ 48.710	81%	81%	\$ 51.373	86%	86%	\$ 63.940	107%	107%	\$ 60.499	101%	101%	\$ 67.398	112%	112%	\$ 64.567	107%	107%
Promedio	\$ 93.311	100%	100%	\$ 96.068	103%	103%	\$ 99.860	107%	107%	\$ 116.900	125%	125%	\$ 106.305	114%	114%	\$ 128.500	138%	138%	\$ 108.159	116%	116%

GASTOS EN PERSONAL DEL SECTOR ELECTRICO																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Gral. Rojo	\$ 99.803	100%	100%	\$ 99.917	100%	100%	\$ 94.918	95%	95%	\$ 103.131	103%	103%	\$ 97.474	98%	98%	\$ 151.155	151%	151%	\$ 137.830	138%	138%
Pirovano	\$ 127.043	100%	100%	\$ 130.548	103%	103%	\$ 148.836	117%	117%	\$ 115.067	91%	91%	\$ 125.267	99%	99%	\$ 145.568	115%	115%	\$ 162.648	128%	128%
Villa Saboya	\$ 102.866	100%	100%	\$ 100.395	98%	98%	\$ 98.162	96%	96%	\$ 95.750	93%	93%	\$ 98.671	96%	96%	\$ 128.079	125%	125%	\$ 131.163	127%	127%
Promedio	\$ 109.904	100%	100%	\$ 110.287	100%	100%	\$ 113.972	104%	104%	\$ 104.649	95%	95%	\$ 107.137	98%	98%	\$ 141.601	128%	128%	\$ 143.880	130%	130%

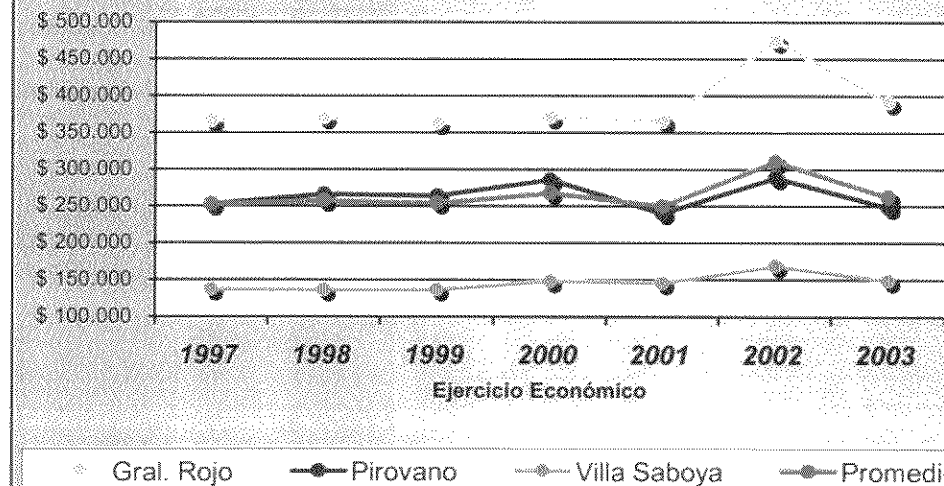
GASTOS DE DISTRIBUCION DE ENERGIA

	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Gral. Rojo	\$ 29.150	100%	100%	\$ 41.253	141%	111%	\$ 48.942	168%	123%	\$ 33.091	114%	114%	\$ 35.082	120%	120%	\$ 60.367	207%	173%	\$ 56.492	194%	141%
Pirovano	\$ 54.113	186%	211%	\$ 48.776	168%	167%	\$ 51.997	178%	179%	\$ 55.698	191%	191%	\$ 40.553	139%	139%	\$ 61.126	209%	210%	\$ 112.246	390%	45%
Villa Saboya	\$ 70.090	240%	241%	\$ 74.836	263%	262%	\$ 62.421	214%	214%	\$ 53.398	183%	183%	\$ 65.177	230%	230%	\$ 159.625	540%	841%	\$ 165.974	583%	111%
Promedio	\$ 51.118	173%	173%	\$ 54.955	186%	186%	\$ 54.453	178%	178%	\$ 47.396	152%	152%	\$ 46.937	151%	151%	\$ 93.706	320%	30%	\$ 111.571	218%	42%

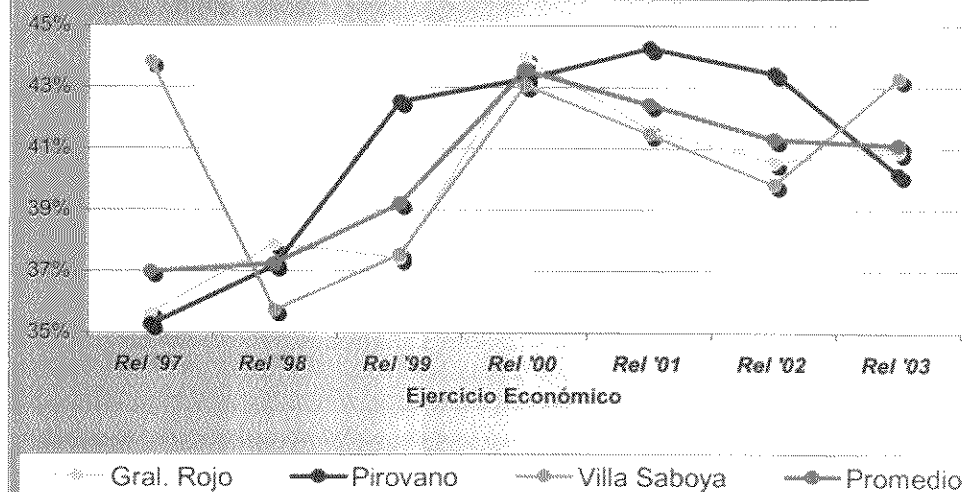
GASTOS DE ADMINISTRACION

	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Gral. Rojo	\$ 42.077	100%	100%	\$ 37.447	89%	100%	\$ 49.224	117%	117%	\$ 48.885	116%	116%	\$ 38.942	92%	92%	\$ 68.498	163%	171%	\$ 50.731	121%	13%
Pirovano	\$ 28.213	67%	74%	\$ 36.050	128%	130%	\$ 47.596	169%	169%	\$ 56.488	200%	200%	\$ 53.580	190%	190%	\$ 57.711	208%	209%	\$ 31.185	111%	13%
Villa Saboya	\$ 25.887	62%	100%	\$ 14.502	56%	11%	\$ 27.754	107%	107%	\$ 32.514	126%	126%	\$ 28.002	108%	108%	\$ 50.730	196%	200%	\$ 35.452	137%	24%
Promedio	\$ 32.059	77%	100%	\$ 29.333	92%	111%	\$ 41.525	129%	129%	\$ 45.962	143%	143%	\$ 40.175	125%	125%	\$ 58.980	184%	190%	\$ 39.123	122%	15%

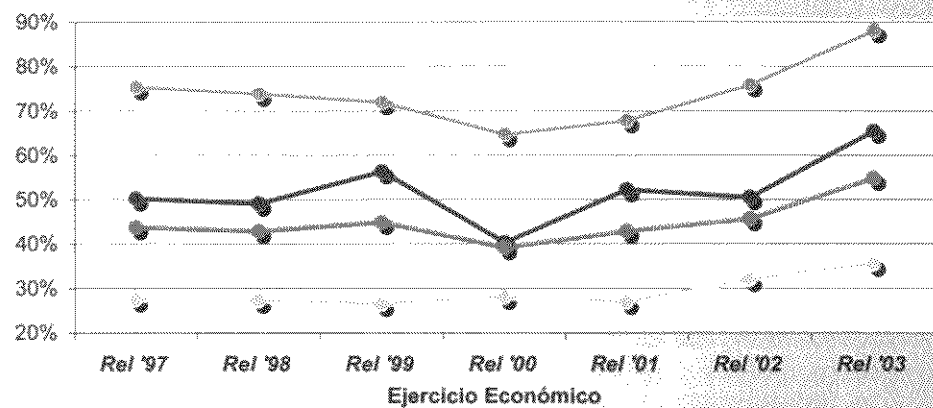
Tendencia de las Ventas de Energía de la Canasta "2 C"



Tendencia de la Relación entre el Costo de la Energía Vendida y las Ventas de la Canasta "2 C"

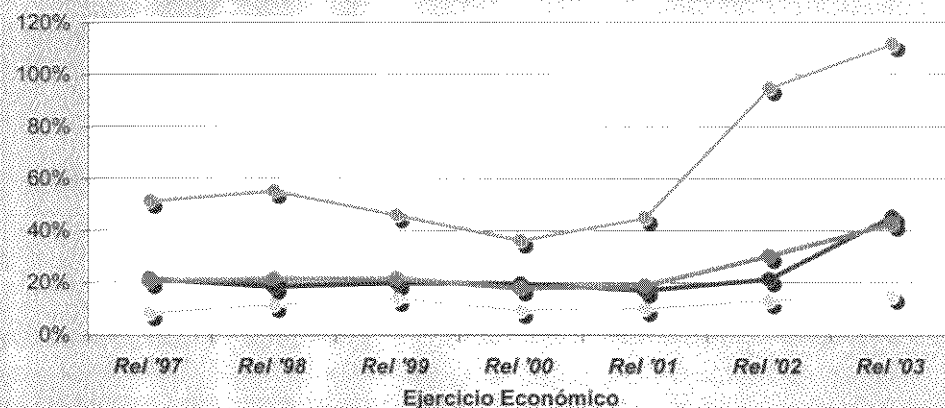


Tendencia de la Relación entre el Gasto en Personal y las Ventas de la Canasta "2 C"



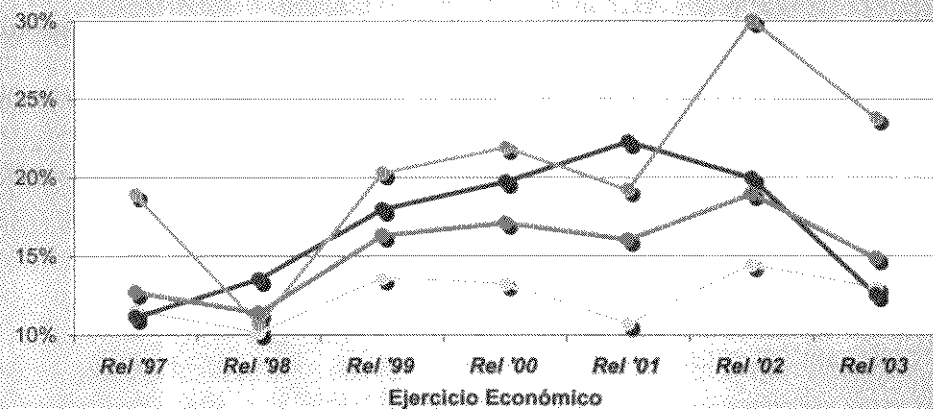
Gral. Rojo Pirovano Villa Saboya Promedio

Tendencia de la Relación entre el Gasto en Distribución y las Ventas de la Canasta "2 C"



Gral. Rojo Pirovano Villa Saboya Promedio

Tendencia de la Relación entre el Gasto en Administración y las Ventas de la Canasta "2 C"



Gral. Rojo Pirovano Villa Saboya Promedio

Indices Financieros

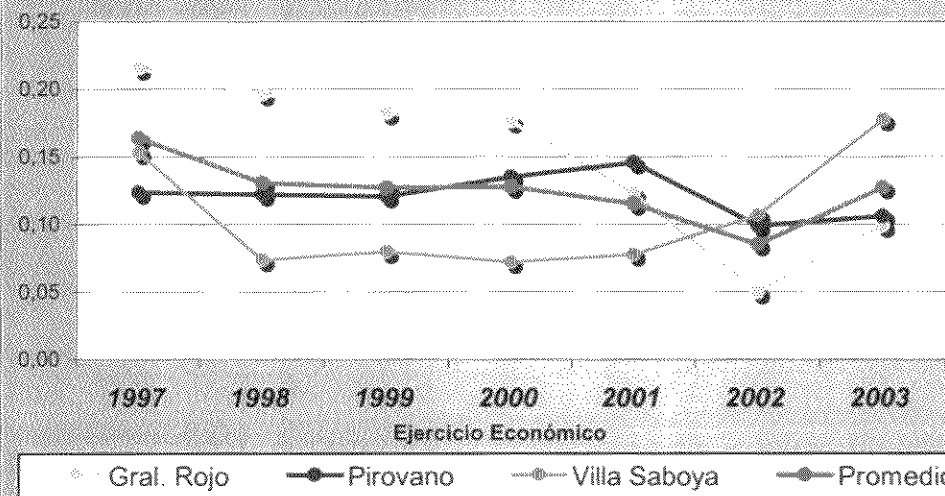
RURALIDAD 2 "C"

ENDEUDAMIENTO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Gral. Rojo	0,22	100%	0,20	-9%	0,18	-7%	0,18	-2%	0,12	-33%	0,05	-75%	0,10	100%
Pirovano	0,12	100%	0,12	10%	0,12	0%	0,14	17%	0,15	25%	0,10	-33%	0,11	10%
Villa Saboya	0,15	100%	0,07	-52%	0,08	-8%	0,07	-9%	0,08	7%	0,11	73%	0,18	100%
Promedio	0,16	100%	0,13	-20%	0,13	0%	0,13	0%	0,12	-6%	0,09	-43%	0,13	81%

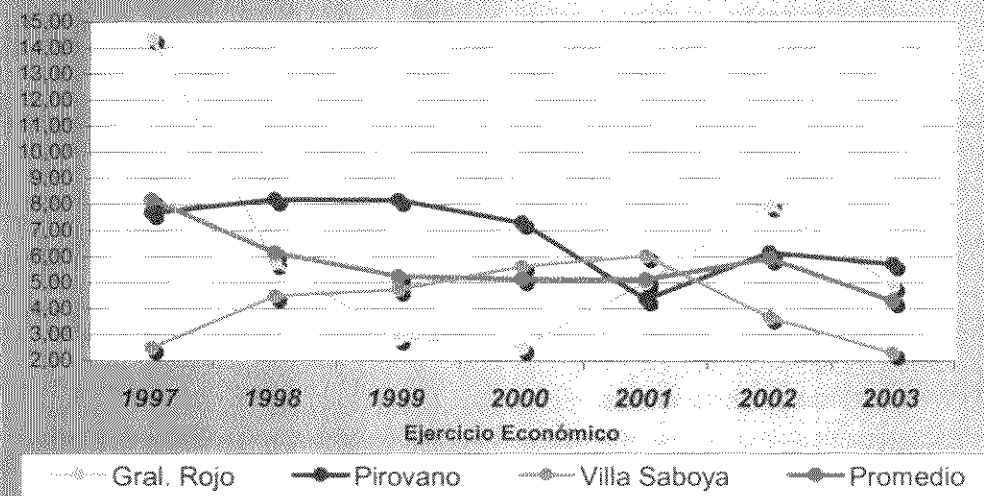
LIQUIDEZ														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Gral. Rojo	14,38	100%	5,76	-60%	2,84	-51%	2,47	-13%	4,99	102%	7,97	100%	4,87	-39%
Pirovano	7,69	100%	8,20	7%	8,18	0%	7,30	-11%	4,37	-43%	6,17	-11%	5,72	-7%
Villa Saboya	2,49	100%	4,49	80%	4,73	93%	5,63	109%	6,03	78%	3,67	-39%	2,30	32%
Promedio	8,19	100%	6,15	25%	5,25	-15%	5,14	-2%	5,13	-1%	5,94	10%	4,29	-28%

RENTABILIDAD							
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Gral. Rojo	0,037	0,018	0,016	0,058	0,094	-0,064	-0,023
Pirovano	-0,023	0,005	-0,096	-0,035	-0,018	0,008	-0,035
Villa Saboya	-0,092	-0,050	-0,047	-0,041	-0,062	-0,308	-0,262
Promedio	-0,026	-0,009	-0,042	-0,006	0,004	-0,121	-0,107

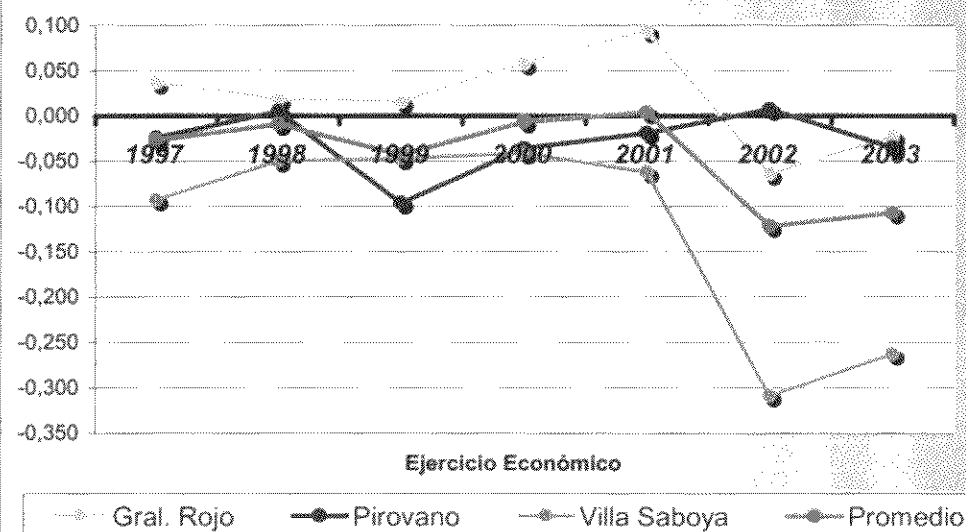
Tendencia del Índice de Endeudamiento de la Canasta "2 C"



Tendencia del Índice de Liquidez de la Canasta "2 C"



Tendencia de la Rentabilidad de la Canasta "2 C"



CANASTA 2 "D"					Indíces			Ventas de Energía	Otros Ingresos Operativos de la Actividad Eléctrica	Costos de la Sección Eléctrica						Utilidad de la Actividad
Ejercicio	Cooperativa	Activo	Pasivo	Patrimonio Neto	Endeudamiento	Liquidez	Rentabilidad neta de la Actividad			Costo de Energía Vendida	Gastos en Personal de la Sección Eléctrica	Otros Gastos de Distribución	Otros Gastos Administrativos	Otros Ingresos	Otros Egresos	
1 9 9 7	ELECTRICA DE INES INDART LTDA.	\$ 687.619,91	\$ 57.472,72	\$ 630.147,19	0,09	6,34	-0,02	\$ 197.680,79	\$ 18.927,60	\$ 58.608,22	\$ 60.752,77	\$ 47.213,59	\$ 62.861,28		\$ -	\$ -12.827,47
	LTDA. DE ELECTRICIDAD DE CAÑADA SECA	\$ 685.082,86	\$ 83.406,06	\$ 601.676,80	0,14	2,88	0,00	\$ 180.701,16	\$ 92.534,65	\$ 82.464,44	\$ 87.657,11	\$ 60.197,65	\$ 43.452,52	\$ -	\$ 1.041,10	\$ -1.577,01
	DE SERVICIOS PUBLICOS, ASISTENCIALESY VIVIENDA DE PINZON LTDA.	\$ 198.053,91	\$ 25.642,24	\$ 172.411,67	0,15	4,21	0,00	\$ 134.857,89	\$ 27.407,73	\$ 64.915,49	\$ 64.434,79	\$ 19.405,82	\$ 13.170,26	\$ -	\$ -	\$ 339,26
1 9 9 8	ELECTRICA DE INES INDART LTDA.	\$ 718.761,11	\$ 70.408,12	\$ 648.352,99	0,11	6,02	-0,04	\$ 199.136,88	\$ 25.663,24	\$ 64.078,41	\$ 82.164,76	\$ 42.135,81	\$ 65.576,30	\$ -	\$ -	\$ -29.155,16
	LTDA. DE ELECTRICIDAD DE CAÑADA SECA	\$ 695.104,99	\$ 71.790,05	\$ 623.314,94	0,12	3,20	0,03	\$ 185.444,73	\$ 76.708,25	\$ 77.926,21	\$ 77.763,77	\$ 47.826,86	\$ 24.144,71	\$ -	\$ 17.178,96	\$ 17.312,47
	DE SERVICIOS PUBLICOS, ASISTENCIALESY VIVIENDA DE PINZON LTDA.	\$ 231.152,92	\$ 44.388,46	\$ 186.764,46	0,24	2,62	0,04	\$ 118.812,69	\$ 59.215,18	\$ 50.829,33	\$ 77.097,09	\$ 36.566,12	\$ 5.440,99	\$ -	\$ -	\$ 8.094,34
1 9 9 9	ELECTRICA DE INES INDART LTDA.	\$ 738.584,58	\$ 46.926,52	\$ 691.658,06	0,07	8,61	-0,02	\$ 186.944,73	\$ 45.904,21	\$ 67.838,13	\$ 64.840,45	\$ 59.561,96	\$ 55.857,20	\$ -	\$ -	\$ -15.248,80
	LTDA. DE ELECTRICIDAD DE CAÑADA SECA	\$ 675.808,07	\$ 73.653,01	\$ 602.155,06	0,12	2,51	0,00	\$ 136.733,38	\$ 85.578,00	\$ 68.513,01	\$ 70.112,47	\$ 56.433,12	\$ 24.701,74	\$ -	\$ 1.211,98	\$ 1.339,06
	DE SERVICIOS PUBLICOS, ASISTENCIALESY VIVIENDA DE PINZON LTDA.	\$ 232.962,22	\$ 32.568,84	\$ 200.393,38	0,16	3,08	0,02	\$ 129.081,58	\$ 51.280,59	\$ 58.307,53	\$ 72.217,67	\$ 29.507,79	\$ 17.219,11	\$ -	\$ -	\$ 3.110,07
2 0 0 0	ELECTRICA DE INES INDART LTDA.	\$ 794.769,24	\$ 55.080,31	\$ 739.688,93	0,07	8,01	-0,01	\$ 187.048,85	\$ 46.606,49	\$ 66.666,15	\$ 63.274,93	\$ 53.805,60	\$ 55.796,15	\$ -	\$ -	\$ -5.887,49
	LTDA. DE ELECTRICIDAD DE CAÑADA SECA	\$ 705.582,11	\$ 63.151,05	\$ 642.431,06	0,10	7,07	0,03	\$ 155.904,45	\$ 92.721,16	\$ 82.370,35	\$ 82.963,49	\$ 36.633,47	\$ 26.109,87	\$ -	\$ 1.392,10	\$ 19.156,33
	DE SERVICIOS PUBLICOS, ASISTENCIALESY VIVIENDA DE PINZON LTDA.	\$ 336.048,29	\$ 75.584,53	\$ 260.463,76	0,29	3,78	0,08	\$ 138.699,13	\$ 51.952,02	\$ 40.856,30	\$ 74.383,67	\$ 39.459,27	\$ 15.627,64	\$ -	\$ -	\$ 20.324,27
2 0 0 1	ELECTRICA DE INES INDART LTDA.	\$ 840.867,94	\$ 37.454,40	\$ 803.413,54	0,05	11,87	0,01	\$ 185.138,54	\$ 61.590,46	\$ 74.395,15	\$ 70.284,58	\$ 41.481,14	\$ 51.816,56	\$ -	\$ -	\$ 8.751,57
	LTDA. DE ELECTRICIDAD DE CAÑADA SECA	\$ 702.909,44	\$ 28.955,16	\$ 673.954,28	0,04	17,61	0,02	\$ 142.092,36	\$ 107.676,60	\$ 84.297,68	\$ 75.445,15	\$ 37.386,79	\$ 37.430,47	\$ -	\$ 2.648,31	\$ 12.560,56
	DE SERVICIOS PUBLICOS, ASISTENCIALESY VIVIENDA DE PINZON LTDA.	\$ 359.635,15	\$ 77.001,27	\$ 282.633,88	0,27	3,00	0,01	\$ 142.748,52	\$ 74.263,15	\$ 41.212,46	\$ 108.215,98	\$ 32.525,72	\$ 31.029,70	\$ -	\$ -	\$ 4.027,81
2 0 0 2	ELECTRICA DE INES INDART LTDA.	\$ 934.663,21	\$ 29.447,68	\$ 905.215,53	0,03	16,39	0,04	\$ 180.196,01	\$ 89.820,97	\$ 61.525,02	\$ 86.158,62	\$ 41.002,52	\$ 45.837,74	\$ -	\$ -	\$ 35.493,08
	LTDA. DE ELECTRICIDAD DE CAÑADA SECA	\$ 776.206,04	\$ 50.691,13	\$ 725.514,91	0,07	5,36	0,02	\$ 137.698,52	\$ 137.727,39	\$ 72.035,22	\$ 81.085,26	\$ 82.728,79	\$ 22.908,13	\$ -	\$ 4.843,30	\$ 11.825,21
	DE SERVICIOS PUBLICOS, ASISTENCIALESY VIVIENDA DE PINZON LTDA.	\$ 652.365,22	\$ 97.490,45	\$ 554.874,77	0,18	4,70	-0,11	\$ 171.034,49	\$ 110.968,70	\$ 57.244,51	\$ 139.263,91	\$ 41.663,59	\$ 37.845,84	\$ -	\$ 67.311,81	\$ -61.326,47
2 0 0 3	ELECTRICA DE INES INDART LTDA.	\$ 1.027.164,61	\$ 33.475,31	\$ 993.689,30	0,03	14,93	0,03	\$ 190.179,25	\$ 103.755,75	\$ 76.204,69	\$ 102.136,78	\$ 31.584,17	\$ 55.078,62	\$ -	\$ -	\$ 28.930,74
	LTDA. DE ELECTRICIDAD DE CAÑADA SECA	\$ 771.281,19	\$ 33.194,68	\$ 738.086,51	0,04	7,45	-0,06	\$ 141.585,84	\$ 82.575,63	\$ 73.624,64	\$ 89.511,07	\$ 54.796,39	\$ 52.625,10	\$ -	\$ -	\$ -46.395,73
	DE SERVICIOS PUBLICOS, ASISTENCIALESY VIVIENDA DE PINZON LTDA.	\$ 601.775,79	\$ 51.507,56	\$ 550.268,23	0,09	4,42	-0,02	\$ 149.822,19	\$ 130.700,62	\$ 60.365,84	\$ 127.021,60	\$ 54.718,97	\$ 49.072,73	\$ -	\$ -	\$ -10.656,33

Cuentas Patrimoniales

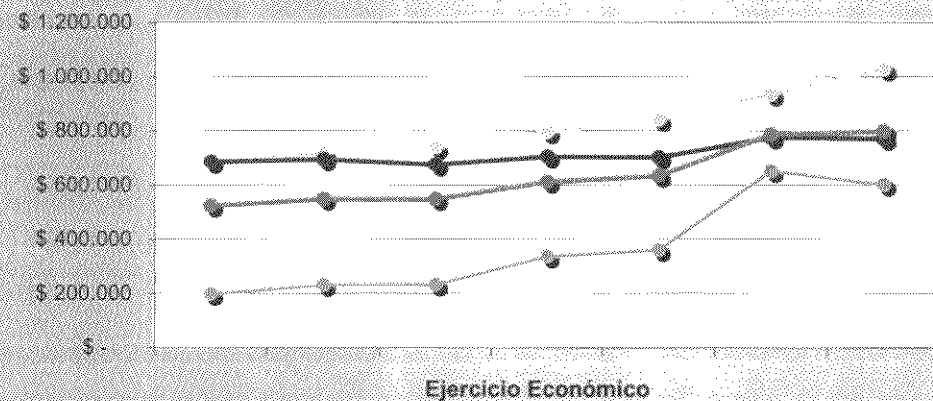
RURALIDAD 2 "D"

ACTIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Inés Indart	\$ 687.620	100%	\$ 718.761	99%	\$ 738.585	99%	\$ 794.769	99%	\$ 840.868	99%	\$ 934.663	99%	\$ 1.027.165	99%
Cañada Seca	\$ 685.083	100%	\$ 695.105	101%	\$ 675.808	99%	\$ 705.582	102%	\$ 702.909	101%	\$ 776.206	102%	\$ 771.281	101%
Pinzón	\$ 198.054	100%	\$ 231.153	117%	\$ 232.962	117%	\$ 336.048	169%	\$ 359.635	171%	\$ 652.365	179%	\$ 601.776	179%
Promedio	\$ 523.586	100%	\$ 548.340	99%	\$ 549.118	99%	\$ 612.133	117%	\$ 634.471	117%	\$ 787.745	117%	\$ 800.074	117%

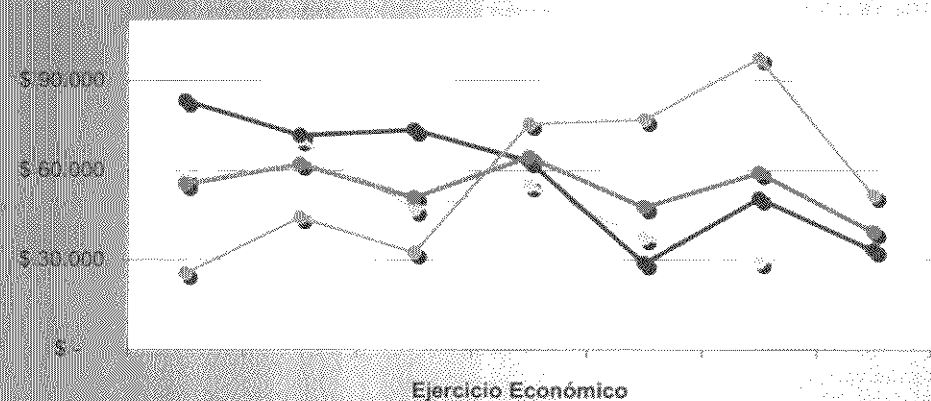
PASIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Inés Indart	\$ 57.473	100%	\$ 70.408	123%	\$ 46.927	82%	\$ 55.080	96%	\$ 37.454	65%	\$ 29.448	51%	\$ 33.475	58%
Cañada Seca	\$ 83.406	100%	\$ 71.790	86%	\$ 73.653	88%	\$ 63.151	76%	\$ 28.955	35%	\$ 50.691	61%	\$ 33.195	40%
Pinzón	\$ 25.642	100%	\$ 44.388	173%	\$ 32.569	127%	\$ 75.585	295%	\$ 77.001	300%	\$ 97.490	379%	\$ 51.508	201%
Promedio	\$ 55.507	100%	\$ 62.196	112%	\$ 51.049	92%	\$ 64.605	117%	\$ 47.804	86%	\$ 59.210	106%	\$ 39.393	71%

PATRIMONIO NETO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Inés Indart	\$ 630.147	100%	\$ 648.353	103%	\$ 691.658	110%	\$ 739.689	117%	\$ 803.414	128%	\$ 905.216	144%	\$ 993.689	158%
Cañada Seca	\$ 601.677	100%	\$ 623.315	104%	\$ 602.155	100%	\$ 642.431	107%	\$ 673.954	112%	\$ 725.515	121%	\$ 738.087	123%
Pinzón	\$ 172.412	100%	\$ 186.764	108%	\$ 200.393	116%	\$ 260.464	151%	\$ 282.634	164%	\$ 554.875	322%	\$ 550.268	319%
Promedio	\$ 468.079	100%	\$ 486.144	104%	\$ 498.069	106%	\$ 547.528	117%	\$ 586.667	125%	\$ 728.535	156%	\$ 760.681	162%

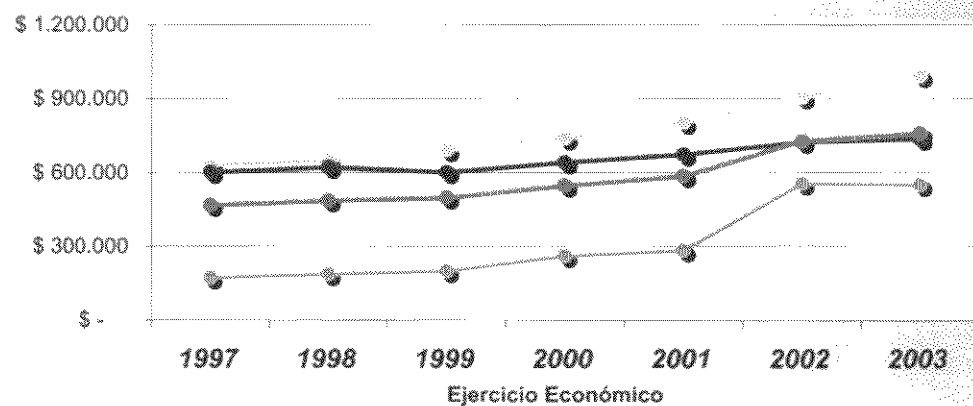
Tendencia del Activo de la Canasta "2D"



Tendencia del Pasivo de la Canasta "2D"



Tendencia del Patrimonio Neto de la Canasta "2D"



Inés Indart Cañada Seca Pinzón Promedio

Cuentas de Resultados

RURALIDAD "2 D"

VENTA DE ENERGIA														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Inés Indart	\$ 197.681	100%	\$ 199.137	100%	\$ 186.945	94%	\$ 187.049	94%	\$ 185.139	93%	\$ 180.196	90%	\$ 190.179	94%
Cañada Seca	\$ 180.701	91%	\$ 185.445	93%	\$ 136.733	70%	\$ 155.904	78%	\$ 142.092	71%	\$ 137.699	76%	\$ 141.586	74%
Pinzón	\$ 134.858	68%	\$ 118.813	59%	\$ 129.082	64%	\$ 138.699	69%	\$ 142.749	72%	\$ 171.034	95%	\$ 149.822	76%
Promedio	\$ 171.080	86%	\$ 167.798	83%	\$ 150.920	75%	\$ 160.551	82%	\$ 156.660	79%	\$ 162.976	90%	\$ 160.529	84%

COSTO DE ENERGIA VENDIDA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Inés Indart	\$ 58.608	100%	100%	\$ 64.078	94%	121%	\$ 67.838	86%	116%	\$ 66.666	82%	114%	\$ 74.395	89%	127%	\$ 61.525	105%	105%	\$ 76.205	94%	107%
Cañada Seca	\$ 82.464	100%	46%	\$ 77.926	94%	42%	\$ 68.513	83%	36%	\$ 82.370	99%	53%	\$ 84.298	101%	54%	\$ 72.035	87%	50%	\$ 73.625	90%	52%
Pinzón	\$ 64.915	100%	48%	\$ 50.829	78%	43%	\$ 58.308	90%	90%	\$ 40.856	63%	63%	\$ 41.212	63%	64%	\$ 57.245	88%	91%	\$ 60.366	93%	103%
Promedio	\$ 68.663	100%	40%	\$ 64.278	94%	48%	\$ 64.886	94%	94%	\$ 63.298	92%	94%	\$ 66.635	97%	97%	\$ 63.602	93%	91%	\$ 70.065	102%	111%

GASTOS EN PERSONAL DEL SECTOR ELECTRICO																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Inés Indart	\$ 60.753	100%	31%	\$ 82.165	135%	111%	\$ 64.840	107%	107%	\$ 63.275	104%	104%	\$ 70.285	116%	110%	\$ 86.159	142%	118%	\$ 102.137	168%	151%
Cañada Seca	\$ 87.657	100%	19%	\$ 77.764	89%	10%	\$ 70.112	80%	8%	\$ 82.963	95%	50%	\$ 75.445	86%	8%	\$ 81.085	93%	94%	\$ 89.511	102%	107%
Pinzón	\$ 64.435	100%	48%	\$ 77.097	119%	10%	\$ 72.218	112%	11%	\$ 74.384	115%	101%	\$ 108.216	168%	124%	\$ 139.264	216%	115%	\$ 127.022	197%	140%
Promedio	\$ 70.948	100%	31%	\$ 79.009	111%	11%	\$ 69.057	97%	97%	\$ 73.541	104%	104%	\$ 84.649	119%	117%	\$ 102.169	144%	117%	\$ 106.223	120%	118%

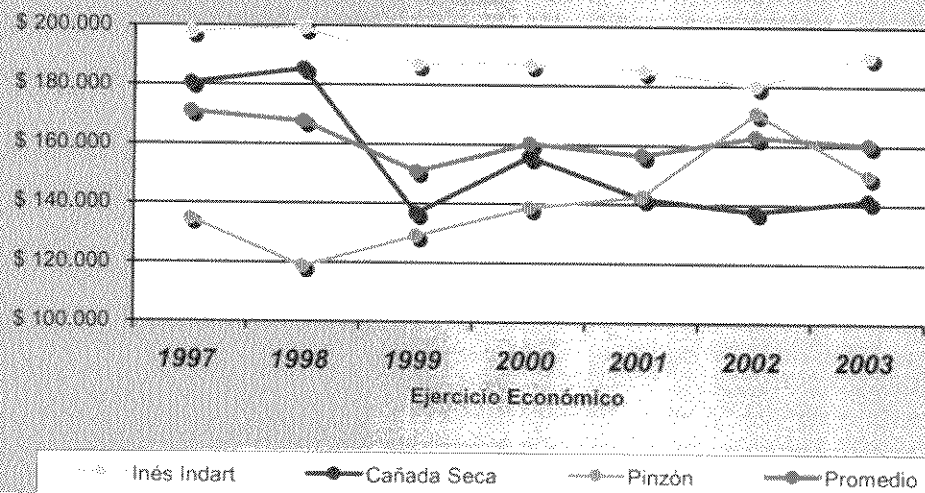
GASTOS DE DISTRIBUCION DE ENERGIA

	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Inés Indart	\$ 47.214	100%	24%	\$ 42.136	11%	21%	\$ 59.562	25%	25%	\$ 53.806	110%	24%	\$ 41.481	88%	21%	\$ 41.003	87%	22%	\$ 31.584	67%	17%
Cañada Seca	\$ 60.198	127%	31%	\$ 47.827	101%	20%	\$ 56.433	120%	21%	\$ 36.633	78%	20%	\$ 37.387	77%	21%	\$ 82.729	171%	80%	\$ 54.796	100%	76%
Pinzón	\$ 19.406	100%	14%	\$ 36.566	88%	110%	\$ 29.508	152%	155%	\$ 39.459	203%	260%	\$ 32.526	168%	169%	\$ 41.664	215%	211%	\$ 54.719	282%	62%
Promedio	\$ 42.272	100%	26%	\$ 42.176	99%	25%	\$ 48.501	115%	27%	\$ 43.299	102%	27%	\$ 37.131	88%	21%	\$ 55.132	130%	31%	\$ 47.033	111%	29%

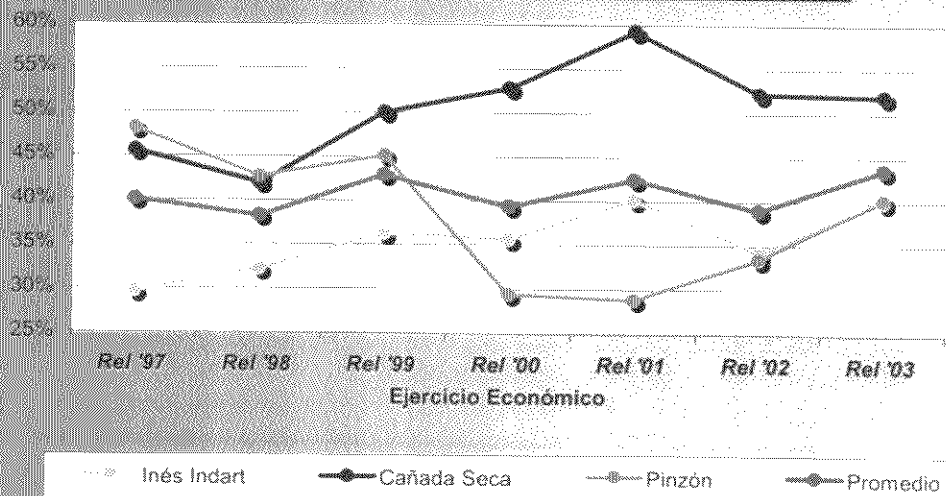
GASTOS DE ADMINISTRACION

	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Inés Indart	\$ 62.861	100%	12%	\$ 65.576	104%	103%	\$ 55.857	89%	89%	\$ 55.796	89%	91%	\$ 51.817	83%	83%	\$ 45.838	73%	74%	\$ 55.079	88%	79%
Cañada Seca	\$ 43.453	69%	23%	\$ 24.145	40%	57%	\$ 24.702	41%	58%	\$ 26.110	42%	60%	\$ 37.430	86%	100%	\$ 22.908	39%	37%	\$ 52.625	121%	37%
Pinzón	\$ 13.170	100%	10%	\$ 5.441	41%	31%	\$ 17.219	131%	131%	\$ 15.628	119%	113%	\$ 31.030	236%	236%	\$ 37.846	287%	287%	\$ 49.073	373%	23%
Promedio	\$ 39.828	100%	23%	\$ 31.721	80%	69%	\$ 32.593	82%	82%	\$ 32.511	82%	82%	\$ 40.092	101%	101%	\$ 35.531	90%	90%	\$ 52.259	131%	39%

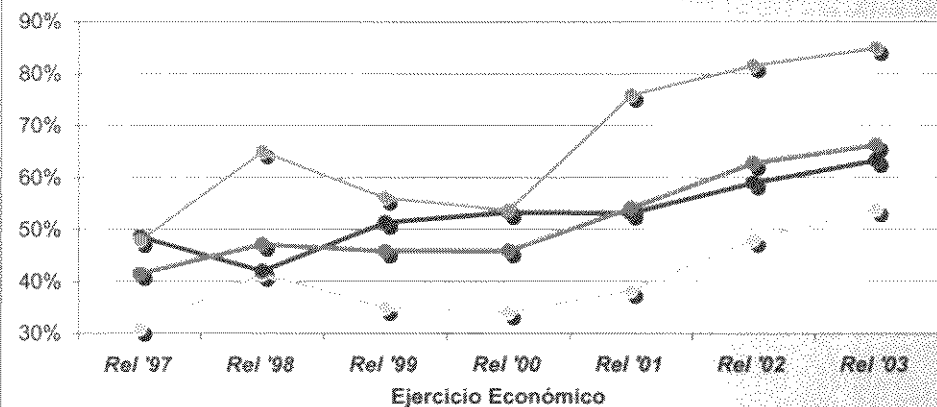
Tendencia de las Ventas de Energía de la Canasta "2D"



Tendencia de la Relación entre el Costo de la Energía Vendida y las Ventas de la Canasta "2D"

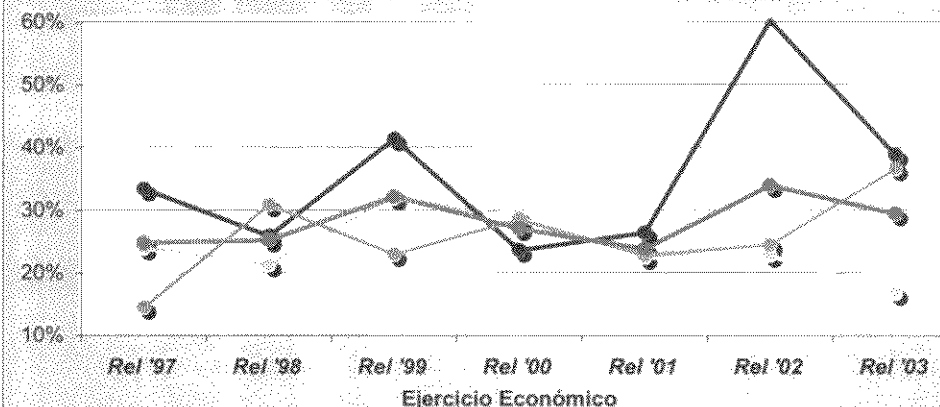


Tendencia de la Relación entre el Gasto en Personal y las Ventas de la Canasta "2D"



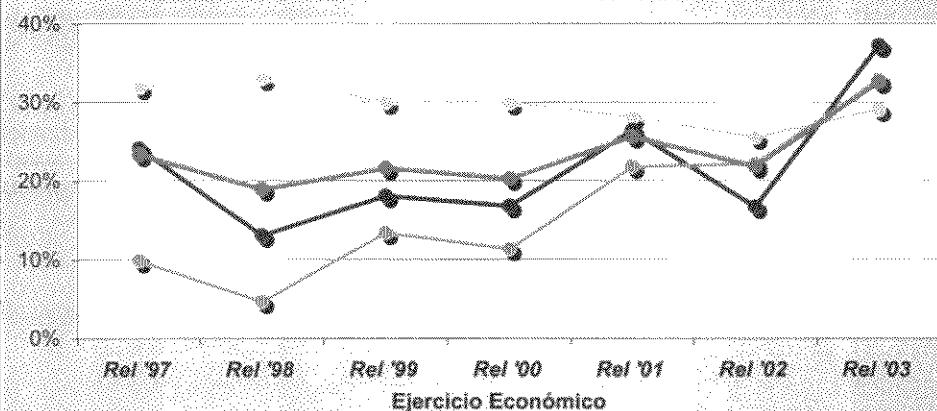
—○— Inés Indart —●— Cañada Seca —●— Pinzón —●— Promedio

Tendencia de la Relación entre el Gasto en Distribución y las Ventas de la Canasta "2D"



—○— Inés Indart —●— Cañada Seca —●— Pinzón —●— Promedio

Tendencia de la Relación entre el Gasto en Administración y las Ventas de la Canasta "2D"



—○— Inés Indart —●— Cañada Seca —●— Pinzón —●— Promedio

Indices Financieros

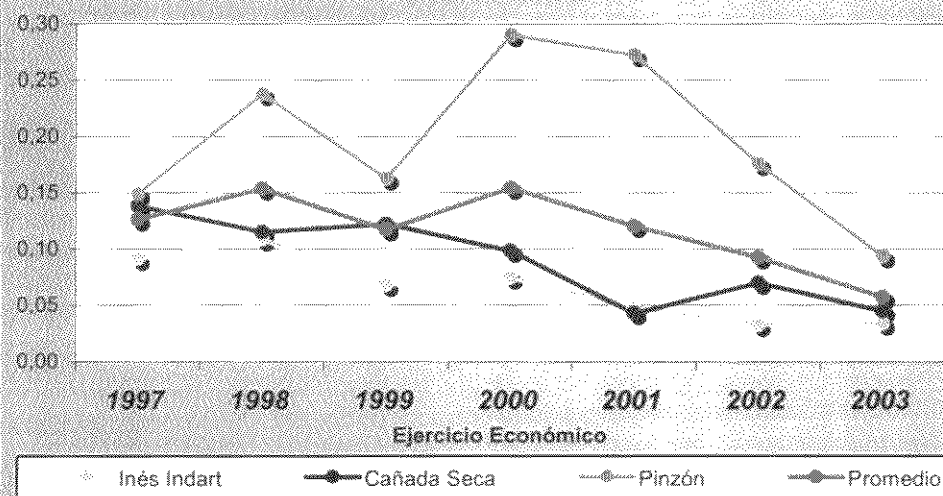
RURALIDAD "2 D"

ENDEUDAMIENTO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Inés Indart	0,09	100%	0,11	119%	0,07	78%	0,07	80%	0,05	55%	0,03	33%	0,03	33%
Cañada Seca	0,14	156%	0,12	133%	0,12	133%	0,10	111%	0,04	44%	0,07	78%	0,04	44%
Pinzón	0,15	167%	0,24	260%	0,16	178%	0,29	322%	0,27	300%	0,18	200%	0,09	100%
Promedio	0,13	144%	0,15	222%	0,12	144%	0,15	188%	0,12	156%	0,09	111%	0,06	89%

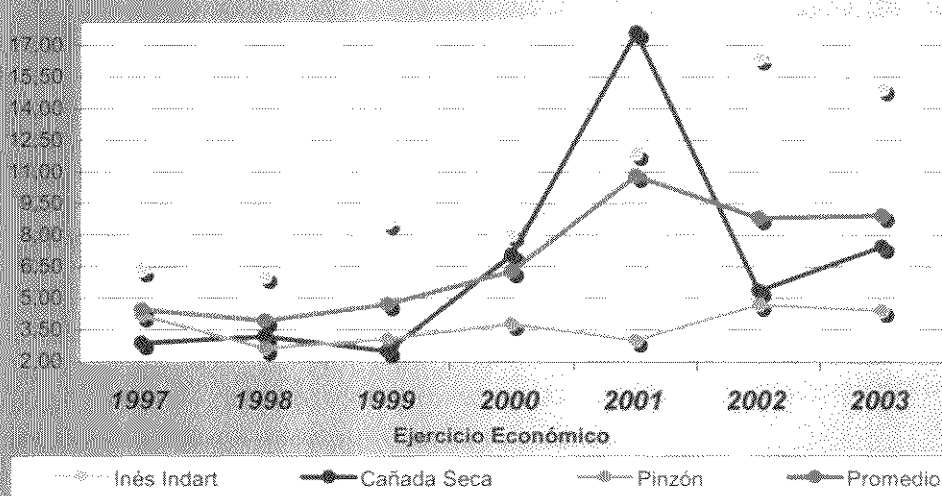
LIQUIDEZ														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Inés Indart	6,34	100%	6,02	95%	8,61	136%	8,01	126%	11,87	189%	16,39	259%	14,93	236%
Cañada Seca	2,88	46%	3,20	50%	2,51	39%	7,07	111%	17,61	273%	5,36	83%	7,45	117%
Pinzón	4,21	66%	2,62	42%	3,08	49%	3,78	60%	3,00	47%	4,70	74%	4,42	71%
Promedio	4,48	100%	3,95	88%	4,73	106%	6,29	141%	10,83	242%	8,82	197%	8,93	199%

RENTABILIDAD							
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Inés Indart	-0,020	-0,045	-0,022	-0,008	0,011	0,039	0,029
Cañada Seca	-0,003	0,028	0,002	0,030	0,019	0,016	-0,063
Pinzón	0,002	0,043	0,016	0,078	0,014	-0,111	-0,019
Promedio	-0,007	0,009	-0,001	0,033	0,015	-0,018	-0,018

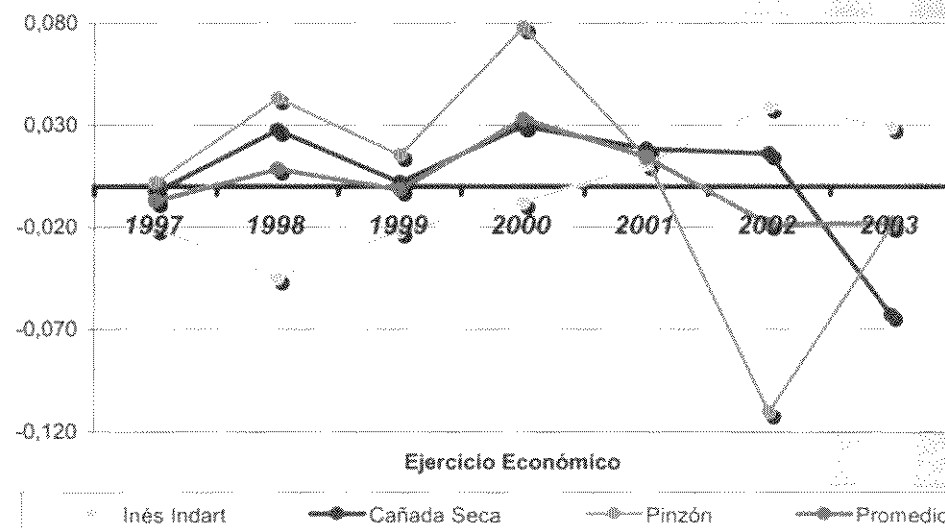
Tendencia del Índice de Endeudamiento de la Canasta "2D"



Tendencia del Índice de Liquidez de la Canasta "2D"



Tendencia de la Rentabilidad de la Canasta "2D"



Cuentas Patrimoniales

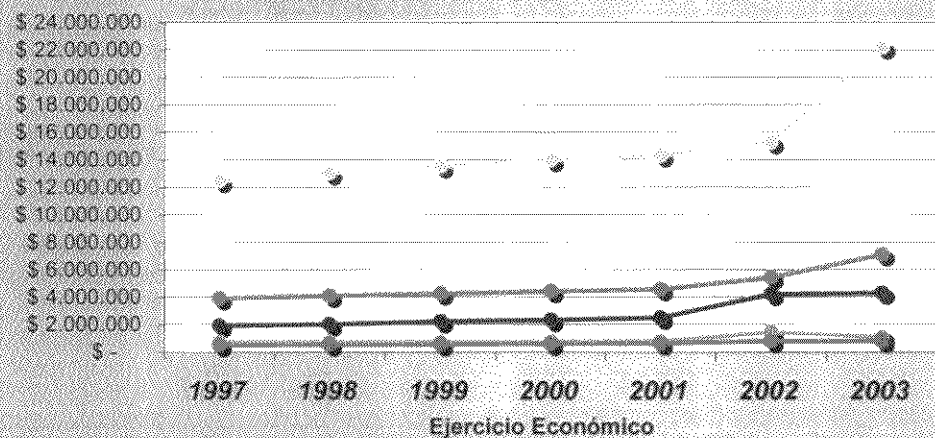
Promedio RURALIDAD 2

ACTIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 2 A	\$ 12.471.394	100%	\$ 13.051.563	96%	\$ 13.518.338	97%	\$ 13.979.926	97%	\$ 14.311.096	97%	\$ 15.270.206	97%	\$ 22.192.770	135%
Promedio 2 B	\$ 1.937.680	100%	\$ 2.030.344	97%	\$ 2.230.674	100%	\$ 2.339.231	97%	\$ 2.488.521	97%	\$ 4.221.342	97%	\$ 4.316.886	97%
Promedio 2 C	\$ 732.546	100%	\$ 739.176	97%	\$ 738.980	97%	\$ 747.488	97%	\$ 791.028	97%	\$ 1.436.970	97%	\$ 1.122.220	70%
Promedio 2 D	\$ 523.586	100%	\$ 548.340	97%	\$ 549.118	97%	\$ 612.133	97%	\$ 634.471	97%	\$ 787.745	97%	\$ 800.074	97%
PROMEDIO	\$ 3.916.301	100%	\$ 4.092.356	97%	\$ 4.259.277	97%	\$ 4.419.694	97%	\$ 4.556.279	97%	\$ 5.429.066	97%	\$ 7.107.987	111%

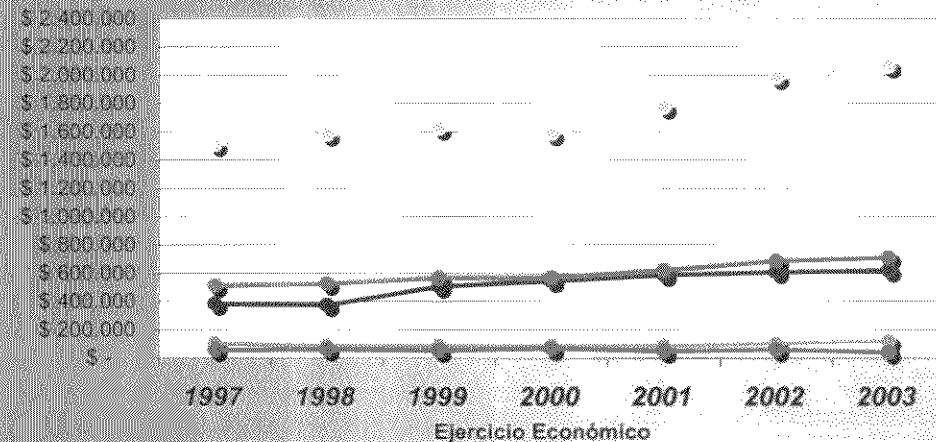
PASIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 2 A	\$ 1.508.083	100%	\$ 1.580.842	97%	\$ 1.625.132	97%	\$ 1.582.418	97%	\$ 1.771.215	97%	\$ 1.982.190	97%	\$ 2.063.848	107%
Promedio 2 B	\$ 384.058	100%	\$ 375.561	92%	\$ 507.262	95%	\$ 546.234	97%	\$ 587.903	97%	\$ 607.664	97%	\$ 619.970	97%
Promedio 2 C	\$ 104.086	100%	\$ 88.134	79%	\$ 86.616	79%	\$ 88.334	79%	\$ 85.246	79%	\$ 105.022	97%	\$ 118.318	107%
Promedio 2 D	\$ 55.507	100%	\$ 62.196	100%	\$ 51.049	87%	\$ 64.605	97%	\$ 47.804	80%	\$ 59.210	97%	\$ 39.393	67%
PROMEDIO	\$ 512.934	100%	\$ 526.683	97%	\$ 567.515	97%	\$ 570.398	97%	\$ 623.042	97%	\$ 688.521	97%	\$ 710.382	97%

PATRIMONIO NETO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 2 A	\$ 10.963.311	100%	\$ 11.470.721	97%	\$ 11.893.206	97%	\$ 12.397.508	97%	\$ 12.539.881	97%	\$ 13.288.016	97%	\$ 20.128.922	130%
Promedio 2 B	\$ 1.553.621	100%	\$ 1.654.783	97%	\$ 1.723.411	97%	\$ 1.792.997	97%	\$ 1.900.618	97%	\$ 3.613.678	97%	\$ 3.696.916	97%
Promedio 2 C	\$ 628.460	100%	\$ 651.042	97%	\$ 652.363	97%	\$ 659.153	97%	\$ 705.782	97%	\$ 1.331.948	97%	\$ 1.003.902	77%
Promedio 2 D	\$ 468.079	100%	\$ 486.144	97%	\$ 498.069	97%	\$ 547.528	97%	\$ 586.667	97%	\$ 728.535	97%	\$ 760.681	97%
PROMEDIO	\$ 3.403.368	100%	\$ 3.565.672	97%	\$ 3.691.762	97%	\$ 3.849.297	97%	\$ 3.933.237	97%	\$ 4.740.544	97%	\$ 6.397.605	117%

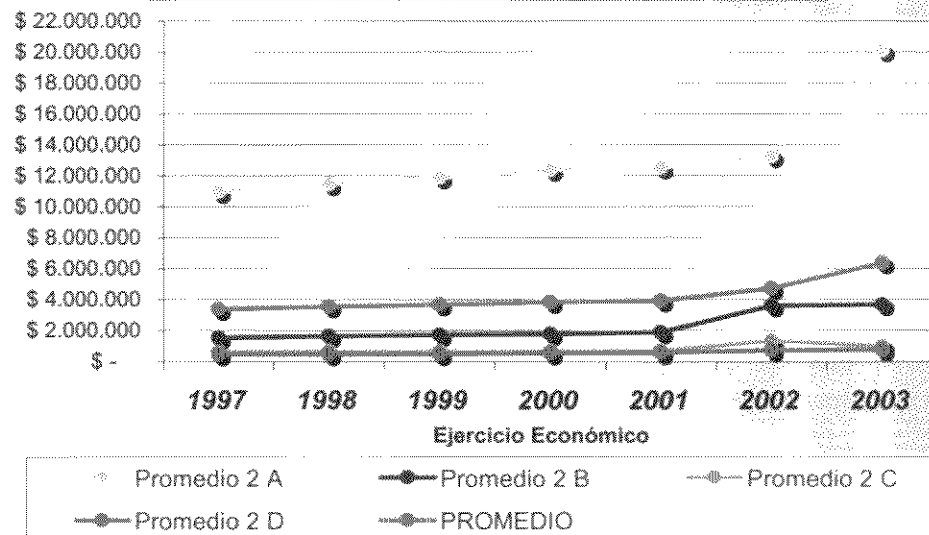
Tendencia del Activo de la Canasta 2



Tendencia del Pasivo de la Canasta 2



Tendencia del Patrimonio Neto de la Canasta 2



Cuentas de Resultados

Promedio RURALIDAD 2

VENTA DE ENERGIA														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 2 A	\$ 3.476.030	100%	\$ 3.463.392	99%	\$ 3.587.313	103%	\$ 3.638.062	104%	\$ 3.434.869	99%	\$ 3.834.428	110%	\$ 3.658.958	105%
Promedio 2 B	\$ 572.150	16%	\$ 571.574	16%	\$ 547.580	16%	\$ 571.824	16%	\$ 541.430	16%	\$ 655.218	21%	\$ 579.493	12%
Promedio 2 C	\$ 252.147	7%	\$ 257.731	7%	\$ 254.570	7%	\$ 268.356	8%	\$ 250.430	7%	\$ 310.933	23%	\$ 263.008	15%
Promedio 2 D	\$ 171.080	5%	\$ 167.798	5%	\$ 150.920	4%	\$ 160.551	5%	\$ 156.660	4%	\$ 162.976	4%	\$ 160.529	4%
PROMEDIO	\$ 1.117.852	100%	\$ 1.115.124	99%	\$ 1.135.096	101%	\$ 1.159.698	103%	\$ 1.095.847	98%	\$ 1.240.889	110%	\$ 1.165.497	104%

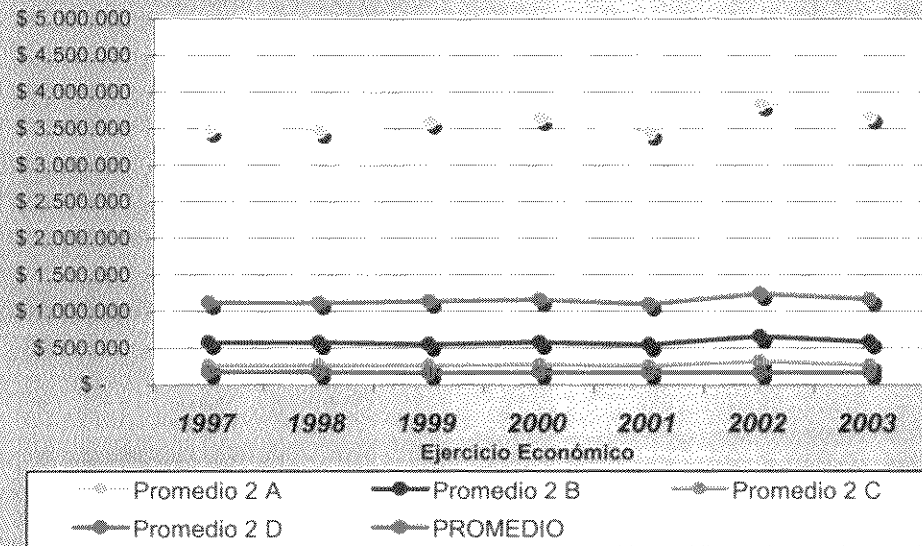
COSTO DE ENERGIA VENDIDA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Promedio 2 A	\$ 1.162.601	100%	33%	\$ 1.154.249	99%	33%	\$ 1.246.442	107%	35%	\$ 1.327.233	114%	36%	\$ 1.208.743	104%	33%	\$ 1.407.808	140%	37%	\$ 1.311.433	71%	36%
Promedio 2 B	\$ 232.461	20%	41%	\$ 230.366	19%	40%	\$ 246.569	21%	45%	\$ 251.875	22%	46%	\$ 189.408	17%	39%	\$ 234.048	21%	50%	\$ 221.905	9%	68%
Promedio 2 C	\$ 93.311	8%	37%	\$ 96.068	8%	37%	\$ 99.860	10%	39%	\$ 116.900	13%	41%	\$ 106.305	11%	38%	\$ 128.500	21%	43%	\$ 108.159	9%	41%
Promedio 2 D	\$ 68.663	6%	30%	\$ 64.278	6%	28%	\$ 64.886	6%	33%	\$ 63.298	6%	33%	\$ 66.635	7%	33%	\$ 63.602	7%	30%	\$ 70.065	10%	44%
PROMEDIO	\$ 389.259	100%	36%	\$ 386.240	99%	37%	\$ 414.439	107%	39%	\$ 439.826	106%	41%	\$ 392.773	98%	38%	\$ 458.489	118%	40%	\$ 427.891	7%	40%

GASTOS EN PERSONAL DEL SECTOR ELECTRICO																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Promedio 2 A	\$ 1.302.067	100%	37%	\$ 1.328.366	102%	36%	\$ 1.336.034	103%	37%	\$ 1.266.206	97%	35%	\$ 1.328.602	102%	36%	\$ 1.459.020	112%	38%	\$ 1.633.393	125%	45%
Promedio 2 B	\$ 240.462	18%	42%	\$ 234.803	17%	41%	\$ 223.118	16%	40%	\$ 247.977	18%	43%	\$ 237.544	17%	41%	\$ 313.784	24%	48%	\$ 282.025	19%	49%
Promedio 2 C	\$ 109.904	8%	44%	\$ 110.287	8%	44%	\$ 113.972	9%	45%	\$ 104.649	7%	40%	\$ 107.137	8%	41%	\$ 141.601	13%	46%	\$ 143.880	13%	55%
Promedio 2 D	\$ 70.948	5%	41%	\$ 79.009	11%	47%	\$ 69.057	10%	39%	\$ 73.541	10%	40%	\$ 84.649	12%	43%	\$ 102.169	15%	45%	\$ 106.223	15%	49%
PROMEDIO	\$ 430.845	100%	41%	\$ 438.116	102%	42%	\$ 435.545	101%	42%	\$ 423.093	98%	41%	\$ 439.483	102%	42%	\$ 504.144	115%	43%	\$ 541.380	125%	54%

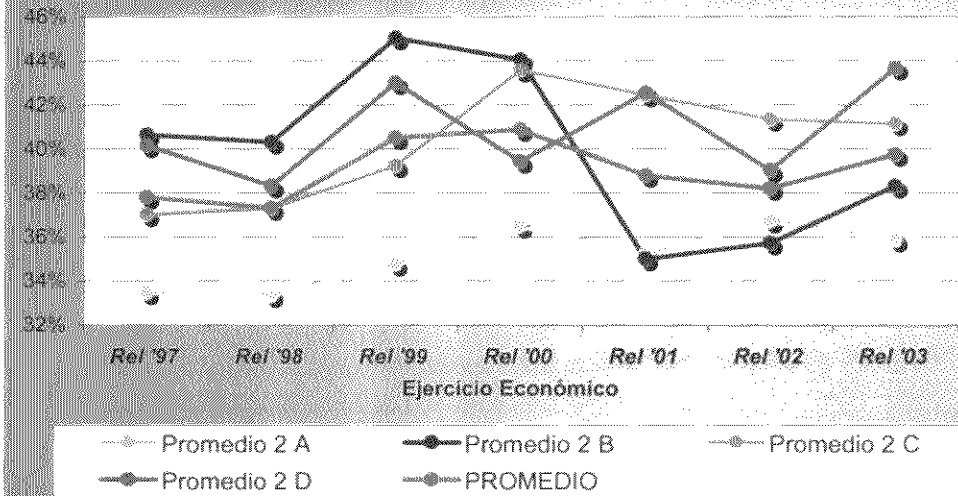
GASTOS DE DISTRIBUCION DE ENERGIA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Promedio 2 A	\$ 546.561	100%	16%	\$ 601.190	110%	17%	\$ 570.546	104%	16%	\$ 588.637	108%	16%	\$ 634.908	116%	17%	\$ 974.736	179%	25%	\$ 847.131	153%	23%
Promedio 2 B	\$ 105.288	100%	18%	\$ 104.776	99%	14%	\$ 135.651	129%	23%	\$ 145.703	138%	25%	\$ 118.953	113%	17%	\$ 303.147	287%	94%	\$ 227.739	216%	34%
Promedio 2 C	\$ 51.118	100%	20%	\$ 54.955	107%	21%	\$ 54.453	107%	21%	\$ 47.396	93%	18%	\$ 46.937	92%	19%	\$ 93.706	181%	94%	\$ 111.571	193%	127%
Promedio 2 D	\$ 42.272	100%	25%	\$ 42.176	99%	25%	\$ 48.501	115%	33%	\$ 43.299	103%	27%	\$ 37.131	88%	21%	\$ 55.132	130%	40%	\$ 47.033	111%	29%
PROMEDIO	\$ 186.310	100%	20%	\$ 200.774	108%	21%	\$ 202.288	109%	24%	\$ 206.259	111%	22%	\$ 209.482	113%	22%	\$ 356.680	191%	140%	\$ 308.369	166%	34%

GASTOS DE ADMINISTRACION																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Promedio 2 A	\$ 258.206	100%	7%	\$ 283.336	110%	9%	\$ 317.429	123%	11%	\$ 343.450	133%	9%	\$ 413.112	159%	11%	\$ 566.723	219%	15%	\$ 480.278	186%	13%
Promedio 2 B	\$ 49.410	100%	9%	\$ 53.154	108%	9%	\$ 42.285	86%	8%	\$ 44.895	91%	8%	\$ 41.606	84%	8%	\$ 56.674	115%	10%	\$ 57.171	116%	10%
Promedio 2 C	\$ 32.059	100%	13%	\$ 29.333	92%	11%	\$ 41.525	129%	16%	\$ 45.962	143%	17%	\$ 40.175	125%	14%	\$ 58.980	184%	19%	\$ 39.123	122%	15%
Promedio 2 D	\$ 39.828	100%	13%	\$ 31.721	80%	19%	\$ 32.593	82%	12%	\$ 32.511	82%	14%	\$ 40.092	101%	12%	\$ 35.531	89%	22%	\$ 52.259	131%	30%
PROMEDIO	\$ 94.876	100%	13%	\$ 99.386	105%	12%	\$ 108.458	114%	14%	\$ 116.705	123%	11%	\$ 133.746	141%	11%	\$ 179.477	189%	16%	\$ 157.207	165%	18%

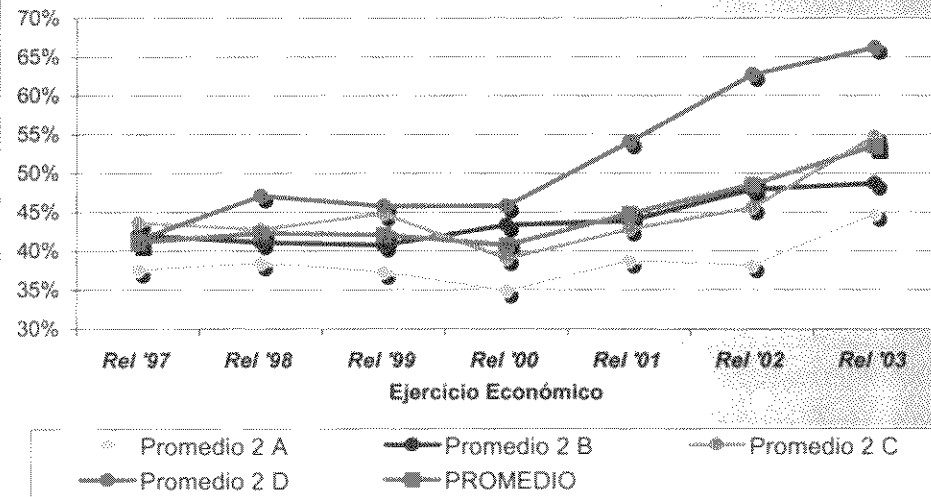
Tendencia de las Ventas de Energía de la Canasta 2



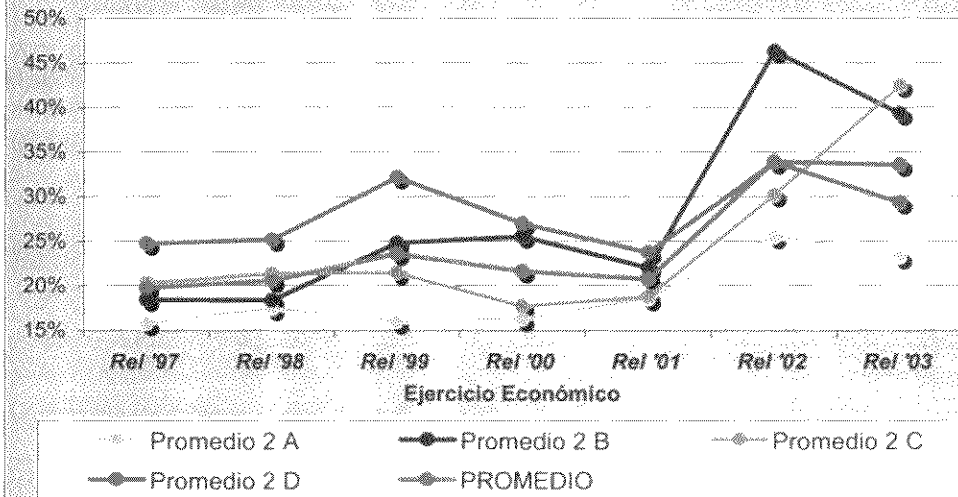
Tendencia de la Relación entre el Costo de la Energía Vendida y las Ventas de la Canasta 2



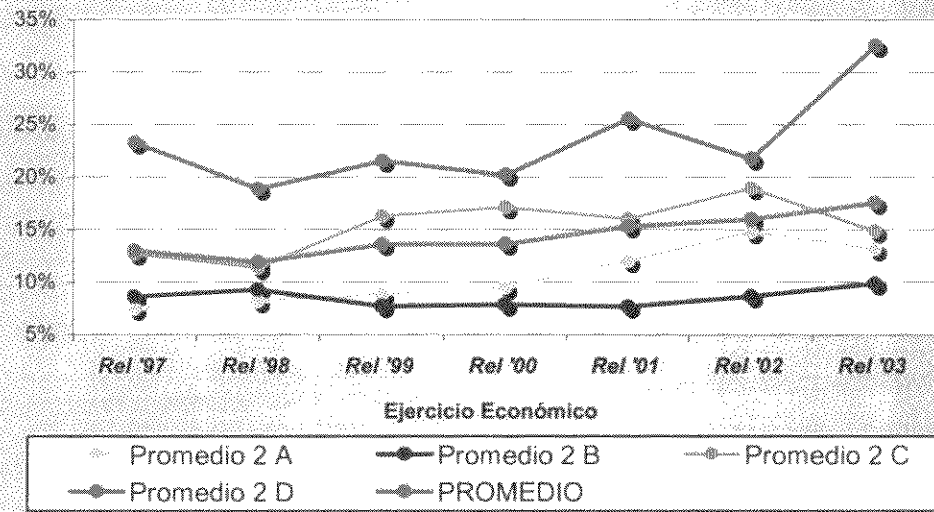
Tendencia de la Relación entre el Gasto en Personal y las Ventas de la Canasta 2



Tendencia de la Relación entre el Gasto en Distribución y las Ventas de la Canasta 2



Tendencia de la Relación entre el Gasto en Administración y las Ventas de la Canasta 2



Indices Financieros

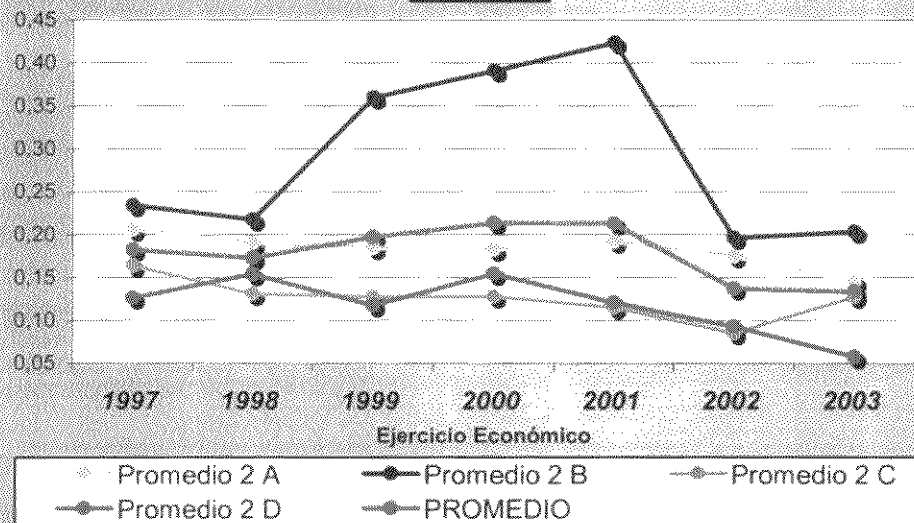
Promedio RURALIDAD 2

ENDEUDAMIENTO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 2 A	0,21	100%	0,19	90%	0,18	86%	0,18	86%	0,19	90%	0,17	81%	0,14	67%
Promedio 2 B	0,23	100%	0,22	96%	0,36	156%	0,39	169%	0,42	183%	0,20	87%	0,20	87%
Promedio 2 C	0,16	100%	0,13	82%	0,13	81%	0,13	81%	0,12	75%	0,09	56%	0,13	81%
Promedio 2 D	0,13	100%	0,15	122%	0,12	92%	0,15	115%	0,12	92%	0,09	69%	0,06	46%
PROMEDIO	0,18	100%	0,17	95%	0,20	111%	0,21	117%	0,21	117%	0,14	78%	0,13	72%

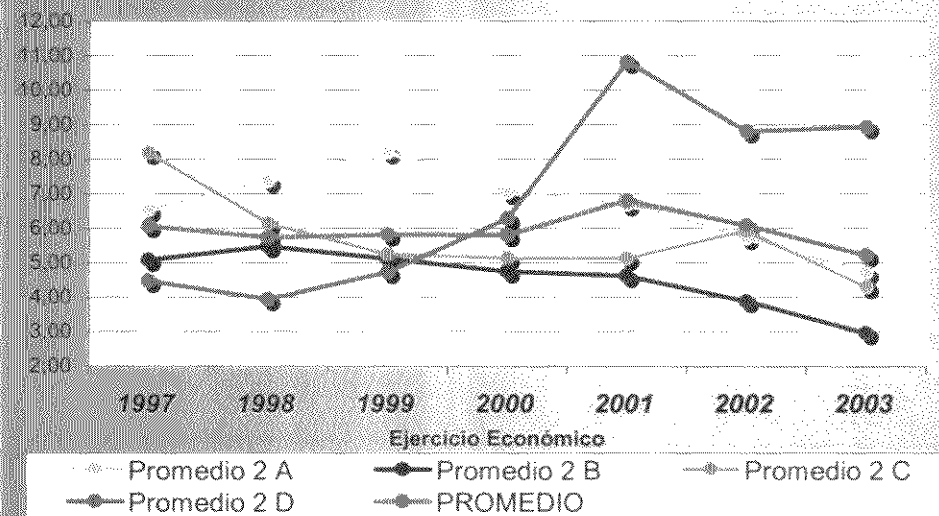
LIQUIDEZ														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 2 A	6,52	100%	7,37	113%	8,21	126%	7,03	108%	6,69	103%	5,72	88%	4,71	72%
Promedio 2 B	5,09	100%	5,48	108%	5,12	101%	4,75	93%	4,62	91%	3,89	76%	2,95	58%
Promedio 2 C	8,19	100%	6,15	75%	5,25	64%	5,14	63%	5,13	63%	5,94	72%	4,29	52%
Promedio 2 D	4,48	100%	3,95	88%	4,73	106%	6,29	140%	10,83	242%	8,82	197%	8,93	199%
PROMEDIO	6,07	100%	5,74	95%	5,83	97%	5,80	96%	6,82	112%	6,09	100%	5,22	86%

RENTABILIDAD							
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Promedio 2 A	0,017	-0,002	0,035	0,052	0,023	-0,007	0,017
Promedio 2 B	0,005	0,039	0,021	-0,028	0,028	-0,081	0,010
Promedio 2 C	-0,026	-0,009	-0,042	-0,006	0,004	-0,121	-0,107
Promedio 2 D	-0,007	0,009	-0,001	0,033	0,015	-0,018	-0,018
PROMEDIO	-0,003	0,009	0,003	0,013	0,017	-0,057	-0,024

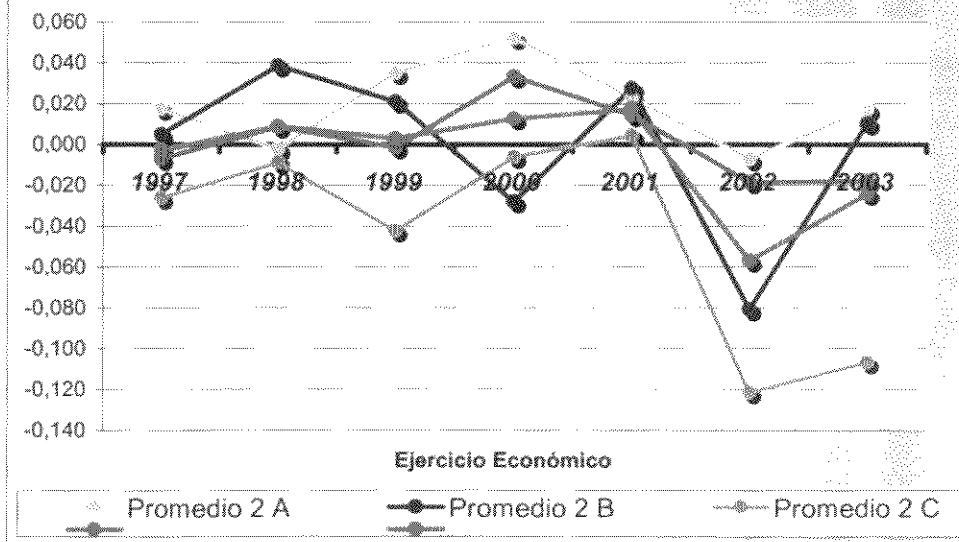
Tendencia del Índice de Endeudamiento de la Canasta 2



Tendencia del Índice de Liquidez de la Canasta 2



Tendencia de la Rentabilidad de la Canasta 2



CANASTA 3 "A"					Indíces			Ventas de Energía	Otros Ingresos Operativos de la Actividad Eléctrica	Costos de la Sección Eléctrica						Utilidad de la Actividad
Ejercicio	Cooperativa	Activo	Pasivo	Patrimonio Neto	Endeuda- miento	Liquidez	Rentabilidad neta de la Actividad			Costo de Energía Vendida	Gastos en Personal de la Sección Eléctrica	Otros Gastos de Distribución	Otros Gastos Administrativos	Otros Ingresos	Otros Egresos	
1 9 7	RURAL ELECTRICA TANDIL - AZUL LTDA. (CRETAL)	\$ 9.039.900,76	\$ 697.839,55	\$ 8.342.061,21	0,08	1,22	0,01	\$ 1.497.865,39	\$ 350.160,96	\$ 568.808,92	\$ 655.566,02	\$ 476.999,36	\$ 93.970,77	\$ -	\$ -	\$ 52.681,28
	ELECTRICA Y DE SERVICIOS ANEXOS DE SAN MANUEL LTDA.	\$ 4.853.144,91	\$ 238.376,44	\$ 4.614.768,47	0,05	8,07	0,04	\$ 604.634,99	\$ 255.094,03	\$ 195.663,39	\$ 225.017,26	\$ 212.887,70	\$ 45.806,23	\$ -	\$ -	\$ 180.354,44
	SERVICIOS ANEXOS DE ADOLFO ALSINA (C.L.E.R. Y S.A.)	\$ 2.793.805,38	\$ 1.301.791,64	\$ 1.492.013,74	0,87	8,03	0,08	\$ 986.418,33	\$ 5.862,26	\$ 310.459,99	\$ 258.278,87	\$ 287.840,84	\$ 46.866,08	\$ 31.014,08	\$ -	\$ 119.848,89
1 9 8	RURAL ELECTRICA TANDIL - AZUL LTDA. (CRETAL)	\$ 9.531.451,50	\$ 1.507.706,11	\$ 8.023.745,39	0,19	1,40	0,01	\$ 1.582.743,22	\$ 414.151,89	\$ 571.956,54	\$ 717.130,64	\$ 466.193,09	\$ 116.260,82	\$ -	\$ 37.020,21	\$ 88.333,81
	ELECTRICA Y DE SERVICIOS ANEXOS DE SAN MANUEL LTDA.	\$ 5.551.847,82	\$ 313.808,91	\$ 5.238.038,91	0,06	5,53	0,03	\$ 628.948,49	\$ 239.972,60	\$ 194.918,05	\$ 229.715,45	\$ 238.060,78	\$ 44.268,36	\$ -	\$ -	\$ 161.958,45
	SERVICIOS ANEXOS DE ADOLFO ALSINA (C.L.E.R. Y S.A.)	\$ 3.558.075,74	\$ 1.415.949,90	\$ 2.142.125,84	0,66	8,61	0,04	\$ 836.126,79	\$ 5.215,34	\$ 295.987,20	\$ 198.170,24	\$ 250.920,90	\$ 48.456,83	\$ 32.848,01	\$ -	\$ 80.654,97
1 9 9	RURAL ELECTRICA TANDIL - AZUL LTDA. (CRETAL)	\$ 9.776.371,30	\$ 1.320.786,82	\$ 8.455.584,48	0,16	1,27	0,01	\$ 1.571.090,77	\$ 396.753,16	\$ 653.033,24	\$ 645.623,52	\$ 480.959,79	\$ 105.336,17	\$ -	\$ 23.712,36	\$ 59.178,85
	ELECTRICA Y DE SERVICIOS ANEXOS DE SAN MANUEL LTDA.	\$ 5.716.997,70	\$ 186.749,66	\$ 5.530.248,04	0,03	9,55	0,03	\$ 654.281,89	\$ 302.541,89	\$ 215.077,62	\$ 246.268,28	\$ 261.378,90	\$ 55.041,93	\$ -	\$ -	\$ 179.057,05
	SERVICIOS ANEXOS DE ADOLFO ALSINA (C.L.E.R. Y S.A.)	\$ 3.454.898,99	\$ 1.347.816,52	\$ 2.107.082,47	0,64	4,46	0,04	\$ 785.458,55	\$ 10.561,01	\$ 321.392,09	\$ 194.898,39	\$ 187.706,98	\$ 59.137,89	\$ 51.014,38	\$ -	\$ 83.898,59
2 0 0	RURAL ELECTRICA TANDIL - AZUL LTDA. (CRETAL)	\$ 10.246.311,80	\$ 1.306.444,14	\$ 8.939.867,66	0,15	1,15	0,01	\$ 1.707.362,44	\$ 386.522,36	\$ 667.189,57	\$ 658.761,50	\$ 513.158,98	\$ 97.716,13	\$ -	\$ 36.303,79	\$ 120.754,83
	ELECTRICA Y DE SERVICIOS ANEXOS DE SAN MANUEL LTDA.	\$ 6.085.430,60	\$ 207.814,26	\$ 5.877.616,34	0,04	8,94	0,03	\$ 683.003,66	\$ 276.634,60	\$ 276.209,01	\$ 248.803,01	\$ 218.257,06	\$ 67.153,09	\$ -	\$ -	\$ 149.216,09
	SERVICIOS ANEXOS DE ADOLFO ALSINA (C.L.E.R. Y S.A.)	\$ 3.330.863,12	\$ 1.213.661,33	\$ 2.117.201,79	0,57	5,31	0,05	\$ 762.380,31	\$ 22.004,86	\$ 262.901,09	\$ 252.902,88	\$ 302.781,38	\$ 57.964,21	\$ 187.806,64	\$ -	\$ 95.642,25
2 0 1	RURAL ELECTRICA TANDIL - AZUL LTDA. (CRETAL)	\$ 10.179.855,97	\$ 1.155.785,31	\$ 9.024.070,66	0,13	1,14	-0,01	\$ 1.683.253,26	\$ 216.924,77	\$ 589.076,86	\$ 733.307,46	\$ 537.436,24	\$ 107.142,06	\$ -	\$ 51.422,89	\$ -118.207,48
	ELECTRICA Y DE SERVICIOS ANEXOS DE SAN MANUEL LTDA.	\$ 6.306.188,85	\$ 222.275,50	\$ 6.083.913,35	0,04	7,63	0,01	\$ 654.293,21	\$ 217.801,13	\$ 249.062,56	\$ 262.434,47	\$ 241.233,53	\$ 71.531,48	\$ -	\$ 112,91	\$ 47.719,39
	SERVICIOS ANEXOS DE ADOLFO ALSINA (C.L.E.R. Y S.A.)	\$ 3.225.744,09	\$ 1.182.916,05	\$ 2.042.828,04	0,58	4,06	0,01	\$ 408.305,74	\$ 5.151,38	\$ 80.203,93	\$ 233.273,68	\$ 143.202,31	\$ 41.321,13	\$ 101.736,83	\$ -	\$ 17.192,90
2 0 2	RURAL ELECTRICA TANDIL - AZUL LTDA. (CRETAL)	\$ 21.104.691,57	\$ 1.463.597,37	\$ 19.641.094,20	0,07	1,69	-0,02	\$ 1.902.687,90	\$ 445.838,09	\$ 585.459,10	\$ 937.508,63	\$ 1.125.337,54	\$ 125.884,25	\$ 118.150,59	\$ -	\$ -307.512,94
	ELECTRICA Y DE SERVICIOS ANEXOS DE SAN MANUEL LTDA.	\$ 12.081.631,34	\$ 207.104,46	\$ 11.874.526,88	0,02	14,86	-0,16	\$ 791.857,85	\$ 251.825,47	\$ 303.937,95	\$ 342.956,99	\$ 484.668,85	\$ 108.685,67		\$ 1.706.786,79	\$ -1.903.352,93
	SERVICIOS ANEXOS DE ADOLFO ALSINA (C.L.E.R. Y S.A.)	\$ 5.548.786,92	\$ 1.098.561,71	\$ 4.450.225,21	0,25	6,16	0,01	\$ 564.493,26	\$ 11.562,52	\$ 119.668,06	\$ 249.571,84	\$ 232.360,43	\$ 47.215,15	\$ 96.378,03	\$ -	\$ 23.618,33
2 0 3	RURAL ELECTRICA TANDIL - AZUL LTDA. (CRETAL)	\$ 21.672.362,64	\$ 1.254.495,94	\$ 20.417.866,70	0,06	1,65	-0,01	\$ 1.643.784,91	\$ 667.120,67	\$ 490.332,38	\$ 766.258,06	\$ 1.126.120,87	\$ 104.776,93	\$ 69.417,90	\$ -	\$ -107.164,76
	ELECTRICA Y DE SERVICIOS ANEXOS DE SAN MANUEL LTDA.	\$ 12.248.510,22	\$ 314.387,45	\$ 11.934.125,77	0,03	10,84	-0,02	\$ 692.606,09	\$ 285.124,49	\$ 264.870,46	\$ 365.068,03	\$ 491.920,10	\$ 106.396,00	\$ -	\$ -	\$ -250.524,01
	SERVICIOS ANEXOS DE ADOLFO ALSINA (C.L.E.R. Y S.A.)	\$ 5.492.301,52	\$ 1.140.859,33	\$ 4.351.442,19	0,26	2,32	0,00	\$ 659.580,36	\$ 9.317,00	\$ 101.470,58	\$ 336.143,90	\$ 163.848,27	\$ 65.862,83	\$ -	\$ -	\$ 1.571,78

Cuentas Patrimoniales

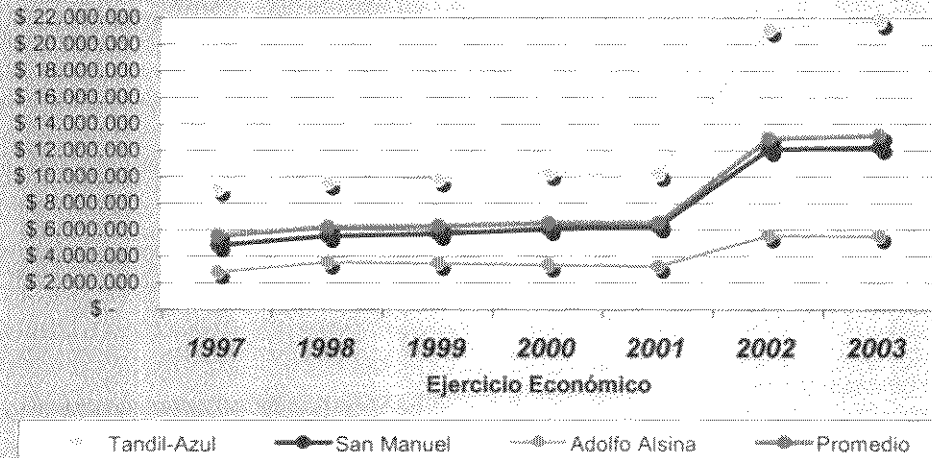
RURALIDAD 3 "A"

ACTIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Tandil-Azul	\$ 9.039.901	100%	\$ 9.531.452	105%	\$ 9.776.371	108%	\$ 10.246.312	113%	\$ 10.179.856	113%	\$ 21.104.692	234%	\$ 21.672.363	239%
San Manuel	\$ 4.853.145	53%	\$ 5.551.848	59%	\$ 5.716.998	63%	\$ 6.085.431	67%	\$ 6.306.189	70%	\$ 12.081.631	134%	\$ 12.248.513	135%
Adolfo Alsina	\$ 2.793.805	31%	\$ 3.558.076	41%	\$ 3.454.899	38%	\$ 3.330.863	37%	\$ 3.225.744	36%	\$ 5.548.787	61%	\$ 5.492.302	61%
Promedio	\$ 5.562.284	61%	\$ 6.213.792	70%	\$ 6.316.089	70%	\$ 6.554.202	75%	\$ 6.570.596	75%	\$ 12.911.703	142%	\$ 13.137.726	142%

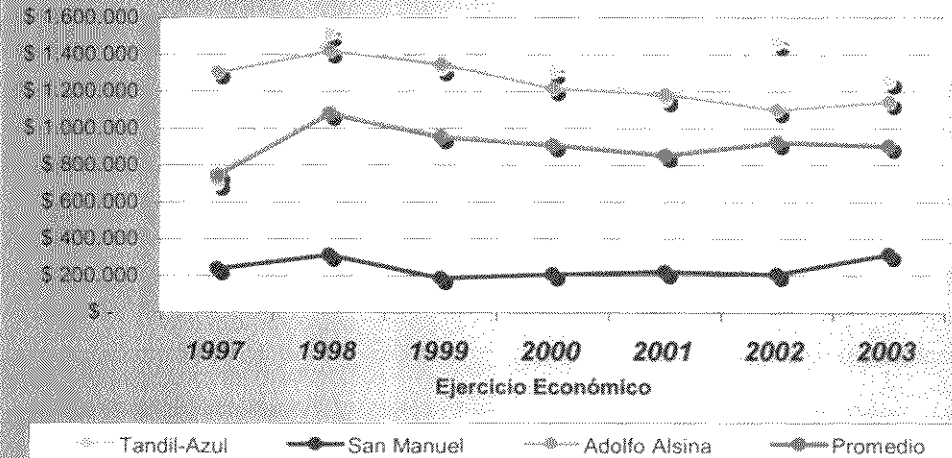
PASIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Tandil-Azul	\$ 697.840	100%	\$ 1.507.706	116%	\$ 1.320.787	127%	\$ 1.306.444	128%	\$ 1.155.785	108%	\$ 1.463.597	135%	\$ 1.254.496	114%
San Manuel	\$ 238.376	34%	\$ 313.809	45%	\$ 186.750	27%	\$ 207.814	30%	\$ 222.276	32%	\$ 207.104	30%	\$ 314.387	45%
Adolfo Alsina	\$ 1.301.792	190%	\$ 1.415.950	108%	\$ 1.347.817	99%	\$ 1.213.661	93%	\$ 1.182.916	87%	\$ 1.098.562	81%	\$ 1.140.859	83%
Promedio	\$ 746.003	100%	\$ 1.079.155	145%	\$ 951.784	128%	\$ 909.307	122%	\$ 853.659	114%	\$ 923.088	124%	\$ 903.248	121%

PATRIMONIO NETO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Tandil-Azul	\$ 8.342.061	92%	\$ 8.023.745	84%	\$ 8.455.584	88%	\$ 8.939.868	86%	\$ 9.024.071	88%	\$ 19.641.094	89%	\$ 20.417.867	91%
San Manuel	\$ 4.614.768	49%	\$ 5.238.039	54%	\$ 5.530.248	56%	\$ 5.877.616	57%	\$ 6.083.913	59%	\$ 11.874.527	54%	\$ 11.934.126	53%
Adolfo Alsina	\$ 1.492.014	16%	\$ 2.142.126	22%	\$ 2.107.082	22%	\$ 2.117.202	20%	\$ 2.042.828	20%	\$ 4.450.225	20%	\$ 4.351.442	20%
Promedio	\$ 4.816.281	53%	\$ 5.134.637	54%	\$ 5.364.305	55%	\$ 5.644.895	54%	\$ 5.716.937	54%	\$ 11.988.615	54%	\$ 12.234.478	53%

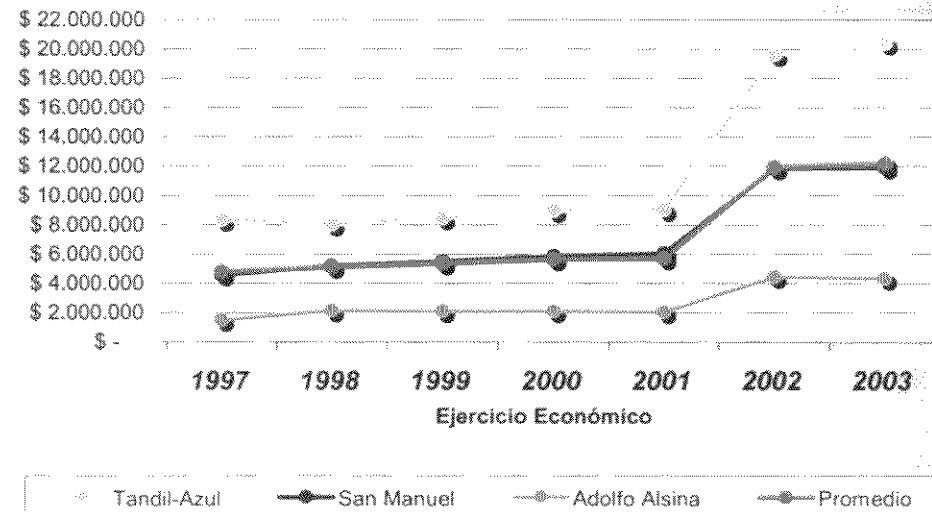
Tendencia del Activo de la Canasta "3 A"



Tendencia del Pasivo de la Canasta "3 A"



Tendencia del Patrimonio Neto de la Canasta "3 A"



Cuentas de Resultados

RURALIDAD 3 "A"

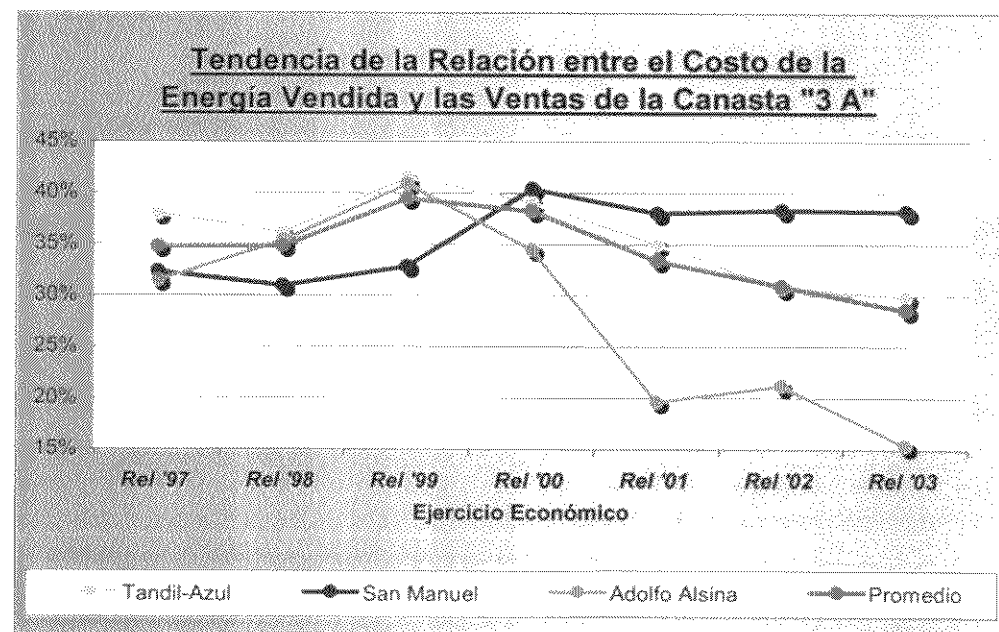
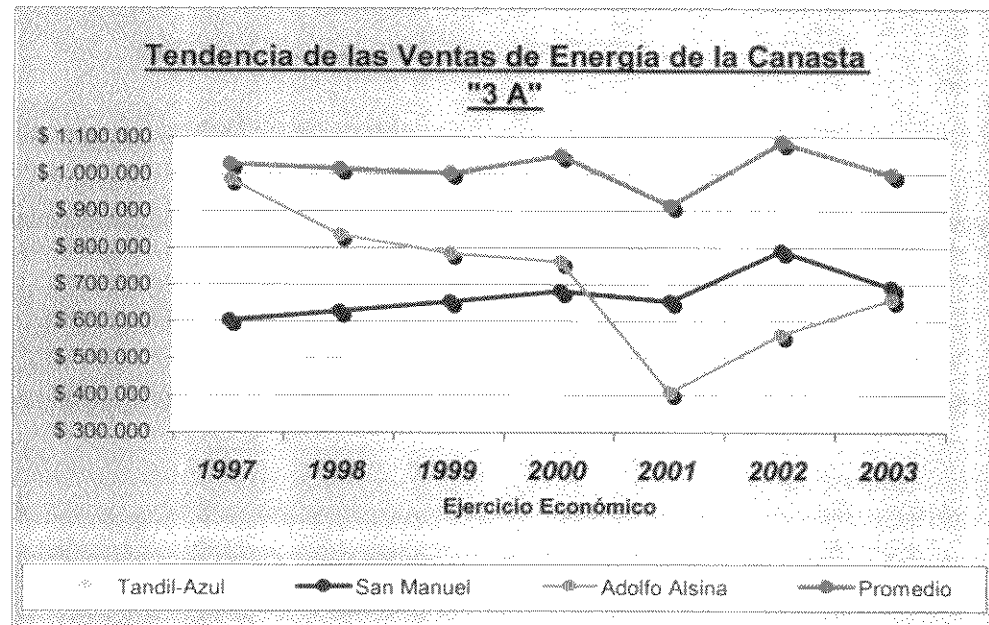
VENTA DE ENERGIA														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Tandil-Azul	\$ 1.497.865	100%	\$ 1.582.743	106%	\$ 1.571.091	105%	\$ 1.707.362	114%	\$ 1.683.253	112%	\$ 1.902.688	127%	\$ 1.643.785	110%
San Manuel	\$ 604.635	40%	\$ 628.948	104%	\$ 654.282	108%	\$ 683.004	113%	\$ 654.293	108%	\$ 791.858	131%	\$ 692.606	113%
Adolfo Alsina	\$ 986.418	66%	\$ 836.127	85%	\$ 785.459	80%	\$ 762.380	77%	\$ 408.306	41%	\$ 564.493	57%	\$ 659.580	67%
Promedio	\$ 1.029.640	100%	\$ 1.015.940	99%	\$ 1.003.610	98%	\$ 1.050.915	103%	\$ 915.284	89%	\$ 1.086.346	119%	\$ 998.657	91%

COSTO DE ENERGIA VENDIDA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Tandil-Azul	\$ 568.809	100%	100%	\$ 571.957	101%	102%	\$ 653.033	115%	115%	\$ 667.190	117%	117%	\$ 589.077	103%	103%	\$ 585.459	103%	101%	\$ 490.332	86%	83%
San Manuel	\$ 195.663	34%	100%	\$ 194.918	33%	99%	\$ 215.078	39%	113%	\$ 276.209	42%	121%	\$ 249.063	37%	91%	\$ 303.938	55%	145%	\$ 264.870	42%	158%
Adolfo Alsina	\$ 310.460	54%	100%	\$ 295.987	49%	94%	\$ 321.392	55%	110%	\$ 262.901	46%	84%	\$ 80.204	13%	24%	\$ 119.668	20%	24%	\$ 101.471	16%	16%
Promedio	\$ 358.311	100%	100%	\$ 354.287	99%	99%	\$ 396.501	111%	111%	\$ 402.100	112%	112%	\$ 306.114	85%	83%	\$ 336.355	94%	110%	\$ 285.558	80%	89%

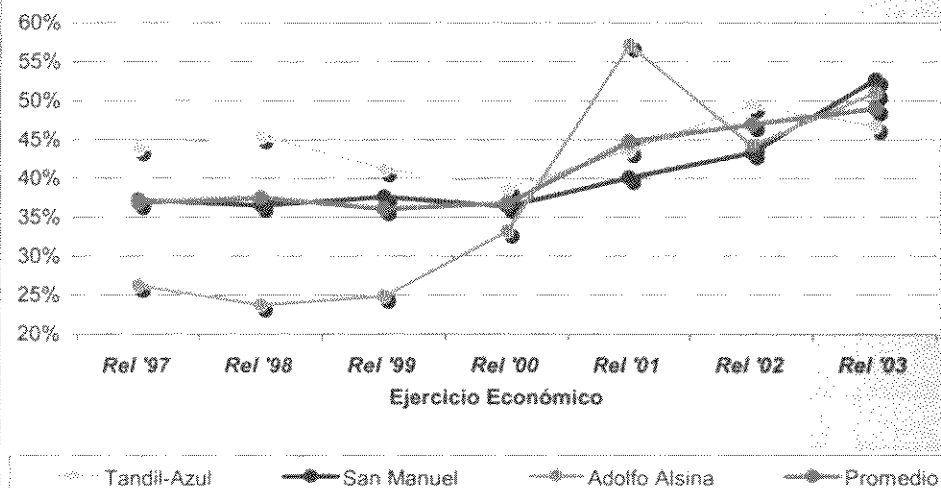
GASTOS EN PERSONAL DEL SECTOR ELECTRICO																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Tandil-Azul	\$ 655.566	100%	100%	\$ 717.131	110%	107%	\$ 645.624	99%	99%	\$ 658.762	101%	101%	\$ 733.307	111%	110%	\$ 937.509	143%	143%	\$ 766.258	118%	127%
San Manuel	\$ 225.017	34%	100%	\$ 229.715	35%	102%	\$ 246.268	38%	103%	\$ 248.803	39%	104%	\$ 262.434	41%	103%	\$ 342.957	52%	155%	\$ 365.068	55%	160%
Adolfo Alsina	\$ 258.279	39%	100%	\$ 198.170	30%	77%	\$ 194.898	30%	77%	\$ 252.903	38%	111%	\$ 233.274	35%	85%	\$ 249.572	37%	94%	\$ 336.144	50%	143%
Promedio	\$ 379.621	100%	100%	\$ 381.672	101%	103%	\$ 362.263	95%	95%	\$ 386.822	102%	102%	\$ 409.672	108%	108%	\$ 510.012	134%	134%	\$ 489.157	129%	129%

GASTOS DE DISTRIBUCION DE ENERGIA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Tandil-Azul	\$ 476.999	100%	100	\$ 466.193	97%	99	\$ 480.960	100%	100	\$ 513.159	107%	107	\$ 537.436	112%	112	\$ 1.125.338	233%	233	\$ 1.126.121	234%	234
San Manuel	\$ 212.888	44%	44	\$ 238.061	50%	50	\$ 261.379	55%	55	\$ 218.257	45%	45	\$ 241.234	50%	50	\$ 484.669	101%	101	\$ 491.920	102%	102
Adolfo Alsina	\$ 287.841	60%	60	\$ 250.921	52%	52	\$ 187.707	39%	39	\$ 302.781	63%	63	\$ 143.202	30%	30	\$ 232.360	48%	48	\$ 163.848	34%	34
Promedio	\$ 325.909	68%	68	\$ 318.392	65%	65	\$ 310.015	63%	63	\$ 344.732	104%	104	\$ 307.291	92%	92	\$ 614.122	188%	188	\$ 593.963	96%	96

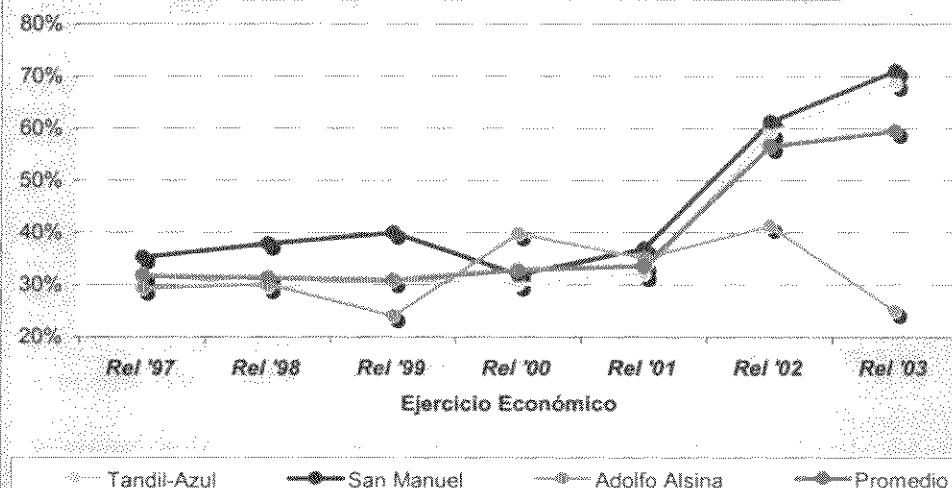
GASTOS DE ADMINISTRACION																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Tandil-Azul	\$ 93.971	100%	100	\$ 116.261	124%	124	\$ 105.336	112%	112	\$ 97.716	104%	104	\$ 107.142	114%	114	\$ 125.884	134%	134	\$ 104.777	111%	111
San Manuel	\$ 45.806	49%	49	\$ 44.268	47%	47	\$ 55.042	59%	59	\$ 67.153	72%	72	\$ 71.531	76%	76	\$ 108.686	117%	117	\$ 106.396	113%	113
Adolfo Alsina	\$ 46.866	50%	50	\$ 48.457	52%	52	\$ 59.138	63%	63	\$ 57.964	61%	61	\$ 41.321	43%	43	\$ 47.215	50%	50	\$ 65.863	70%	70
Promedio	\$ 62.214	66%	66	\$ 69.662	73%	73	\$ 73.172	77%	77	\$ 74.278	79%	79	\$ 73.332	77%	77	\$ 93.928	101%	101	\$ 92.345	90%	90



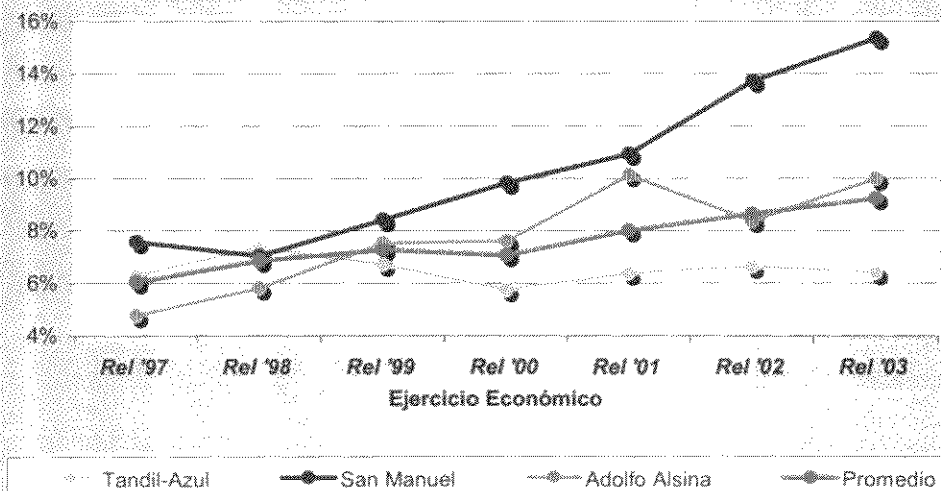
Tendencia de la Relación entre el Gasto en Personal y las Ventas de la Canasta "3 A"



Tendencia de la Relación entre el Gasto en Distribución y las Ventas de la Canasta "3 A"



Tendencia de la Relación entre el Gasto en Administración y las Ventas de la Canasta "3 A"



Indices Financieros

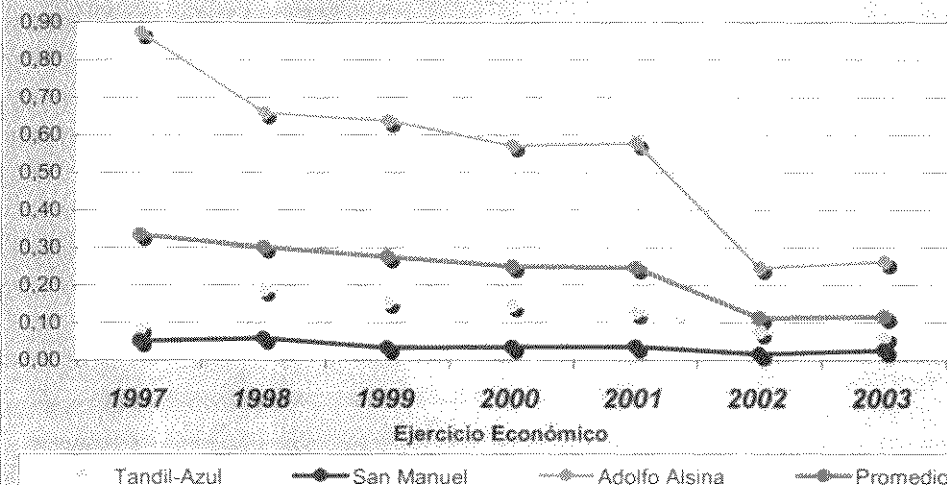
RURALIDAD 3 "A"

ENDEUDAMIENTO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Tandil-Azul	0,08	100%	0,19	237%	0,16	197%	0,15	187%	0,13	162%	0,07	87%	0,06	75%
San Manuel	0,05	62%	0,06	75%	0,03	37%	0,04	50%	0,04	50%	0,02	25%	0,03	37%
Adolfo Alsina	0,87	100%	0,66	76%	0,64	74%	0,57	65%	0,58	67%	0,25	29%	0,26	30%
Promedio	0,34	100%	0,30	88%	0,28	82%	0,25	74%	0,25	74%	0,11	32%	0,12	35%

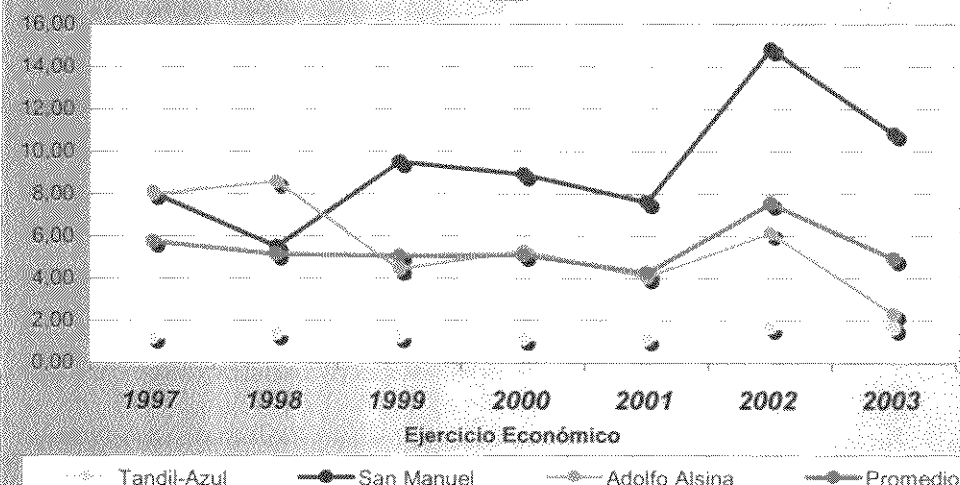
LIQUIDEZ														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Tandil-Azul	1,22	100%	1,40	115%	1,27	104%	1,15	94%	1,14	93%	1,69	139%	1,65	135%
San Manuel	8,07	100%	5,53	68%	9,55	118%	8,94	111%	7,63	95%	14,86	184%	10,84	134%
Adolfo Alsina	8,03	100%	8,61	107%	4,46	56%	5,31	66%	4,06	51%	6,16	77%	2,32	29%
Promedio	5,77	100%	5,18	90%	5,09	88%	5,13	89%	4,28	74%	7,57	131%	4,94	86%

RENTABILIDAD							
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Tandil-Azul	0,006	0,011	0,007	0,014	-0,013	-0,016	-0,005
San Manuel	0,039	0,031	0,032	0,025	0,008	-0,160	-0,021
Adolfo Alsina	0,080	0,038	0,040	0,045	0,008	0,005	0,000
Promedio	0,042	0,027	0,026	0,028	0,001	-0,057	-0,009

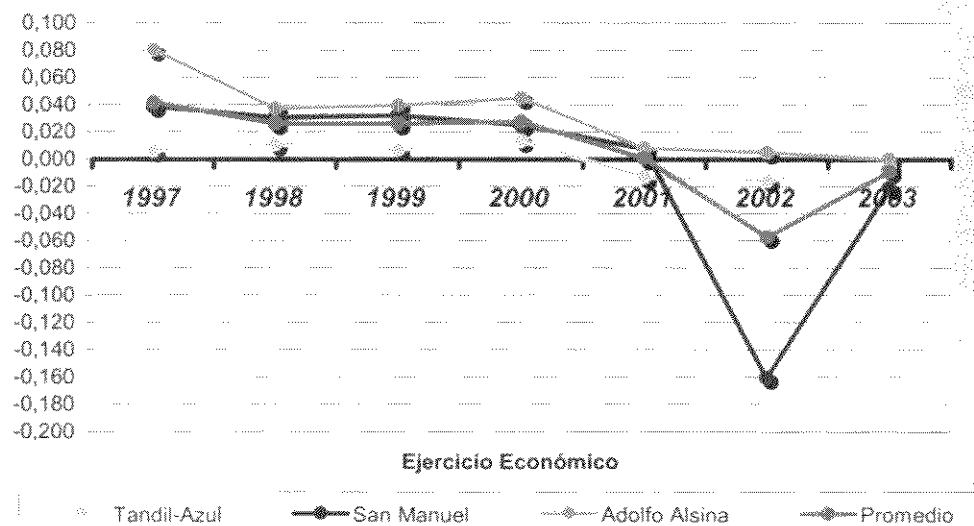
Tendencia del Índice de Endeudamiento de la Canasta "3 A"



Tendencia del Índice de Liquidez de la Canasta "3 A"



Tendencia de la Rentabilidad de la Canasta "3 A"



CANASTA 3 "B"					Indíces			Ventas de Energía	Otros Ingresos Operativos de la Actividad Eléctrica	Costos de la Sección Eléctrica						Utilidad de la Actividad
Ejercicio	Cooperativa	Activo	Pasivo	Patrimonio Neto	Endeudamiento	Liquidez	Rentabilidad neta de la Actividad			Costo de Energía Vendida	Gastos en Personal de la Sección Eléctrica	Otros Gastos de Distribución	Otros Gastos Administrativos	Otros Ingresos	Otros Egresos	
1997	OBRAS Y DESARROLLO EL CHINGOLO LIMITADA	\$ 1.399.580,58	\$ 537.789,47	\$ 861.791,11	0,62	10,80	-0,04	\$ 291.296,32	\$ 117.679,85	\$ 107.714,09	\$ 238.531,84	\$ 96.306,54	\$ 90.100,97	\$ 88.195,98	\$ -	\$ -35.481,29
	LTDA. DE CONSUMO DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS SAN SEBASTIAN	\$ 515.381,60	\$ 39.831,79	\$ 475.549,81	0,08	6,51	0,02	\$ 222.177,08	\$ 101.868,41	\$ 76.770,95	\$ 149.123,47	\$ 59.710,79	\$ 7.224,53	\$ 7.494,00	\$ 29.693,21	\$ 9.016,54
	OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE 17 DE AGOSTO	\$ 703.185,54	\$ 258.671,85	\$ 444.513,69	0,58	5,50	0,18	\$ 117.824,56	\$ 118.440,15	\$ 36.396,47	\$ 75.663,02	\$ 42.492,17	\$ 16.862,11	\$ 18.774,97	\$ 2.820,12	\$ 80.805,79
1998	OBRAS Y DESARROLLO EL CHINGOLO LIMITADA	\$ 1.784.403,54	\$ 902.298,57	\$ 882.104,97	1,02	3,41	0,00	\$ 321.282,44	\$ 128.562,84	\$ 131.515,47	\$ 220.171,93	\$ 179.444,81	\$ 89.090,19	\$ 170.167,81	\$ -	\$ -209,31
	LTDA. DE CONSUMO DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS SAN SEBASTIAN	\$ 522.149,84	\$ 32.681,58	\$ 489.468,26	0,07	8,53	0,01	\$ 222.822,35	\$ 99.235,13	\$ 72.184,48	\$ 146.549,23	\$ 50.059,40	\$ 5.917,98	\$ 3.456,64	\$ 44.248,47	\$ 6.554,56
	OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE 17 DE AGOSTO	\$ 803.000,27	\$ 304.674,25	\$ 498.326,02	0,61	5,23	0,06	\$ 111.208,07	\$ 109.854,12	\$ 38.464,52	\$ 77.989,04	\$ 50.969,14	\$ 22.269,96	\$ 24.569,30	\$ 27.990,63	\$ 27.948,20
1999	OBRAS Y DESARROLLO EL CHINGOLO LIMITADA	\$ 1.648.126,63	\$ 783.951,38	\$ 864.175,25	0,91	6,70	-0,02	\$ 319.004,78	\$ 155.037,10	\$ 134.563,43	\$ 210.857,62	\$ 103.479,67	\$ 110.967,73	\$ 67.896,83	\$ -	\$ -17.929,74
	LTDA. DE CONSUMO DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS SAN SEBASTIAN	\$ 604.946,20	\$ 42.668,90	\$ 562.277,30	0,08	7,64	0,07	\$ 208.459,79	\$ 106.891,89	\$ 75.364,15	\$ 147.063,63	\$ 52.979,22	\$ 4.636,27	\$ 15.738,00	\$ 11.830,50	\$ 39.215,91
	OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE 17 DE AGOSTO	\$ 865.262,39	\$ 309.645,85	\$ 555.616,54	0,56	5,47	0,06	\$ 105.145,45	\$ 107.302,11	\$ 40.972,28	\$ 83.930,47	\$ 60.906,98	\$ 20.382,04	\$ 34.311,95	\$ 7.093,48	\$ 33.474,26
2000	OBRAS Y DESARROLLO EL CHINGOLO LIMITADA	\$ 1.605.225,92	\$ 742.022,14	\$ 863.203,78	0,86	7,28	0,00	\$ 318.013,11	\$ 141.871,86	\$ 143.281,80	\$ 210.309,78	\$ 60.592,65	\$ 124.534,43	\$ 77.362,19	\$ -	\$ -1.471,50
	LTDA. DE CONSUMO DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS SAN SEBASTIAN	\$ 646.236,32	\$ 37.721,77	\$ 608.514,55	0,06	9,70	0,05	\$ 210.848,63	\$ 92.550,53	\$ 76.502,84	\$ 150.294,19	\$ 41.940,59	\$ 5.770,73	\$ 8.453,00	\$ 9.534,92	\$ 27.808,89
	OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE 17 DE AGOSTO	\$ 924.121,18	\$ 324.344,13	\$ 599.777,05	0,54	5,96	0,03	\$ 109.168,07	\$ 121.469,87	\$ 43.992,61	\$ 91.850,28	\$ 69.127,79	\$ 25.912,06	\$ 30.339,31	\$ 13.275,14	\$ 16.819,37
2001	OBRAS Y DESARROLLO EL CHINGOLO LIMITADA	\$ 1.479.242,56	\$ 679.423,11	\$ 799.819,45	0,85	8,30	-0,08	\$ 283.004,35	\$ 117.766,96	\$ 143.413,27	\$ 195.630,17	\$ 102.658,34	\$ 85.279,12	\$ 62.825,26		\$ -63.384,33
	LTDA. DE CONSUMO DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS SAN SEBASTIAN	\$ 693.698,71	\$ 54.173,26	\$ 639.525,45	0,08	8,00	0,03	\$ 197.647,73	\$ 112.208,62	\$ 73.575,92	\$ 156.400,97	\$ 49.267,83	\$ 8.763,07	\$ 13.955,00	\$ 15.012,66	\$ 20.790,90
	OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE 17 DE AGOSTO	\$ 881.962,00	\$ 641.053,25	\$ 240.908,75	2,66	32,58	0,03	\$ 106.841,73	\$ 94.357,55	\$ 45.773,84	\$ 103.811,49	\$ 69.905,51	\$ 23.632,11	\$ 52.006,09	\$ 1.696,13	\$ 8.386,29
2002	OBRAS Y DESARROLLO EL CHINGOLO LIMITADA	\$ 2.096.471,39	\$ 602.526,72	\$ 1.493.944,67	0,40	10,66	-0,04	\$ 379.132,30	\$ 136.945,55	\$ 152.804,06	\$ 212.844,21	\$ 268.410,71	\$ 150.601,68	\$ 209.195,04	\$ -	\$ -59.387,77
	LTDA. DE CONSUMO DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS SAN SEBASTIAN	\$ 937.082,12	\$ 37.909,92	\$ 899.172,20	0,04	12,07	-0,55	\$ 208.834,00	\$ 149.777,00	\$ 85.661,00	\$ 194.057,00	\$ 113.228,96	\$ 23.567,00	\$ 30.182,00	\$ 470.366,33	\$ -498.087,29
	OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE 17 DE AGOSTO	\$ 1.289.695,53	\$ 375.992,94	\$ 913.702,59	0,41	28,43	0,00	\$ 131.148,55	\$ 152.720,71	\$ 54.266,24	\$ 171.942,01	\$ 97.415,12	\$ 29.097,66	\$ 232.176,72	\$ 160.805,87	\$ 2.519,08
2003	OBRAS Y DESARROLLO EL CHINGOLO LIMITADA	\$ 1.390.629,53	\$ 599.215,03	\$ 791.414,50	0,76	7,65	-0,01	\$ 399.101,75	\$ 119.279,90	\$ 179.887,61	\$ 195.001,77	\$ 141.994,70	\$ 123.570,38	\$ 118.076,30	\$ -	\$ -3.996,51
	LTDA. DE CONSUMO DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS SAN SEBASTIAN	\$ 1.013.009,06	\$ 30.073,47	\$ 982.935,59	0,03	15,45	0,03	\$ 207.849,86	\$ 174.025,52	\$ 89.872,86	\$ 172.010,14	\$ 77.131,96	\$ 10.419,84	\$ 15.346,64	\$ 19.709,18	\$ 28.078,04
	OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE 17 DE AGOSTO	\$ 1.147.454,59	\$ 188.642,24	\$ 958.812,35	0,20	0,02	-0,03	\$ 123.504,05	\$ 121.547,60	\$ 48.890,90	\$ 117.270,74	\$ 128.324,11	\$ 22.857,62	\$ 62.618,54	\$ 16.595,90	\$ -26.269,08

Cuentas Patrimoniales

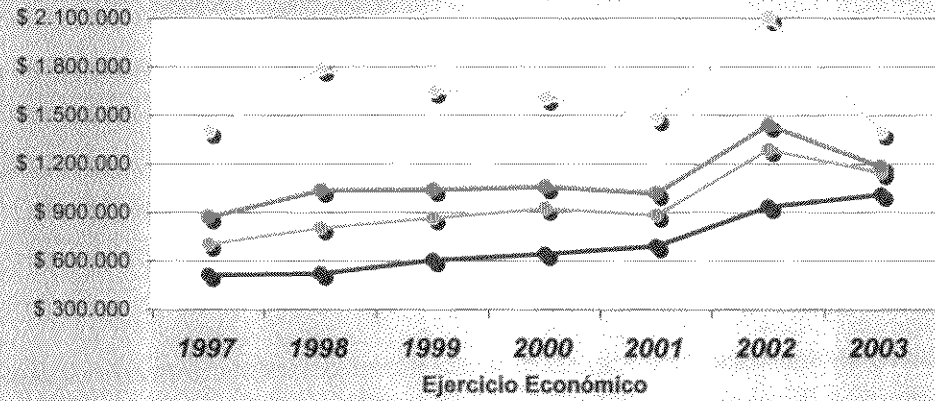
RURALIDAD 3 "B"

ACTIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
El Chingolo	\$ 1.399.581	100%	\$ 1.784.404	127%	\$ 1.648.127	118%	\$ 1.605.226	115%	\$ 1.479.243	106%	\$ 2.096.471	150%	\$ 1.390.630	100%
San Sebastián	\$ 515.382	36%	\$ 522.150	35%	\$ 604.946	43%	\$ 646.236	46%	\$ 693.699	50%	\$ 937.082	67%	\$ 1.013.009	73%
17 de Agosto	\$ 703.186	50%	\$ 803.000	57%	\$ 865.262	62%	\$ 924.121	66%	\$ 881.962	63%	\$ 1.289.696	92%	\$ 1.147.455	82%
Promedio	\$ 872.716	100%	\$ 1.036.518	119%	\$ 1.039.445	119%	\$ 1.058.528	121%	\$ 1.018.301	117%	\$ 1.441.083	165%	\$ 1.183.698	136%

PASIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
El Chingolo	\$ 537.789	100%	\$ 902.299	168%	\$ 783.951	146%	\$ 742.022	138%	\$ 679.423	126%	\$ 602.527	112%	\$ 599.215	111%
San Sebastián	\$ 39.832	7%	\$ 32.682	6%	\$ 42.669	8%	\$ 37.722	7%	\$ 54.173	10%	\$ 37.910	7%	\$ 30.073	6%
17 de Agosto	\$ 258.672	48%	\$ 304.674	57%	\$ 309.646	58%	\$ 324.344	60%	\$ 641.053	119%	\$ 375.993	70%	\$ 188.642	35%
Promedio	\$ 278.764	100%	\$ 413.218	148%	\$ 378.755	136%	\$ 368.029	132%	\$ 458.217	165%	\$ 338.810	122%	\$ 272.644	98%

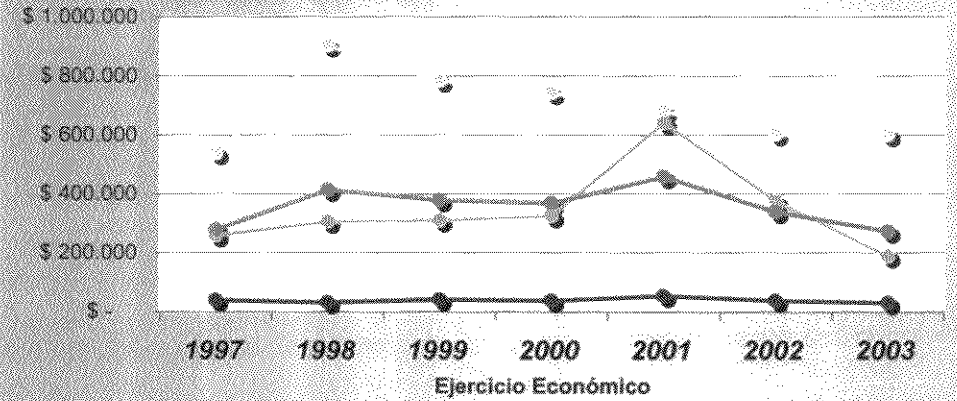
PATRIMONIO NETO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
El Chingolo	\$ 861.791	100%	\$ 882.105	102%	\$ 864.175	100%	\$ 863.204	100%	\$ 799.819	93%	\$ 1.493.945	173%	\$ 791.415	92%
San Sebastián	\$ 475.550	55%	\$ 489.468	57%	\$ 562.277	65%	\$ 608.515	70%	\$ 639.525	74%	\$ 899.172	103%	\$ 982.936	113%
17 de Agosto	\$ 444.514	51%	\$ 498.326	58%	\$ 555.617	64%	\$ 599.777	69%	\$ 240.909	28%	\$ 913.703	106%	\$ 958.812	110%
Promedio	\$ 593.952	100%	\$ 623.300	105%	\$ 660.690	111%	\$ 690.498	116%	\$ 560.085	94%	\$ 1.102.273	186%	\$ 911.054	153%

Tendencia del Activo de la Canasta "3B"



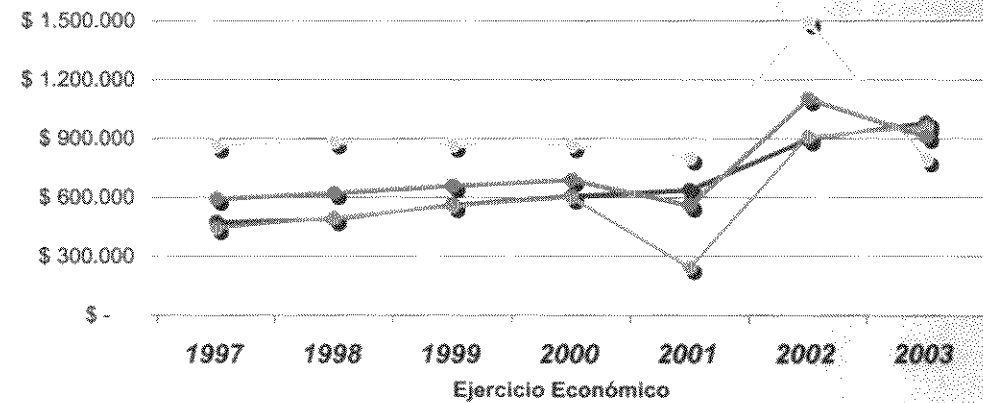
El Chingolo San Sebastián 17 de Agosto Promedio

Tendencia del Pasivo de la Canasta "3B"



El Chingolo San Sebastián 17 de Agosto Promedio

Tendencia del Patrimonio Neto de la Canasta "3B"



El Chingolo San Sebastián 17 de Agosto Promedio

Cuentas de Resultados

RURALIDAD "3 B"

VENTA DE ENERGIA																					
	1997	%		1998	%		1999	%		2000	%		2001	%		2002	%		2003	%	
El Chingolo	\$ 291.296	100%		\$ 321.282	10%		\$ 319.005	-1%		\$ 318.013	0%		\$ 283.004	-11%		\$ 379.132	34%		\$ 399.102	5%	
San Sebastián	\$ 222.177	100%		\$ 222.822	0%		\$ 208.460	-6%		\$ 210.849	1%		\$ 197.648	-6%		\$ 208.834	6%		\$ 207.850	-5%	
17 de Agosto	\$ 117.825	100%		\$ 111.208	-6%		\$ 105.145	-6%		\$ 109.168	4%		\$ 106.842	-2%		\$ 131.149	23%		\$ 123.504	-6%	
Promedio	\$ 210.433	100%		\$ 218.438	4%		\$ 210.870	3%		\$ 212.677	1%		\$ 195.831	-6%		\$ 239.705	22%		\$ 243.485	2%	

COSTO DE ENERGIA VENDIDA																								
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03			
El Chingolo	\$ 107.714	100%	37%	\$ 131.515	22%	41%	\$ 134.563	2%	12%	\$ 143.282	6%	45%	\$ 143.413	0%	51%	\$ 152.804	7%	40%	\$ 179.888	18%	45%			
San Sebastián	\$ 76.771	100%	35%	\$ 72.184	-6%	32%	\$ 75.364	4%	36%	\$ 76.503	2%	36%	\$ 73.576	-4%	37%	\$ 85.661	16%	41%	\$ 89.873	5%	43%			
17 de Agosto	\$ 36.396	100%	11%	\$ 38.465	6%	25%	\$ 40.972	7%	30%	\$ 43.993	7%	40%	\$ 45.774	4%	33%	\$ 54.266	19%	41%	\$ 48.891	-10%	40%			
Promedio	\$ 73.627	100%	35%	\$ 80.721	10%	37%	\$ 83.633	4%	40%	\$ 87.926	5%	41%	\$ 87.588	0%	45%	\$ 97.577	11%	41%	\$ 106.217	9%	44%			

GASTOS EN PERSONAL DEL SECTOR ELECTRICO																								
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03			
El Chingolo	\$ 238.532	100%	82%	\$ 220.172	-8%	69%	\$ 210.858	-4%	66%	\$ 210.310	0%	66%	\$ 195.630	-7%	60%	\$ 212.844	9%	56%	\$ 195.002	-8%	49%			
San Sebastián	\$ 149.123	100%	67%	\$ 146.549	-2%	66%	\$ 147.064	0%	71%	\$ 150.294	2%	71%	\$ 156.401	4%	77%	\$ 194.057	21%	91%	\$ 172.010	-11%	80%			
17 de Agosto	\$ 75.663	100%	64%	\$ 77.989	3%	70%	\$ 83.930	8%	80%	\$ 91.850	9%	84%	\$ 103.811	13%	97%	\$ 171.942	66%	121%	\$ 117.271	-31%	59%			
Promedio	\$ 154.439	100%	73%	\$ 148.237	-4%	68%	\$ 147.284	-1%	74%	\$ 150.818	2%	71%	\$ 151.948	1%	78%	\$ 192.948	27%	90%	\$ 161.428	-16%	60%			

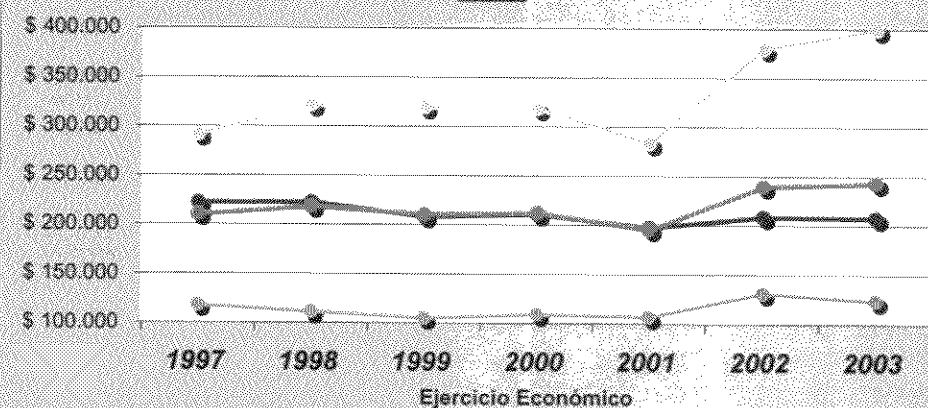
GASTOS DE DISTRIBUCION DE ENERGIA

	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
El Chingolo	\$ 96.307	100%	33%	\$ 179.445	96%	58%	\$ 103.480	-42%	30%	\$ 60.593	-41%	19%	\$ 102.658	69%	98%	\$ 268.411	161%	71%	\$ 141.995	47%	36%
San Sebastián	\$ 59.711	100%	27%	\$ 50.059	-16%	22%	\$ 52.979	6%	28%	\$ 41.941	-21%	20%	\$ 49.268	17%	24%	\$ 113.229	139%	54%	\$ 77.132	32%	37%
17 de Agosto	\$ 42.492	100%	36%	\$ 50.969	20%	46%	\$ 60.907	10%	58%	\$ 69.128	13%	63%	\$ 69.906	1%	64%	\$ 97.415	39%	74%	\$ 128.324	102%	104%
Promedio	\$ 66.170	100%	31%	\$ 93.491	41%	43%	\$ 72.455	-23%	-4%	\$ 57.220	-21%	27%	\$ 73.944	29%	39%	\$ 159.685	116%	67%	\$ 115.817	27%	48%

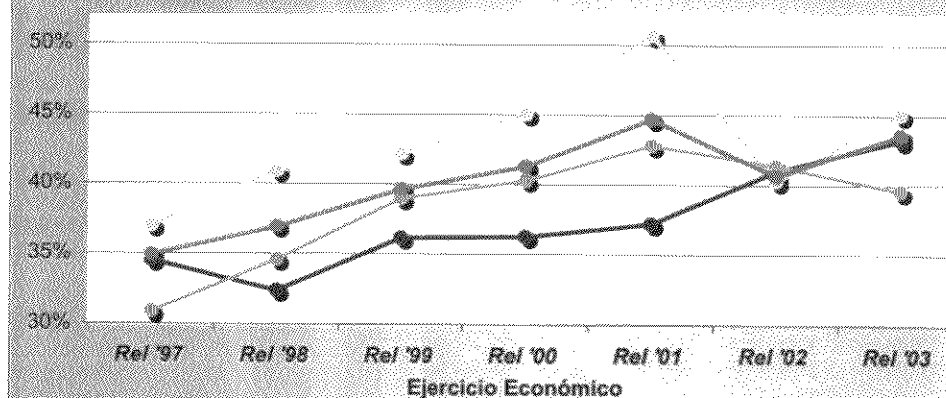
GASTOS DE ADMINISTRACION

	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
El Chingolo	\$ 90.101	100%	21%	\$ 89.090	-1%	28%	\$ 110.968	26%	39%	\$ 124.534	12%	39%	\$ 85.279	-12%	30%	\$ 150.602	77%	40%	\$ 123.570	-18%	31%
San Sebastián	\$ 7.225	100%	3%	\$ 5.918	-18%	3%	\$ 4.636	-22%	2%	\$ 5.771	24%	3%	\$ 8.763	52%	4%	\$ 23.567	169%	11%	\$ 10.420	-56%	5%
17 de Agosto	\$ 16.862	100%	14%	\$ 22.270	32%	20%	\$ 20.382	-8%	19%	\$ 25.912	27%	24%	\$ 23.632	-9%	21%	\$ 29.098	23%	22%	\$ 22.858	-21%	19%
Promedio	\$ 38.063	100%	18%	\$ 39.093	3%	18%	\$ 45.329	16%	21%	\$ 52.072	15%	24%	\$ 39.225	-24%	20%	\$ 67.755	73%	26%	\$ 52.283	-23%	21%

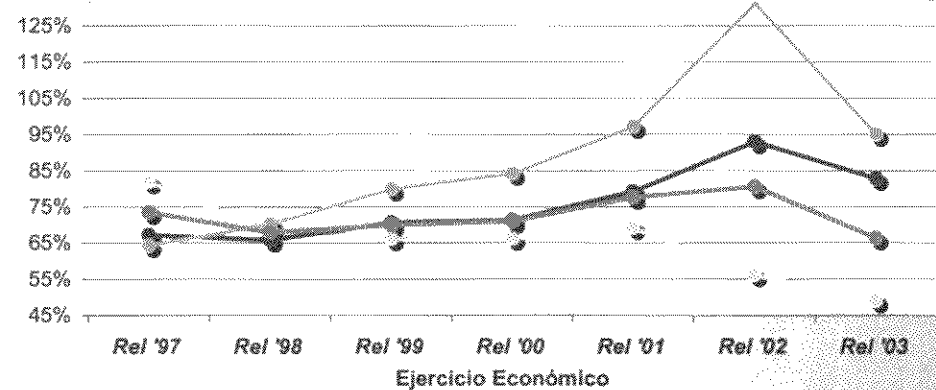
Tendencia de las Ventas de Energia de la Canasta "3B"



Tendencia de la Relación entre el Costo de la Energia Vendida y las Ventas de la Canasta "3B"

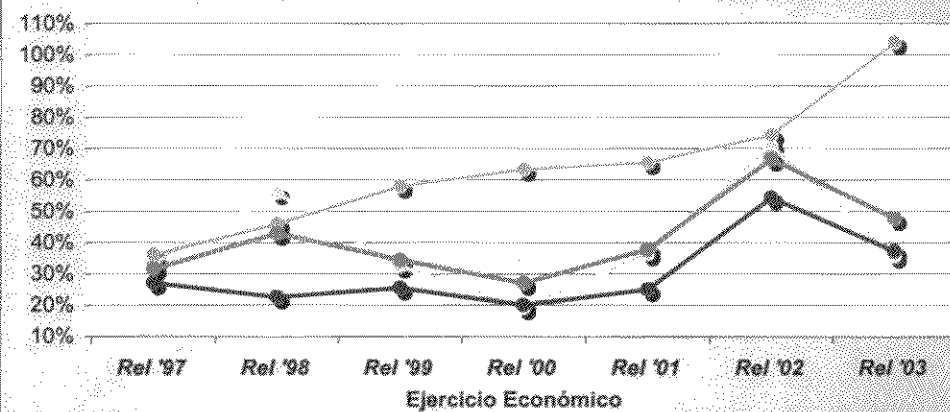


Tendencia de la Relación entre el Gasto en Personal y las Ventas de la Canasta "3B"



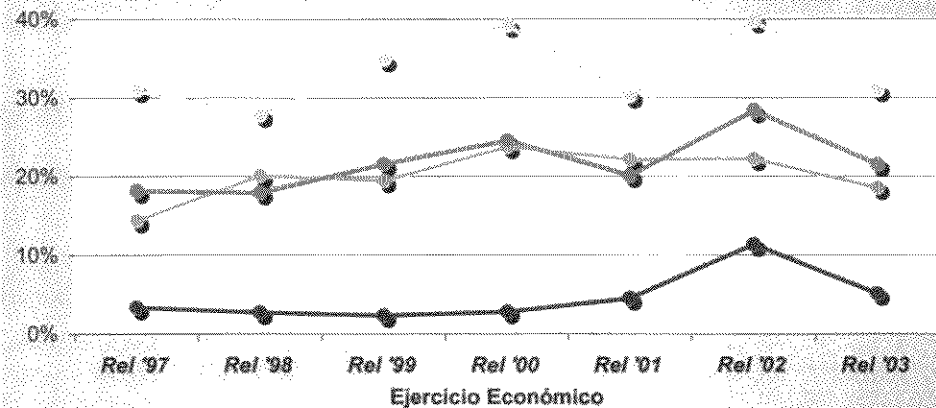
El Chingolo San Sebastián 17 de Agosto Promedio

Tendencia de la Relación entre el Gasto en Distribución y las Ventas de la Canasta "3B"



El Chingolo San Sebastián 17 de Agosto Promedio

Tendencia de la Relación entre el Gasto en Administración y las Ventas de la Canasta "3B"



El Chingolo San Sebastián 17 de Agosto Promedio

Indices Financieros

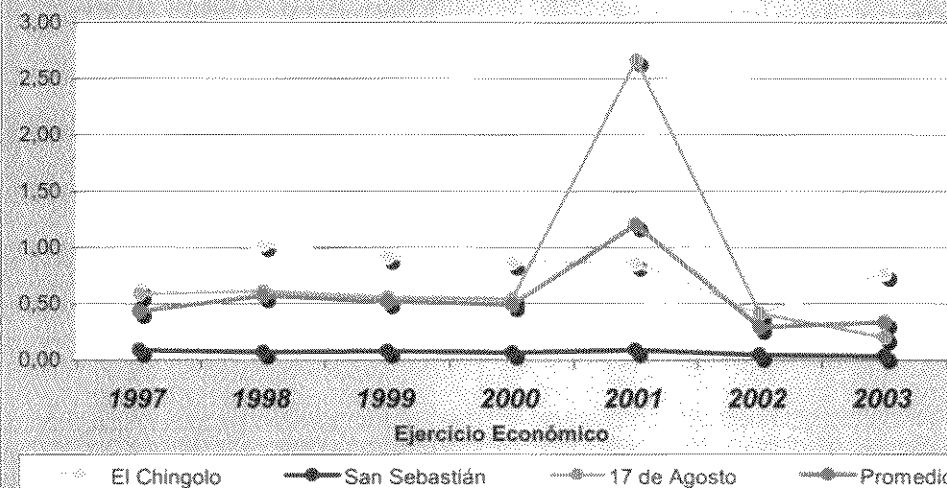
RURALIDAD "3B"

ENDEUDAMIENTO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
El Chingolo	0,62	100%	1,02	94%	0,91	111%	0,86	5%	0,85	0%	0,40	53%	0,76	88%
San Sebastián	0,08	100%	0,07	78%	0,08	112%	0,06	180%	0,08	177%	0,04	94%	0,03	27%
17 de Agosto	0,58	100%	0,61	5%	0,56	9%	0,54	10%	2,66	192%	0,41	85%	0,20	52%
Promedio	0,43	100%	0,57	10%	0,51	9%	0,49	15%	1,20	140%	0,29	20%	0,33	15%

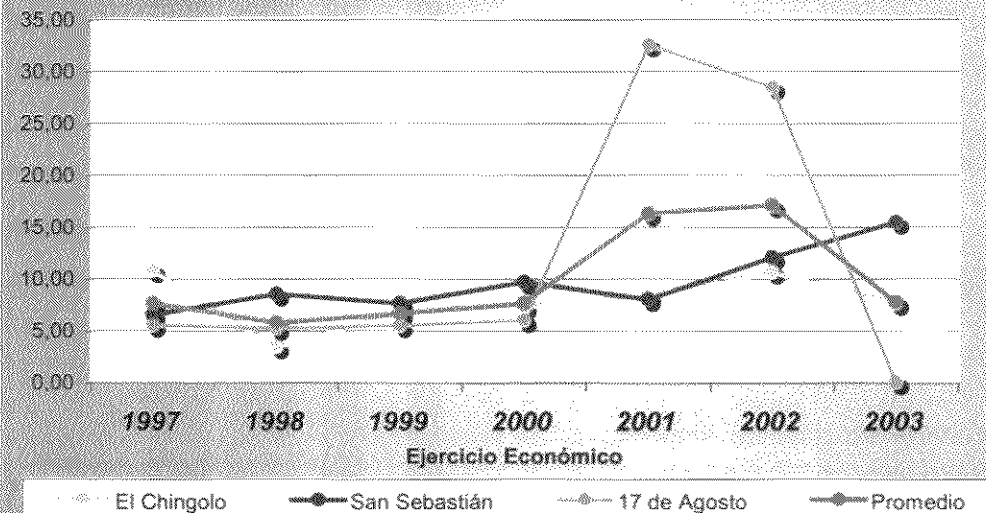
LIQUIDEZ														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
El Chingolo	10,80	100%	3,41	68%	6,70	97%	7,28	9%	8,30	14%	10,66	290%	7,65	28%
San Sebastián	6,51	100%	8,53	11%	7,64	10%	9,70	27%	8,00	17%	12,07	1%	15,45	28%
17 de Agosto	5,50	100%	5,23	5%	5,47	5%	5,96	9%	32,58	447%	28,43	13%	0,02	100%
Promedio	7,60	100%	5,72	27%	6,60	1%	7,65	16%	16,29	11%	17,05	5%	7,70	55%

RENTABILIDAD							
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
El Chingolo	-0,041	0,000	-0,021	-0,002	-0,079	-0,040	-0,005
San Sebastián	0,019	0,013	0,070	0,046	0,033	-0,554	0,029
17 de Agosto	0,182	0,056	0,060	0,028	0,035	0,003	-0,027
Promedio	0,053	0,023	0,036	0,024	-0,004	-0,197	-0,001

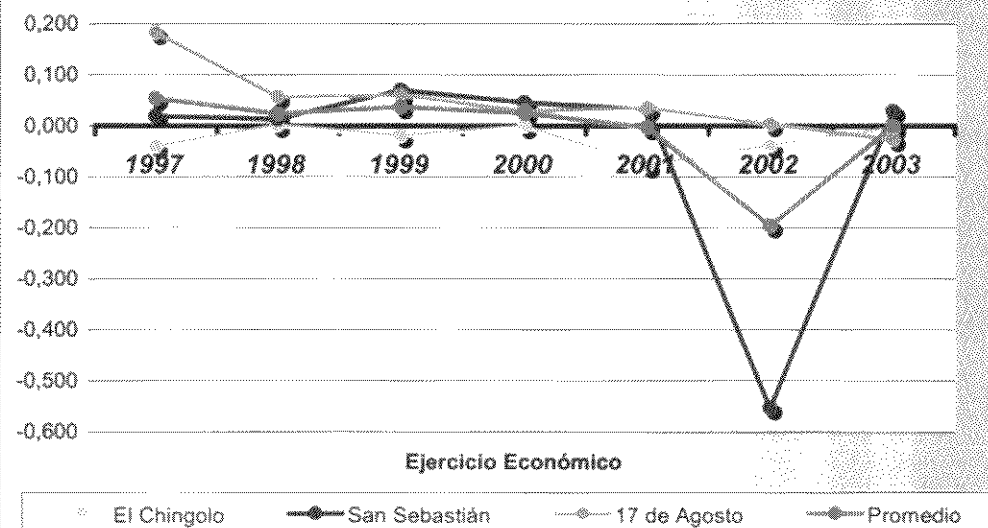
Tendencia del Índice de Endeudamiento de la Canasta "3B"



Tendencia del Índice de Liquidez de la Canasta "3B"



Tendencia de la Rentabilidad de la Canasta "3B"



CANASTA 3 "C"					Indíces			Ventas de Energía	Otros Ingresos Operativos de la Actividad Eléctrica	Costos de la Sección Eléctrica						Utilidad de la Actividad
Ejercicio	Cooperativa	Activo	Pasivo	Patrimonio Neto	Endeudamiento	Liquidez	Rentabilidad neta de la Actividad			Costo de Energía Vendida	Gastos en Personal de la Sección Eléctrica	Otros Gastos de Distribución	Otros Gastos Administrativos	Otros Ingresos	Otros Egresos	
1997	ELECTRICA DE EGAÑA LTDA.	\$ 382.276,19	\$ 20.831,00	\$ 361.445,19	0,06	10,39	0,06	\$ 53.966,09	\$ 146.477,86	\$ 28.339,11	\$ 53.228,60	\$ 98.754,38	\$ 11.493,11	\$ 11.559,49	\$ 255,53	\$ 19.932,71
	DE ELECTRICIDAD DE CORONEL SEGUI LTDA.	\$ 284.116,52	\$ 10.457,42	\$ 273.659,10	0,04	7,27	0,10	\$ 68.039,39	\$ 29.839,43	\$ 25.321,68	\$ 8.326,80	\$ 37.366,41	\$ 229,10	\$ 1.219,05	\$ 20,55	\$ 27.833,33
	ELECTRICA DE OBRAS Y DESARROLLO "LA AGRARIA" LTDA.	\$ 217.770,72	\$ 37.223,23	\$ 180.547,49	0,21	17,10	0,13	\$ 98.934,53	\$ 97.669,47	\$ 32.112,93	\$ 58.991,51	\$ 66.131,25	\$ 26.735,16	\$ 10.166,41	\$ -	\$ 22.799,56
1998	ELECTRICA DE EGAÑA LTDA.	\$ 445.594,92	\$ 12.869,01	\$ 432.725,91	0,03	15,84	0,06	\$ 68.503,76	\$ 132.849,24	\$ 27.252,48	\$ 62.052,65	\$ 67.607,37	\$ 27.552,01	\$ 8.719,81	\$ 215,27	\$ 25.393,03
	DE ELECTRICIDAD DE CORONEL SEGUI LTDA.	\$ 326.899,21	\$ 7.695,68	\$ 319.203,53	0,02	11,87	0,14	\$ 87.384,54	\$ 51.118,32	\$ 39.498,09	\$ 8.915,00	\$ 42.919,16	\$ 1.626,18	\$ -	\$ -	\$ 45.544,43
	ELECTRICA DE OBRAS Y DESARROLLO "LA AGRARIA" LTDA.	\$ 239.671,34	\$ 48.414,06	\$ 191.257,28	0,25	6,88	0,05	\$ 94.743,60	\$ 114.975,51	\$ 39.097,24	\$ 64.763,16	\$ 77.446,58	\$ 29.885,85	\$ 10.093,51	\$ -	\$ 8.619,79
1999	ELECTRICA DE EGAÑA LTDA.	\$ 501.118,44	\$ 31.078,87	\$ 470.039,57	0,07	8,44	0,04	\$ 70.628,47	\$ 134.373,03	\$ 34.579,96	\$ 68.983,06	\$ 76.387,38	\$ 18.037,65	\$ 10.015,84	\$ 0,07	\$ 17.029,22
	DE ELECTRICIDAD DE CORONEL SEGUI LTDA.	\$ 353.713,38	\$ 12.605,58	\$ 341.107,80	0,04	6,56	0,07	\$ 60.445,67	\$ 56.361,25	\$ 34.103,13	\$ 9.681,08	\$ 48.292,37	\$ 1.115,91	\$ 426,11	\$ -	\$ 24.040,54
	ELECTRICA DE OBRAS Y DESARROLLO "LA AGRARIA" LTDA.	\$ 248.959,70	\$ 42.031,96	\$ 206.927,74	0,20	12,46	0,07	\$ 89.928,34	\$ 113.542,64	\$ 28.343,61	\$ 74.736,56	\$ 64.075,23	\$ 31.808,62	\$ 9.277,50	\$ -	\$ 13.784,46
2000	ELECTRICA DE EGAÑA LTDA.	\$ 527.012,44	\$ 24.855,00	\$ 502.157,44	0,05	11,51	0,04	\$ 71.263,23	\$ 140.523,57	\$ 38.053,10	\$ 77.521,61	\$ 69.500,05	\$ 18.945,62	\$ 14.503,92	\$ -	\$ 22.270,34
	DE ELECTRICIDAD DE CORONEL SEGUI LTDA.	\$ 412.582,35	\$ 35.609,96	\$ 376.972,39	0,09	16,87	0,10	\$ 74.693,28	\$ 54.007,48	\$ 33.886,16	\$ 12.724,97	\$ 45.602,99	\$ 1.030,61	\$ 408,56	\$ -	\$ 35.864,59
	ELECTRICA DE OBRAS Y DESARROLLO "LA AGRARIA" LTDA.	\$ 269.436,90	\$ 37.327,09	\$ 232.109,81	0,16	18,45	0,10	\$ 107.593,36	\$ 109.066,18	\$ 39.978,90	\$ 81.168,37	\$ 63.226,96	\$ 37.464,33	\$ 28.548,11	\$ -	\$ 23.369,09
2001	ELECTRICA DE EGAÑA LTDA.	\$ 532.483,29	\$ 30.343,82	\$ 502.139,47	0,06	9,91	-0,01	\$ 71.364,21	\$ 103.228,19	\$ 34.336,80	\$ 75.394,63	\$ 67.712,61	\$ 22.723,10	\$ 18.854,86	\$ 3,19	\$ -6.723,07
	DE ELECTRICIDAD DE CORONEL SEGUI LTDA.	\$ 467.501,63	\$ 59.198,26	\$ 408.303,37	0,14	31,10	0,08	\$ 70.017,81	\$ 59.065,29	\$ 33.818,77	\$ 10.476,96	\$ 53.199,63	\$ 256,76	\$ -	\$ -	\$ 31.330,98
	ELECTRICA DE OBRAS Y DESARROLLO "LA AGRARIA" LTDA.	\$ 284.403,33	\$ 36.330,75	\$ 248.072,58	0,15	26,73	0,06	\$ 99.837,92	\$ 134.627,70	\$ 42.725,41	\$ 84.710,66	\$ 72.248,44	\$ 32.895,81	\$ 12.318,07	\$ -	\$ 14.203,37
2002	ELECTRICA DE EGAÑA LTDA.	\$ 1.037.508,16	\$ 26.395,52	\$ 1.011.112,64	0,03	11,11	-0,12	\$ 77.515,52	\$ 221.535,56	\$ 32.332,73	\$ 115.908,25	\$ 152.488,26	\$ 37.113,16	\$ 149.223,23	\$ 231.871,77	\$ -121.439,86
	DE ELECTRICIDAD DE CORONEL SEGUI LTDA.	\$ 796.042,03	\$ 64.270,80	\$ 731.771,23	0,09	26,42	-0,09	\$ 83.279,86	\$ 103.475,46	\$ 44.775,42	\$ 15.728,14	\$ 110.142,87	\$ 311,51		\$ 82.111,75	\$ -66.314,37
	ELECTRICA DE OBRAS Y DESARROLLO "LA AGRARIA" LTDA.	\$ 558.200,42	\$ 59.559,21	\$ 498.641,21	0,12	7,26	-0,09	\$ 87.596,08	\$ 271.853,64	\$ 36.483,05	\$ 140.011,52	\$ 141.967,27	\$ 48.540,40	\$ 58.702,61	\$ 93.827,90	\$ -42.677,81
2003	ELECTRICA DE EGAÑA LTDA.	\$ 1.858.763,47	\$ 50.826,90	\$ 1.807.936,57	0,03	8,86	0,03	\$ 69.808,45	\$ 401.510,08	\$ 31.175,43	\$ 110.193,47	\$ 279.351,77	\$ 44.234,51	\$ 46.350,34	\$ 1.689,02	\$ 51.024,67
	DE ELECTRICIDAD DE CORONEL SEGUI LTDA.	\$ 534.606,32	\$ 80.004,45	\$ 454.601,87	0,18	31,93	0,07	\$ 78.346,51	\$ 81.903,80	\$ 36.404,77	\$ 13.026,00	\$ 74.576,86	\$ 2.431,36	\$ -	\$ -	\$ 33.811,32
	ELECTRICA DE OBRAS Y DESARROLLO "LA AGRARIA" LTDA.	\$ 542.450,00	\$ 69.606,70	\$ 472.843,30	0,15	5,35	-0,07	\$ 107.143,91	\$ 177.562,06	\$ 32.453,76	\$ 118.157,13	\$ 118.380,32	\$ 45.709,55	\$ 531,79	\$ 4.516,69	\$ -33.979,69

Cuentas Patrimoniales

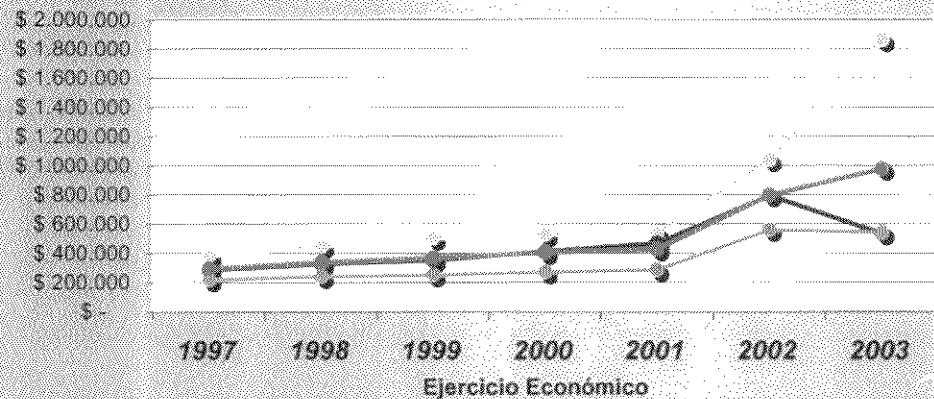
RURALIDAD 3 "C"

ACTIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Egaña	\$ 382.276	100%	\$ 445.595	117%	\$ 501.118	131%	\$ 527.012	138%	\$ 532.483	139%	\$ 1.037.508	271%	\$ 1.858.763	486%
Coronel Seguí	\$ 284.117	100%	\$ 326.899	115%	\$ 353.713	124%	\$ 412.582	145%	\$ 467.502	164%	\$ 796.042	280%	\$ 534.606	188%
La Agraria	\$ 217.771	100%	\$ 239.671	110%	\$ 248.960	114%	\$ 269.437	124%	\$ 284.403	130%	\$ 558.200	255%	\$ 542.450	249%
Promedio	\$ 294.721	100%	\$ 337.388	114%	\$ 367.931	125%	\$ 403.011	137%	\$ 428.129	146%	\$ 797.250	271%	\$ 978.607	240%

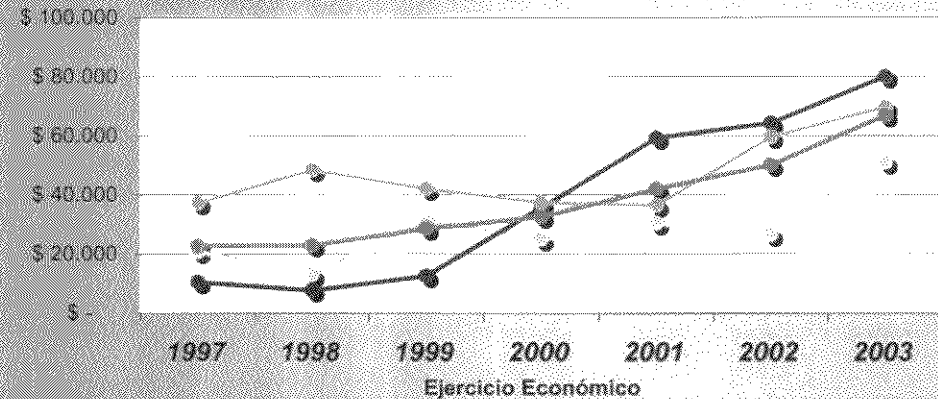
PASIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Egaña	\$ 20.831	100%	\$ 12.869	62%	\$ 31.079	149%	\$ 24.855	120%	\$ 30.344	146%	\$ 26.396	127%	\$ 50.827	244%
Coronel Seguí	\$ 10.457	100%	\$ 7.696	73%	\$ 12.606	121%	\$ 35.610	341%	\$ 59.198	566%	\$ 64.271	615%	\$ 80.004	765%
La Agraria	\$ 37.223	100%	\$ 48.414	130%	\$ 42.032	113%	\$ 37.327	100%	\$ 36.331	97%	\$ 59.559	160%	\$ 69.607	187%
Promedio	\$ 22.837	100%	\$ 22.993	101%	\$ 28.572	125%	\$ 32.597	143%	\$ 41.958	184%	\$ 50.075	215%	\$ 66.813	292%

PATRIMONIO NETO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Egaña	\$ 361.445	100%	\$ 432.726	120%	\$ 470.040	130%	\$ 502.157	139%	\$ 502.139	139%	\$ 1.011.113	280%	\$ 1.807.937	499%
Coronel Seguí	\$ 273.659	100%	\$ 319.204	117%	\$ 341.108	125%	\$ 376.972	138%	\$ 408.303	149%	\$ 731.771	267%	\$ 454.602	166%
La Agraria	\$ 180.547	100%	\$ 191.257	106%	\$ 206.928	115%	\$ 232.110	129%	\$ 248.073	137%	\$ 498.641	276%	\$ 472.843	262%
Promedio	\$ 271.884	100%	\$ 314.396	116%	\$ 339.358	125%	\$ 370.413	136%	\$ 386.172	142%	\$ 747.175	271%	\$ 911.794	332%

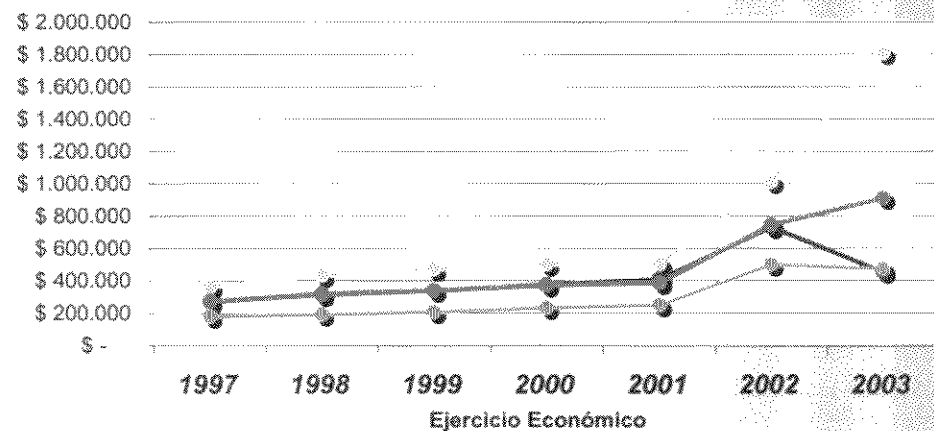
Tendencia del Activo de la Canasta "3 C"



Tendencia del Pasivo de la Canasta "3 C"



Tendencia del Patrimonio Neto de la Canasta "3 C"



Cuentas de Resultados

RURALIDAD 3 "C"

VENTA DE ENERGIA														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Egaña	\$ 53.966	100%	\$ 68.504	27%	\$ 70.628	3%	\$ 71.263	1%	\$ 71.364	0%	\$ 77.516	9%	\$ 69.808	10%
Coronel Seguí	\$ 68.039	100%	\$ 87.385	28%	\$ 60.446	-11%	\$ 74.693	21%	\$ 70.018	-6%	\$ 83.280	18%	\$ 78.347	-6%
La Agraria	\$ 98.935	100%	\$ 94.744	-4%	\$ 89.928	-5%	\$ 107.593	20%	\$ 99.838	-7%	\$ 87.596	-12%	\$ 107.144	22%
Promedio	\$ 73.647	100%	\$ 83.544	12%	\$ 73.667	0%	\$ 84.517	15%	\$ 80.407	-5%	\$ 82.797	3%	\$ 85.100	3%

COSTO DE ENERGIA VENDIDA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Egaña	\$ 28.339	100%	53%	\$ 27.252	-4%	40%	\$ 34.580	27%	40%	\$ 38.053	10%	53%	\$ 34.337	10%	48%	\$ 32.333	8%	42%	\$ 31.175	-4%	45%
Coronel Seguí	\$ 25.322	100%	70%	\$ 39.498	56%	45%	\$ 34.103	-11%	56%	\$ 33.886	-1%	45%	\$ 33.819	0%	46%	\$ 44.775	32%	54%	\$ 36.405	-19%	46%
La Agraria	\$ 32.113	100%	52%	\$ 39.097	22%	41%	\$ 28.344	-29%	67%	\$ 39.979	41%	17%	\$ 42.725	7%	11%	\$ 36.483	-15%	42%	\$ 32.454	-11%	30%
Promedio	\$ 28.591	100%	59%	\$ 35.283	23%	42%	\$ 32.342	-8%	51%	\$ 37.306	15%	40%	\$ 36.960	-1%	40%	\$ 37.864	2%	16%	\$ 33.345	-12%	39%

GASTOS EN PERSONAL DEL SECTOR ELECTRICO																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Egaña	\$ 53.229	100%	99%	\$ 62.053	17%	91%	\$ 68.983	13%	95%	\$ 77.522	12%	109%	\$ 75.395	0%	105%	\$ 115.908	54%	150%	\$ 110.193	-5%	158%
Coronel Seguí	\$ 8.327	100%	12%	\$ 8.915	7%	10%	\$ 9.681	16%	10%	\$ 12.725	31%	17%	\$ 10.477	-18%	15%	\$ 15.728	50%	19%	\$ 13.026	-17%	12%
La Agraria	\$ 58.992	100%	60%	\$ 64.763	10%	68%	\$ 74.737	15%	83%	\$ 81.168	9%	75%	\$ 84.711	4%	95%	\$ 140.012	65%	160%	\$ 118.157	-16%	110%
Promedio	\$ 40.182	100%	56%	\$ 45.244	13%	54%	\$ 51.134	15%	63%	\$ 57.138	12%	60%	\$ 56.861	0%	71%	\$ 90.549	59%	100%	\$ 80.459	-11%	69%

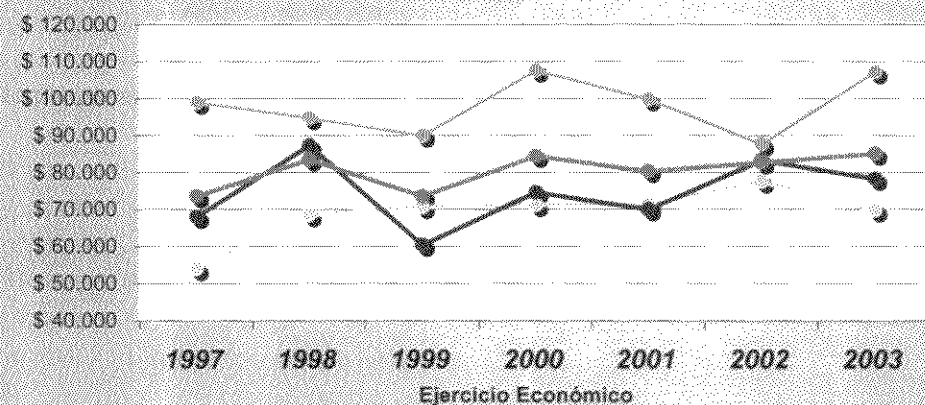
GASTOS DE DISTRIBUCION DE ENERGIA

	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Egaña	\$ 98.754	100%	100%	\$ 67.607	68%	69%	\$ 76.387	77%	78%	\$ 69.500	70%	71%	\$ 67.713	69%	70%	\$ 152.488	155%	197%	\$ 279.352	284%	400%
Coronel Seguí	\$ 37.366	38%	100%	\$ 42.919	44%	115%	\$ 48.292	49%	129%	\$ 45.603	46%	123%	\$ 53.200	54%	143%	\$ 110.143	113%	132%	\$ 74.577	77%	145%
La Agraria	\$ 66.131	67%	100%	\$ 77.447	79%	117%	\$ 64.075	65%	97%	\$ 63.227	64%	96%	\$ 72.248	73%	110%	\$ 141.967	145%	162%	\$ 118.380	120%	110%
Promedio	\$ 67.417	69%	100%	\$ 62.658	65%	96%	\$ 62.918	65%	95%	\$ 59.443	60%	90%	\$ 64.387	63%	94%	\$ 134.866	139%	163%	\$ 157.436	147%	134%

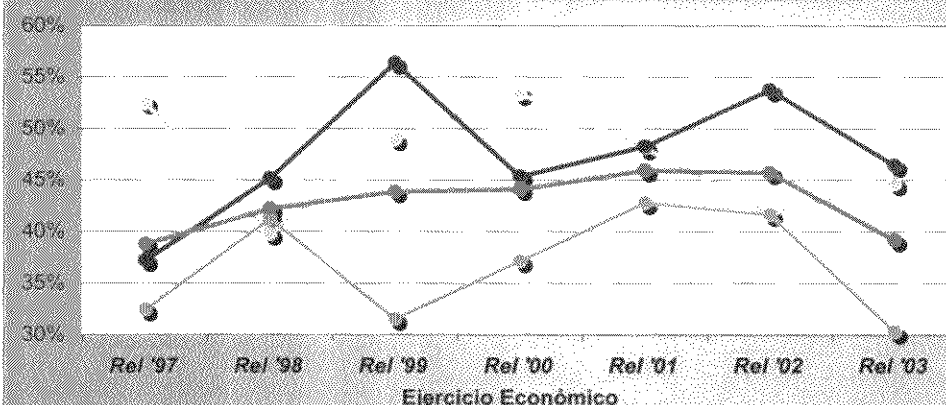
GASTOS DE ADMINISTRACION

	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Egaña	\$ 11.493	100%	100%	\$ 27.552	239%	240%	\$ 18.038	157%	135%	\$ 18.946	165%	156%	\$ 22.723	198%	205%	\$ 37.113	324%	48%	\$ 44.235	385%	63%
Coronel Seguí	\$ 229	2%	100%	\$ 1.626	710%	310%	\$ 1.116	487%	217%	\$ 1.031	450%	201%	\$ 257	112%	51%	\$ 312	136%	0%	\$ 2.431	1083%	3%
La Agraria	\$ 26.735	232%	100%	\$ 29.886	260%	122%	\$ 31.809	283%	127%	\$ 37.464	353%	157%	\$ 32.896	307%	126%	\$ 48.540	455%	55%	\$ 45.710	436%	43%
Promedio	\$ 12.819	100%	100%	\$ 19.688	153%	241%	\$ 16.987	132%	109%	\$ 19.147	149%	148%	\$ 18.625	145%	113%	\$ 28.655	223%	35%	\$ 30.792	239%	36%

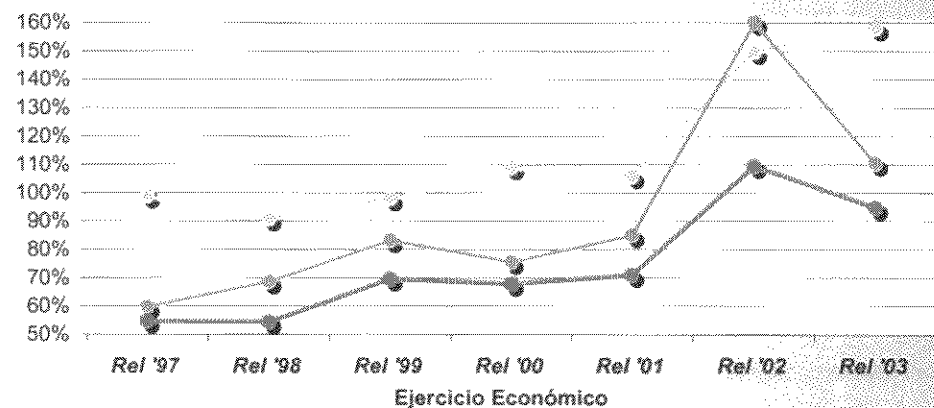
Tendencia de las Ventas de Energía de la Canasta "3 C"



Tendencia de la Relación entre el Costo de la Energía Vendida y las Ventas de la Canasta "3 C"

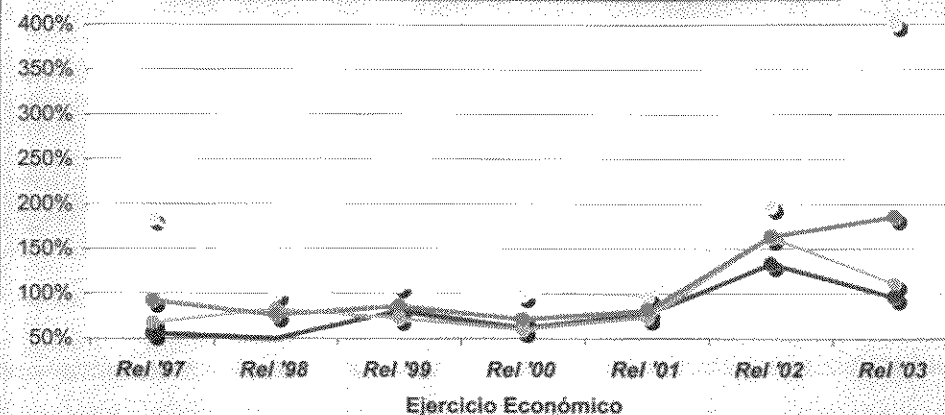


Tendencia de la Relación entre el Gasto en Personal y las Ventas de la Canasta "3 C"



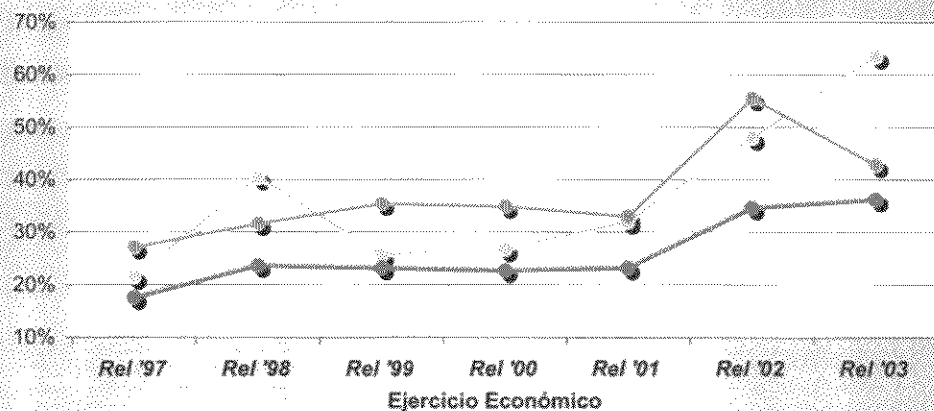
◆ Egaña ■ Coronel Seguí ▲ La Agraria ● Promedio

Tendencia de la Relación entre el Gasto en Distribución y las Ventas de la Canasta "3 C"



◆ Egaña ■ Coronel Seguí ▲ La Agraria ● Promedio

Tendencia de la Relación entre el Gasto en Administración y las Ventas de la Canasta "3 C"



◆ Egaña ■ Coronel Seguí ▲ La Agraria ● Promedio

Indices Financieros

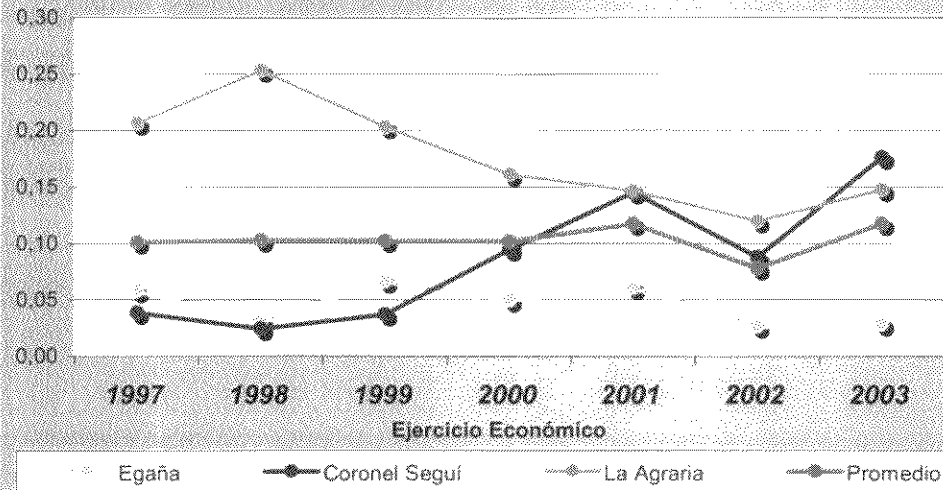
RURALIDAD 3 "C"

ENDEUDAMIENTO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Egaña	0,06	100%	0,03	-48%	0,07	122%	0,05	-25%	0,06	22%	0,03	-52%	0,03	-40%
Coronel Segui	0,04	100%	0,02	-50%	0,04	100%	0,09	156%	0,14	50%	0,09	-30%	0,18	100%
La Agraria	0,21	100%	0,25	20%	0,20	95%	0,16	-24%	0,15	-5%	0,12	-19%	0,15	71%
Promedio	0,10	100%	0,10	10%	0,10	10%	0,10	10%	0,12	16%	0,08	-24%	0,12	20%

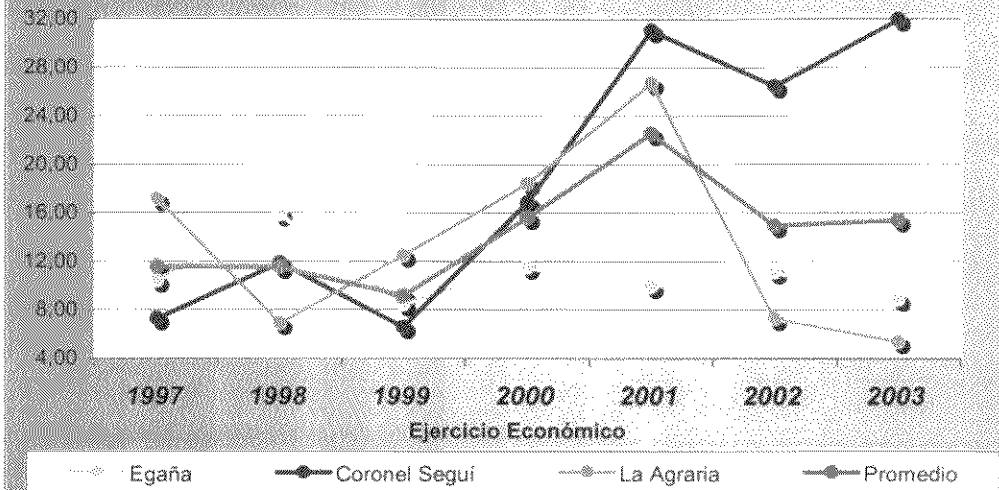
LIQUIDEZ														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Egaña	10,39	100%	15,84	52%	8,44	-18%	11,51	16%	9,91	-14%	11,11	12%	8,86	-20%
Coronel Seguí	7,27	100%	11,87	64%	6,56	-10%	16,87	157%	31,10	343%	26,42	15%	31,93	21%
La Agraria	17,10	100%	6,88	40%	12,46	81%	18,45	48%	26,73	49%	7,26	7%	5,35	3%
Promedio	11,59	100%	11,53	1%	9,16	-21%	15,61	79%	22,58	49%	14,93	-4%	15,38	1%

RENTABILIDAD							
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Egaña	0,055	0,059	0,036	0,044	-0,013	-0,120	0,028
Coronel Seguí	0,102	0,143	0,070	0,095	0,077	-0,091	0,074
La Agraria	0,126	0,045	0,067	0,101	0,057	-0,086	-0,072
Promedio	0,094	0,082	0,058	0,080	0,040	-0,099	0,010

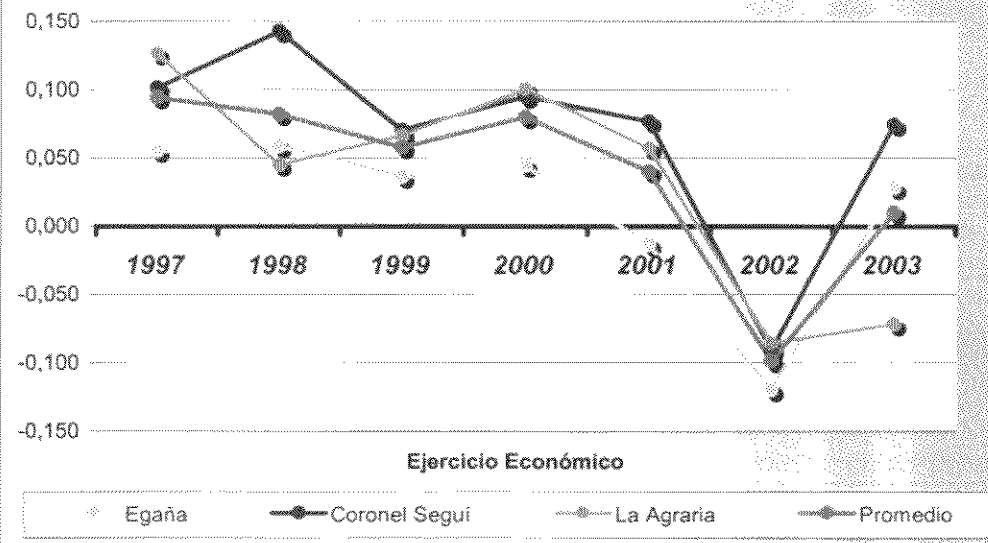
Tendencia del Índice de Endeudamiento de la Canasta "3 C"



Tendencia del Índice de Liquidez de la Canasta "3 C"



Tendencia de la Rentabilidad de la Canasta "3 C"



Cuentas Patrimoniales

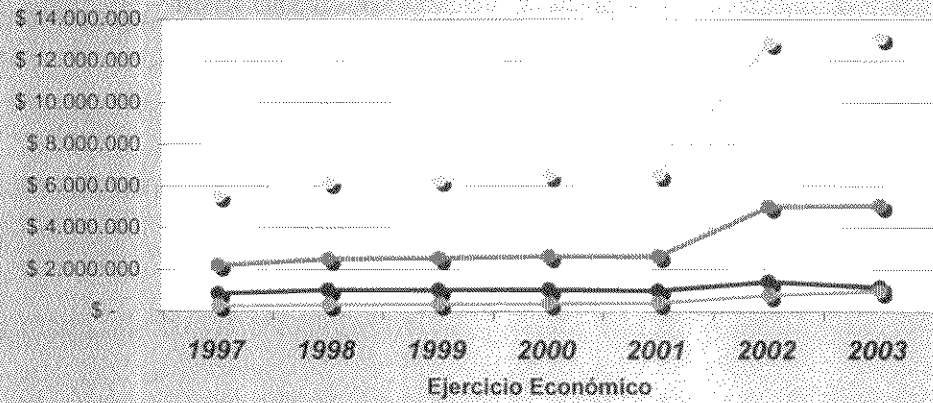
Promedio RURALIDAD "3"

ACTIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 3 A	\$ 5.562.284	100%	\$ 6.213.792	111%	\$ 6.316.089	113%	\$ 6.554.202	118%	\$ 6.570.596	118%	\$ 12.911.703	232%	\$ 13.137.726	236%
Promedio 3 B	\$ 872.716	15%	\$ 1.036.518	18%	\$ 1.039.445	19%	\$ 1.058.528	19%	\$ 1.018.301	18%	\$ 1.441.083	17%	\$ 1.183.698	14%
Promedio 3 C	\$ 294.721	5%	\$ 337.388	6%	\$ 367.931	7%	\$ 403.011	8%	\$ 428.129	8%	\$ 797.250	14%	\$ 978.607	21%
Promedio	\$ 2.243.240	40%	\$ 2.529.233	45%	\$ 2.574.488	46%	\$ 2.671.913	48%	\$ 2.672.342	48%	\$ 5.050.012	90%	\$ 5.100.010	91%

PASIVO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 3 A	\$ 746.003	13%	\$ 1.079.155	19%	\$ 951.784	17%	\$ 909.307	16%	\$ 853.659	15%	\$ 923.088	16%	\$ 903.248	16%
Promedio 3 B	\$ 278.764	5%	\$ 413.218	7%	\$ 378.755	7%	\$ 368.029	6%	\$ 458.217	8%	\$ 338.810	6%	\$ 272.644	5%
Promedio 3 C	\$ 22.837	0%	\$ 22.993	0%	\$ 28.572	0%	\$ 32.597	0%	\$ 41.958	0%	\$ 50.075	0%	\$ 66.813	0%
Promedio	\$ 349.201	6%	\$ 505.122	9%	\$ 453.037	8%	\$ 436.644	8%	\$ 451.278	8%	\$ 437.324	8%	\$ 414.235	8%

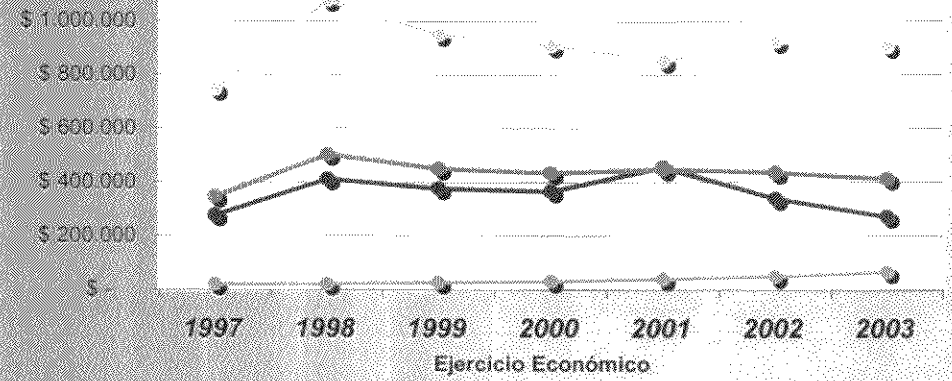
PATRIMONIO NETO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 3 A	\$ 4.816.281	87%	\$ 5.134.637	83%	\$ 5.364.305	84%	\$ 5.644.895	86%	\$ 5.716.937	87%	\$ 11.988.615	187%	\$ 12.234.478	190%
Promedio 3 B	\$ 593.952	11%	\$ 623.300	10%	\$ 660.690	11%	\$ 690.498	12%	\$ 560.085	10%	\$ 1.102.273	19%	\$ 911.054	15%
Promedio 3 C	\$ 271.884	5%	\$ 314.396	5%	\$ 339.358	6%	\$ 370.413	6%	\$ 386.172	7%	\$ 747.175	13%	\$ 911.794	16%
Promedio	\$ 1.894.039	34%	\$ 2.024.111	36%	\$ 2.121.451	36%	\$ 2.235.269	37%	\$ 2.221.065	37%	\$ 4.612.688	79%	\$ 4.685.775	79%

Tendencia del Activo de la Canasta "3"



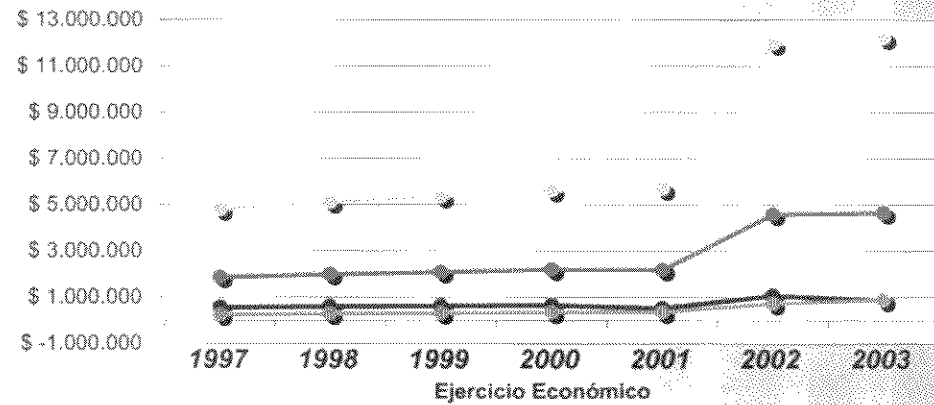
Promedio 3 A Promedio 3 B Promedio 3 C Promedio

Tendencia del Pasivo de la Canasta "3"



Promedio 3 A Promedio 3 B Promedio 3 C Promedio

Tendencia del Patrimonio Neto de la Canasta "3"



Promedio 3 A Promedio 3 B Promedio 3 C Promedio

Promedio RURALIDAD "3"

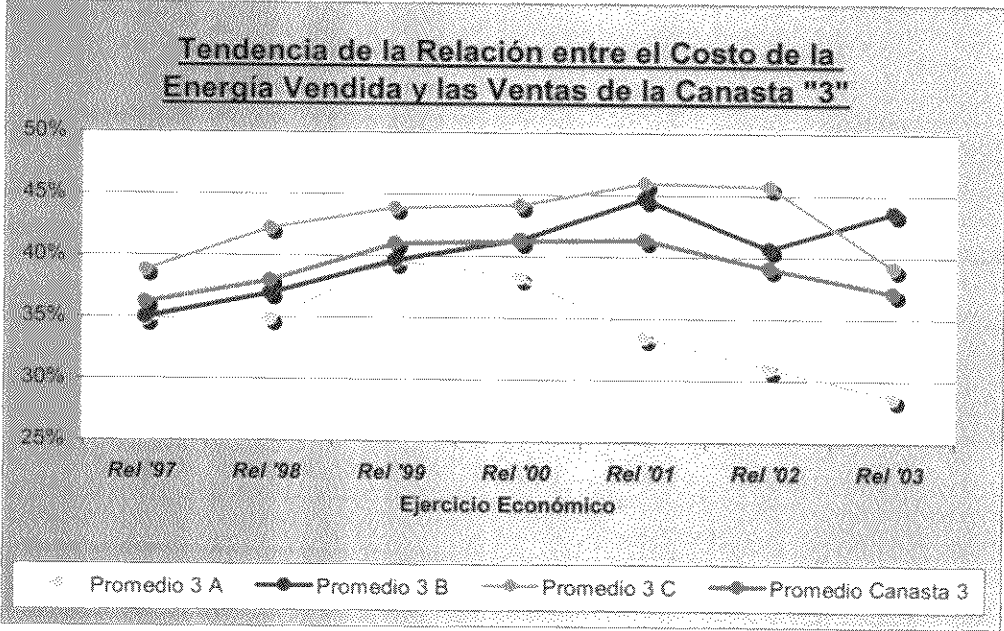
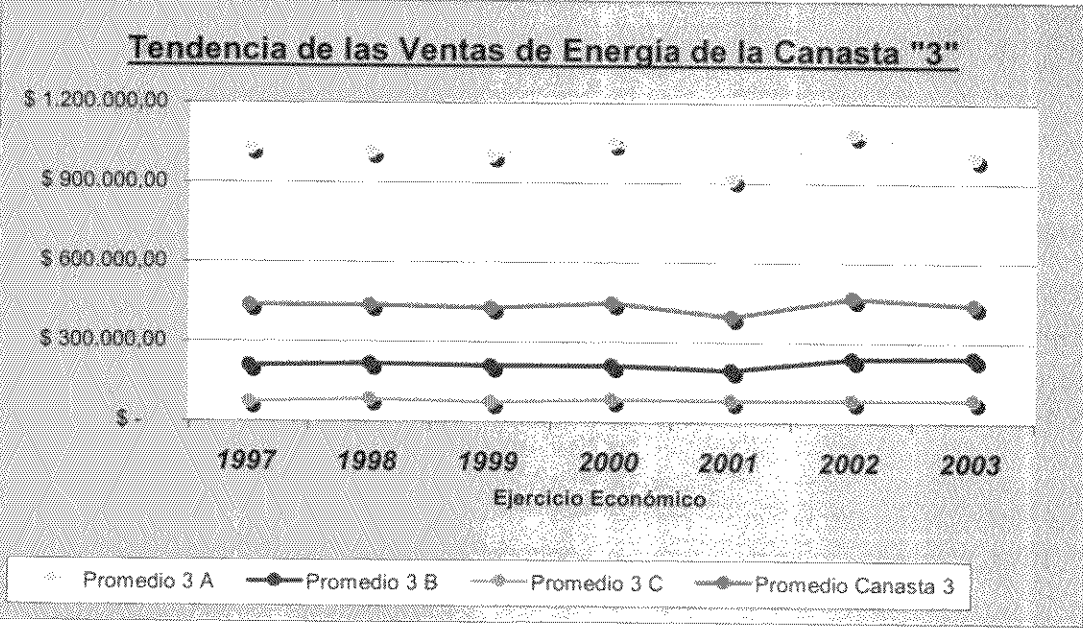
VENTA DE ENERGIA														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 3 A	\$ 1.029.639,57	100%	\$ 1.015.939,50	98%	\$ 1.003.610,40	97%	\$ 1.050.915	102%	\$ 915.284	89%	\$ 1.086.346	106%	\$ 998.657	97%
Promedio 3 B	\$ 210.433	20%	\$ 218.438	21%	\$ 210.870	20%	\$ 212.677	21%	\$ 195.831	19%	\$ 239.705	23%	\$ 243.485	24%
Promedio 3 C	\$ 73.647	7%	\$ 83.544	10%	\$ 73.667	7%	\$ 84.517	10%	\$ 80.407	8%	\$ 82.797	8%	\$ 85.100	9%
Promedio Canasta 3	\$ 437.906	42%	\$ 439.307	43%	\$ 429.383	41%	\$ 449.370	43%	\$ 397.174	38%	\$ 469.616	46%	\$ 442.414	43%

COSTO DE ENERGIA VENDIDA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Promedio 3 A	\$ 358.311	100%	100%	\$ 354.287	99%	97%	\$ 396.501	110%	100%	\$ 402.100	112%	102%	\$ 306.114	85%	83%	\$ 336.355	94%	91%	\$ 285.558	80%	79%
Promedio 3 B	\$ 73.627	20%	100%	\$ 80.721	10%	37%	\$ 83.633	11%	99%	\$ 87.926	12%	111%	\$ 87.588	12%	100%	\$ 97.577	13%	111%	\$ 106.217	14%	114%
Promedio 3 C	\$ 28.591	4%	100%	\$ 35.283	12%	125%	\$ 32.342	11%	111%	\$ 37.306	13%	123%	\$ 36.960	13%	126%	\$ 37.864	13%	127%	\$ 33.345	12%	108%
Promedio Canasta 3	\$ 153.510	43%	100%	\$ 156.764	43%	102%	\$ 170.826	48%	110%	\$ 175.777	49%	114%	\$ 143.554	38%	87%	\$ 157.265	43%	96%	\$ 141.707	39%	87%

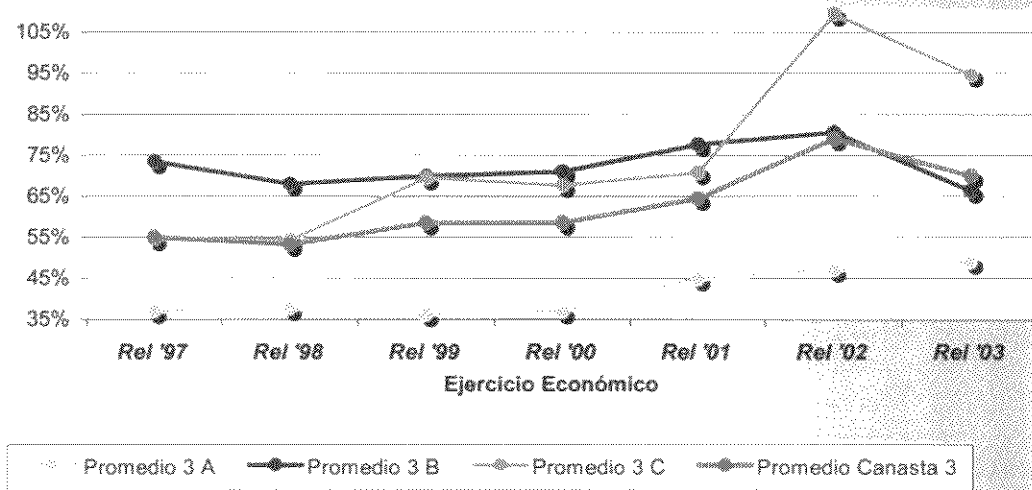
GASTOS EN PERSONAL DEL SECTOR ELECTRICO																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Promedio 3 A	\$ 379.621	100%	100%	\$ 381.672	100%	101%	\$ 362.263	95%	98%	\$ 386.822	102%	104%	\$ 409.672	108%	108%	\$ 510.012	134%	124%	\$ 489.157	129%	120%
Promedio 3 B	\$ 154.439	41%	100%	\$ 148.237	39%	96%	\$ 147.284	39%	96%	\$ 150.818	40%	97%	\$ 151.948	40%	98%	\$ 192.948	49%	129%	\$ 161.428	40%	95%
Promedio 3 C	\$ 40.182	11%	100%	\$ 45.244	11%	113%	\$ 51.134	13%	127%	\$ 57.138	14%	138%	\$ 56.861	14%	137%	\$ 90.549	226%	160%	\$ 80.459	20%	9%
Promedio Canasta 3	\$ 191.414	50%	100%	\$ 191.717	50%	100%	\$ 186.894	48%	98%	\$ 198.260	50%	101%	\$ 206.160	51%	104%	\$ 264.503	138%	129%	\$ 243.681	127%	93%

GASTOS DE DISTRIBUCION DE ENERGIA																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Promedio 3 A	\$ 325.909	100%	52%	\$ 318.392	-2%	31%	\$ 310.015	-3%	31%	\$ 344.732	11%	33%	\$ 307.291	-11%	34%	\$ 614.122	100%	57%	\$ 593.963	-3%	59%
Promedio 3 B	\$ 66.170	100%	11%	\$ 93.491	41%	43%	\$ 72.455	-23%	34%	\$ 57.220	-21%	27%	\$ 73.944	30%	39%	\$ 159.685	100%	67%	\$ 115.817	-27%	34%
Promedio 3 C	\$ 67.417	100%	9%	\$ 62.658	-7%	75%	\$ 62.918	0%	95%	\$ 59.443	-6%	70%	\$ 64.387	10%	80%	\$ 134.866	100%	183%	\$ 157.436	17%	186%
Promedio Canasta 3	\$ 153.165	100%	52%	\$ 158.180	3%	50%	\$ 148.463	-6%	50%	\$ 153.799	4%	43%	\$ 148.540	-4%	50%	\$ 302.891	100%	99%	\$ 289.072	-4%	97%

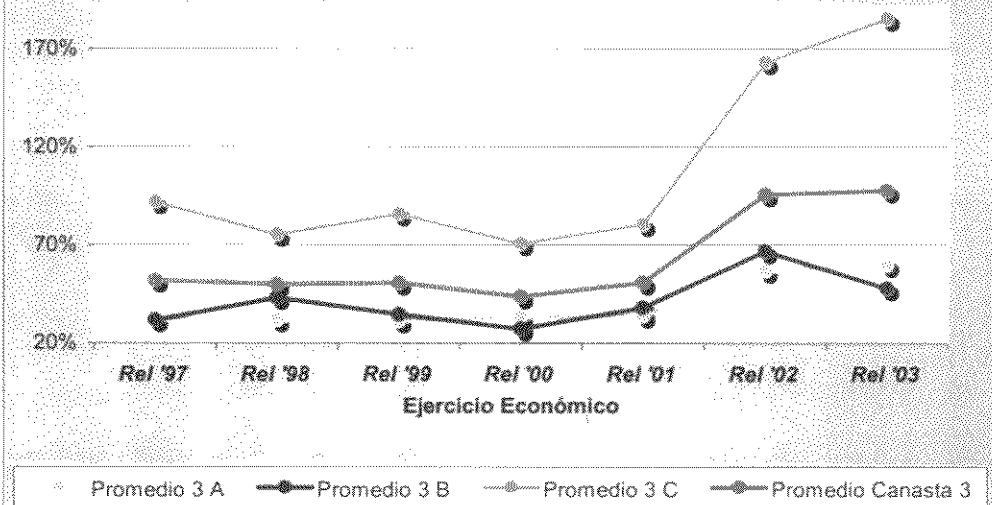
GASTOS DE ADMINISTRACION																					
	1997	%	Rel '97	1998	%	Rel '98	1999	%	Rel '99	2000	%	Rel '00	2001	%	Rel '01	2002	%	Rel '02	2003	%	Rel '03
Promedio 3 A	\$ 62.214	100%	6%	\$ 69.662	12%	71%	\$ 73.172	6%	70%	\$ 74.278	2%	71%	\$ 73.332	-1%	70%	\$ 93.928	28%	90%	\$ 92.345	-2%	95%
Promedio 3 B	\$ 38.063	100%	18%	\$ 39.093	3%	18%	\$ 45.329	16%	71%	\$ 52.072	15%	20%	\$ 39.225	-25%	30%	\$ 67.755	75%	280%	\$ 52.283	-23%	23%
Promedio 3 C	\$ 12.819	100%	12%	\$ 19.688	54%	241%	\$ 16.987	-14%	73%	\$ 19.147	13%	210%	\$ 18.625	-3%	73%	\$ 28.655	54%	200%	\$ 30.792	7%	36%
Promedio Canasta 3	\$ 37.699	100%	10%	\$ 42.814	14%	16%	\$ 45.163	6%	17%	\$ 48.499	7%	18%	\$ 43.727	-10%	17%	\$ 63.446	15%	74%	\$ 58.473	-8%	77%



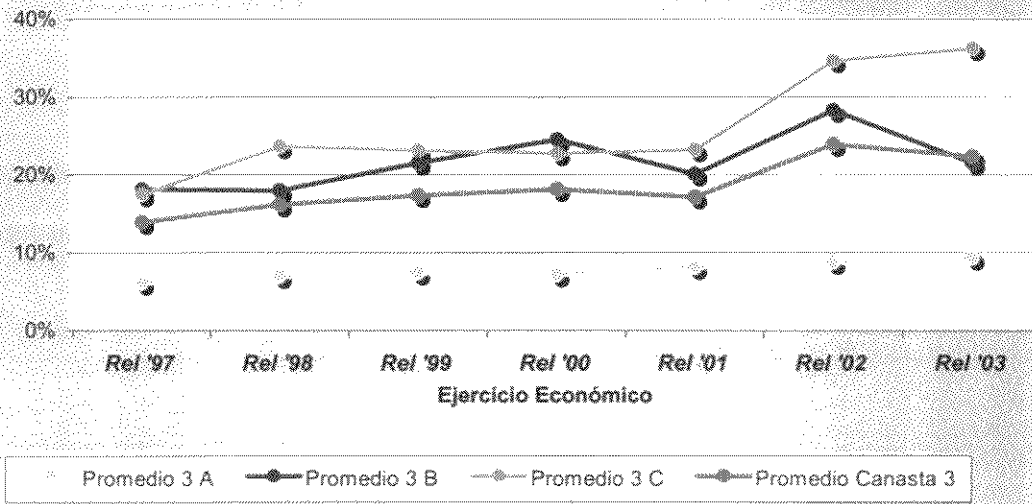
Tendencia de la Relación entre el Gasto en Personal y las Ventas de la Canasta "3"



Tendencia de la Relación entre el Gasto en Distribución y las Ventas de la Canasta "3"



Tendencia de la Relación entre el Gasto en Administración y las Ventas de la Canasta "3"



Índices Financieros

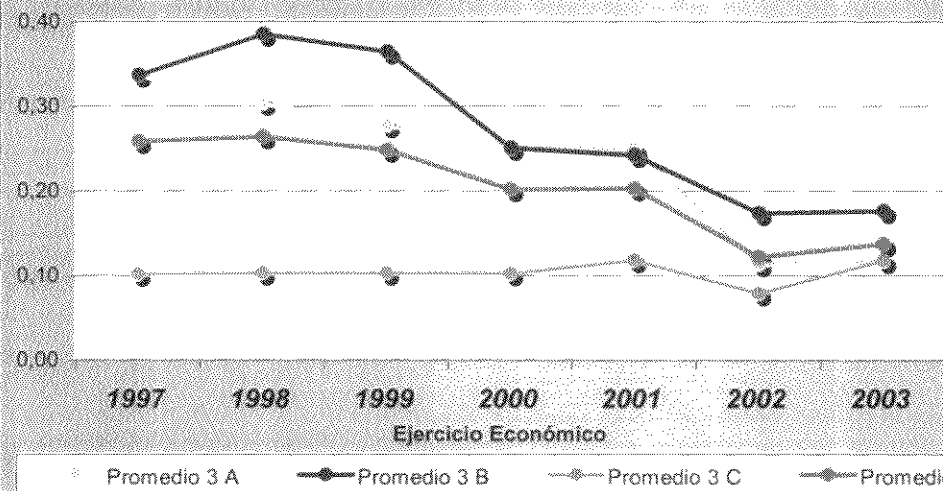
Promedio RURALIDAD "3"

ENDEUDAMIENTO														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 3 A	0,34	100%	0,30	-10%	0,28	-9%	0,25	-8%	0,25	-1%	0,11	-54%	0,12	-3%
Promedio 3 B	0,34	100%	0,38	14%	0,36	-5%	0,25	-31%	0,24	-4%	0,17	-28%	0,18	2%
Promedio 3 C	0,10	100%	0,10	0%	0,10	0%	0,10	0%	0,12	10%	0,08	-34%	0,12	51%
Promedio	0,26	100%	0,26	0%	0,25	-6%	0,20	-19%	0,20	0%	0,12	-40%	0,14	12%

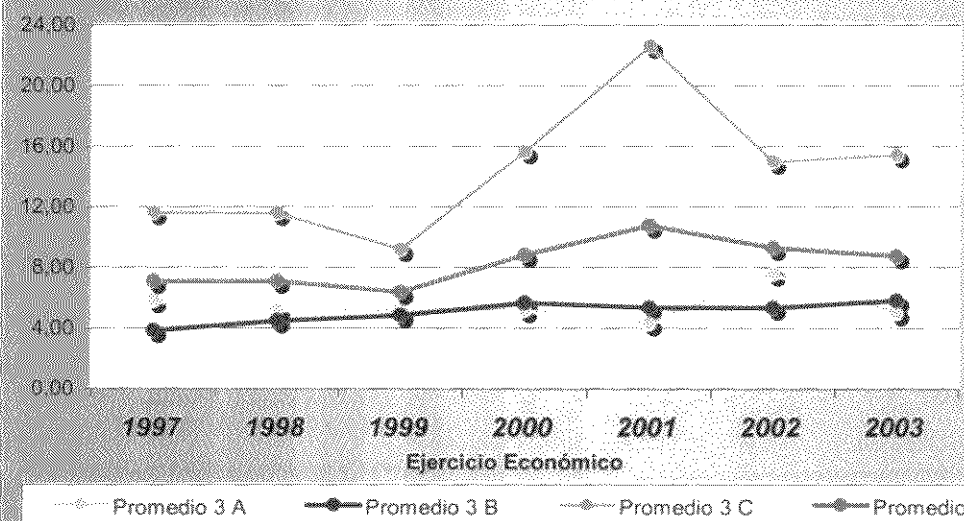
LIQUIDEZ														
	1997	%	1998	%	1999	%	2000	%	2001	%	2002	%	2003	%
Promedio 3 A	5,77	100%	5,18	-10%	5,09	-2%	5,13	1%	4,28	-17%	7,57	77%	4,94	-35%
Promedio 3 B	3,81	100%	4,44	17%	4,79	9%	5,64	18%	5,32	-6%	5,29	-1%	5,79	9%
Promedio 3 C	11,59	100%	11,53	-1%	9,16	-21%	15,61	70%	22,58	45%	14,93	-34%	15,38	3%
Promedio	7,06	100%	7,05	-1%	6,35	-10%	8,79	25%	10,73	22%	9,26	-14%	8,70	-6%

RENTABILIDAD							
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Promedio 3 A	0,042	0,027	0,026	0,028	0,001	-0,057	-0,009
Promedio 3 B	0,053	0,023	0,036	0,024	-0,004	-0,197	-0,001
Promedio 3 C	0,094	0,082	0,058	0,080	0,040	-0,099	0,010
Promedio	0,063	0,044	0,040	0,044	0,012	-0,118	0,000

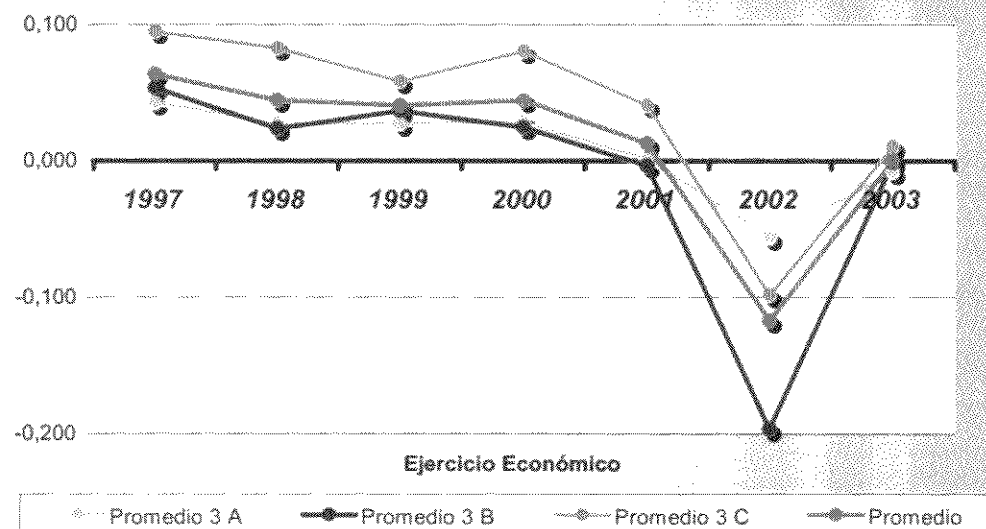
Tendencia del Índice de Endeudamiento de la Canasta "3"



Tendencia del Índice de Liquidez de la Canasta "3"



Tendencia de la Rentabilidad de la Canasta "3"



**3.- EVOLUCION DE LAS TARIFAS APLICADAS POR LAS
DISTRIBUIDORAS MUNICIPALES EN ZONAS NORTE,
ATLANTICA Y SUR DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES
DESDE JUNIO DE 1997 A ENERO DEL 2004.**

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

	ENCUADRA MIENTO	JUN-JUL /97	AGO-OCT /97	NOV-ENE /98	FEB-ABR /98	MAY-JUL /98
T1R - RESIDENCIAL	<u>T1R.doc</u>					
CARGO FIJO		1,21	1,21	1,21	1,47	1,47
CARGO VARIABLE 1 (consumo en KWH-Mes < 100)		0,147	0,143	0,147	0,139	0,129
CARGO VARIABLE 2 (100 < consumo en KWH-Mes < 200)		0,157	0,153	0,157	0,146	0,135
CARGO VARIABLE 3 (200 < consumo en KWH-Mes < 400)		0,190	0,185	0,190	0,171	0,158
CARGO VARIABLE 4 (consumo en KWH-Mes > 400)		0,214	0,208	0,214	0,189	0,174
T1RE - RESIDENCIAL ESTACIONAL	<u>T1RE.doc</u>					
CARGO FIJO		11,54	11,54	11,54	11,65	11,65
CARGO VARIABLE		0,073	0,069	0,073	0,070	0,061
T1G - SERVICIO GENERAL BAJOS CONSUMOS	<u>T1G.doc</u>					
CARGO FIJO		6,22	6,22	6,22	6,26	6,26
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes < 1000)		0,177	0,172	0,181	0,159	0,143
T1G - SERVICIO GENERAL ALTOS CONSUMOS	<u>T1G.doc</u>					
CARGO FIJO		6,22	6,11	6,29	11,88	11,70
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes > 1000)		0,177	0,170	0,179	0,152	0,132
T1GE - SERVICIO GENERAL ESTACIONAL	<u>T1GE.doc</u>					
CARGO FIJO		10,10	10,10	10,10	10,20	10,20
CARGO VARIABLE		0,079	0,075	0,080	0,076	0,067
T1AP - ALUMBRADO PÚBLICO	<u>T1AP.doc</u>					
CARGO FIJO		0,00	0,00	0,00	1,91	1,91
CARGO VARIABLE		0,150	0,146	0,149	0,137	0,133
T2- MEDIANAS DEMANDAS	<u>T2.doc</u>					
T2BT -SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO		40,59	40,59	40,59	40,99	40,99
CARGO POR POTENCIA EN PICO		8,05	7,66	8,30	7,89	7,57
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		3,45	3,28	3,56	3,38	3,25
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0,039	0,037	0,035	0,035	0,031
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO		0,039	0,039	0,039	0,039	0,032

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

	AGO-OCT /98	NOV98-ENE99	FEB-ABR /99	MAY-JUL /99	AGO-OCT /99	NOV99-ENE00
T1R - RESIDENCIAL						
CARGO FIJO	1,47	1,47	1,69	1,69	1,69	1,69
CARGO VARIABLE 1 (consumo en KWH-Mes < 100)	0,138	0,139	0,134	0,128	0,134	0,135
CARGO VARIABLE 2 (100 < consumo en KWH-Mes < 200)	0,144	0,145	0,138	0,131	0,138	0,139
CARGO VARIABLE 3 (200 < consumo en KWH-Mes < 400)	0,169	0,170	0,155	0,148	0,155	0,158
CARGO VARIABLE 4 (consumo en KWH-Mes > 400)	0,186	0,188	0,168	0,159	0,168	0,169
T1RE - RESIDENCIAL ESTACIONAL						
CARGO FIJO	11,65	11,65	11,54	11,54	11,54	11,54
CARGO VARIABLE	0,068	0,069	0,070	0,065	0,070	0,071
T1G - SERVICIO GENERAL BAJOS CONSUMOS						
CARGO FIJO	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes < 1000)	0,157	0,158	0,142	0,130	0,142	0,145
T1G - SERVICIO GENERAL ALTOS CONSUMOS						
CARGO FIJO	11,76	11,81	17,02	16,80	16,97	17,25
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes > 1000)	0,149	0,151	0,130	0,116	0,131	0,134
T1GE - SERVICIO GENERAL ESTACIONAL						
CARGO FIJO	10,20	10,20	10,10	10,10	10,10	10,10
CARGO VARIABLE	0,075	0,076	0,076	0,068	0,076	0,078
T1AP - ALUMBRADO PÚBLICO						
CARGO FIJO	1,91	1,91	3,77	3,77	3,77	3,77
CARGO VARIABLE	0,136	0,137	0,128	0,124	0,128	0,128
T2- MEDIANAS DEMANDAS						
T2BT -SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	40,99	40,99	40,60	40,60	40,60	40,60
CARGO POR POTENCIA EN PICO	7,67	7,77	7,66	7,38	7,60	7,95
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,29	3,33	3,28	3,16	3,26	3,41
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,035	0,035	0,039	0,042	0,039	0,035
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,039	0,039	0,039	0,032	0,040	0,039

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

	FEB-ABR /00	MAY-JUL /00	AGO-OCT00	NOV00-ENE01	FEB-ABR /01	MAY-JUL /01
T1R - RESIDENCIAL						
CARGO FIJO	2,01	2,01	2,01	2,01	2,36	2,36
CARGO VARIABLE 1 (consumo en KWH-Mes < 100)	0,132	0,129	0,138	0,138	0,133	0,125
CARGO VARIABLE 2 (100 < consumo en KWH-Mes < 200)	0,132	0,130	0,138	0,139	0,131	0,124
CARGO VARIABLE 3 (200 < consumo en KWH-Mes < 400)	0,142	0,140	0,149	0,149	0,134	0,129
CARGO VARIABLE 4 (consumo en KWH-Mes > 400)	0,149	0,146	0,156	0,156	0,135	0,132
T1RE - RESIDENCIAL ESTACIONAL						
CARGO FIJO	11,98	11,98	11,98	11,98	12,50	12,50
CARGO VARIABLE	0,070	0,068	0,076	0,076	0,074	0,072
T1G - SERVICIO GENERAL BAJOS CONSUMOS						
CARGO FIJO	6,50	6,50	6,50	6,50	6,78	6,78
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes < 1000)	0,130	0,126	0,137	0,138	0,121	0,113
T1G - SERVICIO GENERAL ALTOS CONSUMOS						
CARGO FIJO	23,24	23,08	23,43	23,58	30,41	30,07
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes > 1000)	0,111	0,107	0,119	0,120	0,097	0,088
T1GE - SERVICIO GENERAL ESTACIONAL						
CARGO FIJO	10,48	10,48	10,48	10,48	10,94	10,94
CARGO VARIABLE	0,077	0,074	0,082	0,083	0,081	0,076
T1AP - ALUMBRADO PÚBLICO						
CARGO FIJO	5,88	5,88	5,88	5,88	8,18	8,18
CARGO VARIABLE	0,120	0,119	0,125	0,125	0,116	0,108
T2- MEDIANAS DEMANDAS						
T2BT -SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	42,13	42,13	42,13	42,13	43,98	43,98
CARGO POR POTENCIA EN PICO	7,99	7,83	8,17	8,31	8,33	8,07
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,42	3,36	3,50	3,56	3,57	3,46
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,036	0,037	0,041	0,040	0,038	0,045
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,039	0,037	0,042	0,042	0,042	0,033

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

		vigencia de 15 meses					
		AGO-OCT /01	NOV 01 - ENE 02	FEB-ABR /02	MAY-JUL /02	AGO-OCT /02	NOV 02 - ENE 04
T1R - RESIDENCIAL							
	CARGO FIJO	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
	CARGO VARIABLE 1 (consumo en KWH-Mes < 100)	0,118	0,115	0,115	0,124	0,124	0,128
	CARGO VARIABLE 2 (100 < consumo en KWH-Mes < 200)	0,116	0,113	0,113	0,123	0,122	0,126
	CARGO VARIABLE 3 (200 < consumo en KWH-Mes < 400)	0,120	0,117	0,117	0,128	0,127	0,131
	CARGO VARIABLE 4 (consumo en KWH-Mes > 400)	0,122	0,119	0,119	0,130	0,130	0,133
T1RE - RESIDENCIAL ESTACIONAL							
	CARGO FIJO	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
	CARGO VARIABLE	0,064	0,062	0,062	0,071	0,070	0,074
T1G - SERVICIO GENERAL BAJOS CONSUMOS							
	CARGO FIJO	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
	CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes < 1000)	0,107	0,106	0,106	0,115	0,115	0,122
T1G - SERVICIO GENERAL ALTOS CONSUMOS							
	CARGO FIJO	30,57	31,21	31,21	30,32	30,30	32,13
	CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes > 1000)	0,079	0,078	0,078	0,089	0,089	0,094
T1GE - SERVICIO GENERAL ESTACIONAL							
	CARGO FIJO	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94
	CARGO VARIABLE	0,071	0,070	0,070	0,078	0,078	0,084
T1AP - ALUMBRADO PÚBLICO							
	CARGO FIJO	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18
	CARGO VARIABLE	0,099	0,095	0,095	0,105	0,105	0,105
T2- MEDIANAS DEMANDAS							
T2BT -SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN							
	CARGO FIJO	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98
	CARGO POR POTENCIA EN PICO	8,45	8,94	8,94	8,26	8,25	9,64
	CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,62	3,83	3,83	3,54	3,53	4,13
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,034	0,024	0,024	0,037	0,037	0,030
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,025	0,022	0,022	0,035	0,034	0,029

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

ENCUADRAMIENTO		JUN-JUL /97	AGO-OCT /97	NOV-ENE /98	FEB-ABR /98	MAY-JUL /98
T2MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
	CARGO FIJO	61,5	61,5	61,5	62,11	62,11
	CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,34	5,96411888	6,579	6,17	5,87
	CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,72	2,55605095	2,82	2,64	2,52
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,038	0,03663715	0,034	0,034	0,03
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,038	0,03816014	0,038	0,038	0,031
T3- GRANDES DEMANDAS						
T3BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
	CARGO FIJO	40,59	40,59	40,59	40,99	40,99
	CARGO POR POTENCIA EN PICO	9,41	9,05222348	9,668	9,26	8,94
	CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	4,03	3,87952435	4,143	3,97	3,83
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,044	0,03273302	0,024	0,025	0,024
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,025	0,02136763	0,021	0,022	0,016
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,022	0,01970483	0,02	0,018	0,013
T3MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
	CARGO FIJO	61,5	61,5	61,5	62,11	62,11
	CARGO POR POTENCIA EN PICO	7,37	7,02679378	7,616	7,21	6,9
	CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,16	3,01148305	3,264	3,09	2,96
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,043	0,03204429	0,024	0,024	0,023
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,025	0,02092531	0,021	0,022	0,016
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,021	0,01928885	0,019	0,018	0,013
T3AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
	CARGO FIJO	451	451	451	455,465	455,465
	CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,54	4,2580302	4,744	4,39	4,14
	CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,03	2,8386868	3,162	2,93	2,76
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,043	0,03183693	0,024	0,024	0,023
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,024	0,02078921	0,02	0,021	0,016
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,021	0,01916225	0,019	0,018	0,013
T4 - PEQUEÑAS DEMANDAS RURALES						
DISTRIBUIDORES PROVINCIALES						
	CARGO FIJO	8,85	8,84526771	8,85	8,93	8,93
	CARGO VARIABLE	0,094	0,08982992	0,095	0,091	0,082

T3.doc

t4.doc

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

	AGO-OCT /98	NOV98-ENE99	FEB-ABR /99	MAY-JUL /99	AGO-OCT /99	NOV99-ENE00
T2MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	62,11	62,11	61,51	61,51	61,51	61,51
CARGO POR POTENCIA EN PICO	5,96	6,05	5,97	5,7	5,91	6,24
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,55	2,59	2,56	2,44	2,53	2,67
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,034	0,035	0,038	0,041	0,038	0,034
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,039	0,039	0,038	0,032	0,039	0,039
T3- GRANDES DEMANDAS						
T3BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	40,99	40,99	40,6	40,6	40,6	40,6
CARGO POR POTENCIA EN PICO	9,05	9,14	9,04	8,74	8,97	9,34
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,88	3,92	3,87	3,75	3,85	4
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,023	0,025	0,039	0,043	0,036	0,024
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,018	0,021	0,029	0,023	0,02	0,021
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,015	0,016	0,02	0,022	0,02	0,021
T3MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	62,11	62,11	61,51	61,51	61,51	61,51
CARGO POR POTENCIA EN PICO	7,01	7,1	7,01	6,73	6,95	7,31
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3	3,04	3,01	2,88	2,98	3,13
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,023	0,024	0,038	0,042	0,035	0,023
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,017	0,02	0,029	0,023	0,02	0,021
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,015	0,015	0,02	0,022	0,019	0,021
T3AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	455,465	455,465	451,09	451,09	451,09	451,09
CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,23	4,3	4,25	4,01	4,2	4,49
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,82	2,87	2,83	2,67	2,8	2,99
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,023	0,024	0,038	0,042	0,035	0,023
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,017	0,02	0,028	0,023	0,02	0,02
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,015	0,015	0,02	0,022	0,019	0,02
T4 - PEQUEÑAS DEMANDAS RURALES						
DISTRIBUIDORES PROVINCIALES						
CARGO FIJO	8,93	8,93	8,85	8,85	8,85	8,85
CARGO VARIABLE	0,09	0,091	0,09	0,082	0,09	0,093

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

	FEB-ABR /00	MAY-JUL /00	AGO-OCT00	NOV00-ENE01	FEB-ABR /01	MAY-JUL /01
T2MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	63,84	63,84	63,84	63,84	66,64	66,64
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,23	6,08	6,4	6,53	6,49	6,25
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,67	2,61	2,74	2,8	2,78	2,68
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,035	0,036	0,04	0,039	0,037	0,045
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,039	0,036	0,041	0,041	0,041	0,032
T3- GRANDES DEMANDAS						
T3BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	42,13	42,13	42,13	42,13	43,98	43,98
CARGO POR POTENCIA EN PICO	9,39	9,24	9,58	9,72	9,76	9,51
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	4,02	3,96	4,11	4,17	4,18	4,08
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,024	0,034	0,036	0,035	0,026	0,04
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,023	0,031	0,026	0,026	0,024	0,025
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,023	0,031	0,026	0,025	0,021	0,024
T3MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	63,84	63,84	63,84	63,84	66,64	66,64
CARGO POR POTENCIA EN PICO	7,28	7,14	7,47	7,61	7,57	7,33
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,12	3,06	3,2	3,26	3,24	3,14
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,024	0,033	0,036	0,034	0,026	0,039
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,023	0,03	0,025	0,025	0,023	0,025
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,022	0,03	0,025	0,025	0,021	0,023
T3AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	468,138	468,138	468,138	468,138	488,704	488,704
CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,41	4,3	4,57	4,68	4,58	4,38
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,94	2,86	3,04	3,12	3,05	2,92
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,024	0,033	0,035	0,034	0,026	0,039
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,023	0,03	0,025	0,025	0,023	0,024
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,022	0,03	0,025	0,025	0,021	0,023
T4 - PEQUEÑAS DEMANDAS RURALES						
DISTRIBUIDORES PROVINCIALES						
CARGO FIJO	9,18	9,18	9,18	9,18	9,58	13,54
CARGO VARIABLE	0,092	0,089	0,097	0,098	0,097	0,121

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

vigencia de 15 meses						
	AGO-OCT /01	NOV 01 - ENE 02	FEB-ABR /02	MAY-JUL /02	AGO-OCT /02	NOV 02 - ENE 04
T2MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,61	7,08	7,08	6,43	6,42	7,75
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,83	3,03	3,03	2,76	2,75	3,32
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,033	0,023	0,023	0,037	0,036	0,03
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,025	0,021	0,021	0,034	0,034	0,029
T3- GRANDES DEMANDAS						
T3BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98
CARGO POR POTENCIA EN PICO	9,91	10,4	10,4	9,71	9,69	11,23
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	4,25	4,46	4,46	4,16	4,15	4,81
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,029	0,019	0,019	0,031	0,031	0,025
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,02	0,017	0,017	0,029	0,029	0,024
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,019	0,017	0,017	0,027	0,026	0,023
T3MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64
CARGO POR POTENCIA EN PICO	7,71	8,18	8,18	7,52	7,5	8,97
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,3	3,5	3,5	3,22	3,22	3,85
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,028	0,018	0,018	0,031	0,03	0,025
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,02	0,017	0,017	0,028	0,028	0,024
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,019	0,016	0,016	0,026	0,026	0,022
T3AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	488,704	488,704	488,704	488,7	488,7	488,704
CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,69	5,08	5,08	4,54	4,52	5,73
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,13	3,39	3,39	3,02	3,02	3,82
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,028	0,018	0,018	0,03	0,03	0,024
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,02	0,016	0,016	0,028	0,028	0,024
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,019	0,016	0,016	0,026	0,026	0,022
T4 - PEQUEÑAS DEMANDAS RURALES						
DISTRIBUIDORES PROVINCIALES						
CARGO FIJO	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58
CARGO VARIABLE	0,078	0,086	0,086	0,093	0,093	0,1

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

ENCUADRA MIENTO	JUN-JUL /97	AGO-OCT /97	NOV-ENE /98	FEB-ABR /98	MAY-JUL /98
DISTRIBUIDORES MUNICIPALES					
CARGO FIJO	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE	0	0	0	0	0
T5- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE GRANDES DEMANDAS					
T5BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN					
CARGO FIJO	8,12	8,12	8,12	8,2	8,2
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,52	6,2438235	6,29	6,21	6,15
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,79	2,6759244	2,7	2,66	2,64
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0023	0,002073	0,0016	0,0017	0,0015
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0015	0,0016076	0,0015	0,0016	0,0012
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0014	0,0015448	0,0014	0,0015	0,001
T5MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN					
CARGO FIJO	12,3	12,3	12,3	12,42	12,42
CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,48	4,2183938	4,24	4,16	4,12
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	1,92	1,8078831	1,82	1,78	1,76
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0014	0,0013843	0,0011	0,0012	0,001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,001	0,0011653	0,001	0,0011	0,0008
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0009	0,0011289	0,001	0,0011	0,0008
T5AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN					
CARGO FIJO	45,1	45,1	45,1	45,55	45,55
CARGO POR POTENCIA EN PICO	2,06	1,8508302	1,85	1,78	1,75
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	1,37	1,2338868	1,23	1,19	1,17
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0011	0,0011769	0,0009	0,001	0,0008
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0008	0,0010292	0,0009	0,001	0,0007
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0008	0,0010022	0,0009	0,0009	0,0007
T6- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE MEDIANAS DEMANDAS					
T6BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN					
CARGO FIJO	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0

T5.doc

T6.doc

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

	AGO-OCT /98	NOV98-ENE99	FEB-ABR /99	MAY-JUL /99	AGO-OCT /99	NOV99-ENE00
DISTRIBUIDORES MUNICIPALES						
CARGO FIJO	0	12,5	12,39	12,39	12,39	12,39
CARGO VARIABLE	0	0,12	0,119	0,108	0,119	0,123
T5- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE GRANDES DEMANDAS						
T5BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	8,2	8,2	8,12	8,12	8,12	8,12
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,26	6,26	6,22	6,16	6,27	6,43
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,68	2,68	2,66	2,64	2,69	2,76
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0018	0,0019	0,0023	0,0022	0,0026	0,0017
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0016	0,0017	0,0019	0,0013	0,0019	0,0016
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0015	0,0015	0,0015	0,0013	0,0019	0,0016
T5MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	12,42	12,42	12,3	12,3	12,3	12,3
CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,22	4,22	4,19	4,15	4,25	4,39
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	1,81	1,81	1,8	1,78	1,82	1,88
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0014	0,0014	0,0015	0,0012	0,0018	0,0012
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0013	0,0013	0,0013	0,0009	0,0015	0,0011
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0012	0,0012	0,0011	0,0008	0,0015	0,0011
T5AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	45,55	45,55	45,11	45,11	45,11	45,11
CARGO POR POTENCIA EN PICO	1,83	1,83	1,83	1,8	1,88	1,99
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	1,22	1,22	1,22	1,2	1,25	1,33
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0012	0,0012	0,0012	0,001	0,0016	0,001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0011	0,0012	0,0011	0,0007	0,0014	0,001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0011	0,0011	0,001	0,0007	0,0014	0,001
T6- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE MEDIANAS DEMANDAS						
T6BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0	0

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

	FEB-ABR /00	MAY-JUL /00	AGO-OCT00	NOV00-ENE01	FEB-ABR /01	MAY-JUL /01
DISTRIBUIDORES MUNICIPALES						
CARGO FIJO	12,85	12,85	12,85	12,85	13,41	13,54
CARGO VARIABLE	0,124	0,12	0,131	0,132	0,131	0,121
T5- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE GRANDES DEMANDAS						
T5BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	8,43	8,43	8,43	8,43	8,8	8,8
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,5	6,43	6,53	6,51	6,69	6,55
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,78	2,76	2,8	2,79	2,87	2,81
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0016	0,002	0,0025	0,0023	0,0015	0,0021
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0015	0,0019	0,002	0,0019	0,0014	0,0015
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0015	0,0018	0,002	0,0019	0,0013	0,0015
T5MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	12,77	12,77	12,77	12,77	13,33	13,33
CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,39	4,34	4,42	4,39	4,5	4,37
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	1,88	1,86	1,89	1,88	1,93	1,87
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0011	0,0013	0,0017	0,0016	0,0009	0,0013
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0011	0,0012	0,0015	0,0014	0,0009	0,001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0011	0,0012	0,0015	0,0014	0,0008	0,001
T5AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	46,81	46,81	46,81	46,81	48,87	48,87
CARGO POR POTENCIA EN PICO	1,93	1,89	1,95	1,92	1,94	1,84
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	1,29	1,26	1,3	1,28	1,3	1,23
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0009	0,0011	0,0015	0,0014	0,0008	0,001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0009	0,001	0,0013	0,0012	0,0007	0,0008
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0009	0,001	0,0013	0,0012	0,0007	0,0008
T6- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE MEDIANAS DEMANDAS						
T6BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	23,1081	23,1081
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	5,8268	5,6845
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	2,4972	2,4362
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0,0131	0,0074
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0,0198	0,0096

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

		vigencia de 15 meses					
		AGO-OCT /01	NOV 01 - ENE 02	FEB-ABR /02	MAY-JUL /02	AGO-OCT /02	NOV 02 - ENE 04
DISTRIBUIDORES MUNICIPALES							
CARGO FIJO		13,92	14,5	14,5	15,51	16,03	16,03
CARGO VARIABLE		0,114	0,104	0,104	0,114	0,112	0,119
T5- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE GRANDES DEMANDAS							
T5BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN							
CARGO FIJO		8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
CARGO POR POTENCIA EN PICO		6,79	7	7	6,74	6,72	6,96
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		2,91	3	3	2,89	2,88	2,98
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0,0014	0,0008	0,0008	0,0013	0,0013	0,001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO		0,001	0,0007	0,0007	0,0012	0,0012	0,001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE		0,001	0,0007	0,0007	0,0011	0,0011	0,0009
T5MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN							
CARGO FIJO		13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33
CARGO POR POTENCIA EN PICO		4,59	4,78	4,78	4,55	4,53	4,7
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		1,97	2,05	2,05	1,95	1,94	2,02
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0,0008	0,0004	0,0004	0,0006	0,0006	0,0005
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO		0,0006	0,0003	0,0003	0,0006	0,0006	0,0005
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE		0,0006	0,0003	0,0003	0,0005	0,0005	0,0004
T5AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN							
CARGO FIJO		48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87
CARGO POR POTENCIA EN PICO		2,02	2,17	2,17	1,99	1,98	2,07
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		1,35	1,45	1,45	1,33	1,32	1,38
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0,0006	0,0002	0,0002	0,0004	0,0004	0,0003
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO		0,0005	0,0002	0,0002	0,0004	0,0004	0,0003
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE		0,0005	0,0002	0,0002	0,0004	0,0004	0,0003
T6- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE MEDIANAS DEMANDAS							
T6BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN							
CARGO FIJO		23,1081	23,11	23,11	23,11	23,11	23,1081
CARGO POR POTENCIA EN PICO		5,9256	6,14	6,14	5,87	5,86	6,0786
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		2,5396	2,63	2,63	2,52	2,51	2,6051
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0,0064	0,0058	0,0058	0,0073	0,0073	0,006
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO		0,006	0,0057	0,0057	0,0072	0,0072	0,006

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

	ENCUADRA MIENTO	JUN-JUL /97	AGO-OCT /97	NOV-ENE /98	FEB-ABR /98	MAY-JUL /98
T6MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO		0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO		0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO		0	0	0	0	0

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

	AGO-OCT /98	NOV98-ENE99	FEB-ABR /99	MAY-JUL /99	AGO-OCT /99	NOV99-ENE00
T6MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0	0

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

	FEB-ABR /00	MAY-JUL /00	AGO-OCT00	NOV00-ENE01	FEB-ABR /01	MAY-JUL /01
T6MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	43,84	45,7777
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	3,991	3,8596
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	1,7104	1,6541
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0,0123	0,0065
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0,0189	0,009

Tarifas Aplicables a la Zona Atlántica

vigencia de 15 meses						
	AGO-OCT /01	NOV 01 - ENE 02	FEB-ABR /02	MAY-JUL /02	AGO-OCT /02	NOV 02 - ENE 04
T6MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	45,7777	45,78	45,78	45,78	45,78	45,7777
CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,0846	4,27	4,27	4,04	4,02	4,187
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	1,7506	1,83	1,83	1,73	1,72	1,7944
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0058	0,0054	0,0054	0,0066	0,0066	0,0055
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,0056	0,0053	0,0053	0,0066	0,0066	0,0055

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

	ENCUADRA MIENTO	JUN-JUL /97	AGO-OCT /97	NOV-ENE /98	FEB-ABR /98	MAY-JUL /98
T1R - RESIDENCIAL	<u>T1R.doc</u>					
CARGO FIJO		1,21	1,21	1,21	1,47	1,47
CARGO VARIABLE 1 (consumo en KWH-Mes < 100)		0,141	0,137	0,143	0,139	0,134
CARGO VARIABLE 2 (100 < consumo en KWH-Mes < 200)		0,155	0,151	0,157	0,149	0,143
CARGO VARIABLE 3 (200 < consumo en KWH-Mes < 400)		0,191	0,186	0,193	0,177	0,170
CARGO VARIABLE 4 (consumo en KWH-Mes > 400)		0,215	0,210	0,217	0,194	0,186
T1RE - RESIDENCIAL ESTACIONAL	<u>T1RE.doc</u>					
CARGO FIJO		14,07	14,07	14,07	14,21	14,21
CARGO VARIABLE		0,071	0,068	0,073	0,070	0,065
T1G - SERVICIO GENERAL BAJOS CONSUMOS	<u>T1G.doc</u>					
CARGO FIJO		6,22	6,22	6,22	6,51	6,51
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes < 1000)		0,177	0,172	0,183	0,163	0,155
T1G - SERVICIO GENERAL ALTOS CONSUMOS	<u>T1G.doc</u>					
CARGO FIJO		6,22	6,01	6,18	13,10	12,94
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes > 1000)		0,177	0,171	0,183	0,155	0,145
T1GE - SERVICIO GENERAL ESTACIONAL	<u>T1GE.doc</u>					
CARGO FIJO		12,23	12,23	12,23	12,35	12,35
CARGO VARIABLE		0,077	0,073	0,079	0,076	0,071
T1AP - ALUMBRADO PÚBLICO	<u>T1AP.doc</u>					
CARGO FIJO		0,00	0,00	0,00	1,91	1,91
CARGO VARIABLE		0,150	0,146	0,150	0,141	0,137
T2- MEDIANAS DEMANDAS	<u>T2.doc</u>					
T2BT -SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO		40,59	40,59	40,59	40,99	40,99
CARGO POR POTENCIA EN PICO		8,09	7,77	8,50	8,14	7,82
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		3,47	3,33	3,64	3,49	3,35
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0,039	0,038	0,037	0,037	0,032
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO		0,039	0,038	0,038	0,038	0,037

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

	AGO-OCT /98	NOV98-ENE99	FEB-ABR /99	MAY-JUL /99	AGO-OCT /99	NOV99-ENE00
T1R - RESIDENCIAL						
CARGO FIJO	1,47	1,47	1,69	1,69	1,69	1,69
CARGO VARIABLE 1 (consumo en KWH-Mes < 100)	0,136	0,139	0,139	0,134	0,136	0,137
CARGO VARIABLE 2 (100 < consumo en KWH-Mes < 200)	0,147	0,149	0,144	0,139	0,141	0,142
CARGO VARIABLE 3 (200 < consumo en KWH-Mes < 400)	0,174	0,177	0,164	0,158	0,160	0,161
CARGO VARIABLE 4 (consumo en KWH-Mes > 400)	0,191	0,194	0,176	0,170	0,173	0,174
T1RE - RESIDENCIAL ESTACIONAL						
CARGO FIJO	14,21	14,21	14,07	14,07	14,07	14,07
CARGO VARIABLE	0,068	0,070	0,072	0,067	0,069	0,070
T1G - SERVICIO GENERAL BAJOS CONSUMOS						
CARGO FIJO	6,51	6,51	6,67	6,67	6,67	6,67
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes < 1000)	0,158	0,163	0,149	0,140	0,145	0,147
T1G - SERVICIO GENERAL ALTOS CONSUMOS						
CARGO FIJO	12,92	13,08	20,02	19,75	19,67	19,86
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes > 1000)	0,149	0,155	0,136	0,125	0,132	0,134
T1GE - SERVICIO GENERAL ESTACIONAL						
CARGO FIJO	12,35	12,35	12,23	12,23	12,23	12,23
CARGO VARIABLE	0,073	0,076	0,078	0,071	0,075	0,076
T1AP - ALUMBRADO PÚBLICO						
CARGO FIJO	1,91	1,91	3,77	3,77	3,77	3,77
CARGO VARIABLE	0,139	0,141	0,134	0,133	0,132	0,133
T2- MEDIANAS DEMANDAS						
T2BT -SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	40,99	40,99	40,60	40,60	40,60	40,60
CARGO POR POTENCIA EN PICO	7,79	8,11	8,26	7,91	7,83	8,08
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,34	3,47	3,54	3,39	3,36	3,46
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,037	0,037	0,038	0,039	0,038	0,036
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,038	0,038	0,038	0,034	0,039	0,039

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

	FEB-ABR /00	MAY-JUL /00	AGO-OCT00	NOV00-ENE01	FEB-ABR /01	MAY-JUL /01
T1R - RESIDENCIAL						
CARGO FIJO	2,01	2,01	2,01	2,01	2,36	2,36
CARGO VARIABLE 1 (consumo en KWH-Mes < 100)	0,139	0,139	0,143	0,145	0,146	0,137
CARGO VARIABLE 2 (100 < consumo en KWH-Mes < 200)	0,140	0,140	0,145	0,146	0,143	0,135
CARGO VARIABLE 3 (200 < consumo en KWH-Mes < 400)	0,151	0,151	0,157	0,158	0,146	0,141
CARGO VARIABLE 4 (consumo en KWH-Mes > 400)	0,157	0,157	0,163	0,164	0,147	0,143
T1RE - RESIDENCIAL ESTACIONAL						
CARGO FIJO	14,61	14,61	14,61	14,61	15,25	15,25
CARGO VARIABLE	0,071	0,071	0,075	0,076	0,076	0,073
T1G - SERVICIO GENERAL BAJOS CONSUMOS						
CARGO FIJO	7,15	7,15	7,15	7,15	7,70	7,70
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes < 1000)	0,135	0,134	0,141	0,143	0,129	0,121
T1G - SERVICIO GENERAL ALTOS CONSUMOS						
CARGO FIJO	27,64	27,63	27,88	28,12	36,55	36,25
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes > 1000)	0,113	0,113	0,120	0,122	0,100	0,091
T1GE - SERVICIO GENERAL ESTACIONAL						
CARGO FIJO	12,70	12,70	12,70	12,70	13,25	13,25
CARGO VARIABLE	0,077	0,076	0,082	0,083	0,083	0,078
T1AP - ALUMBRADO PÚBLICO						
CARGO FIJO	5,88	5,88	5,88	5,88	8,18	8,18
CARGO VARIABLE	0,128	0,130	0,132	0,133	0,127	0,119
T2- MEDIANAS DEMANDAS						
T2BT -SUMINISTROS EN BAJA TENSION						
CARGO FIJO	42,13	42,13	42,13	42,13	43,98	43,98
CARGO POR POTENCIA EN PICO	8,27	8,25	8,49	8,73	8,83	8,60
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,54	3,54	3,64	3,74	3,78	3,69
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,037	0,037	0,040	0,038	0,039	0,044
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,039	0,038	0,042	0,041	0,042	0,033

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

vigencia de 15 meses						
	AGO-OCT /01	NOV 01 - ENE 02	FEB-ABR /02	MAY-JUL /02	AGO-OCT /02	NOV 02 - ENE 04
T1R - RESIDENCIAL						
CARGO FIJO	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
CARGO VARIABLE 1 (consumo en KWH-Mes < 100)	0,132	0,127	0,127	0,134	0,134	0,145
CARGO VARIABLE 2 (100 < consumo en KWH-Mes < 200)	0,129	0,125	0,125	0,132	0,132	0,142
CARGO VARIABLE 3 (200 < consumo en KWH-Mes < 400)	0,134	0,129	0,129	0,137	0,136	0,147
CARGO VARIABLE 4 (consumo en KWH-Mes > 400)	0,136	0,130	0,130	0,139	0,138	0,149
T1RE - RESIDENCIAL ESTACIONAL						
CARGO FIJO	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25
CARGO VARIABLE	0,067	0,062	0,062	0,070	0,069	0,079
T1G - SERVICIO GENERAL BAJOS CONSUMOS						
CARGO FIJO	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes < 1000)	0,116	0,113	0,113	0,120	0,119	0,133
T1G - SERVICIO GENERAL ALTOS CONSUMOS						
CARGO FIJO	36,62	37,31	37,31	36,53	36,47	38,40
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes > 1000)	0,084	0,080	0,080	0,088	0,088	0,101
T1GE - SERVICIO GENERAL ESTACIONAL						
CARGO FIJO	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
CARGO VARIABLE	0,074	0,071	0,071	0,078	0,077	0,089
T1AP - ALUMBRADO PÚBLICO						
CARGO FIJO	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18
CARGO VARIABLE	0,111	0,105	0,105	0,113	0,113	0,120
T2- MEDIANAS DEMANDAS						
T2BT -SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98
CARGO POR POTENCIA EN PICO	8,88	9,41	9,41	8,81	8,77	10,26
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,81	4,03	4,03	3,78	3,76	4,40
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,035	0,022	0,022	0,034	0,034	0,033
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,027	0,021	0,021	0,032	0,032	0,032

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

ENCUADRA MIENTO	JUN-JUL /97	AGO-OCT /97	NOV-ENE /98	FEB-ABR /98	MAY-JUL /98
T2MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN					
CARGO FIJO	61,5	61,5	61,5	62,11	62,11
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,2	5,89702178	6,6	6,23	5,93
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,66	2,52729505	2,83	2,67	2,54
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,038	0,03692283	0,036	0,036	0,032
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,038	0,03742681	0,037	0,038	0,036
T3- GRANDES DEMANDAS					
T3.doc					
T3BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN					
CARGO FIJO	40,59	40,59	40,59	40,99	40,99
CARGO POR POTENCIA EN PICO	9,48	9,19848314	9,9	9,54	9,21
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	4,06	3,94220706	4,24	4,09	3,95
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,038	0,03050368	0,023	0,023	0,023
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,024	0,02019832	0,02	0,021	0,016
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,021	0,01842935	0,018	0,017	0,013
T3MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN					
CARGO FIJO	61,5	61,5	61,5	62,11	62,11
CARGO POR POTENCIA EN PICO	7,22	6,95295055	7,62	7,26	6,95
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,09	2,97983595	3,27	3,11	2,98
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,038	0,029886	0,023	0,022	0,023
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,023	0,01978628	0,019	0,02	0,015
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,02	0,01805578	0,018	0,017	0,013
T3AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN					
CARGO FIJO	451	451	451	455,46	455,46
CARGO POR POTENCIA EN PICO	3,8	3,5718	4,14	3,81	3,55
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,53	2,3812	2,76	2,54	2,36
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,037	0,0293	0,022	0,022	0,022
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,023	0,0194	0,019	0,02	0,015
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,02	0,0177	0,018	0,016	0,012
T4 - PEQUEÑAS DEMANDAS RURALES					
t4.doc					
DISTRIBUIDORES PROVINCIALES					
CARGO FIJO	8,95	8,95439214	8,95	9,04	9,04
CARGO VARIABLE	0,092	0,08839252	0,095	0,092	0,086

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

	AGO-OCT /98	NOV98-ENE99	FEB-ABR /99	MAY-JUL /99	AGO-OCT /99	NOV99-ENE00
T2MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	62,11	62,11	61,51	61,51	61,51	61,51
CARGO POR POTENCIA EN PICO	5,9	6,2	6,37	6,03	5,95	6,19
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,53	2,66	2,73	2,59	2,55	2,65
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,036	0,036	0,037	0,038	0,037	0,035
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,038	0,038	0,038	0,034	0,038	0,038
T3- GRANDES DEMANDAS						
T3BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	40,99	40,99	40,6	40,6	40,6	40,6
CARGO POR POTENCIA EN PICO	9,21	9,51	9,67	9,3	9,24	9,51
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,95	4,08	4,14	3,99	3,96	4,07
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,022	0,023	0,036	0,04	0,033	0,024
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,017	0,02	0,027	0,021	0,019	0,021
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,014	0,015	0,019	0,021	0,018	0,021
T3MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	62,11	62,11	61,51	61,51	61,51	61,51
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,94	7,23	7,4	7,05	6,99	7,25
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,97	3,1	3,17	3,02	2,99	3,11
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,022	0,023	0,035	0,039	0,032	0,023
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,016	0,019	0,027	0,021	0,018	0,021
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,014	0,015	0,018	0,02	0,018	0,02
T3AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	455,46	455,46	451,09	451,09	451,09	451,09
CARGO POR POTENCIA EN PICO	3,54	3,78	3,95	3,65	3,6	3,82
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,36	2,52	2,63	2,44	2,4	2,54
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,021	0,022	0,034	0,038	0,032	0,023
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,016	0,019	0,026	0,021	0,018	0,02
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,014	0,014	0,018	0,02	0,018	0,02
T4 - PEQUEÑAS DEMANDAS RURALES						
DISTRIBUIDORES PROVINCIALES						
CARGO FIJO	9,04	9,04	8,96	8,96	8,96	8,96
CARGO VARIABLE	0,088	0,091	0,093	0,087	0,09	0,091

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

	FEB-ABR /00	MAY-JUL /00	AGO-OCT00	NOV00-ENE01	FEB-ABR /01	MAY-JUL /01
T2MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	63,84	63,84	63,84	63,84	66,64	66,64
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,31	6,3	6,53	6,76	6,78	6,56
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,71	2,7	2,8	2,9	2,91	2,81
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,036	0,037	0,039	0,038	0,038	0,043
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,038	0,038	0,041	0,04	0,041	0,032
T3- GRANDES DEMANDAS						
T3BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	42,13	42,13	42,13	42,13	43,98	43,98
CARGO POR POTENCIA EN PICO	9,7	9,69	9,94	10,18	10,29	10,08
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	4,16	4,15	4,26	4,36	4,41	4,32
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,024	0,034	0,034	0,031	0,025	0,038
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,022	0,031	0,024	0,023	0,023	0,024
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,022	0,03	0,023	0,022	0,021	0,023
T3MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	63,84	63,84	63,84	63,84	66,64	66,64
CARGO POR POTENCIA EN PICO	7,36	7,36	7,59	7,82	7,84	7,64
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,16	3,15	3,25	3,35	3,36	3,27
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,023	0,033	0,033	0,03	0,025	0,038
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,022	0,03	0,023	0,022	0,023	0,024
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,021	0,029	0,023	0,022	0,021	0,023
T3AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0	0	0	0	0	0
T4 - PEQUEÑAS DEMANDAS RURALES						
DISTRIBUIDORES PROVINCIALES						
CARGO FIJO	9,29	9,29	9,29	9,29	9,7	13,57
CARGO VARIABLE	0,093	0,092	0,097	0,099	0,1	0,12

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

vigencia de 15 meses						
	AGO-OCT /01	NOV 01 - ENE 02	FEB-ABR /02	MAY-JUL /02	AGO-OCT /02	NOV 02 - ENE 04
T2MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,83	7,34	7,34	6,77	6,72	8,15
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,93	3,15	3,15	2,9	2,88	3,49
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,034	0,022	0,022	0,0325	0,033	0,032
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,026	0,021	0,021	0,0315	0,032	0,031
T3- GRANDES DEMANDAS						
T3BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98
CARGO POR POTENCIA EN PICO	10,37	10,9	10,9	10,3	10,25	11,87
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	4,45	4,67	4,67	4,41	4,39	5,09
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,03	0,017	0,017	0,026	0,026	0,025
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,022	0,016	0,016	0,024	0,024	0,024
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,021	0,016	0,016	0,022	0,022	0,023
T3MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64
CARGO POR POTENCIA EN PICO	7,92	8,43	8,43	7,85	7,81	9,36
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,39	3,61	3,61	3,36	3,35	4,01
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,029	0,017	0,017	0,025	0,025	0,024
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,021	0,016	0,016	0,024	0,024	0,024
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,021	0,016	0,016	0,022	0,022	0,022
T3AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0	0	0	0	0	0
T4 - PEQUEÑAS DEMANDAS RURALES						
DISTRIBUIDORES PROVINCIALES						
CARGO FIJO	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
CARGO VARIABLE	0,082	0,088	0,088	0,0925	0,093	0,107

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

	ENCUADRA MIENTO	JUN-JUL /97	AGO-OCT /97	NOV-ENE /98	FEB-ABR /98	MAY-JUL /98
DISTRIBUIDORES MUNICIPALES						
CARGO FIJO		0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE		0	0	0	0	0
T5- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE GRANDES DEMANDAS						
T5BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO		8,12	8,12	8,12	8,2	8,2
CARGO POR POTENCIA EN PICO		6,59	6,3760831	6,53	6,49	6,43
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		2,82	2,7326071	2,8	2,78	2,75
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0,002	0,0012437	0,0009	0,0009	0,0009
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO		0,0014	0,0008383	0,0008	0,0008	0,0006
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE		0,0013	0,0007693	0,0007	0,0007	0,0005
T5MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO		12,3	12,3	12,3	12,42	12,42
CARGO POR POTENCIA EN PICO		4,33	4,1305506	4,25	4,21	4,16
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		1,86	1,770236	1,82	1,81	1,78
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0,0012	0,000626	0,0004	0,0004	0,0005
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO		0,0009	0,0004263	0,0004	0,0004	0,0003
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE		0,0008	0,0003958	0,0004	0,0003	0,0003
T5AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO		45,1	45,1	45,1	45,55	45,55
CARGO POR POTENCIA EN PICO		1,32	1,1526	1,24	1,19	1,16
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		0,88	0,7684	0,83	0,8	0,77
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0,0004	0,00004	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO		0,0004	0,00004	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE		0,0004	0,00004	0	0	0
T6- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE MEDIANAS DEMANDAS						
T6BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO		0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO		0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO		0	0	0	0	0

T5.doc

T6.doc

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

	AGO-OCT /98	NOV98-ENE99	FEB-ABR /99	MAY-JUL /99	AGO-OCT /99	NOV99-ENE00
DISTRIBUIDORES MUNICIPALES						
CARGO FIJO	0	12,66	12,55	12,55	12,55	12,55
CARGO VARIABLE	0	0,12	0,123	0,115	0,119	0,12
T5- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE GRANDES DEMANDAS						
T5BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	8,2	8,2	8,12	8,12	8,12	8,12
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,41	6,63	6,84	6,72	6,53	6,58
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,75	2,84	2,93	2,88	2,8	2,82
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0009	0,001	0,0015	0,0016	0,0014	0,0011
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0007	0,0009	0,0012	0,0009	0,0009	0,001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0006	0,0007	0,0009	0,0009	0,0009	0,001
T5MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	12,42	12,42	12,3	12,3	12,3	12,3
CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,15	4,35	4,58	4,47	4,29	4,32
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	1,78	1,86	1,96	1,92	1,84	1,85
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0005	0,0005	0,0008	0,0008	0,0008	0,0006
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0004	0,0005	0,0007	0,0005	0,0005	0,0005
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0003	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
T5AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	45,55	45,55	45,11	45,11	45,11	45,11
CARGO POR POTENCIA EN PICO	1,14	1,31	1,44	1,44	1,28	1,31
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0,76	0,88	0,96	0,96	0,86	0,87
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
T6- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE MEDIANAS DEMANDAS						
T6BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0	0

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

	FEB-ABR /00	MAY-JUL /00	AGO-OCT00	NOV00-ENE01	FEB-ABR /01	MAY-JUL /01
DISTRIBUIDORES MUNICIPALES						
CARGO FIJO	13,01	13,01	13,01	13,01	13,58	13,57
CARGO VARIABLE	0,117	0,116	0,122	0,125	0,126	0,12
T5- SERVICIO DE PEAJE A USUSARIOS DE GRANDES DEMANDAS						
T5BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	8,43	8,43	8,43	8,43	8,8	8,8
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,8	6,87	6,87	6,95	7,21	7,1
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,92	2,94	2,94	2,98	3,09	3,04
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0011	0,0016	0,0017	0,0012	0,0014	0,0018
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,001	0,0015	0,0013	0,0009	0,0014	0,0012
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,001	0,0014	0,0013	0,0009	0,0013	0,0012
T5MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	12,77	12,77	12,77	12,77	13,33	13,33
CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,47	4,53	4,52	4,59	4,76	4,66
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	1,91	1,94	1,94	1,97	2,04	2
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0006	0,0009	0,001	0,0006	0,0009	0,001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0006	0,0008	0,0008	0,0005	0,0009	0,0007
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0006	0,0008	0,0008	0,0005	0,0008	0,0007
T5AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0	0	0	0	0	0
T6- SERVICIO DE PEAJE A USUSARIOS DE MEDIANAS DEMANDAS						
T6BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	23,1081	23,11
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	6,3095	6,2
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	2,7041	2,66
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0,0151	0,0072
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0,0201	0,0099

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

vigencia de 15 meses						
	AGO-OCT /01	NOV 01 - ENE 02	FEB-ABR /02	MAY-JUL /02	AGO-OCT /02	NOV 02 - ENE 04
DISTRIBUIDORES MUNICIPALES						
CARGO FIJO	13,94	14,49	14,49	15,1	15,59	15,59
CARGO VARIABLE	0,114	0,102	0,102	0,113	0,11	0,124
T5- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE GRANDES DEMANDAS						
T5BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
CARGO POR POTENCIA EN PICO	7,23	7,48	7,48	7,31	7,26	7,56
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,1	3,21	3,21	3,13	3,11	3,24
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0018	0,0007	0,0007	0,001	0,001	0,001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0014	0,0006	0,0006	0,001	0,001	0,001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0014	0,0006	0,0006	0,0009	0,0009	0,0009
T5MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33
CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,78	5,01	5,01	4,86	4,82	5,04
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,05	2,15	2,15	2,08	2,07	2,16
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0012	0,0003	0,0003	0,0005	0,0005	0,0005
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,001	0,0003	0,0003	0,0005	0,0005	0,0005
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,001	0,0003	0,0003	0,0004	0,0004	0,0004
T5AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0	0	0	0	0	0
T6- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE MEDIANAS DEMANDAS						
T6BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,1081
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,33	6,02	6,02	6,41	6,37	6,65
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,71	2,58	2,58	2,75	2,73	2,85
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0068	0,0056	0,0056	0,0085	0,0085	0,0085
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,0064	0,0056	0,0056	0,0085	0,0085	0,0085

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

T6MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN

ENCUADRA MIENTO	JUN-JUL /97	AGO-OCT /97	NOV-ENE /98	FEB-ABR /98	MAY-JUL /98
CARGO FIJO	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

	AGO-OCT /98	NOV98-ENE99	FEB-ABR /99	MAY-JUL /99	AGO-OCT /99	NOV99-ENE00
T6MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0	0

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

	FEB-ABR /00	MAY-JUL /00	AGO-OCT00	NOV00-ENE01	FEB-ABR /01	MAY-JUL /01
T6MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	45,7777	45,78
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	4,2593	4,16
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	1,8254	1,78
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0,0143	0,0064
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0,0193	0,0094

Tarifas Aplicables a la Zona Norte

vigencia de 15 meses						
	AGO-OCT /01	NOV 01 - ENE 02	FEB-ABR /02	MAY-JUL /02	AGO-OCT /02	NOV 02 - ENE 04
T6MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78
CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,28	3,7	3,7	4,36	4,32	4,54
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	1,83	1,59	1,59	1,87	1,85	1,95
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0062	0,0053	0,0053	0,008	0,008	0,008
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,006	0,0053	0,0053	0,008	0,008	0,008

Tarifas Aplicables a la Zona Sur

ENCUADRAMIENTO		JUN-JUL /97	AGO-OCT /97	NOV-ENE /98	FEB-ABR /98	MAY-JUL /98
T1R - RESIDENCIAL		<u>T1R.doc</u>				
	CARGO FIJO	1,21	1,21	1,21	1,47	1,47
	CARGO VARIABLE 1 (consumo en KWH-Mes < 100)	0,141	0,132	0,138	0,137	0,128
	CARGO VARIABLE 2 (100 < consumo en KWH-Mes < 200)	0,152	0,143	0,150	0,145	0,135
	CARGO VARIABLE 3 (200 < consumo en KWH-Mes < 400)	0,188	0,177	0,185	0,172	0,160
	CARGO VARIABLE 4 (consumo en KWH-Mes > 400)	0,215	0,202	0,211	0,192	0,178
T1RE - RESIDENCIAL ESTACIONAL		<u>T1RE.doc</u>				
	CARGO FIJO	13,09	13,09	13,09	13,22	13,22
	CARGO VARIABLE	0,076	0,068	0,073	0,073	0,065
T1G - SERVICIO GENERAL BAJOS CONSUMOS		<u>T1G.doc</u>				
	CARGO FIJO	6,22	6,22	6,22	6,42	6,42
	CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes < 1000)	0,177	0,163	0,175	0,160	0,145
T1G - SERVICIO GENERAL ALTOS CONSUMOS		<u>T1G.doc</u>				
	CARGO FIJO	6,22	6,02	6,24	12,94	12,67
	CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes > 1000)	0,177	0,160	0,173	0,153	0,134
T1GE - SERVICIO GENERAL ESTACIONAL		<u>T1GE.doc</u>				
	CARGO FIJO	11,40	11,40	11,40	11,52	11,52
	CARGO VARIABLE	0,083	0,074	0,081	0,081	0,071
T1AP - ALUMBRADO PÚBLICO		<u>T1AP.doc</u>				
	CARGO FIJO	0,00	0,00	0,00	1,91	1,91
	CARGO VARIABLE	0,150	0,143	0,148	0,140	0,135
T2- MEDIANAS DEMANDAS		<u>T2.doc</u>				
T2BT -SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
	CARGO FIJO	40,59	40,59	40,59	40,99	40,99
	CARGO POR POTENCIA EN PICO	8,53	7,58	8,46	8,43	7,90
	CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,66	3,25	3,62	3,61	3,39
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,038	0,035	0,034	0,034	0,030
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,039	0,038	0,038	0,038	0,033

Tarifas Aplicables a la Zona Sur

	AGO-OCT /98	NOV98-ENE99	FEB-ABR /99	MAY-JUL /99	AGO-OCT /99	NOV99-ENE00
T1R - RESIDENCIAL						
CARGO FIJO	1,47	1,47	1,69	1,69	1,69	1,69
CARGO VARIABLE 1 (consumo en KWH-Mes < 100)	0,132	0,132	0,131	0,124	0,130	0,132
CARGO VARIABLE 2 (100 < consumo en KWH-Mes < 200)	0,139	0,140	0,135	0,128	0,134	0,136
CARGO VARIABLE 3 (200 < consumo en KWH-Mes < 400)	0,165	0,166	0,154	0,145	0,152	0,155
CARGO VARIABLE 4 (consumo en KWH-Mes > 400)	0,184	0,185	0,167	0,157	0,165	0,168
T1RE - RESIDENCIAL ESTACIONAL						
CARGO FIJO	13,22	13,22	13,09	13,09	13,09	13,09
CARGO VARIABLE	0,068	0,069	0,070	0,063	0,068	0,071
T1G - SERVICIO GENERAL BAJOS CONSUMOS						
CARGO FIJO	6,42	6,42	6,50	6,50	6,50	6,50
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes < 1000)	0,151	0,152	0,139	0,127	0,137	0,142
T1G - SERVICIO GENERAL ALTOS CONSUMOS						
CARGO FIJO	12,58	12,59	18,96	18,62	18,93	19,19
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes > 1000)	0,143	0,144	0,126	0,111	0,123	0,129
T1GE - SERVICIO GENERAL ESTACIONAL						
CARGO FIJO	11,52	11,52	11,41	11,41	11,41	11,41
CARGO VARIABLE	0,075	0,075	0,076	0,067	0,074	0,078
T1AP - ALUMBRADO PÚBLICO						
CARGO FIJO	1,91	1,91	3,77	3,77	3,77	3,77
CARGO VARIABLE	0,135	0,136	0,128	0,126	0,128	0,129
T2- MEDIANAS DEMANDAS						
T2BT -SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	40,99	40,99	40,60	40,60	40,60	40,60
CARGO POR POTENCIA EN PICO	7,73	7,76	7,77	7,33	7,74	8,08
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,31	3,32	3,33	3,14	3,32	3,46
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,034	0,034	0,037	0,037	0,036	0,033
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,038	0,038	0,038	0,032	0,037	0,038

Tarifas Aplicables a la Zona Sur

	FEB-ABR /00	MAY-JUL /00	AGO-OCT00	NOV00-ENE01	FEB-ABR /01	MAY-JUL /01
T1R - RESIDENCIAL						
CARGO FIJO	2,01	2,01	2,01	2,01	2,36	2,36
CARGO VARIABLE 1 (consumo en KWH-Mes < 100)	0,132	0,132	0,134	0,136	0,137	0,128
CARGO VARIABLE 2 (100 < consumo en KWH-Mes < 200)	0,132	0,132	0,135	0,137	0,135	0,126
CARGO VARIABLE 3 (200 < consumo en KWH-Mes < 400)	0,142	0,143	0,146	0,148	0,138	0,132
CARGO VARIABLE 4 (consumo en KWH-Mes > 400)	0,149	0,150	0,153	0,155	0,138	0,134
T1RE - RESIDENCIAL ESTACIONAL						
CARGO FIJO	13,58	13,58	13,58	13,58	14,18	14,18
CARGO VARIABLE	0,069	0,069	0,072	0,074	0,073	0,069
T1G - SERVICIO GENERAL BAJOS CONSUMOS						
CARGO FIJO	6,89	6,89	6,89	6,89	7,34	7,34
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes < 1000)	0,128	0,127	0,130	0,133	0,122	0,113
T1G - SERVICIO GENERAL ALTOS CONSUMOS						
CARGO FIJO	26,09	25,88	25,91	26,23	34,11	33,77
CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes > 1000)	0,106	0,106	0,110	0,113	0,094	0,084
T1GE - SERVICIO GENERAL ESTACIONAL						
CARGO FIJO	11,84	11,84	11,84	11,84	12,36	12,36
CARGO VARIABLE	0,076	0,075	0,078	0,081	0,080	0,075
T1AP - ALUMBRADO PÚBLICO						
CARGO FIJO	5,88	5,88	5,88	5,88	8,18	8,18
CARGO VARIABLE	0,123	0,125	0,126	0,127	0,121	0,112
T2- MEDIANAS DEMANDAS						
T2BT -SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	42,13	42,13	42,13	42,13	43,98	43,98
CARGO POR POTENCIA EN PICO	8,19	7,99	8,02	8,32	8,44	8,18
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,51	3,42	3,44	3,57	3,62	3,50
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,032	0,035	0,037	0,036	0,034	0,040
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,036	0,037	0,039	0,039	0,040	0,031

Tarifas Aplicables a la Zona Sur

		vigencia de 15 meses					
		AGO-OCT /01	NOV 01 - ENE 02	FEB-ABR /02	MAY-JUL /02	AGO-OCT /02	NOV 02 - ENE 04
T1R - RESIDENCIAL							
	CARGO FIJO	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
	CARGO VARIABLE 1 (consumo en KWH-Mes < 100)	0,121	0,118	0,118	0,127	0,125	0,133
	CARGO VARIABLE 2 (100 < consumo en KWH-Mes < 200)	0,119	0,116	0,116	0,125	0,123	0,131
	CARGO VARIABLE 3 (200 < consumo en KWH-Mes < 400)	0,123	0,120	0,120	0,130	0,128	0,135
	CARGO VARIABLE 4 (consumo en KWH-Mes > 400)	0,125	0,122	0,122	0,132	0,130	0,137
T1RE - RESIDENCIAL ESTACIONAL							
	CARGO FIJO	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18
	CARGO VARIABLE	0,062	0,059	0,059	0,068	0,066	0,073
T1G - SERVICIO GENERAL BAJOS CONSUMOS							
	CARGO FIJO	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
	CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes < 1000)	0,106	0,105	0,105	0,114	0,112	0,123
T1G - SERVICIO GENERAL ALTOS CONSUMOS							
	CARGO FIJO	34,12	34,59	34,59	33,94	33,63	35,61
	CARGO VARIABLE (consumo en KWH-Mes > 1000)	0,076	0,074	0,074	0,085	0,083	0,091
T1GE - SERVICIO GENERAL ESTACIONAL							
	CARGO FIJO	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36
	CARGO VARIABLE	0,069	0,068	0,068	0,076	0,074	0,083
T1AP - ALUMBRADO PÚBLICO							
	CARGO FIJO	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18
	CARGO VARIABLE	0,102	0,099	0,099	0,108	0,107	0,111
T2- MEDIANAS DEMANDAS							
T2BT -SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN							
	CARGO FIJO	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98
	CARGO POR POTENCIA EN PICO	8,44	8,81	8,81	8,31	8,07	9,59
	CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,62	3,78	3,78	3,56	3,46	4,11
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,030	0,021	0,021	0,032	0,032	0,029
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,023	0,020	0,020	0,032	0,032	0,028

Tarifas Aplicables a la Zona Sur

ENCUADRA MIENTO		JUN-JUL /97	AGO-OCT /97	NOV-ENE /98	FEB-ABR /98	MAY-JUL /98
T2MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
	CARGO FIJO	61,5	61,5	61,5	62,11	62,11
	CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,38	5,4650239	6,31	6,26	5,75
	CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,73	2,3421531	2,7	2,68	2,47
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,037	0,03467814	0,033	0,033	0,029
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,037	0,03704055	0,037	0,037	0,032
T3- GRANDES DEMANDAS						
T3BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
	CARGO FIJO	40,59	40,59	40,59	40,99	40,99
	CARGO POR POTENCIA EN PICO	9,85	8,91634716	9,77	9,75	9,21
	CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	4,22	3,82129164	4,19	4,18	3,95
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,036	0,02686323	0,021	0,021	0,021
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,023	0,01853343	0,018	0,02	0,015
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,02	0,01707479	0,017	0,016	0,012
T3MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
	CARGO FIJO	61,5	61,5	61,5	62,11	62,11
	CARGO POR POTENCIA EN PICO	7,28	6,3883358	7,205	7,17	6,65
	CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,12	2,7378582	3,088	3,07	2,85
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,035	0,02631303	0,02	0,02	0,02
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,022	0,01815435	0,018	0,019	0,015
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,02	0,01672458	0,017	0,016	0,012
T3AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
	CARGO FIJO	451	451	451	455,46	455,46
	CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,42	3,6672	4,35	4,3	3,87
	CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,95	2,4448	2,9	2,87	2,58
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,035	0,0258	0,02	0,02	0,02
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,022	0,0178	0,018	0,019	0,014
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,019	0,0164	0,017	0,016	0,012
T4 - PEQUEÑAS DEMANDAS RURALES						
DISTRIBUIDORES PROVINCIALES						
	CARGO FIJO	7,76	7,75659628	7,76	7,83	7,83
	CARGO VARIABLE	0,095	0,08549158	0,094	0,093	0,083

T3.doc

t4.doc

Tarifas Aplicables a la Zona Sur

	AGO-OCT /98	NOV98-ENE99	FEB-ABR /99	MAY-JUL /99	AGO-OCT /99	NOV99-ENE00
T2MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	62,11	62,11	61,51	61,51	61,51	61,51
CARGO POR POTENCIA EN PICO	5,59	5,62	5,64	5,23	5,62	5,94
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,39	2,41	2,42	2,24	2,41	2,55
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,033	0,033	0,036	0,036	0,035	0,032
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,037	0,037	0,037	0,031	0,036	0,037
T3- GRANDES DEMANDAS						
T3BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	40,99	40,99	40,6	40,6	40,6	40,6
CARGO POR POTENCIA EN PICO	9,06	9,08	9,09	8,64	9,07	9,45
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,88	3,89	3,9	3,7	3,89	4,05
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,02	0,021	0,032	0,036	0,03	0,021
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,016	0,018	0,026	0,02	0,018	0,019
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,014	0,014	0,018	0,02	0,017	0,019
T3MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	62,11	62,11	61,51	61,51	61,51	61,51
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,5	6,53	6,56	6,12	6,53	6,89
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,79	2,8	2,81	2,62	2,8	2,95
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,019	0,02	0,031	0,035	0,029	0,021
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,015	0,018	0,025	0,02	0,017	0,019
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,013	0,014	0,017	0,019	0,017	0,019
T3AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	455,46	455,46	451,09	451,09	451,09	451,09
CARGO POR POTENCIA EN PICO	3,74	3,77	3,81	3,44	3,79	4,09
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,5	2,51	2,54	2,29	2,52	2,73
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,019	0,02	0,031	0,034	0,029	0,021
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,015	0,018	0,025	0,02	0,017	0,019
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,013	0,013	0,017	0,019	0,017	0,019
T4 - PEQUEÑAS DEMANDAS RURALES						
DISTRIBUIDORES PROVINCIALES						
CARGO FIJO	7,83	7,83	7,76	7,76	7,76	7,76
CARGO VARIABLE	0,087	0,087	0,087	0,078	0,086	0,09

Tarifas Aplicables a la Zona Sur

	FEB-ABR /00	MAY-JUL /00	AGO-OCT00	NOV00-ENE01	FEB-ABR /01	MAY-JUL /01
T2MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	63,84	63,84	63,84	63,84	66,64	66,64
CARGO POR POTENCIA EN PICO	5,98	5,79	5,82	6,11	6,14	5,89
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,56	2,48	2,49	2,62	2,63	2,52
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,031	0,034	0,036	0,035	0,034	0,039
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,036	0,036	0,038	0,039	0,039	0,03
T3- GRANDES DEMANDAS						
T3BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	42,13	42,13	42,13	42,13	43,98	43,98
CARGO POR POTENCIA EN PICO	9,55	9,35	9,39	9,7	9,82	9,58
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	4,09	4,01	4,02	4,16	4,21	4,1
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,021	0,03	0,031	0,027	0,022	0,034
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,021	0,028	0,022	0,021	0,021	0,022
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,021	0,028	0,022	0,021	0,019	0,022
T3MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	63,84	63,84	63,84	63,84	66,64	66,64
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,91	6,72	6,76	7,05	7,08	6,84
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,96	2,88	2,9	3,02	3,03	2,93
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,021	0,029	0,03	0,027	0,021	0,033
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,021	0,028	0,021	0,02	0,02	0,022
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,02	0,027	0,021	0,02	0,018	0,021
T3AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0	0	0	0	0	0
T4 - PEQUEÑAS DEMANDAS RURALES						
DISTRIBUIDORES PROVINCIALES						
CARGO FIJO	8,05	8,05	8,05	8,05	8,41	11,91
CARGO VARIABLE	0,089	0,088	0,09	0,093	0,093	0,12

Tarifas Aplicables a la Zona Sur

vigencia de 15 meses						
	AGO-OCT /01	NOV 01 - ENE 02	FEB-ABR /02	MAY-JUL /02	AGO-OCT /02	NOV 02 - ENE 04
T2MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,14	6,5	6,5	6,02	5,79	7,25
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,63	2,78	2,78	2,58	2,48	3,11
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,029	0,021	0,021	0,032	0,032	0,029
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,023	0,02	0,02	0,031	0,031	0,028
T3- GRANDES DEMANDAS						
T3BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98	43,98
CARGO POR POTENCIA EN PICO	9,86	10,22	10,22	9,71	9,47	11,14
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	4,22	4,38	4,38	4,16	4,06	4,77
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,025	0,016	0,016	0,026	0,026	0,023
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,018	0,015	0,015	0,026	0,026	0,023
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,018	0,015	0,015	0,024	0,024	0,021
T3MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64	66,64
CARGO POR POTENCIA EN PICO	7,11	7,46	7,46	6,97	6,74	8,33
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	3,05	3,2	3,2	2,99	2,89	3,57
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,024	0,016	0,016	0,026	0,026	0,023
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,018	0,015	0,015	0,025	0,025	0,022
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,017	0,015	0,015	0,024	0,024	0,02
T3AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0	0	0	0	0	0
T4 - PEQUEÑAS DEMANDAS RURALES						
DISTRIBUIDORES PROVINCIALES						
CARGO FIJO	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41
CARGO VARIABLE	0,073	0,081	0,081	0,088	0,085	0,096

Tarifas Aplicables a la Zona Sur

	ENCUADRA MIENTO	JUN-JUL /97	AGO-OCT /97	NOV-ENE /98	FEB-ABR /98	MAY-JUL /98
DISTRIBUIDORES MUNICIPALES						
CARGO FIJO		0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE		0	0	0	0	0
T5- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE GRANDES DEMANDAS						
T5BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO		8,12	8,12	8,12	8,2	8,2
CARGO POR POTENCIA EN PICO		6,96	6,1863472	6,48	6,78	6,49
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		2,98	2,6512916	2,78	2,91	2,78
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0,0019	0,0007632	0,0005	0,0006	0,0007
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO		0,0014	0,0004334	0,0004	0,0006	0,0005
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE		0,0012	0,0003748	0,0004	0,0004	0,0004
T5MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO		12,3	12,3	12,3	12,42	12,42
CARGO POR POTENCIA EN PICO		4,39	3,6583358	3,92	4,2	3,93
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		1,88	1,5678582	1,68	1,8	1,69
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0,0012	0,000213	0,0001	0,0002	0,0003
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO		0,0009	5,435E-05	0,0001	0,0002	0,0002
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE		0,0008	2,458E-05	0	0,0001	0,0001
T5AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO		45,1	45,1	45,1	45,55	45,55
CARGO POR POTENCIA EN PICO		1,94	1,3272	1,53	1,76	1,54
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		1,29	0,8848	1,02	1,17	1,03
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0,0005	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO		0,0005	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE		0,0005	0	0	0	0
T6- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE MEDIANAS DEMANDAS						
T6BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO		0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO		0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO		0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO		0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO		0	0	0	0	0

T5.doc

T6.doc

Tarifas Aplicables a la Zona Sur

	AGO-OCT /98	NOV98-ENE99	FEB-ABR /99	MAY-JUL /99	AGO-OCT /99	NOV99-ENE00
DISTRIBUIDORES MUNICIPALES						
CARGO FIJO	0	10,96	10,86	10,86	10,86	10,86
CARGO VARIABLE	0	0,11	0,11	0,099	0,109	0,114
T5- SERVICIO DE PEAJE A USUSARIOS DE GRANDES DEMANDAS						
T5BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	8,2	8,2	8,12	8,12	8,12	8,12
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,33	6,26	6,33	6,11	6,42	6,49
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,71	2,68	2,71	2,62	2,75	2,78
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0005	0,0005	0,001	0,0012	0,001	0,0005
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0004	0,0004	0,0007	0,0006	0,0005	0,0005
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0003	0,0002	0,0004	0,0006	0,0005	0,0005
T5MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	12,42	12,42	12,3	12,3	12,3	12,3
CARGO POR POTENCIA EN PICO	3,78	3,71	3,8	3,59	3,89	3,94
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	1,62	1,59	1,63	1,54	1,67	1,69
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0001	0,0001	0,0003	0,0005	0,0004	0,0001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0001	0,0001	0,0002	0,0002	0,0001	0,0001
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0	0	0	0,0002	0,0001	0,0001
T5AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	45,55	45,55	45,11	45,11	45,11	45,11
CARGO POR POTENCIA EN PICO	1,41	1,35	1,44	1,28	1,52	1,56
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0,94	0,9	0,96	0,85	1,01	1,04
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0	0	0	0	0	0
T6- SERVICIO DE PEAJE A USUSARIOS DE MEDIANAS DEMANDAS						
T6BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0	0

Tarifas Aplicables a la Zona Sur

	FEB-ABR /00	MAY-JUL /00	AGO-OCT00	NOV00-ENE01	FEB-ABR /01	MAY-JUL /01
DISTRIBUIDORES MUNICIPALES						
CARGO FIJO	11,26	11,27	11,27	11,27	11,77	11,91
CARGO VARIABLE	0,115	0,114	0,117	0,121	0,121	0,12
T5- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE GRANDES DEMANDAS						
T5BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	8,43	8,43	8,43	8,43	8,8	8,8
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,66	6,55	6,35	6,49	6,77	6,62
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,86	2,81	2,72	2,78	2,9	2,84
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0006	0,0011	0,0008	0,0006	0,0004	0,0012
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0006	0,001	0,0005	0,0003	0,0003	0,0008
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0006	0,001	0,0005	0,0003	0,0002	0,0008
T5MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	12,77	12,77	12,77	12,77	13,33	13,33
CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,03	3,92	3,72	3,85	4,02	3,89
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	1,73	1,68	1,59	1,65	1,72	1,67
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0002	0,0005	0,0002	0	0	0,0006
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0002	0,0004	0	0	0	0,0003
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0002	0,0004	0	0	0	0,0003
T5AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0	0	0	0	0	0
T6- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE MEDIANAS DEMANDAS						
T6BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	23,1081	23,1081
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	5,9428	5,8004
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	2,5469	2,4859
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0,0133	0,0071
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0,0202	0,0092

Tarifas Aplicables a la Zona Sur

vigencia de 15 meses						
	AGO-OCT /01	NOV 01 - ENE 02	FEB-ABR /02	MAY-JUL /02	AGO-OCT /02	NOV 02 - ENE 04
DISTRIBUIDORES MUNICIPALES						
CARGO FIJO	12,39	12,87	12,87	13,71	14,15	14,15
CARGO VARIABLE	0,106	0,096	0,096	0,107	0,102	0,113
T5- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE GRANDES DEMANDAS						
T5BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
CARGO POR POTENCIA EN PICO	6,75	6,84	6,84	6,76	6,52	6,85
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,89	2,93	2,93	2,9	2,79	2,94
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0009	0,0006	0,0006	0,001	0,001	0,0009
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0006	0,0006	0,0006	0,001	0,001	0,0009
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0006	0,0006	0,0006	0,001	0,001	0,0008
T5MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33
CARGO POR POTENCIA EN PICO	4,01	4,08	4,08	4,02	3,79	4,05
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	1,72	1,75	1,75	1,72	1,62	1,73
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0004	0,0003	0,0003	0,0005	0,0005	0,0004
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0,0003	0,0003	0,0003	0,0005	0,0005	0,0004
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0,0003	0,0003	0,0003	0,0005	0,0005	0,0004
T5AT - SUMINISTROS EN ALTA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN RESTO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN VALLE	0	0	0	0	0	0
T6- SERVICIO DE PEAJE A USUARIOS DE MEDIANAS DEMANDAS						
T6BT - SUMINISTROS EN BAJA TENSIÓN						
CARGO FIJO	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,1081
CARGO POR POTENCIA EN PICO	5,93	6,02	6,02	5,94	5,7	6,0152
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	2,54	2,58	2,58	2,54	2,44	2,5779
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0059	0,0056	0,0056	0,007	0,007	0,0069
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,0056	0,0056	0,0056	0,007	0,007	0,0069

Tarifas Aplicables a la Zona Sur

	ENCUADRA MIENTO	JUN-JUL /97	AGO-OCT /97	NOV-ENE /98	FEB-ABR /98	MAY-JUL /98
T6MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
	CARGO FIJO	0	0	0	0	0
	CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0
	CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0
	CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0

Tarifas Aplicables a la Zona Sur

	AGO-OCT /98	NOV98-ENE99	FEB-ABR /99	MAY-JUL /99	AGO-OCT /99	NOV99-ENE00
T6MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0	0
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0	0

Tarifas Aplicables a la Zona Sur











	FEB-ABR /00	MAY-JUL /00	AGO-OCT00	NOV00-ENE01	FEB-ABR /01	MAY-JUL /01
T6MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	0	0	0	0	45,7777	45,7777
CARGO POR POTENCIA EN PICO	0	0	0	0	3,6436	3,5123
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	0	0	0	0	1,5615	1,5053
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0	0	0	0	0,0126	0,0064
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0	0	0	0	0,0194	0,0087










Tarifas Aplicables a la Zona Sur











vigencia de 15 meses						
	AGO-OCT /01	NOV 01 - ENE 02	FEB-ABR /02	MAY-JUL /02	AGO-OCT /02	NOV 02 - ENE 04
T6MT - SUMINISTROS EN MEDIA TENSIÓN						
CARGO FIJO	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,7777
CARGO POR POTENCIA EN PICO	3,63	3,7	3,7	3,64	3,41	3,6668
CARGO POR POTENCIA FUERA PICO	1,56	1,59	1,59	1,56	1,46	1,5715
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA EN PICO	0,0054	0,0053	0,0053	0,0065	0,0065	0,0064
CARGO VARIABLE POR ENERGÍA DEMANDADA FUERA DE PICO	0,0053	0,0053	0,0053	0,0065	0,0065	0,0064









**4.- NORMATIVAS LEGALES REFERENTES AL SISTEMA
ELECTRICO PROVINCIAL IMPLEMENTADAS DESDE EL
AÑO 1997 A LA FECHA.**







Normativas legales referentes al sistema eléctrico vigentes en la Provincia de Buenos Aires



▪ Ley 11769 Marco Regulatorio Eléctrico Provincial	
▪ Ley 11969 Transitoriedad de la Jurisdicción en Transporte y Régimen Impositivo	
▪ Ley 13149 Modifica el Artículo 62 de la Ley 11769 (Tasa Fiscalización y Control)	
▪ Ley 13.173 Modifica el Marco Regulatorio Eléctrico Provincial (Ley 11769)	
▪ Decreto N° 1208/97 Reglamentario de la Ley 11769	
▪ Ley 12698 establece la Tarifa de Interés Social	
▪ Ley 8398 Servidumbre Administrativa de Electroducto	
▪ Decreto N° 756/02 Reglamentario de la Ley 12698	
▪ Contratos de Concesión Municipal, con sus respectivos Anexos, que forman parte del Decreto Reglamentario N° 1.208/97	
▪ Contrato de Concesión Provincial, con sus respectivos Anexos, que forman parte del Decreto Reglamentario N° 1.208/97	

<ul style="list-style-type: none"> Decreto N° 228/00 crea en el ámbito del MOSP la "Comisión de calificación de normas y procedimientos de los servicios públicos", integrada por el Subsecretario de Servicios Públicos, OCEBA y ORAB (se desconoce su implementación) 	
<ul style="list-style-type: none"> Decreto N° 4052/00 que establece el destino de los fondos del FEDEL 	
<ul style="list-style-type: none"> Decreto N° 615/01 Régimen de control de Cooperativas de menos de 5000 usuarios. 	
<ul style="list-style-type: none"> Decreto N° 616/01 Los Organismo de Control de Servicios Públicos deberán emitir GUIAS dirigidas a las concesionarias en forma particular y/o general 	
<ul style="list-style-type: none"> Decreto N° 2193/01 sobre Conceptos Ajenos a la factura eléctrica 	
<ul style="list-style-type: none"> Decreto N 1937/02 sobre comienzo de Etapa de Régimen de Distribuidores Municipales 	
<ul style="list-style-type: none"> Decreto N° 2059/02 Establece la competencia del OCEBA en la regulación del uso de postes de las redes de los distribuidores por parte de las Empresas de Televisión por Cable 	
<ul style="list-style-type: none"> Decreto N° 2088/02 Registro de Multas en cuenta Contable 	
<ul style="list-style-type: none"> Decreto N° 143/03 Reglamentación de corte de los Servicios Esenciales 	
<ul style="list-style-type: none"> Decreto N° 1522/00 sobre reducción de alícuotas establecidas por los Decretos Leyes 7290/67 y 9038/78 	

<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 16/00 que establece la obligatoriedad de publicidad de los actos administrativos e instrumentos jurídicos 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 17/00 Establecer que los distribuidores de energía podrán otorgar a sus usuarios residenciales con escasos recursos, encasillados en la Tarifa T1R, tarifas inferiores a las reguladas 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 21/00 derechos de usuarios de servicios públicos (complementada por la Resolución Ministerial N° 94/00) 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 52/01 sobre dictado normas de procedimiento sumarísimo 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 94/00: complementa la Resolución Ministerial N° 21/00 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 477/00 aprueba la documentación a efectos de la "Autorización para la construcción e inicio de la operación de nuevas instalaciones destinadas a la actividad eléctrica, así como la ampliación y extensión de las existentes. 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 524/00 aprueba la creación de la categoría tarifaria T6-servicio de peaje para usuarios de medianas demandas- 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 113/01 determina los índices de ruralidad y dimensión de mercado. 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 177/01 sobre presentación composición societaria por parte de las Distribuidoras 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 512/01, que modifica el Art. 12, Punto II del Reglamento de Suministro y Conexión 	

<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 82/02 aprueba la metodología de cálculo de los beneficiados en ampliaciones de sistemas eléctricos de transporte. 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 105/02 sobre determinación de la Tasa de Fiscalización y Control. 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 180/02 estableciendo plan de regularización de pagos del Fondo Provincial de Compensaciones Tarifarias 	
<ul style="list-style-type: none"> Resoluciones Ministerial N° 228/02 Determina que las empresas distribuidoras provinciales directamente conectadas al Sistema de Transporte, en razón de una ampliación del sistema queda obligada a pagar el costo de tal ampliación 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 199/03 determina incorporar a los Subanexos D de los Contratos de Concesión Provincial y Municipal, como coeficiente específico de variación "Ki" entre 0 y 2, para la categoría tarifaria alumbrado público 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución Ministerial N° 217/04 aprueba la creación de un coeficiente de corrección a ser aplicado a los distribuidores municipales cuyos recursos operativos hayan sido afectados negativamente por la sanción de precios mayoristas (Res. SE N° 93/04) y su traslado a usuarios finales dispuesta por Resolución Ministerial N° 189/04 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución N° 280/97 del Instituto Provincial de Acción Cooperativa sobre facturación de distribuidores con concesión Municipal 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución OCEBA N° 49/98, que instrumenta el Reglamento para la Substanciación de Controversias, la cual fue modificada por la Resolución N° 119/00 y la Resolución 216/01 que consagra el 	

Procedimiento Especial Sumarísimo para la substanciación de Controversias y Resolución N° 210/02, Texto Ordenado de ambas Resoluciones	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución OCEBA N° 88/98, que reglamenta el procedimiento de aplicación de sanciones por violación de disposiciones legales, reglamentarias o contractuales. 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución OCEBA N° 4/99, que crea el Registro de Libro de Quejas que deben habilitar las Distribuidoras del Servicio Público de Electricidad en cada boca de atención al público. 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución OCEBA N° 118/99, que establece el régimen de Audiencias Públicas. 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución OCEBA N° 137/99, que como consecuencia de la falta de claridad de la Ley y su Decreto Reglamentario -que atribuye competencias superpuestas al OCEBA y a la Dirección Provincial de Energía- coordina, del mejor modo posible, el accionar de ambos Organismos en las actuaciones referidas a la realización de instalaciones relacionadas con las servidumbres administrativas de electroducto. 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución OCEBA N° 177/99, que reglamenta el procedimiento para conferir título ejecutivo a las deudas por suministro de energía, dándole a las facturas que lo acrediten el carácter de deuda conformada, establecida por el Art. 74 de la Ley 11769. 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución OCEBA N° 192/ 99, que establece el pago -por parte de un nuevo usuario- de la parte la proporcional que le corresponde percibir a los usuarios que las hayan ejecutado a su costo, previo cálculo y prorrateo a realizar por las distribuidoras. 	

<ul style="list-style-type: none"> Resolución OCEBA N° 77/00, referente a mediciones para la verificación del Factor de Potencia de las Instalaciones objeto del suministro a usuarios de pequeñas demandas encuadrados en Tarifa T1 y T4. 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución OCEBA N° 119/00, que establece la obligatoriedad de colocar, en cada uno de los lugares de atención al público, junto al cartel establecido por el artículo 4 de la Resolución N° 4/99 (Libro de Quejas), otro que indique el procedimiento mediante el cual pueden efectivizar y tramitar sus reclamos los usuarios 	
<ul style="list-style-type: none"> Resolución OCEBA N° 292/01, que habilita el Libro de Registro de Poderes. 	