SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD
Y COMBUSTIBLES

ACC 238672 / DOC 91349 /

RESUELVE RESPECTO DE COSTOS DE EXPLOTACIÓN COMUNICADOS EL AÑO 2006 POR LAS EMPRESAS CONCESIONARIAS DE DISTRIBUCIÓN DE ELECTRICIDAD

RES. EXENTA Nº 1767 /

SANTIAGO, 28 DIC. 2006

VISTOS:

Lo dispuesto en la ley N°18.410, orgánica de esta Superintendencia; en el D.F.L. N°1, de 1982 y en el D.S. N°327, de 1997, ambos del Ministerio de Minería; y en la Resolución N° 520/96, de la Contraloría General de la República, y

CONSIDERANDO:

1. Que los artículos 116 del D.F.L. N°1, de 1982, del Ministerio de Minería, en adelante la Ley, y 316 del D.S. N°327, de 1997, del mismo Ministerio, en adelante el Reglamento, obligan a las concesionarias de servicio público de distribución de energía eléctrica, en adelante las concesionarias, a informar anualmente a esta Superintendencia, antes del 31 de marzo, los costos de explotación correspondientes al año anterior, acompañado de un informe auditado, pudiendo este organismo rechazar fundadamente aquéllos que considere innecesarios, o la parte de ellos que estime excesiva.

2. De acuerdo a los artículos 119 de la Ley, 317 del Reglamento y 3 N°37 de la Ley 18.410, corresponde a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) establecer los Sistemas de Cuentas a que deben ceñirse las concesionarias para registrar e informar sus costos de explotación.

3. En ejercicio de esta facultad, la Superintendencia dictó la Resolución Exenta N°198, de fecha 29.01.2003, que modificó el Sistema de Cuentas vigente, estableciendo la metodología, forma, medios de presentación, y Sistema de Cuentas para registrar los costos e ingresos de explotación de las concesionarias. Posteriormente, y con el fin de aclarar y mejorar algunos aspectos del Sistema de Cuentas contenido en dicha resolución, este organismo dictó la Resolución Exenta N°280, de fecha 27.02.2004, cuyas modificaciones tuvieron aplicación dentro del proceso 'Costos de Explotación 2004'.

4. La Resolución Exenta N°198 citada, entre otras cosas, requirió a las concesionarias informar, por una parte, sus costos de explotación asociados a actividades de distribución (costos que se consideran para el chequeo de rentabilidad, definido en el artículo 304 del Reglamento) y, en forma separada, sus costos de explotación asociados a actividades que no correspondieran a distribución de energía eléctrica (costos que no corresponde considerar en el chequeo de rentabilidad). Dicha resolución exige a las concesionarias que informen la naturaleza de cada costo.

5. Una vez que las concesionarias informaron sus costos de explotación del año 2005, y con el fin de que la información disponible para fijar los costos fuera precisa y clara, la SEC, de acuerdo a sus facultades legales, instruyó a las concesionarias a corregir las deficiencias detectadas y complementar la información entregada.

6. Los criterios empleados por la SEC para verificar y examinar los costos de explotación informados por las concesionarias, y que se explican en la presente Resolución, se aplicaron sobre la base de la información entregada por dichas empresas, de acuerdo a lo indicado precedentemente, y a la información obtenida en ejercicio de sus facultades legales (como información de VNR, financiera, aportada por los CDEC y estudios de consultores, entre otras).

7. Los costos de explotación de las concesionarias comprenden: a) El valor de la energía y potencia requerida para la actividad de distribución, calculado con los precios de nudo que rigen en el punto de conexión con las instalaciones de distribución; b) Los costos de operación del sistema de distribución de energía; c) Los costos de conservación y mantenimiento, de administración y generales; d) Los gravámenes y contribuciones, seguros y asesoramiento técnico; y e) Otros costos que la Superintendencia considere necesarios para la explotación del servicio en la zona de concesión (artículo 316 inciso primero del Reglamento y 116 de la Ley).

8. En términos simples, los costos de explotación de distribución - que son los costos necesarios para realizar el chequeo de rentabilidad de las concesionarias de distribución - corresponden a la compra de energía y potencia y a otros costos de explotación de distribución.

9. Los **otros costos de explotación del servicio público de distribución** corresponden a los costos de mantención, operación y administración asociados a la distribución en alta tensión (tensión superior a 400 Volts e igual o inferior a 23.000 Volts); a la distribución en baja tensión (igual o inferior a 400 Volts); a la atención de clientes; y a la prestación de otros servicios señalados en la Ley en su artículo 116 y en el Reglamento en su artículo 316.

10. A continuación, se resume el procedimiento empleado por esta Superintendencia para verificar y examinar los costos de explotación informados por cada empresa, el que consistió en la aplicación de los siguientes criterios.

11. Los primeros tres criterios se relacionan con la ***compra de energía y potencia***, para lo cual la SEC contrató los servicios de la empresa Asesorías e Inversiones Valgesta Ltda. (Valgesta) para que realizara el estudio "Compras de Energía y Potencia de las empresas de distribución durante el año 2005", con la finalidad de contar con antecedentes que le facilitasen su labor de rechazar aquellos costos considerados innecesarios o la parte de ellos estimados excesivos para prestar el servicio de distribución.

12. El **primer criterio** corresponde a la revisión de los precios de energía y potencia al ingreso de las instalaciones de distribución. En esta parte, se revisaron *dos aspectos*. En *primer lugar*, se comprobó que los puntos de ingreso de la energía informados por las concesionarias fueran los correctos, entendiendo por 'punto correcto' aquél que se encuentra a la entrada de las instalaciones de distribución. La revisión efectuada por la SEC permitió concluir que los puntos de ingreso de la energía informados por las empresas fueron los correctos.

13. El *segundo aspecto* de este primer criterio consistió en comprobar que los precios de compra de energía y potencia en los puntos de entrada a distribución, informados por las concesionarias, hayan sido calculados de acuerdo a lo establecido en los decretos de fijación de precios de nudo respectivos. Para su determinación se emplearon las longitudes informadas por el CDEC-SIC y CDEC-SING de los tramos existentes entre las subestaciones Principales o Troncales y los puntos de entrada a distribución. En aquellos casos en que los CDEC no disponían de esta información, se mantuvo la longitud del tramo informada por la empresa. Cuando los precios informados por las empresas fueron superiores a

los calculados por la SEC, se rechazó el mayor valor de compra, por excesivo. El monto del rechazo por aplicación de este criterio se encuentra en el Anexo N°1 y su detalle se encuentra en el estudio "Compras de Energía y Potencia de las empresas de distribución durante el año 2005".

14. El **segundo criterio** consistió en revisar las pérdidas de transmisión en niveles de tensión superior a 23 kV, para aquellas empresas cuya compra real se efectúa aguas arriba de los puntos de entrada a distribución, en cuyo caso dichas empresas deben estimar su compra física a la entrada del sistema de distribución. No hubo rechazos por este concepto.

15. El **tercer criterio** consistió en comparar, en términos de unidades físicas, la compra de electricidad en los puntos de ingreso al sistema de distribución, informada por las concesionarias en la Hoja "Valor electricidad para SD", con la calculada por la SEC. Este último cálculo consistió en referenciar a la entrada de distribución la información física entregada por los CDEC, considerando además la integración de potencia establecida en los decretos de fijación de precios de nudo respectivos. En los casos en que la empresa informó un monto mayor al calculado por la SEC, se procedió a rechazar, por excesiva, la diferencia física de compra valorada de acuerdo a los precios calculados en el primer criterio. El monto del rechazo por aplicación de este criterio está contenido en el Anexo N°2 y su detalle se encuentra en el estudio "Compras de Energía y Potencia de las empresas de distribución durante el año 2005".

16. Los criterios que se tratan a continuación se refieren a la verificación y examen de los denominados ***"otros costos de explotación"***, para lo cual la SEC contrató los servicios de la empresa Fuenzalida y Acuña Ltda. (Consultec) para que realizara el estudio "Análisis Costos de Explotación 2005", con la finalidad de contar con antecedentes que le facilitasen su labor de rechazar aquellos costos considerados innecesarios o la parte de ellos estimados excesivos para prestar el servicio de distribución.

17. El **cuarto criterio**, aplicado en materia de revisión de remuneraciones, consideró las siguientes tres etapas de análisis. En la *primera etapa* se rechazaron, por innecesarios, los costos correspondientes a aquellas funciones asignadas por las concesionarias a la actividad de distribución y que, de acuerdo al organigrama y descripción de cargos entregados por las propias empresas, fueron consideradas por la SEC como funciones no correspondientes a actividades de distribución. Además, se rechazaron, por excesivos, aquellos costos de remuneraciones asociados por las concesionarias a funciones que, según esta Superintendencia, correspondían a funciones ya reconocidas en costos asociados a la actividad de distribución en otras áreas de la empresa.

18. Efectuado el análisis precedente se procedió, en una *segunda etapa*, a comparar el monto de las remuneraciones informadas por las concesionarias, con las calculadas por esta Superintendencia. Para realizar este cálculo la Superintendencia incrementó en un 20%, los valores contenidos en las encuestas de remuneraciones de mercado hechas por la empresa *Price Waterhouse Coopers*, empleadas en el estudio de fijación de tarifas (Estudio VAD) realizado durante el año 2004, corregidos por la correspondiente variación nominal de las remuneraciones. En aquellos casos en que los montos informados por las empresas fueron mayores a los calculados por esta Superintendencia, se procedió a rechazar, por excesiva, la diferencia. El procedimiento empleado se encuentra descrito en el estudio "Análisis Costos de Explotación 2005".

19. Finalmente, la *tercera etapa* de análisis consistió en comparar los costos de Directorio asignados a actividades de distribución por las concesionarias, con un valor máximo de costos de Directorio asignados a actividades de distribución, determinado en base a la información entregada por las propias concesionarias, según lo descrito en el estudio "Análisis Costos de Explotación 2005". En aquellos casos en que los montos informados por las empresas fueron mayores a este valor máximo, se procedió a rechazar, por excesiva, la diferencia.

20. El monto total de los rechazos operados por la aplicación de las distintas etapas consideradas en el cuarto criterio, se encuentra en el Anexo N°3, y su detalle, en el estudio "Análisis Costos de Explotación 2005".

21. Los siguientes tres criterios se aplicaron a la revisión de costos asociados a transacciones con empresas relacionadas.

22. De acuerdo al **quinto criterio**, se rechazaron, por innecesarios, los costos correspondientes a servicios prestados por empresas relacionadas, que estuvieran asignados a la actividad de distribución, en aquellos casos en que, de la descripción del servicio y de los antecedentes aportados por la empresa, se concluyó que tal servicio es innecesario para la actividad de distribución o bien los antecedentes disponibles no permitieron justificar la asignación a actividades de distribución. El monto del rechazo se encuentra en el Anexo N°4, y su detalle, en el estudio "Análisis Costos de Explotación 2005".

23. De acuerdo al **sexto criterio** se revisó, para cada servicio recibido, el valor y la asignación a actividades de distribución informados por las concesionarias. No hubo rechazos por este concepto.

24. El **séptimo criterio** consistió en revisar que los costos asociados a servicios prestados entre concesionarias relacionadas no hubieran sido asignados, por las empresas prestadoras del servicio, a actividades de distribución. No hubo rechazos por este concepto.

25. El **octavo criterio** consistió en rechazar, por innecesarios, los costos incluidos en "otros egresos fuera de explotación" (de acuerdo a la información obtenida del estado de resultados individual informado a la Superintendencia de Valores y Seguros), en tanto dichos costos hubieran sido asignados a chequeo. Sin perjuicio de lo anterior, bajo este criterio no fueron objeto de rechazo los gastos relacionados con el Directorio, asignados a distribución por la concesionaria. Cabe hacer presente que de acuerdo a lo establecido por la Circular N°1501 de la Superintendencia de Valores y Seguros, de fecha 04 de octubre de 2000, constituyen "otros egresos fuera de explotación", aquellos gastos y costos originados en transacciones o ajustes que no se relacionan directamente con la actividad principal. El monto del rechazo se encuentra en el Anexo N°5, y su detalle, en el estudio "Análisis Costos de Explotación 2005".

26. El **noveno criterio** consistió en revisar el monto del "ajuste a los gastos para coherencia con VNR" informado por las concesionarias. Dicho ajuste extrae del total de costos de explotación asignados a chequeo de rentabilidad aquellos costos asociados a inversiones en instalaciones de distribución ya reconocidos en el VNR, de acuerdo a lo solicitado en el Sistema de Cuentas. Lo anterior se hace necesario dado que contablemente se pueden aplicar criterios de activación diferentes a los empleados en el VNR. Así, por ejemplo, las labores de ingeniería podrían ser presentadas como costos para efectos contables, pero para efectos de VNR ya están incluidos en él y han sido reconocidos como tales por la autoridad y las comisiones periciales respectivas. De esta forma, los costos contables de ingeniería no se deben considerar en el chequeo de rentabilidad, debiendo ser reasignados a la actividad fuera del chequeo de rentabilidad "Actividad 304: Flete a bodega, bodegaje, flete a obra, montaje, ingeniería y gastos generales de proyectos de inversión, no activados". Si no se hiciera esta corrección, el costo de ingeniería sería considerado dos veces para efectos del chequeo de rentabilidad, una en VNR y otra en costos de explotación.

27. Los gastos a considerar en el cálculo del ajuste antes señalado corresponden a los recargos empleados en VNR por concepto de flete a bodega, bodegaje, flete a obra, montaje, ingeniería y gastos generales de las instalaciones de distribución. Para determinar el valor del ajuste, esta Superintendencia calculó, a partir de los materiales activados en la contabilidad informados por las concesionarias en la "hoja Activa" del Sistema de

Cuentas y de los recargos porcentuales fijados durante el proceso de VNR 2002, los costos que debieron haberse activado al emplear los criterios de VNR. El valor del "ajuste a los gastos para coherencia con VNR" se obtuvo como la diferencia entre el valor calculado anteriormente y el valor de los gastos activados en la contabilidad de las concesionarias. Para aquellos casos en que el valor del ajuste determinado por las concesionarias en la "hoja Activa" era menor al calculado por la Superintendencia, ésta rechazó de los costos de explotación incluidos en el chequeo de rentabilidad la diferencia, por ser excesiva. El monto del rechazo se encuentra en el Anexo N°6, y su detalle, en el estudio "Análisis Costos de Explotación 2005".

28. Previo al análisis del siguiente criterio, es necesario tener presente que dentro de ***los otros costos de explotación***, se debe hacer una importante distinción entre ***costos directos e indirectos***. Son costos directos aquellos que son susceptibles de ser identificados con actividades específicas o determinadas, como por ejemplo las remuneraciones de cuadrillas de mantención de redes; son costos indirectos aquellos asociados a la administración de la empresa en su conjunto y que, por ende, no pueden ser identificados con actividades específicas o determinadas, sino que requieren una "asignación" a cada una de ellas que se efectúa con un sistema de prorrateo, como por ejemplo, las remuneraciones del Gerente de administración y finanzas.

29. El **décimo criterio** consistió en revisar para cada una de las concesionarias, en términos porcentuales, que la asignación de los costos indirectos a distribución no fuera superior a la asignación de los costos directos a distribución. En la determinación de los porcentajes de asignación de los costos directos se excluyeron los costos de compra de electricidad. En aquellos casos en que el monto informado por las concesionarias fue mayor al estimado por esta Superintendencia, se procedió a rechazar, por excesiva, la diferencia. El monto del rechazo por la aplicación de este criterio se encuentra en el Anexo N°7, y su detalle, en el estudio "Análisis Costos de Explotación 2005".

30. El rechazo de los Costos de Explotación informados por las concesionarias está justificado y fundamentado, en cada uno de los casos, conforme al procedimiento explicado, cuya aplicación concreta a cada concesionaria se aprecia en los anexos adjuntos y que forman parte de la presente Resolución.

31. Del mismo modo, el rechazo de los Costos de Explotación informados por las concesionarias encuentra su justificación en la facultad legal que el artículo 116 de la Ley, le otorga a esta Superintendencia para rechazar los costos de explotación que estime innecesarios o considere excesivos. Tal facultad ha sido ejercida conforme al procedimiento explicado precedentemente.

32. Los estudios denominados "Compras de Energía y Potencia de las empresas de distribución durante el año 2005" y "Análisis Costos de Explotación 2005", elaborados por los consultores Valgesta y Consultec, respectivamente, en los que se detallan las metodologías usadas en la revisión de los Costos de Explotación 2005, se encuentran disponibles en la página Web de esta Superintendencia (www.sec.cl).

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD
Y COMBUSTIBLES

RESUELVO:

1. Recházanse, de los Costos de Explotación informados por las concesionarias de servicio público de distribución de electricidad como Costos de Explotación correspondientes al año 2005, aquéllos cuyo detalle se encuentra contenido en el Anexo Resumen, adjunto a la presente Resolución y que forma parte integrante de ella, por considerarse innecesarios o excesivos, según los criterios expresados en la parte considerativa de este acto administrativo.

2. Fíjanse, en consecuencia, como Costos de Explotación de las concesionarias de servicio público de distribución de electricidad, correspondientes al año 2005, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 116 del D.F.L. N°1, de 1982, del Ministerio de Minería, los montos que a continuación se indican:

Nº	Empresa	Costo Fijado ($)
1	EMELARI	10,272,837,327
2	ELIQSA	15,843,779,993
3	ELECDA	26,235,908,979
4	EMELAT	21,547,325,720
6	CHILQUINTA	84,555,487,858
7	CONAFE	79,717,445,904
8	EMELCA	592,801,445
9	LITORAL	4,893,412,219
10	CHILECTRA	437,894,239,322
12	EEC	2,524,091,949
13	TIL-TIL	511,299,864
14	EEPA	9,137,484,467
15	LUZ ANDES	632,103,211
17	EMELECTRIC	41,871,169,708
18	CGE	239,788,906,395
19	EMELPAR	0
20	COOPERSOL	0
21	COOPELAN	2,958,147,880
22	FRONTEL	35,637,604,128
23	SAESA	74,979,510,945
24	EDELAYSEN	7,438,021,074
25	EDELMAG	10,012,863,653
26	CODINER	2,209,654,680
27	ELECOOP	2,207,518,976
28	EDECSA	1,826,961,405
29	CEC	2,802,321,691
30	EMETAL	3,236,907,160
31	LUZLINARES	3,401,417,759
32	LUZPARRAL	2,213,653,585
33	COPELEC	5,391,617,577
34	COELCHA	1,643,574,552
35	SOCOEPA	1,264,693,766
36	COOPREL	1,484,623,147
39	LUZ OSORNO	5,290,319,098
40	CRELL	0
	Total	**1,140,017,705,437**

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD
Y COMBUSTIBLES

3. De acuerdo a lo establecido en el artículo 130 N°8 del D.F.L. N°1, de 1982, del Ministerio de Minería, las concesionarias podrán presentar, ante el Panel de Expertos, las discrepancias que estimen pertinentes en relación a lo resuelto por la presente Resolución, dentro del plazo establecido en el artículo 33, letra j), del Decreto Supremo N°181, de 2004, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

ANÓTESE, NOTIFÍQUESE Y ARCHÍVESE

CRISTIÁN ESPINOSA ÁBALOS
Superintendente de Electricidad y Combustibles (S)

Incl.: Anexo Resumen
Anexos N°1 al N°7

AMB/JGR/RMG/PMM

Distribución:
- Concesionarias de Servicio Público de Distribución de Electricidad (35)
- Empresas Eléctricas A.G.
- Fecel
- Fenacopel
- Caso Times (51499)

Anexo Resumen
(Cifras en $ del 31/12/05)

RECHAZOS A COSTOS DE EXPLOTACION DE 2005 INFORMADOS POR LAS EMPRESAS CONCESIONARIAS

Código	EMPRESA	COSTOS PRESENTADOS ($)	Rechazos Criterio 1 ($)	Rechazos Criterio 2 ($)	Rechazos Criterio 3 ($)	TOTAL Rechazos Compras ($)	Rechazos Criterio 4 ($)	Rechazos Criterio 5 ($)	Rechazos Criterio 6 ($)	Rechazos Criterio 7 ($)	Rechazos Criterio 8 ($)	Rechazos Criterio 9 ($)	Rechazos Criterio 10 ($)	TOTAL Rechazos Otros Costos ($)	TOTAL RECHAZOS ($)	COSTOS FIJADOS ($)	TOTAL RECHAZOS (%)
1	EMELARI	10,352,072,271	-4,403,815	0	-988	-4,404,702	-39,811,461	0	0	0	0	-2,969,099	-32,029,692	-74,836,242	-79,234,944	10,272,837,327	-0.8%
2	ELIQSA	16,065,810,902	-19,895,999	0	0	-19,895,999	-143,914,501	0	0	0	0	0	-57,930,410	-201,844,911	-221,850,910	15,843,779,993	-1.4%
3	ELECDA	28,648,407,124	-144,992,611	0	0	-144,992,611	-278,872,335	0	0	0	0	0	-188,663,190	-488,535,536	-613,486,145	28,235,908,979	-2.3%
4	EMELAT	22,094,340,775	-195,159,799	0	-80,843,694	-267,003,494	-124,086,982	0	0	0	0	0	-155,924,582	-280,011,564	-547,015,058	21,547,325,720	-2.5%
5	CONAFE	80,318,411,930	-50,922,244	0	0	-50,922,244	-1,400,309,363	0	0	0	0	-2,236	0	-1,400,311,599	-1,451,233,843	78,867,178,087	-1.8%
6	EMELCA	915,958,645	-3,575,489	0	-17,095,726	-20,671,196	-671,879,782	0	0	0	-79,164,000	0	0	-750,043,782	-770,714,978	145,243,667	-84.1%
7	LITORAL	5,010,277,256	-11,750,663	0	-20,460,237	-32,210,900	-2,487,002	0	0	0	0	0	0	-2,487,002	-34,697,902	4,975,579,354	-0.7%
8	CHILECTRA	444,034,571,362	-1,013,191,249	0	0	-1,013,191,249	-84,515,219	0	0	0	0	-139,512	0	-84,654,731	-1,097,845,980	442,936,725,382	-0.2%
9	EEC	2,819,105,318	-90,793,910	0	0	-90,793,910	-3,345,219,982	-1,175,553,000	0	0	-472,087,000	-134,280,809	0	-5,127,140,791	-5,217,934,701	2,813,170,617	-185.4%
10	TIL-TIL	511,570,764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1,219,459	0	-1,219,459	-1,219,459	510,351,305	-0.2%
11	EEPA	9,267,596,617	-1,275,428	0	-152,282	-1,427,710	-116,069,431	0	0	0	0	-270,900	0	-270,900	-117,767,841	9,149,828,776	-1.3%
12	LUZ ANDES	884,025,685	-13,890,971	0	-7,728,503	-21,619,474	0	0	0	0	-12,585,000	0	0	-128,654,431	-150,273,905	733,751,780	-20.5%
13	EMELECTRIC	42,562,286,001	-163,603,686	0	0	-163,603,686	-182,789,050	0	0	0	-10,313,000	0	0	-10,313,000	-356,705,736	42,205,580,265	-0.8%
14	CGE	241,379,574,904	-363,948,015	0	0	-363,948,015	-1,226,724,546	0	0	0	0	-2,368,731	-362,354,916	-547,312,687	-911,260,702	240,468,314,202	-0.4%
15	CHILQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0%
16	FRONTEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0%
17	COOPELAN	3,362,597,543	-625,564	0	-17,005,477	-17,631,041	-56,644,806	0	0	0	-90,315,000	-237,848,816	0	-386,808,622	-404,439,663	2,958,157,880	-12.0%
18	SAESA	76,282,459,009	-899,925,555	0	0	-899,925,555	-390,750,267	0	0	0	0	0	0	-104,756,570	-1,118,239,174	35,037,894,124	-0.3%
19	EDELAYSEN	7,543,479,682	-25,645,038	0	0	-25,645,038	-44,085,801	0	0	0	0	-2,204,970	-10,067,265	-403,022,502	-1,302,968,057	74,979,510,945	-1.7%
20	EDELMAG	10,116,998,602	-3,442,578	0	-91,713,296	-95,155,874	-18,979,075	0	0	0	-35,717,668	0	0	-79,813,570	-195,458,634	7,438,021,074	-1.4%
21	CODINER	2,348,049,648	0	0	0	0	-139,594,968	0	0	0	0	0	0	-18,979,075	-104,134,946	10,012,863,053	-1.0%
22	ELECOOP	2,232,691,533	-278,557	0	0	-278,557	0	0	0	0	0	0	0	-138,394,968	-138,394,968	2,203,654,680	-5.9%
23	EDECSA	1,901,877,961	-57,801,867	0	-2,656,562	-60,458,429	-14,457,806	0	0	0	-24,884,000	0	0	-24,884,000	-25,172,557	2,207,518,976	-1.1%
24	CEC	2,808,079,192	0	0	0	0	-3,332,306	0	0	0	0	0	0	-14,457,805	-74,916,235	1,826,961,405	-3.9%
25	EMETAL	3,376,349,644	-88,895,986	0	0	-88,895,986	0	0	0	0	-1,097,000	0	-1,326,192	-5,757,501	-5,757,501	2,802,321,991	-0.2%
26	LUZLINARES	3,466,491,556	-22,127,350	0	0	-22,127,350	-18,657,570	0	0	0	0	-1,641,591	-48,904,907	-50,546,498	-138,442,468	3,236,907,186	-4.1%
27	LUZPARRAL	2,725,499,541	-1,328,657	0	0	-1,328,657	-11,507,299	0	0	0	0	0	-24,288,877	-42,946,447	-85,073,797	3,401,417,758	-1.9%
28	COPELEC	5,482,974,256	-56,574,148	0	0	-56,574,148	-34,722,533	0	0	0	0	0	0	-91,507,299	-12,835,956	7,213,653,585	-0.6%
29	COELCHA	1,855,851,947	-7,841,031	0	0	-7,841,031	-870,463	0	0	0	0	0	0	-34,722,533	-91,296,681	5,391,617,577	-1.7%
30	SOCOEPA	1,331,099,044	0	0	0	0	0	0	0	0	-4,565,000	0	0	-5,435,463	-13,277,094	1,643,574,562	-0.8%
31	COOPREL	1,507,116,923	-20,796,810	0	-24,675	-20,821,295	0	0	0	0	-25,203,000	0	-41,192,273	-66,395,273	-86,395,273	1,264,893,786	-5.0%
32	LUZ OSORNO	5,305,136,318	-4,809,751	0	0	-4,809,751	-10,001,488	0	0	0	0	0	-1,672,490	-1,672,490	-22,483,774	1,484,923,147	-1.5%
33	CRELOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-10,001,488	-14,811,220	5,290,319,098	-0.3%
34	Total	1,155,691,388,051	-3,741,334,980	0	-227,681,364	-3,969,016,324	-8,485,850,687	-1,175,553,000	0	0	-754,940,668	-382,985,113	-924,356,811	-11,704,667,280	-15,673,683,614	1,140,017,705,437	-1.4%

(*) : Empresa no informó a la SEC sus Costos de Explotación de 2005.

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES

Anexo Nº 1

(Cifras en $ del 31/12/05)

Rechazos por Criterio 1: "Revisión de los precios de energía y potencia al ingreso de las instalaciones de distribución"

ACTIVIDAD	TOTAL
Precios al ingreso de distribución	-3,741,334,980
Total	**-3,741,334,980**

Detalle por empresas de rechazos por Criterio 1

	1	2	3	4	6	7	8	9	10
ACTIVIDAD	EMELARI	ELIQSA	ELECDA	EMELAT	CHILQUINTA	CONAFE	EMELCA	LITORAL	CHILECTRA
Precios al ingreso de distribución	-4,403,815	-19,985,999	-144,962,611	-186,159,799	-469,305,826	-50,922,244	-3,575,469	-11,750,063	-1,013,191,249
Total	**-4,403,815**	**-19,985,999**	**-144,962,611**	**-186,159,799**	**-469,305,826**	**-50,922,244**	**-3,575,469**	**-11,750,063**	**-1,013,191,249**

	12	13	14	15	17	18	19	20	21
ACTIVIDAD	EEC	TIL-TIL	EEPA	LUZ ANDES	EMELECTRIC	CGE	EMELPAR	COOPERSOL	COOPELAN
Precios al ingreso de distribución	-90,793,910	0	-1,275,428	-13,880,971	-163,603,685	-363,948,015	0	0	-625,564
Total	**-90,793,910**	**0**	**-1,275,428**	**-13,880,971**	**-163,603,685**	**-363,948,015**	**0**	**0**	**-625,564**

	22	23	24	25	26	27	28	29	30
ACTIVIDAD	FRONTEL	SAESA	EDELAYSEN	EDELMAG	CODINER	ELECOOP	EDECSA	CEC	EMETAL
Precios al ingreso de distribución	-13,482,604	-899,925,555	-25,645,038	-3,442,578	0	-278,557	-57,801,867	0	-88,895,985
Total	**-13,482,604**	**-899,925,555**	**-25,645,038**	**-3,442,578**	**0**	**-278,557**	**-57,801,867**	**0**	**-88,895,985**

	31	32	33	34	35	36	39	40
ACTIVIDAD	LUZLINARES	LUZPARRAL	COPELEC	COELCHA	SOCOEPA	COOPREL	LUZ OSORNO	CRELL
Precios al ingreso de distribución	-22,127,350	-1,328,657	-56,574,148	-7,841,631	0	-20,796,610	-4,809,751	0
Total	**-22,127,350**	**-1,328,657**	**-56,574,148**	**-7,841,631**	**0**	**-20,796,610**	**-4,809,751**	**0**

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES

Anexo Nº 2
(Cifras en $ del 31/12/05)

Rechazos por Criterio 3: "Revisión compra física de energía y potencia al ingreso de las instalaciones de distribución"

ACTIVIDAD	TOTAL
Compra física al ingreso de distribución	-227,681,354
Total	**-227,681,354**

Detalle por empresas de rechazos por Criterio 3

ACTIVIDAD	1 EMELARI	2 ELIQSA	3 ELECDA	4 EMELAT	6 CHILQUINTA	7 CONAFE	8 EMELCA	9 LITORAL	10 CHILECTRA
Compra física al ingreso de distribución	-888	0	0	-80,843,694	0	0	-17,095,728	-20,460,237	0
Total	**-888**	**0**	**0**	**-80,843,694**	**0**	**0**	**-17,095,728**	**-20,460,237**	**0**

ACTIVIDAD	12 EEC	13 TIL-TIL	14 EEPA	15 LUZ ANDES	17 EMELECTRIC	18 CGE	19 EMELPAR	20 COOPERSOL	21 COOPELAN
Compra física al ingreso de distribución	0	0	-152,292	-7,728,503	0	0	0	0	-17,005,477
Total	**0**	**0**	**-152,292**	**-7,728,503**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-17,005,477**

ACTIVIDAD	22 FRONTEL	23 SAESA	24 EDELAYSEN	25 EDELMAG	26 CODINER	27 ELECOOP	28 EDECSA	29 CEC	30 EMETAL
Compra física al ingreso de distribución	0	0	0	-81,713,296	0	0	-2,656,562	0	0
Total	**0**	**0**	**0**	**-81,713,296**	**0**	**0**	**-2,656,562**	**0**	**0**

ACTIVIDAD	31 LUZLINARES	32 LUZPARRAL	33 COPELEC	34 COELCHA	35 SOCOEPA	36 COOPREL	39 LUZ OSORNO	40 CRELL
Compra física al ingreso de distribución	0	0	0	0	0	-24,676	0	0
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-24,676**	**0**	**0**

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES

Anexo Nº 3
(Cifras en $ del 31/12/05)

Rechazos por Criterio 4: "Revisión de remuneraciones"

ACTIVIDAD	TOTAL
Distribución AT	-2,117,486,401
Distribución BT	-3,215,231,348
Atención de clientes	-2,221,674,027
Otras actividades	-912,458,911
Total	**-8,466,850,687**

Detalle por empresas de rechazos por Criterio 4

ACTIVIDAD	1 EMELARI	2 ELIQSA	3 ELECDA	4 EMELAT	6 CHILQUINTA	7 CONAFE	8 EMELCA	9 LITORAL	10 CHILECTRA
Distribución AT	-6,200,158	-25,416,153	-47,419,606	-29,027,319	-281,914,879	-121,972,121	-567,289	-8,801,108	-1,065,521,442
Distribución BT	-15,038,730	-53,003,601	-121,824,431	-40,220,506	-483,290,449	-229,898,763	-260,253	-18,057,582	-1,379,126,940
Atención de clientes	-12,467,431	-44,889,934	-77,772,056	-41,453,734	-579,284,559	-188,276,787	-559,683	-42,662,164	-606,322,571
Otras actividades	-6,105,142	-20,604,812	-32,856,241	-13,385,423	-55,819,476	-131,732,112	-1,099,777	-14,994,365	-294,249,030
Total	**-39,811,461**	**-143,914,501**	**-279,872,335**	**-124,086,982**	**-1,400,309,363**	**-671,879,782**	**-2,487,002**	**-84,515,219**	**-3,345,219,982**

ACTIVIDAD	12 EEC	13 TIL-TIL	14 EEPA	15 LUZ ANDES	17 EMELECTRIC	18 CGE	19 EMELPAR	20 COOPERSOL	21 COOPELAN
Distribución AT	0	0	-23,498,041	0	-42,249,566	-231,759,673	0	0	-22,006,748
Distribución BT	0	0	-82,880,091	0	-62,107,850	-396,790,866	0	0	-29,870,200
Atención de clientes	0	0	-7,717,915	0	-57,129,781	-361,597,576	0	0	-1,456,673
Otras actividades	0	0	-1,973,384	0	-21,301,853	-236,576,432	0	0	-5,311,185
Total	**0**	**0**	**-116,069,431**	**0**	**-182,789,050**	**-1,226,724,546**	**0**	**0**	**-58,644,806**

ACTIVIDAD	22 FRONTEL	23 SAESA	24 EDELAYSEN	25 EDELMAG	26 CODINER	27 ELECOOP	28 EDECSA	29 CEC	30 EMETAL
Distribución AT	-23,692,071	-97,266,555	-7,864,891	-4,368,799	-44,305,641	0	-5,468,560	-2,145,105	0
Distribución BT	-31,646,168	-132,604,690	-9,793,379	-5,782,469	-90,904,415	0	-1,175,529	-1,138,541	0
Atención de clientes	-37,972,416	-111,498,320	-24,597,215	-6,595,095	-1,415,514	0	-4,618,144	-5,717	0
Otras actividades	-11,445,915	-49,380,702	-1,840,416	-2,232,712	-1,769,398	0	-3,195,573	-42,943	0
Total	**-104,756,570**	**-390,750,267**	**-44,095,901**	**-18,979,075**	**-138,394,968**	**0**	**-14,457,806**	**-3,332,306**	**0**

ACTIVIDAD	31 LUZLINARES	32 LUZPARRAL	33 COPELEC	34 COELCHA	35 SOCOEPA	36 COOPREL	39 LUZ OSORNO	40 CRELL
Distribución AT	-5,532,732	-3,512,222	-14,290,629	-350,996	0	0	-2,334,097	0
Distribución BT	-5,133,729	-2,543,277	-18,986,218	-377,627	0	0	-2,775,044	0
Atención de clientes	-5,251,280	-2,998,086	-1,156,085	-65,430	0	0	-3,909,861	0
Otras actividades	-2,739,828	-2,453,714	-289,602	-76,410	0	0	-982,467	0
Total	**-18,657,570**	**-11,507,299**	**-34,722,533**	**-870,463**	**0**	**0**	**-10,001,469**	**0**

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES

Anexo Nº 3
(Cifras en $ del 31/12/05)

Rechazos por Criterio 4: "Etapa 1: Revisión de remuneraciones en base a asignación de funciones"

ACTIVIDAD	TOTAL
Distribución AT	-1,154,203,217
Distribución BT	-1,705,321,417
Atención de clientes	-1,181,868,418
Otras actividades	-488,917,393
Total	**-4,530,310,444**

Detalle por empresas de rechazos por Criterio 4 (Etapa 1)

ACTIVIDAD	1 EMELARI	2 ELIQSA	3 ELECDA	4 EMELAT	6 CHILQUINTA	7 CONAFE	8 EMELCA	9 LITORAL	10 CHILECTRA
Distribución AT	-5,196,853	-20,089,381	-32,917,540	-24,026,716	-139,522,525	-77,252,744	0	-3,679,588	-637,536,320
Distribución BT	-12,605,173	-41,894,993	-84,567,566	-33,291,627	-239,185,332	-145,609,589	0	-7,549,556	-825,176,744
Atención de clientes	-10,449,960	-35,481,805	-53,987,476	-34,312,403	-286,693,787	-119,247,730	0	-17,836,296	-362,782,620
Otras actividades	-5,117,213	-16,286,411	-22,808,006	-11,079,485	-27,625,623	-83,434,371	0	-6,268,879	-176,058,816
Total	**-33,369,199**	**-113,752,590**	**-194,280,588**	**-102,710,231**	**-693,027,267**	**-425,544,434**	**0**	**-35,334,319**	**-2,001,554,501**

ACTIVIDAD	12 EEC	13 TIL-TIL	14 EEPA	15 LUZ ANDES	17 EMELECTRIC	18 CGE	19 EMELPAR	20 COOPERSOL	21 COOPELAN
Distribución AT	0	0	0	0	-32,120,659	-87,867,219	0	0	-22,006,748
Distribución BT	0	0	0	0	-47,218,120	-150,435,619	0	0	-29,870,200
Atención de clientes	0	0	0	0	-43,433,492	-137,092,761	0	0	-1,456,673
Otras actividades	0	0	0	0	-16,194,948	-89,693,400	0	0	-5,311,185
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**-138,967,220**	**-465,089,000**	**0**	**0**	**-58,644,806**

ACTIVIDAD	22 FRONTEL	23 SAESA	24 EDELAYSEN	25 EDELMAG	26 CODINER	27 ELECOOP	28 EDECSA	29 CEC	30 EMETAL
Distribución AT	-17,157,925	-23,562,978	-2,188,044	-2,167,404	0	0	-5,201,848	0	0
Distribución BT	-22,918,325	-32,123,698	-2,724,557	-2,868,739	0	0	-1,118,197	0	0
Atención de clientes	-27,499,828	-27,010,646	-6,843,042	-3,271,891	0	0	-4,392,908	0	0
Otras actividades	-8,289,193	-11,962,554	-512,011	-1,107,670	0	0	-3,039,718	0	0
Total	**-75,865,271**	**-94,659,875**	**-12,267,654**	**-9,415,705**	**0**	**0**	**-13,752,671**	**0**	**0**

ACTIVIDAD	31 LUZLINARES	32 LUZPARRAL	33 COPELEC	34 COELCHA	35 SOCOEPA	36 COOPREL	39 LUZ OSORNO	40 CRELL
Distribución AT	-4,468,235	-929,710	-13,976,682	0	0	0	-2,334,097	0
Distribución BT	-4,146,001	-673,224	-18,569,115	0	0	0	-2,775,044	0
Atención de clientes	-4,240,935	-793,615	-1,130,687	0	0	0	-3,909,861	0
Otras actividades	-2,212,686	-649,516	-283,240	0	0	0	-982,467	0
Total	**-15,067,857**	**-3,046,064**	**-33,959,723**	**0**	**0**	**0**	**-10,001,469**	**0**

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES

Anexo Nº 3
(Cifras en $ del 31/12/05)

Rechazos por Criterio 4: "Etapa 2: Revisión del monto de remuneraciones (*)"

ACTIVIDAD	TOTAL
Distribución AT	-864,991,715
Distribución BT	-1,340,402,674
Atención de clientes	-886,566,462
Otras actividades	-322,787,387
Total	**-3,414,748,238**

Detalle por empresas de rechazos por Criterio 4 (Etapa 2)

ACTIVIDAD	1 EMELARI	2 ELIQSA	3 ELECDA	4 EMELAT	6 CHILQUINTA	7 CONAFE	8 EMELCA	9 LITORAL	10 CHILECTRA
Distribución AT	-1,003,305	-5,326,772	-14,502,065	-5,000,603	-142,392,354	-37,631,843	-567,289	-5,121,520	-427,985,121
Distribución BT	-2,433,556	-11,108,609	-37,256,865	-6,928,879	-244,105,118	-70,930,259	-260,253	-10,508,026	-553,950,195
Atención de clientes	-2,017,471	-9,408,129	-23,784,581	-7,141,330	-292,590,772	-58,088,704	-559,683	-24,825,867	-243,539,951
Otras actividades	-987,930	-4,318,401	-10,048,235	-2,305,938	-28,193,853	-40,643,075	-1,099,777	-8,725,486	-118,190,214
Total	**-6,442,262**	**-30,161,911**	**-85,591,747**	**-21,376,751**	**-707,282,096**	**-207,293,881**	**-2,487,002**	**-49,180,900**	**-1,343,665,481**

ACTIVIDAD	12 EEC	13 TIL-TIL	14 EEPA	15 LUZ ANDES	17 EMELECTRIC	18 CGE	19 EMELPAR	20 COOPERSOL	21 COOPELAN
Distribución AT	0	0	-23,498,041	0	-10,128,907	-52,688,518	0	0	0
Distribución BT	0	0	-82,880,091	0	-14,889,730	-90,206,904	0	0	0
Atención de clientes	0	0	-7,717,915	0	-13,696,288	-82,206,020	0	0	0
Otras actividades	0	0	-1,973,384	0	-5,106,904	-53,783,566	0	0	0
Total	**0**	**0**	**-116,069,431**	**0**	**-43,821,830**	**-278,885,008**	**0**	**0**	**0**

ACTIVIDAD	22 FRONTEL	23 SAESA	24 EDELAYSEN	25 EDELMAG	26 CODINER	27 ELECOOP	28 EDECSA	29 CEC	30 EMETAL
Distribución AT	-6,534,146	-73,703,577	-5,676,847	-2,201,395	-44,305,641	0	-266,712	-2,145,105	0
Distribución BT	-8,727,843	-100,480,993	-7,068,822	-2,913,729	-90,904,415	0	-57,333	-1,138,541	0
Atención de clientes	-10,472,588	-84,487,674	-17,754,172	-3,323,204	-1,415,514	0	-225,236	-5,717	0
Otras actividades	-3,156,722	-37,418,148	-1,328,405	-1,125,042	-1,769,398	0	-155,854	-42,943	0
Total	**-28,891,299**	**-296,090,392**	**-31,828,247**	**-9,563,370**	**-138,394,968**	**0**	**-705,135**	**-3,332,306**	**0**

ACTIVIDAD	31 LUZLINARES	32 LUZPARRAL	33 COPELEC	34 COELCHA	35 SOCOEPA	36 COOPREL	39 LUZ OSORNO	40 CRELL
Distribución AT	-1,064,497	-2,582,512	-313,947	-350,996	0	0	0	0
Distribución BT	-987,729	-1,870,054	-417,103	-377,627	0	0	0	0
Atención de clientes	-1,010,345	-2,204,471	-25,398	-65,430	0	0	0	0
Otras actividades	-527,142	-1,804,199	-6,362	-76,410	0	0	0	0
Total	**-3,589,713**	**-8,461,235**	**-762,810**	**-870,463**	**0**	**0**	**0**	**0**

(*) : Para la revisión de las remuneraciones se empleo la información de una encuesta de remuneraciones y la asimilación de cargos realizada en el Estudio VAD, y un factor de 1,2. Este factor aumenta en un 20% el valor de referencia usado en el Estudio VAD.

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES

Anexo Nº 3
(Cifras en $ del 31/12/05)

Rechazos por Criterio 4: "Etapa 3: Revisión de remuneraciones de Directorios"

ACTIVIDAD	TOTAL
Distribución AT	-98,291,470
Distribución BT	-169,507,257
Atención de clientes	-153,239,148
Otras actividades	-100,754,131
Total	**-521,792,005**

Detalle por empresas de rechazos por Criterio 4 (Etapa 3)

	1	2	3	4	6	7	8	9	10
ACTIVIDAD	EMELARI	ELIQSA	ELECDA	EMELAT	CHILQUINTA	CONAFE	EMELCA	LITORAL	CHILECTRA
Distribución AT	0	0	0	0	0	-7,087,534	0	0	0
Distribución BT	0	0	0	0	0	-13,358,915	0	0	0
Atención de clientes	0	0	0	0	0	-10,940,353	0	0	0
Otras actividades	0	0	0	0	0	-7,654,665	0	0	0
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-39,041,467**	**0**	**0**	**0**

	12	13	14	15	17	18	19	20	21
ACTIVIDAD	EEC	TIL-TIL	EEPA	LUZ ANDES	EMELECTRIC	CGE	EMELPAR	COOPERSOL	COOPELAN
Distribución AT	0	0	0	0	0	-91,203,936	0	0	0
Distribución BT	0	0	0	0	0	-156,148,342	0	0	0
Atención de clientes	0	0	0	0	0	-142,298,795	0	0	0
Otras actividades	0	0	0	0	0	-93,099,466	0	0	0
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-482,750,538**	**0**	**0**	**0**

	22	23	24	25	26	27	28	29	30
ACTIVIDAD	FRONTEL	SAESA	EDELAYSEN	EDELMAG	CODINER	ELECOOP	EDECSA	CEC	EMETAL
Distribución AT	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distribución BT	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Atención de clientes	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras actividades	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

	31	32	33	34	35	36	39	40
ACTIVIDAD	LUZLINARES	LUZPARRAL	COPELEC	COELCHA	SOCOEPA	COOPREL	LUZ OSORNO	CRELL
Distribución AT	0	0	0	0	0	0	0	0
Distribución BT	0	0	0	0	0	0	0	0
Atención de clientes	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras actividades	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES

Anexo Nº 4
(Cifras en $ del 31/12/05)

Rechazos por Criterio 5: "Revisión de servicios prestados por empresas relacionadas, asignados a la actividad de distribución"

ACTIVIDAD	TOTAL
Distribución AT	-131,481,862
Distribución BT	-224,705,753
Atención de clientes	-204,833,663
Otras actividades	-614,531,721
Total	**-1,175,553,000**

Detalle por empresas de rechazos por Criterio 5

	1	2	3	4	6	7	8	9	10
ACTIVIDAD	EMELARI	ELIQSA	ELECDA	EMELAT	CHILQUINTA	CONAFE	EMELCA	LITORAL	CHILECTRA
Distribución AT	0	0	0	0	0	0	0	0	-131,481,862
Distribución BT	0	0	0	0	0	0	0	0	-224,705,753
Atención de clientes	0	0	0	0	0	0	0	0	-204,833,663
Otras actividades	0	0	0	0	0	0	0	0	-614,531,721
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-1,175,553,000**

	12	13	14	15	17	18	19	20	21
ACTIVIDAD	EEC	TIL-TIL	EEPA	LUZ ANDES	EMELECTRIC	CGE	EMELPAR	COOPERSOL	COOPELAN
Distribución AT	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distribución BT	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Atención de clientes	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras actividades	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

	22	23	24	25	26	27	28	29	30
ACTIVIDAD	FRONTEL	SAESA	EDELAYSEN	EDELMAG	CODINER	ELECOOP	EDECSA	CEC	EMETAL
Distribución AT	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Distribución BT	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Atención de clientes	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras actividades	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

	31	32	33	34	35	36	39	40
ACTIVIDAD	LUZLINARES	LUZPARRAL	COPELEC	COELCHA	SOCOEPA	COOPREL	LUZ OSORNO	CRELL
Distribución AT	0	0	0	0	0	0	0	0
Distribución BT	0	0	0	0	0	0	0	0
Atención de clientes	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras actividades	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES

Anexo Nº 5
(Cifras en $ del 31/12/05)

Rechazos por Criterio 8: "Revisión de asignación de otros egresos fuera de explotación"

ACTIVIDAD	TOTAL
Distribución AT	-38,970,564
Distribución BT	-59,188,027
Atención de clientes	-24,459,683
Otras actividades	-632,322,395
Total	**-754,940,669**

Detalle por empresas de rechazos por Criterio 8

	1	2	3	4	6	7	8	9	10
ACTIVIDAD	EMELARI	ELIQSA	ELECDA	EMELAT	CHILQUINTA	CONAFE	EMELCA	LITORAL	CHILECTRA
Distribución AT	0	0	0	0	0	-2,994,898	0	0	-13,607,282
Distribución BT	0	0	0	0	0	-4,290,780	0	0	-18,539,696
Atención de clientes	0	0	0	0	0	-3,661,246	0	0	-13,286,373
Otras actividades	0	0	0	0	0	-67,217,076	0	0	-426,653,649
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-78,164,000**	**0**	**0**	**-472,087,000**

	12	13	14	15	17	18	19	20	21
ACTIVIDAD	EEC	TIL-TIL	EEPA	LUZ ANDES	EMELECTRIC	CGE	EMELPAR	COOPERSOL	COOPELAN
Distribución AT	0	0	-643,315	-616,001	0	0	0	0	-17,363,376
Distribución BT	0	0	-2,267,728	-1,074,210	0	0	0	0	-23,985,976
Atención de clientes	0	0	-210,878	-1,309,896	0	0	0	0	-576,839
Otras actividades	0	0	-9,463,079	-7,312,892	0	0	0	0	-48,388,808
Total	**0**	**0**	**-12,585,000**	**-10,313,000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-90,315,000**

	22	23	24	25	26	27	28	29	30
ACTIVIDAD	FRONTEL	SAESA	EDELAYSEN	EDELMAG	CODINER	ELECOOP	EDECSA	CEC	EMETAL
Distribución AT	0	0	-1,416,074	0	0	-158,303	0	-139,709	0
Distribución BT	0	0	-1,544,263	0	0	-372,365	0	-74,898	0
Atención de clientes	0	0	-1,805,183	0	0	-1,242,613	0	-12,158	0
Otras actividades	0	0	-30,952,148	0	0	-23,120,719	0	-870,236	0
Total	**0**	**0**	**-35,717,669**	**0**	**0**	**-24,894,000**	**0**	**-1,097,000**	**0**

	31	32	33	34	35	36	39	40
ACTIVIDAD	LUZLINARES	LUZPARRAL	COPELEC	COELCHA	SOCOEPA	COOPREL	LUZ OSORNO	CRELL
Distribución AT	0	0	0	-814,678	-1,216,927	0	0	0
Distribución BT	0	0	0	-663,213	-6,374,896	0	0	0
Atención de clientes	0	0	0	-246,365	-2,108,132	0	0	0
Otras actividades	0	0	0	-2,840,744	-15,503,044	0	0	0
Total	**0**	**0**	**0**	**-4,565,000**	**-25,203,000**	**0**	**0**	**0**

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES

Anexo Nº 6
(Cifras en $ del 31/12/05)

Rechazos por Criterio 9: "Revisión del ajuste a los gastos para coherencia con VNR"

ACTIVIDAD	TOTAL
Distribución AT	-50,159,377
Distribución BT	-69,055,930
Atención de clientes	-5,993,908
Otras actividades	-257,756,897
Total	**-382,966,113**

Detalle por empresas de rechazos por Criterio 9

ACTIVIDAD	1 EMELARI	2 ELIQSA	3 ELECDA	4 EMELAT	6 CHILQUINTA	7 CONAFE	8 EMELCA	9 LITORAL	10 CHILECTRA
Distribución AT	-143,862	0	0	0	-73	0	0	-5,734	-3,870,466
Distribución BT	-187,044	0	0	0	-149	0	0	-11,656	-5,273,446
Atención de clientes	-278,619	0	0	0	-149	0	0	-19,851	-3,779,187
Otras actividades	-2,379,564	0	0	0	-1,864	0	0	-102,271	-121,357,710
Total	**-2,989,089**	**0**	**0**	**0**	**-2,236**	**0**	**0**	**-139,512**	**-134,280,809**

ACTIVIDAD	12 EEC	13 TIL-TIL	14 EEPA	15 LUZ ANDES	17 EMELECTRIC	18 CGE	19 EMELPAR	20 COOPERSOL	21 COOPELAN
Distribución AT	-38,002	-9,407	0	0	-142,305	0	0	0	-45,727,270
Distribución BT	-92,979	-18,114	0	0	-110,249	0	0	0	-63,168,201
Atención de clientes	-32,004	-33,346	0	0	-177,889	0	0	0	-1,519,134
Otras actividades	-1,056,474	-210,033	0	0	-1,938,288	0	0	0	-127,434,211
Total	**-1,219,459**	**-270,900**	**0**	**0**	**-2,368,731**	**0**	**0**	**0**	**-237,848,816**

ACTIVIDAD	22 FRONTEL	23 SAESA	24 EDELAYSEN	25 EDELMAG	26 CODINER	27 ELECOOP	28 EDECSA	29 CEC	30 EMETAL
Distribución AT	0	-83,788	0	0	0	0	0	0	-138,470
Distribución BT	0	-97,383	0	0	0	0	0	0	-96,708
Atención de clientes	0	-113,634	0	0	0	0	0	0	-40,096
Otras actividades	0	-1,910,165	0	0	0	0	0	0	-1,366,317
Total	**0**	**-2,204,970**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-1,641,591**

ACTIVIDAD	31 LUZLINARES	32 LUZPARRAL	33 COPELEC	34 COELCHA	35 SOCOEPA	36 COOPREL	39 LUZ OSORNO	40 CRELL
Distribución AT	0	0	0	0	0	0	0	0
Distribución BT	0	0	0	0	0	0	0	0
Atención de clientes	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras actividades	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES

Anexo Nº 7
(Cifras en $ del 31/12/05)

Rechazos por Criterio 10: "Asignación de los costos indirectos en función de la asignación de los costos directos"

ACTIVIDAD	TOTAL
Distribución AT	-239,045,400
Distribución BT	-260,089,155
Atención de clientes	-335,005,202
Otras actividades	-90,217,054
Total	**-924,356,811**

Detalle por empresas de rechazos por Criterio 10

ACTIVIDAD	1 EMELARI	2 ELIQSA	3 ELECDA	4 EMELAT	6 CHILQUINTA	7 CONAFE	8 EMELCA	9 LITORAL	10 CHILECTRA
Distribución AT	-6,463,598	-12,225,260	-38,636,481	-41,330,874	0	0	0	0	0
Distribución BT	-7,979,360	-12,777,847	-57,424,076	-39,017,474	0	0	0	0	0
Atención de clientes	-13,785,974	-26,853,143	-71,494,218	-57,698,064	0	0	0	0	0
Otras actividades	-3,800,761	-6,074,160	-21,108,424	-17,878,171	0	0	0	0	0
Total	**-32,029,692**	**-57,930,410**	**-188,663,199**	**-155,924,582**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

ACTIVIDAD	12 EEC	13 TIL-TIL	14 EEPA	15 LUZ ANDES	17 EMELECTRIC	18 CGE	19 EMELPAR	20 COOPERSOL	21 COOPELAN
Distribución AT	0	0	0	0	-103,097,271	0	0	0	0
Distribución BT	0	0	0	0	-83,677,244	0	0	0	0
Atención de clientes	0	0	0	0	-137,126,335	0	0	0	0
Otras actividades	0	0	0	0	-38,454,066	0	0	0	0
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**-362,354,916**	**0**	**0**	**0**	**0**

ACTIVIDAD	22 FRONTEL	23 SAESA	24 EDELAYSEN	25 EDELMAG	26 CODINER	27 ELECOOP	28 EDECSA	29 CEC	30 EMETAL
Distribución AT	0	-1,600,009	0	0	0	0	0	-856,666	-21,868,664
Distribución BT	0	-2,380,155	0	0	0	0	0	-452,408	-17,601,989
Atención de clientes	0	-5,247,148	0	0	0	0	0	-2,265	-7,562,394
Otras actividades	0	-839,953	0	0	0	0	0	-16,856	-1,871,86[illegible]
Total	**0**	**-10,067,265**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-1,328,195**	**-48,904,90[illegible]**

ACTIVIDAD	31 LUZLINARES	32 LUZPARRAL	33 COPELEC	34 COELCHA	35 SOCOEPA	36 COOPREL	39 LUZ OSORNO	40 CRELL
Distribución AT	-5,471,133	0	0	0	-6,380,451	-1,114,993	0	0
Distribución BT	-4,793,577	0	0	0	-33,427,531	-557,497	0	0
Atención de clientes	-14,024,167	0	0	0	-1,211,494	0	0	0
Otras actividades	0	0	0	0	-172,802	0	0	0
Total	**-24,288,877**	**0**	**0**	**0**	**-41,192,278**	**-1,672,490**	**0**	**0**

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES